Кемеровская область - Кузбасс
Тяжинский муниципальный округ
Администрация Тяжинского муниципального округа

Постановление

От 27.06.2025 № 719-п

Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения Тяжинского муниципального округа до 2040 года на 2026 год

В соответствии Федеральными законами от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», руководствуясь Уставом Тяжинского муниципального округа,

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемую Схему теплоснабжения Тяжинского муниципального округа до 2040 года (Актуализация на 2026 год) (далее – Схема теплоснабжения).

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня обнародования путем опубликования (размещения) его полного текста в сетевом издании «Официальный сайт администрации Тяжинского муниципального округа» (tyazhin.ru).

3. Контроль за исполнением данного постановления возложить на заместителя главы Тяжинского муниципального округа – начальника управления.

Глава Тяжинского муниципального округа В.Е. Серебров

Чернякова Кристина Владимировна,
телефон: 83844928231, эл. адрес:gkhatr@mail.ru

Приложение

Утверждена
Постановлением администрации
Тяжинского муниципального округа
от 27.06.2025 № 119-п

Схемы теплоснабжения Тяжинского муниципального округа до 2040 года

Актуализация на 2026 год

пгт Тяжинский 2025 год

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТЯЖИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ДО 2040 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД

пгт. Тяжинский 2025

Содержание

Введение 8
1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения 29
1.1. Общая часть 29
1.2. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления 29
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе 29
1.4. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе 35
1.5. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению 35
2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 35
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 35
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 35
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе 35
2.6. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии 73
2.7. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто 75
2.8. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям 76
2.9. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей 82
2.10. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и

источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва, резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности 82
2.11. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф 82
2.12. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения 82
2.13. Радиусы эффективного теплоснабжения 82
3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя 97
3.1. Порядок расчета перспективных балансов производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах 97
3.1.1. Общие положения 97
3.1.2. Определение расчетного часового расхода воды для расчета производительности водоподготовки 97
3.1.3. Определение нормативов технологических потерь и затрат теплоносителя 98
3.1.4. Определение расхода воды на собственные нужды водоподготовительных установок. 100
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей. 101
3.3. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 114
4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии 132
4.1. Общие положения 132
4.2. Предложения по строительству источников тепловой энергии 133
4.3. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку 137
4.4. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 137

4.5. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.....137
4.6. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы.....137
4.7. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....137
4.8. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковой режим работы.....137
4.9. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии.....138
4.10. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.....139
4.11. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....142
4.12. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....142
5.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....143
5.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку.....143
5.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....143
5.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....143
5.5. предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения расчетных расходов теплоносителя.....145

5.6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения 145
6. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....147
6.1.Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения. 147
6.2.Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии. 149
6.3.Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения. 149
6.4.Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения. 149
6.5.Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения. 152
6.6.Предложения по источникам инвестиций. 152
7.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива.....153
8. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение 162
8.1. Общие положения.....162
8.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе 171
8.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на них.....179
8.4. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.....182
9. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....183
10. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 188
11. Решения по бесхозным тепловым сетям 188
12. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а

также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.....189
13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....189
14. Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов работы таких систем.....205
15. Ценовые (тарифные) последствия.....225
16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения поселения.....225
16.1. Выписка из экологического паспорта.....225
16.1.1. Экологическая характеристика 226
16.1.2. Мероприятия по охране окружающей среды.....226
16.1.3. Анализ деятельности органов государственного контроля (надзора) и муниципального контроля, их подведомственных учреждений 227
16.1.4. Проводимая прокуратурой работа по надзору за исполнением законодательства об охране окружающей среды и природопользовании.....227
16.1.5. Особо охраняемые природные территории Тяжинского муниципального округа 227
16.2. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности).....227
16.2.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.....228
16.2.2. Описание текущего и перспективного объема (массы) сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты 229
16.2.3. Описание текущего и перспективного размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности).....229
16.3. Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения 229
16.4. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения 230
16.5. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии 230

16.6. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства 230
16.7. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства 230
16.8. Описание технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов.....230

Введение

«Схема теплоснабжения Тяжинского муниципального округа до 2040 года» выполняется на основании Муниципального контракта от 01.04.2025 № СТ-03/2025 на выполнение работ по разработке документации по разработке схемы теплоснабжения, заключенного между УЖТР ТЯЖИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА и ООО «ГЭТ», в объеме согласованного Технического задания, в соответствии с ФЗ №190 «О теплоснабжении» и ПП РФ № 154 от 22.02.2014 г. «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Схема теплоснабжения – документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. В схеме теплоснабжения обосновывается необходимость и экономическая целесообразность проектирования и строительства новых, расширения и реконструкции существующих энергетических источников и тепловых сетей, средств их эксплуатации и управления с целью обеспечения энергетической безопасности развития экономики поселения и надежности теплоснабжения потребителей.

В качестве исходной информации при выполнении работ используются данные предоставленные Администрацией муниципального округа, теплоснабжающими организациями.

Тяжинский муниципальный округ расположен на северо-востоке Кузбасса, граничит с Красноярским краем и Томской областью.

В 1600 году было основано село Тяжинское, ныне Старый Тяжин, одно из старейших поселений Южной Сибири. Первыми поселенцами Тяжинской земли стали крестьяне из Смоленской, Витебской и Минской губерний. Через территорию района прошел Московско-Сибирский тракт. Тяжинцы занимались извозом, ходили с обозами, принимали на постой проезжающих, торговали кормом для лошадей и шорными изделиями. На Тяжинской земле быстро развивалось производство сельскохозяйственной продукции.

В сентябре 1924 года Тяжинский район, расположенный в северо-восточной части Кузбасса, был образован на территории 3,5 тыс. кв. километров. До этого времени Тяжинская земля входила в состав Мариинского уезда Томской губернии. В ходе административно-территориальных реорганизаций район неоднократно менял свои границы. В мае 1960 года были объединены территории Тяжинского и Итатского районов.

Вновь образованный укрупненный район существует в этих границах до настоящего времени. На территории округа находится 41 населенный пункт, 2 городских и 10 сельских поселений, где проживает 30800 человек.

Климат района резко-континентальный с продолжительной холодной зимой и коротким жарким летом. Средняя температура воздуха в январе -18ºС, в июле +17.6ºС. Снеговой покров устанавливается в последних числах октября, а сходит в конце апреля. Почвы промерзают на глубину 1.5-1.7м. Господствующее направление ветра юго-западное и западное.

Городское поселение расположено на всхолмленной равнине. В геологическом строении района принимают участие четвертичные, третичные и меловые отложения. Третичные отложения представлены глинами и песчаниками. Естественным основанием фундаментов являются светло-серые суглинки, которые распространены повсеместно. Грунты являются непросадочными. По степени влажности суглинки являются насыщенными водой. Консистенция меняется от поверхности на глубину от твердой-полутвердой до мягкопластичной.

Природный комплекс любой населенной территории подвергается усиленному антропогенному прессингу. На территории пгт Тяжинский такое негативное воздействие оказывается населенными пунктами и связывающими их инфраструктурными объектами.

В этих условиях необходима организация системы охраняемых территорий, создания так называемого «природного каркаса», удерживающего экологическое равновесие для нормального функционирования всей системы. Взаимодействующая система охраняемых территорий должна иметь ряд экологических коридоров, соединяющих их в систему. На охраняемых территориях ограничивается или запрещается градостроительная деятельность.

В соответствии с законодательством от негативного внешнего воздействия, путем установления соответствующих зон, охраняются различные объекты капитального строительства.

С другой стороны места проживания человека и природная среда отграничиваются от негативно воздействующих объектов капитального строительства защитными зонами. В указанных зонах устанавливаются ограничения градостроительной деятельности.

Вся система ограничений состоит из территорий (зон) с особыми условиями их использования. Одна из задач территориального планирования – выявление (и установление) границ соответствующих зон на основе нормативных требований или в результате разработки соответствующих проектов.

Поскольку проекты зон ограничений в соответствии с действующим законодательством разрабатываются с учетом положений документов территориального планирования, то первичный способ установления границ зон с особыми условиями использования территорий - это нормативный способ.

В данной схеме зоны ограничений использования территории устанавливаются на основе нормативных требований, а в тех случаях, когда имеются соответствующие проектные документы, на основе этих документов.

Система охраняемых территорий пгт Тяжинский включает:

- территории рекреационного назначения;
- территории зон залегания полезных ископаемых.

Система зон с особыми условиями использования территории в пгт Тяжинский включают:

- зоны охраны воздушных линий электропередачи;
- водоохранные зоны рек и водоемов;
- охранные зоны железной дороги.

Территория округа расположена в пределах юго-западной части Чулымо-Енисейского артезианского бассейна и представляет в орографическом отношении эрозионно-аккумулятивную всхолмленную преимущественно лесостепную равнину с глубиной эрозионного вреза до 60-130 м и количеством атмосферных осадков 489.9 мм в год. Бассейн характеризуется довольно выдержанными горизонтами пресных, преимущественно порово-пластовых вод, приуроченных к рыхлым и слабо литифицированным мезо-кайнозойским осадкам. Особенности распространения водоносных комплексов определяются строением складчатого фундамента и осадочного чехла.

Водообильность отложений изменяется незакономерно как по площади, так и в разрезе и зависит от литологического состава и промытости пород. Воды напорные и безнапорные, величины напоров зависят от глубины залегания водовмещающих пород. Все водоносные горизонты и комплексы, выделяемые в разрезе, обычно гидравлически взаимосвязаны, то есть представляют собой единую водонапорную систему. Питание их происходит за счёт атмосферных осадков на участках вывода на поверхность, как на территории района, так и южнее, разгрузка осуществляется в местную гидросеть и за пределами района в северном направлении.

В орографическом отношении район относится к Причулымскому плато, представленному эрозионно-аккумулятивной всхолмленной лесостепной равниной, полого понижающейся на север, с абсолютными отметками 150-350 м. Относительные превышения водоразделов над долинами рек составляют 60-130 м. Долины часто имеют асимметричное строение. Водораздельные пространства плоские, иногда заболоченные.

Для всех рек характерен весенний паводок, который начинается в апреле и заканчивается в мае. Величина подъема уровня составляет 2-3 м. Ледоход на реках начинается 20-25апреля, продолжительностью его 5-6 дней, ледостав 25 октября – 5 ноября, толщина льда обычно не превышает 140 см.

Расположение Тяжинского муниципального округа в структуре Кемеровской области - Кузбасса показано на рисунке 1, расположение Тяжинского муниципального округа в структуре Тяжинского муниципального округа Кемеровской области - Кузбасса показано на рисунке 2.

Рисунок 1. Расположение Тяжинского муниципального округа в структуре Кемеровской области - Кузбасса

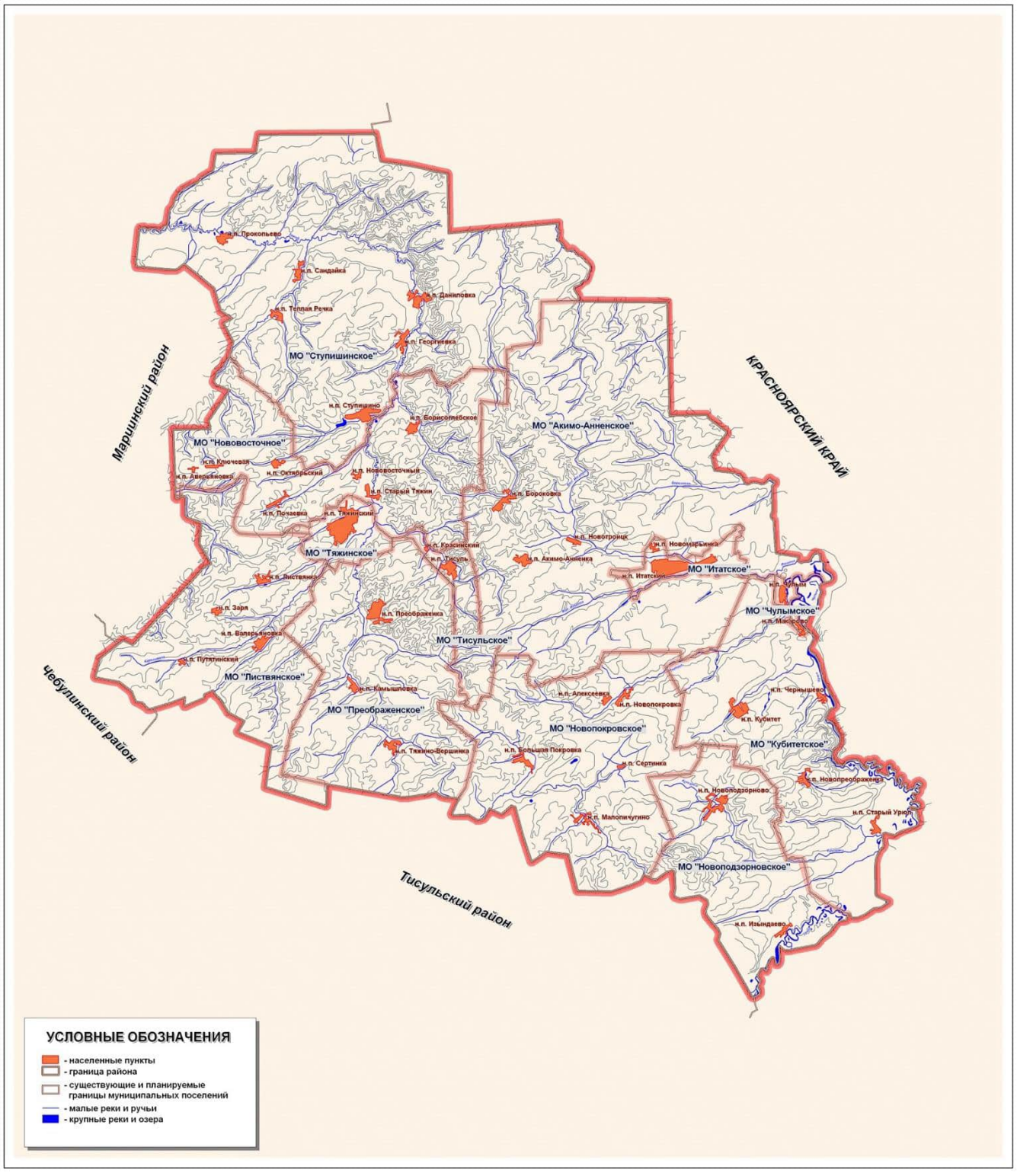

Рисунок 2. Схема существующих границ Тяжинского муниципального округа

На территории Тяжинского муниципального округа находятся тридцать шесть централизованный источник тепловой энергии:

1. котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А;
2. котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14;
3. котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б;
4. котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б;
5. котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б;
6. котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12;
7. котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8;
8. котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33;
9. котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А;
10. котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А;
11. котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70;
12. котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1;
13. котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29;
14. Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17;
15. котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б;
16. котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74;
17. котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35;
18. котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15;
19. котельная ДК, пгт. Итатский, ул. Советская, 200;
20. котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27;
21. котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1;
22. котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр;
23. котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190;
24. котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а;
25. котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А;
26. котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2;
27. котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32;
28. котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26;
29. котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5;
30. котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А;
31. котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б;
32. котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1;
33. котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б;
34. котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33;
35. котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12;
36. котельная «Тяжинское ДРСУ».

Состав и техническая характеристика котельных приведены в таблице 1.

Таблица 1.

Состав и техническая характеристика оборудования котельных

№	Наименование котельной	Состав и тип оборудования	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Температурный график	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч		
					Отопление, вентиляция	ГВС	Всего
МКП «Комфорт»					**16,0574**	**0,7995**	**16,8569**
1	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	КВр-0,93(08), 2шт	1,6	80/65	0,2245	0,0000	0,2245
2	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	КВр-1,16(1,0), 2шт	2	80/65	0,4516	0,0000	0,4516
3	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	КВр-1,45(1,25), 1шт, КВр-1,5(1,29), 1шт, КВр-1,16(1,0), 1шт	3,54	80/65	0,7835	0,0000	0,7835

№	Наименование котельной	Состав и тип оборудования	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Температурный график	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч		
					Отопление, вентиляция	ГВС	Всего
4	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	КВр-1,5(1,29), 1шт, КВр-1,45(1,25), 3шт	5,04	80/65	1,5409	0,0000	1,5409
5	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	КВр-1,16(1,0), 2шт	2	80/65	0,4901	0,0000	0,4901
6	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	КВр-0,93(0,8), 2шт	1,6	80/65	0,6553	0,0000	0,6553
7	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	КВр-0,93(0,8), 2шт	1,6	80/65	0,3612	0,0000	0,3612
8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	КВр-1,45(1,25), 3шт	3,75	80/65	1,2172	0,0219	1,2391
9	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	КВр-1,0, 2шт	1,72	80/65	0,3393	0,0456	0,3849
10	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	КВр-1,16(1,0), 2шт, КВр-0,93(0,8), 2шт	3,6	80/65	1,7215	0,6648	2,3864
11	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	КВБр-1,16(1,0), 3шт, КВр-1,16(1,0), 1шт	4	80/65	1,4360	0,0000	1,4360
12	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	КВ-110, 1шт	0,095	80/65	0,0380	0,0000	0,0380
13	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	КВм-0,25(0,215), 2шт	0,22	80/65	0,0600	0,0000	0,0600
14	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	ЭПЗ-50, 2шт	0,086	80/65	0,0499	0,0000	0,0499
15	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	КВ-220, 1шт	0,189	80/65	0,0744	0,0000	0,0744
16	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	КВр-1,16(1,0), 2шт	2	80/65	0,3403	0,0000	0,3403
17	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	КВр-1,16(1,0), 3шт	3	80/65	0,5924	0,0000	0,5924
18	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	КВр-1,45(1,25), 2шт, КВр-1,16(1,0), 1шт	3,25	80/65	0,9638	0,0000	0,9638
19	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	КВ-220, 1шт, НР-18, 1шт	0,489	80/65	0,0546	0,0000	0,0546
20	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	КВр-1,16(1,0), 3шт	3	80/65	0,6354	0,0000	0,6354
21	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	КВр-0,93(0,8), 1шт, КВр-1, 1шт	1,66	80/65	0,1713	0,0000	0,1713
22	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	НР-65, 1шт, КВр-0,93(0,8), 1шт	1,1	80/65	0,1154	0,0000	0,1154
23	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	КВр-1,16(1,0), 2шт	3	80/65	0,5201	0,0000	0,5201
24	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	КВр-0,93(0,8), 2шт	1,6	80/65	0,5275	0,0000	0,5275
25	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	КВр-1,16(1,0), 3шт	3	80/65	0,4904	0,0000	0,4904
26	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	КВр-0,93(0,8), 1шт, КВ-220, 1шт	0,989	80/65	0,1893	0,0000	0,1893
27	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	КВр-1,16(1,0), 1шт, КВр-0,6, 1шт	1,52	80/65	0,2408	0,0000	0,2408
28	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	КВр-0,93(0,8), 2шт	1,6	80/65	0,3843	0,0000	0,3843
29	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	КВр-0,93(0,8), 1шт, КВр-0,6, 1шт	1,32	80/65	0,2836	0,0000	0,2836

№	Наименование котельной	Состав и тип оборудования	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Температурный график	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч		
					Отопление, вентиляция	ГВС	Всего
30	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	КВр-0,93(0,8), 1шт КВр-1,16(1,0), 3шт	3,8	80/65	1,0693	0,0672	1,1366
31	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	П-3	0,050	80/65	0,0353	0,0000	0,0353
ООО «Энергоснаб»					6,20	0,00	6,20
32	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	КВР-1,25, 4 шт	4,4	95/70	0,7000	0,0000	0,7000
33	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	КВР-1,25, 4 шт	4,4	95/70	0,9000	0,0000	0,9000
34	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	КВМ-3,0, 6 шт	15,6	95/70	3,9000	0,0000	3,9000
35	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	КВР-1,25, 4 шт	4,4	95/70	0,7000	0,0000	0,7000
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»					0,29	0,00	0,29
36	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	НР-18, 3 штКВ-0,8 1 шт	2,15	95/70	0,2900	0,0000	0,2900
ВСЕГО			**93,37**		**22,55**	**0,80**	**23,35**

Примечание: года ввода оборудования в эксплуатацию указаны по данным РСО.

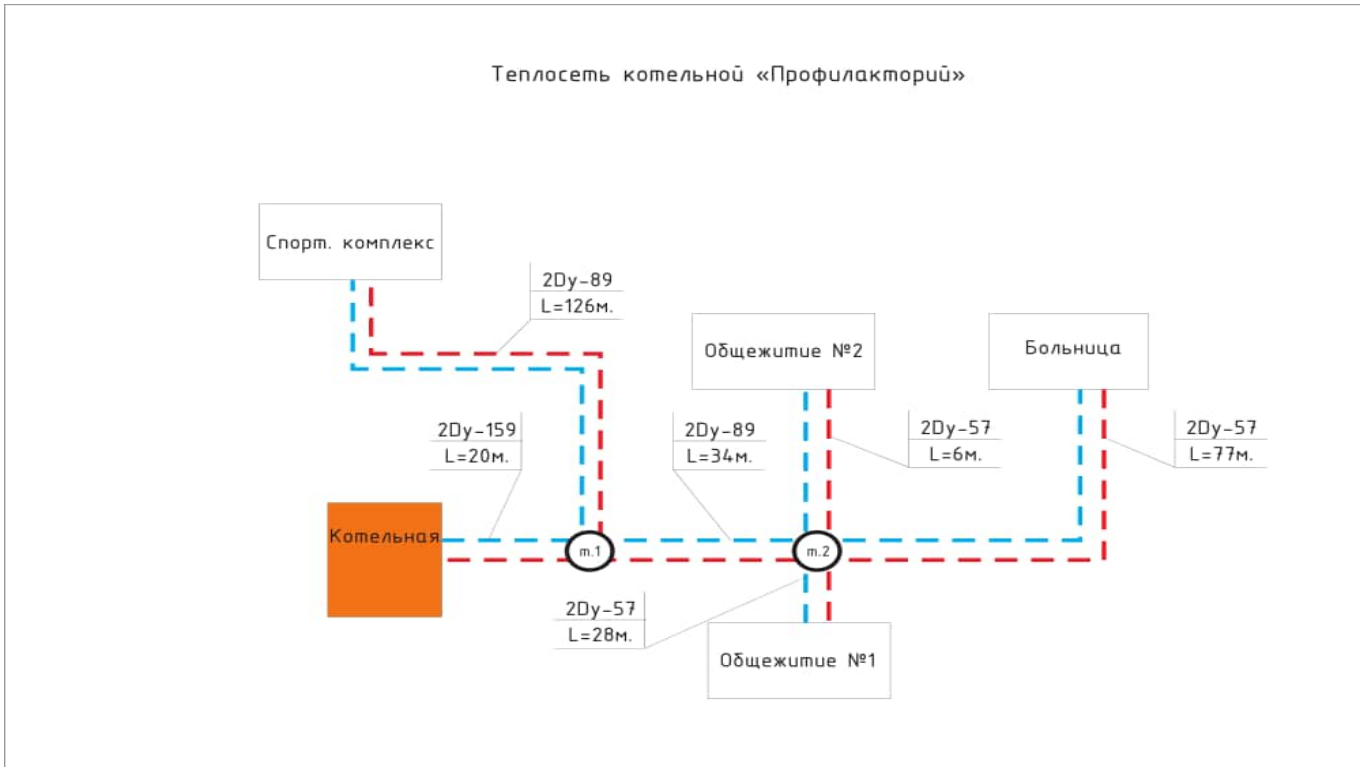

Рисунок 3. Границы зоны ЦСТ - «Профилакторий»

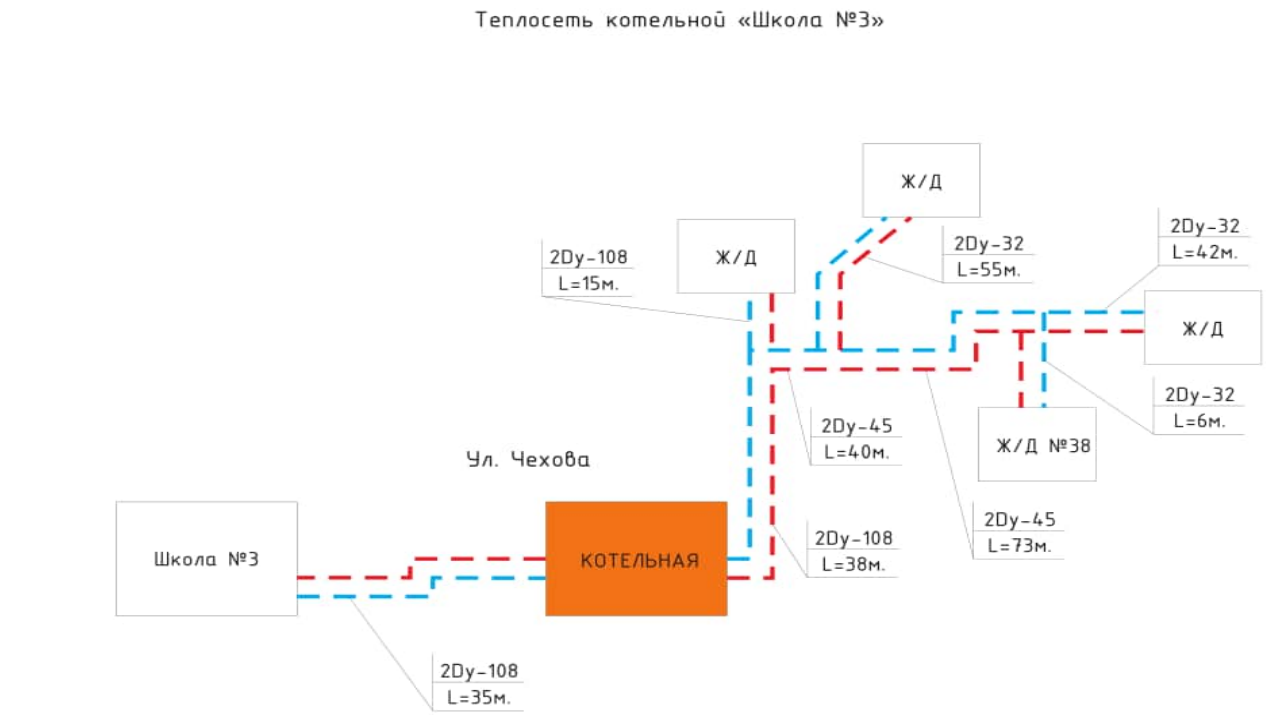

Рисунок 4. Границы зоны ЦСТ - «Школа №3»

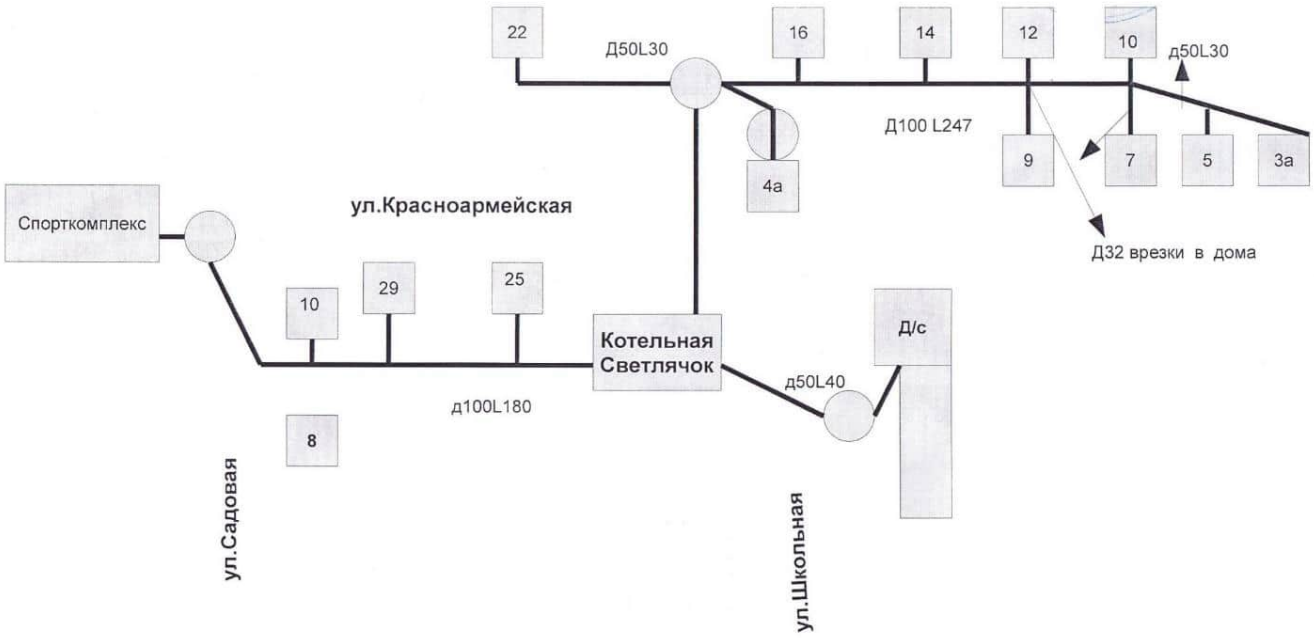

Рисунок 5. Границы зоны ЦСТ - «Светлячок»

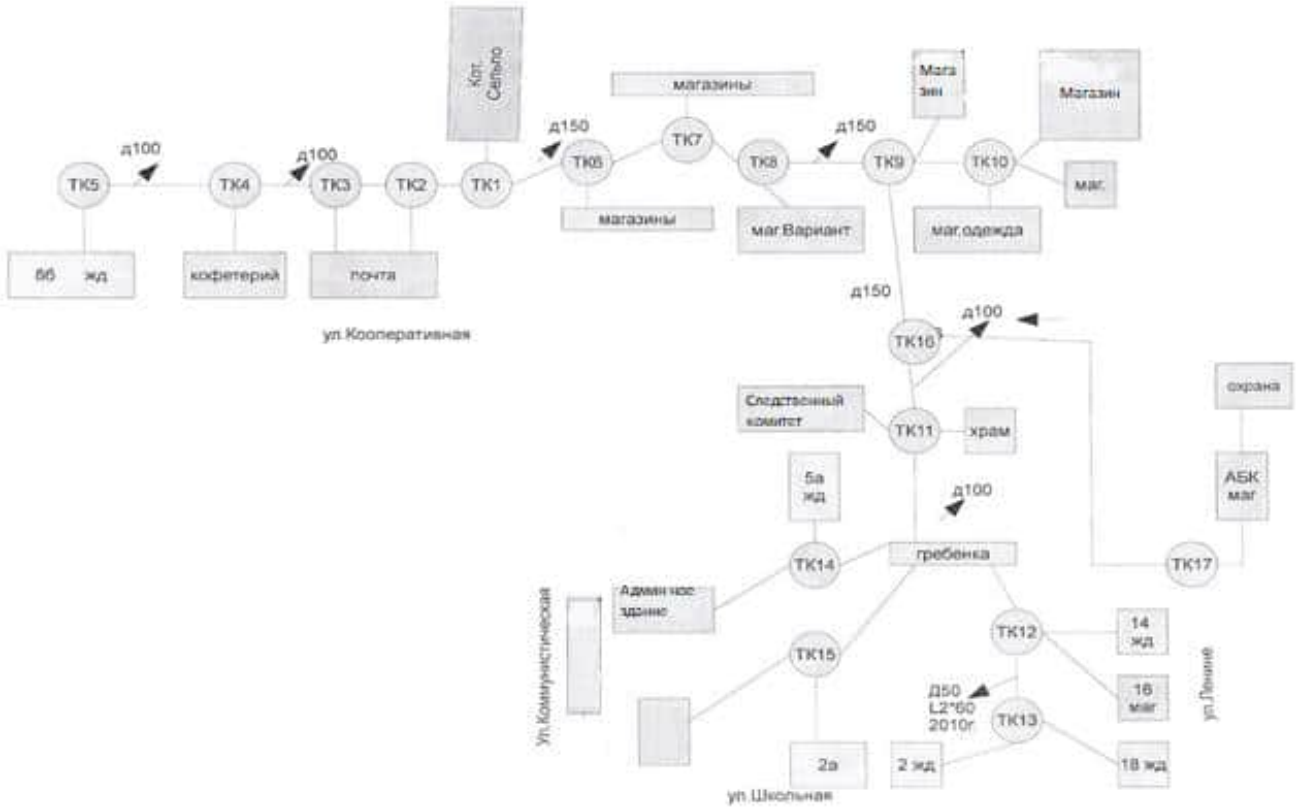

Рисунок 6. Границы зоны ЦСТ - «Сельпо»

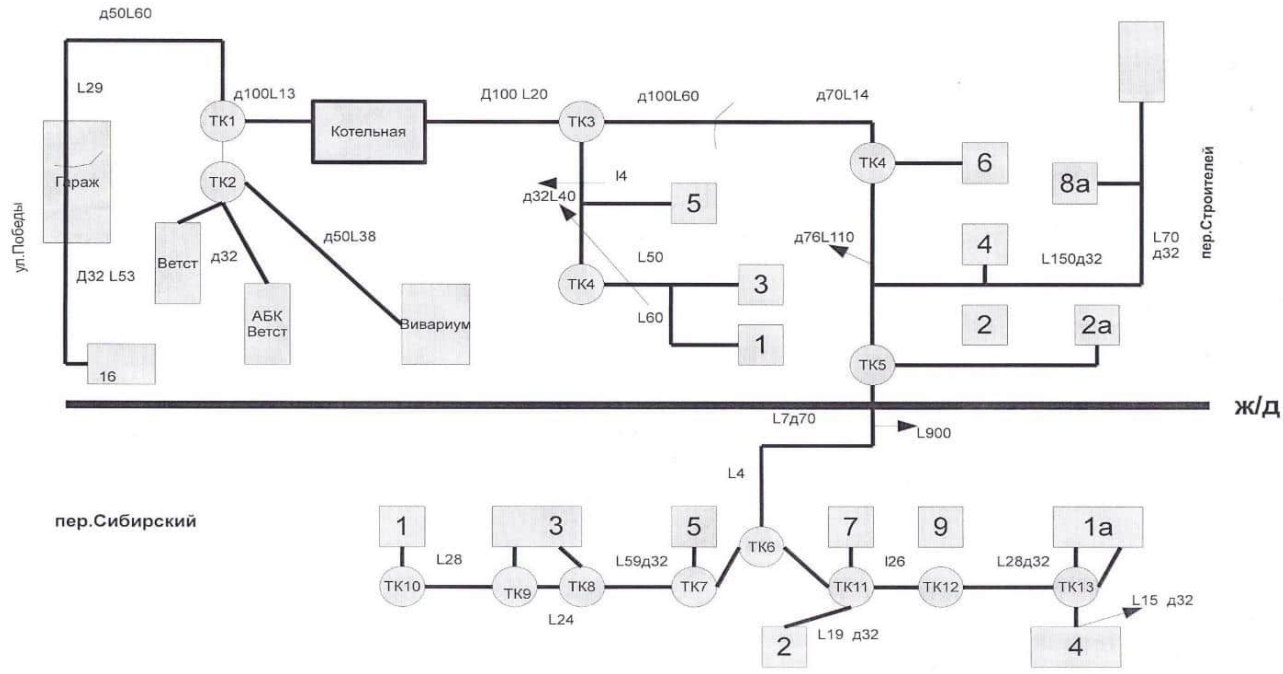

Рисунок 7. Границы зоны ЦСТ - «Ветстанция»

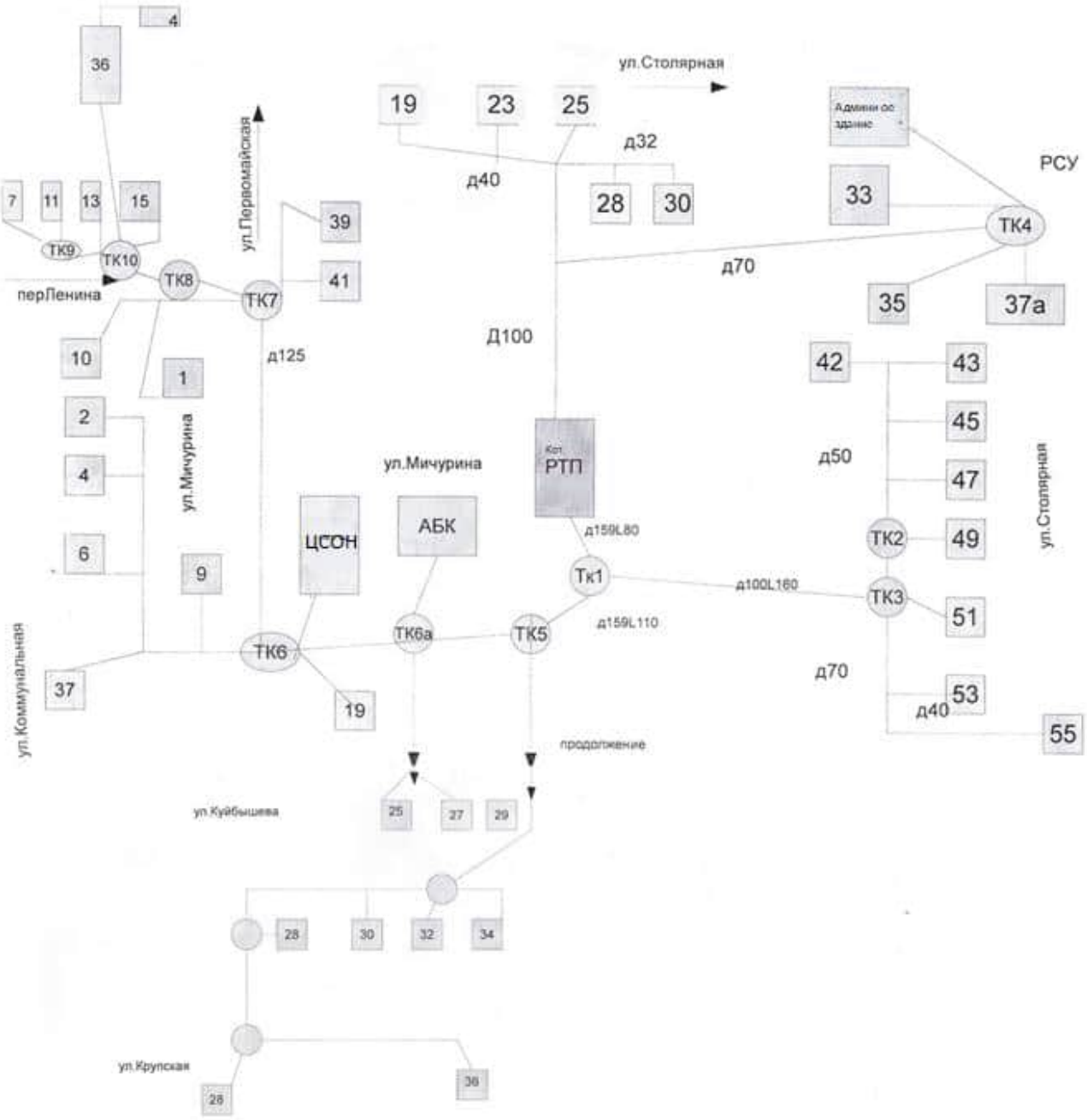

Рисунок 8. Границы зоны ЦСТ - «РТП»

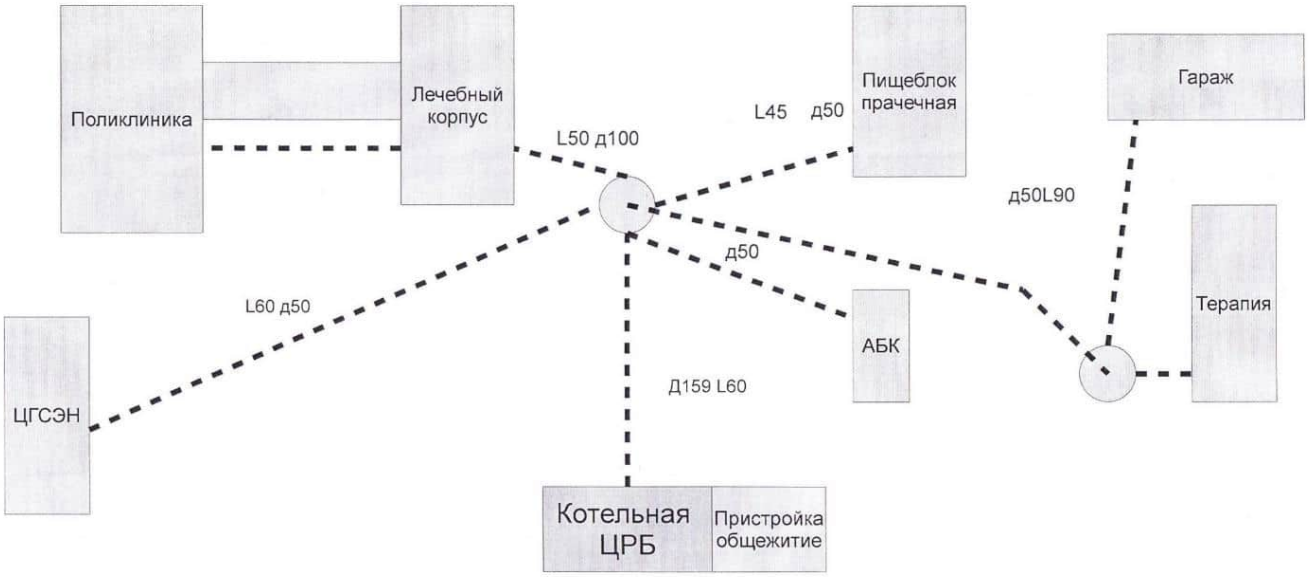

Рисунок 9. Границы зоны ЦСТ - «ЦРБ»

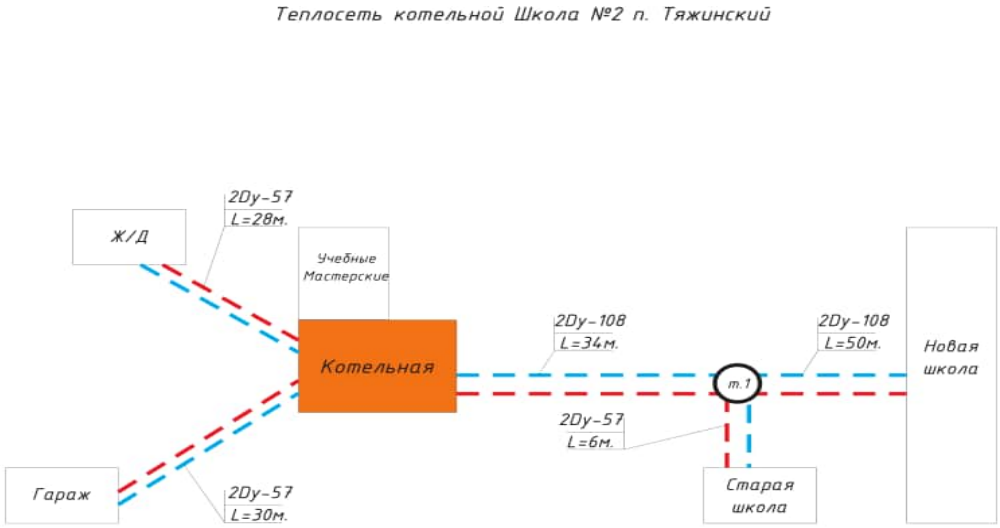

Рисунок 10. Границы зоны ЦСТ - «Школа №2»

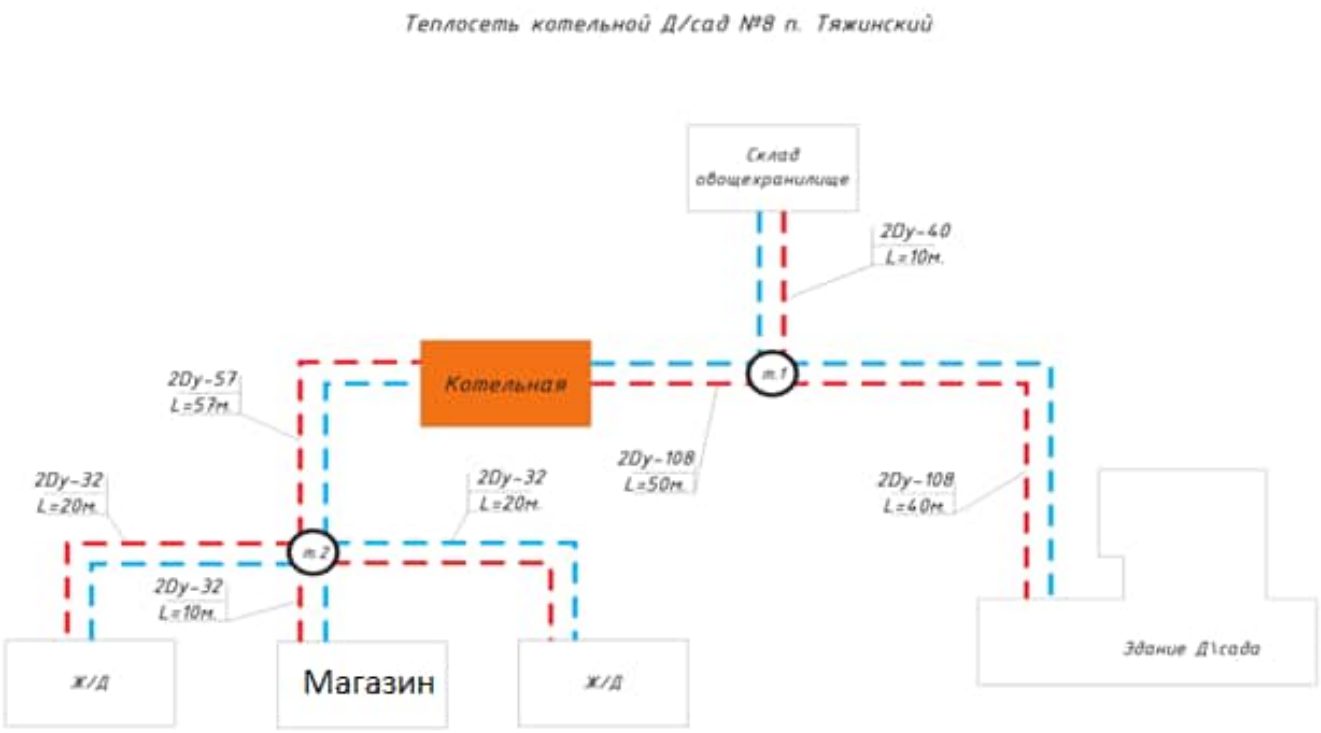

Рисунок 11. Границы зоны ЦСТ - «Детский сад №8»

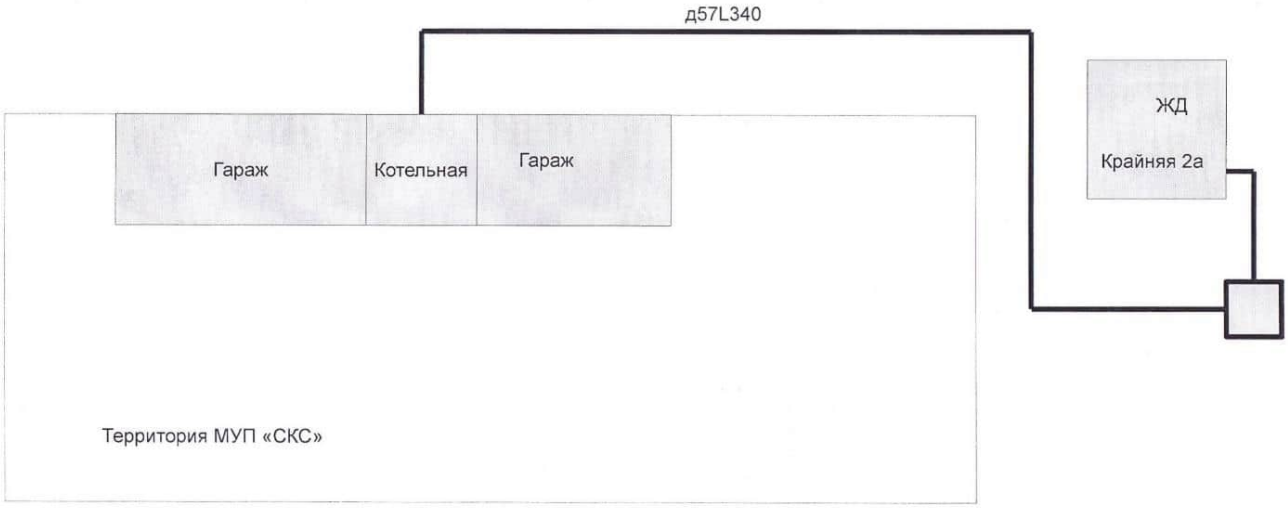

Рисунок 12. Границы зоны ЦСТ - «База -Гараж»

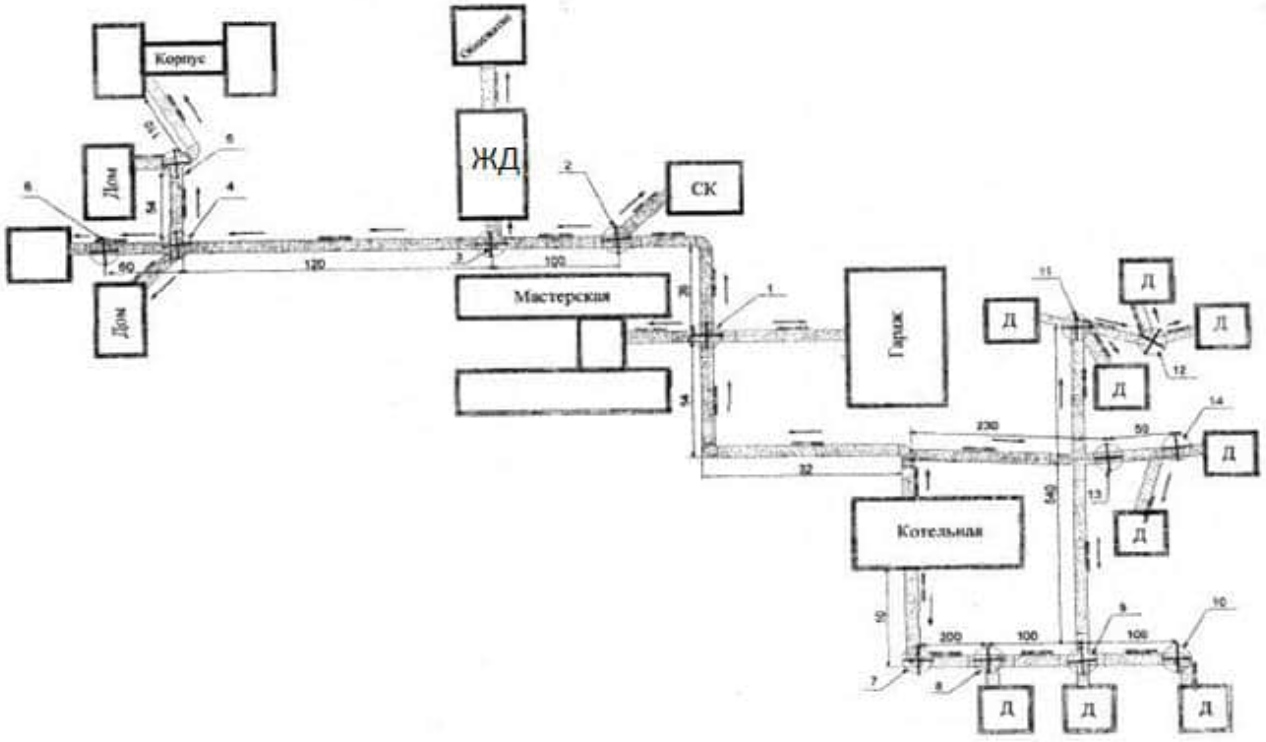

Рисунок 13. Границы зоны ЦСТ - «Техникум»

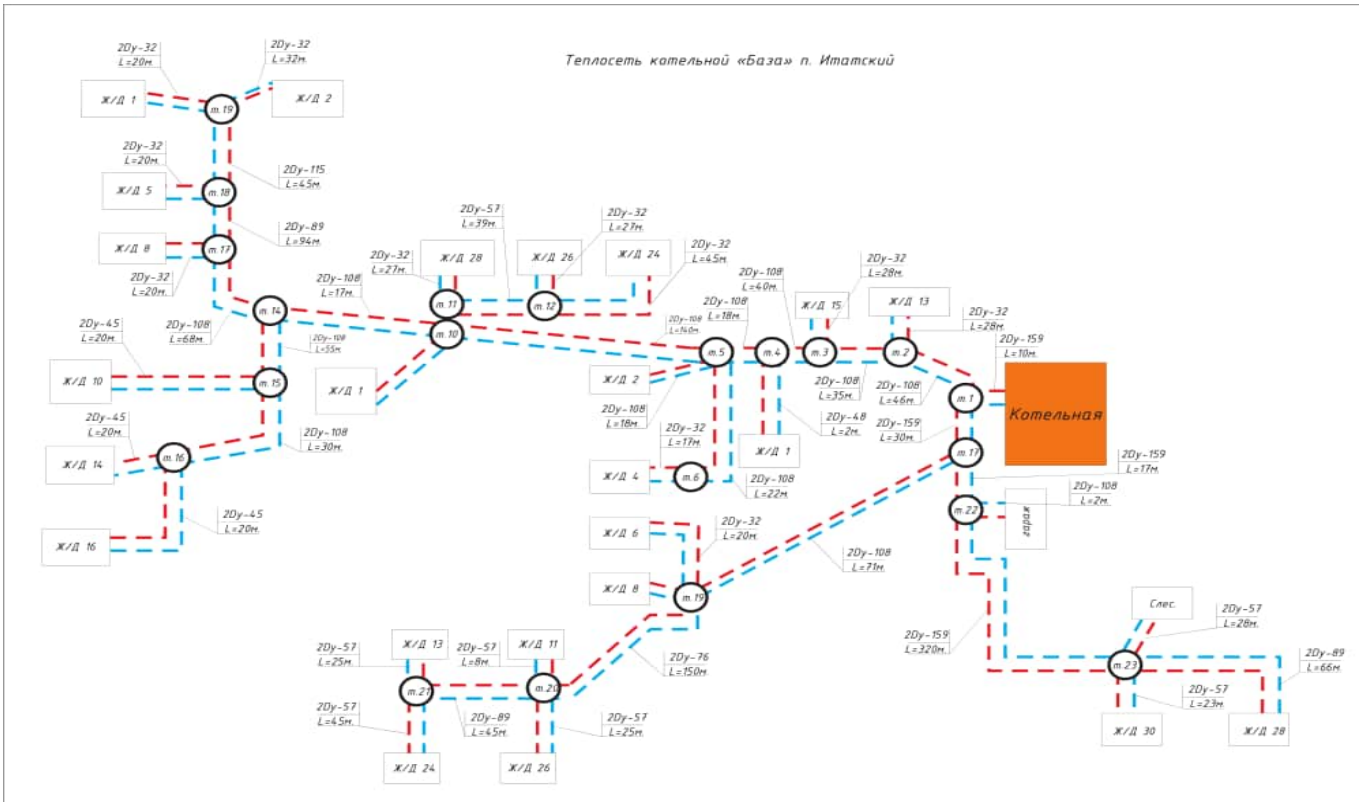

Рисунок 14. Границы зоны ЦСТ - «База-Итат»

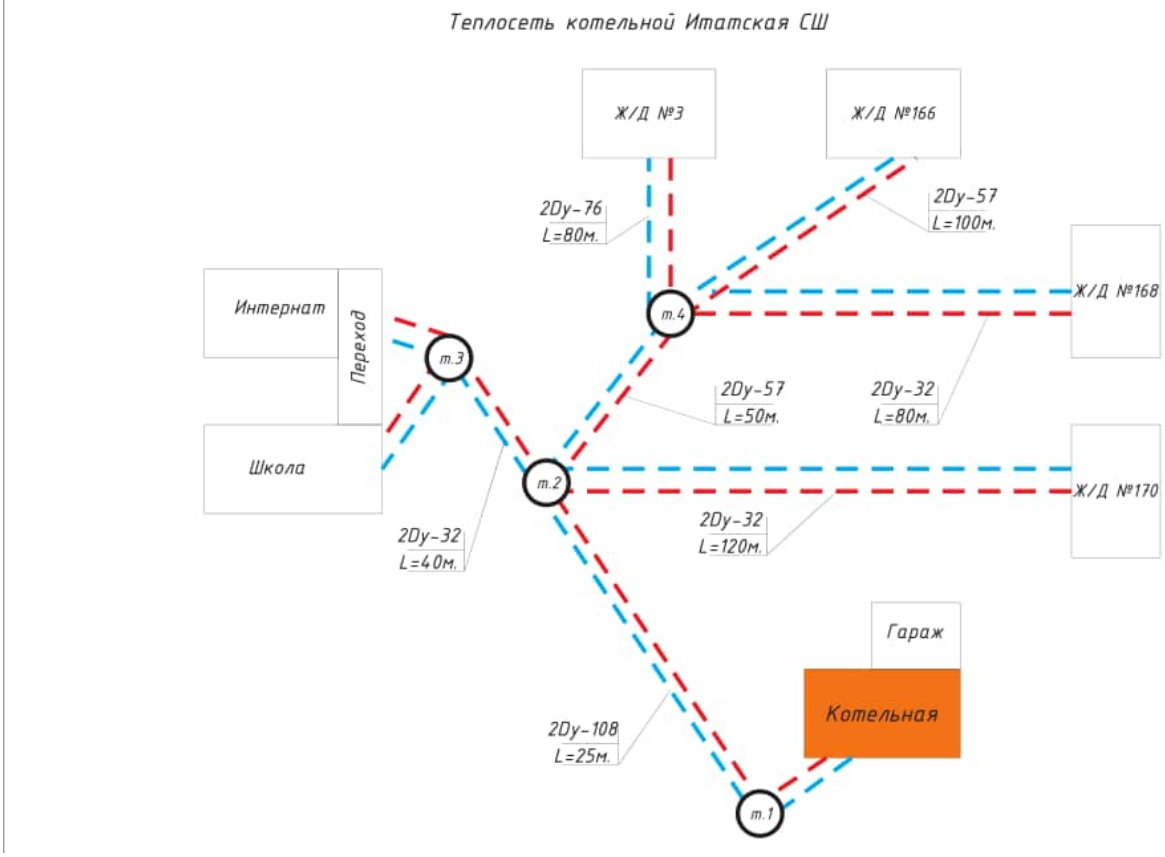

Рисунок 15. Границы зоны ЦСТ - «Итатская ср. школа»

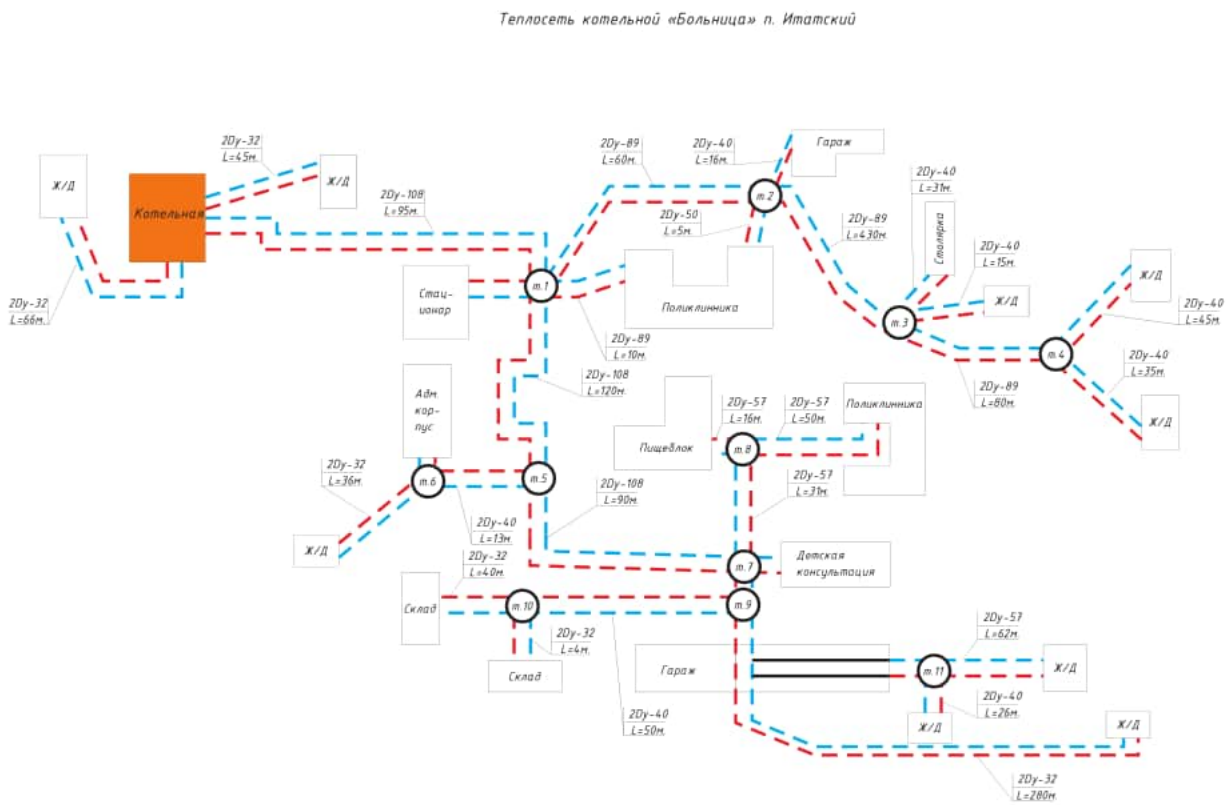

Рисунок 16. Границы зоны ЦСТ - «Итатская больница»

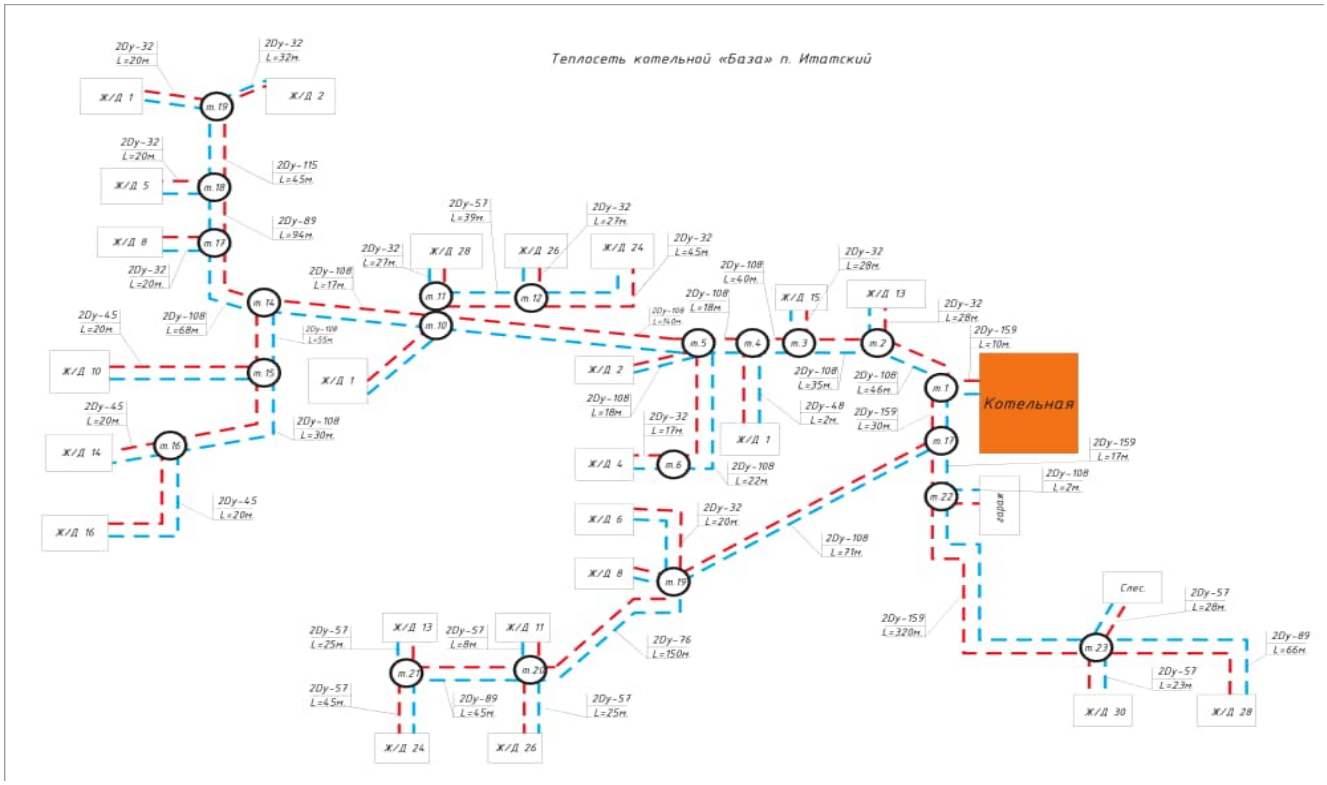

Рисунок 17. Границы зоны ЦСТ - «СМУ»

Котельная «ДК» пгт. Итатский встроена в здание потребителя, в связи с чем тепловые сети от указанного источника отсутствуют.

Котельная ул. Маслозаводская пгт. Итатский (электрокотельная) встроена в здание потребителя, в связи, с чем тепловые сети от указанного источника отсутствуют.

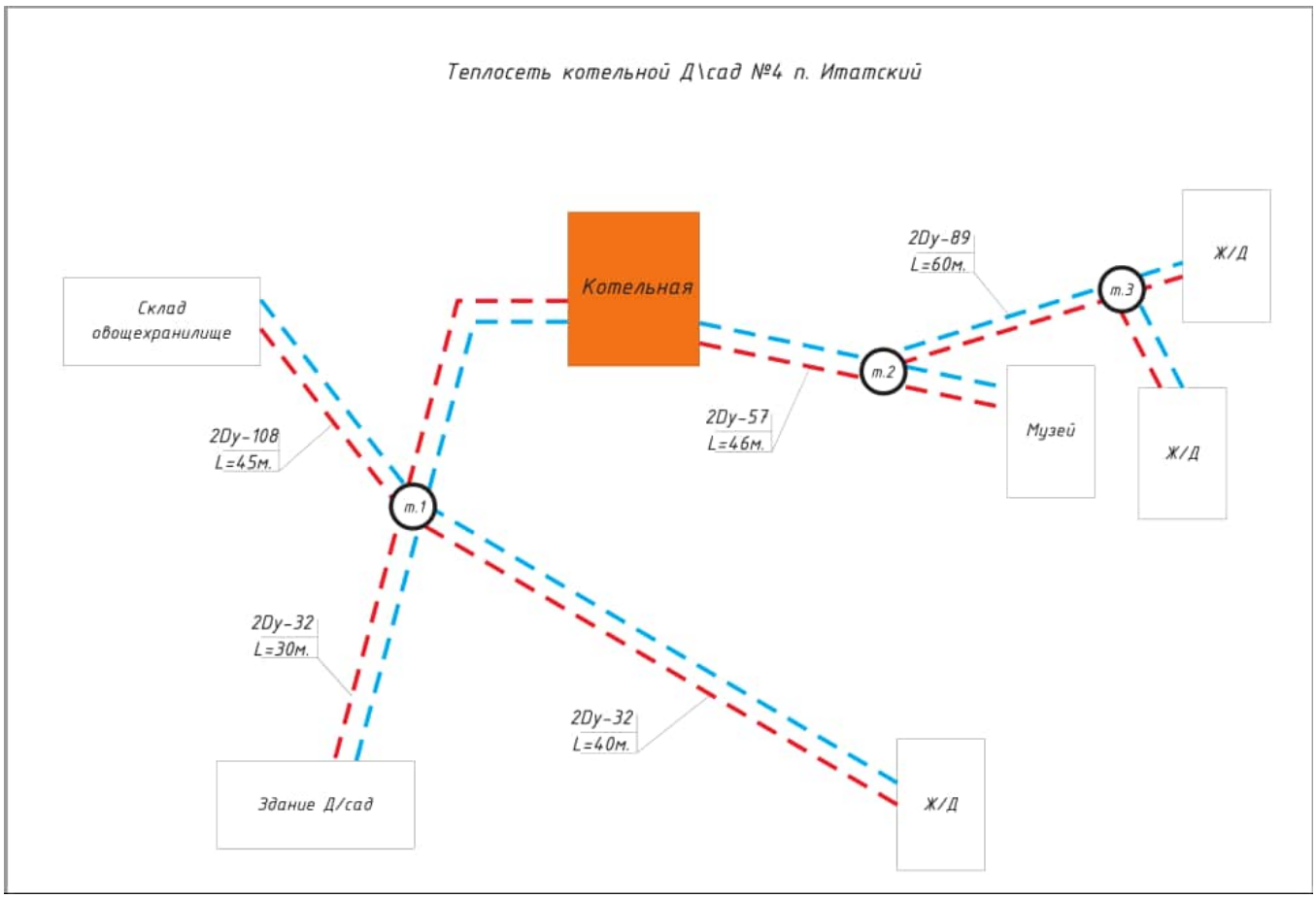

Рисунок 18. Границы зоны ЦСТ - «Детский сад Итат»

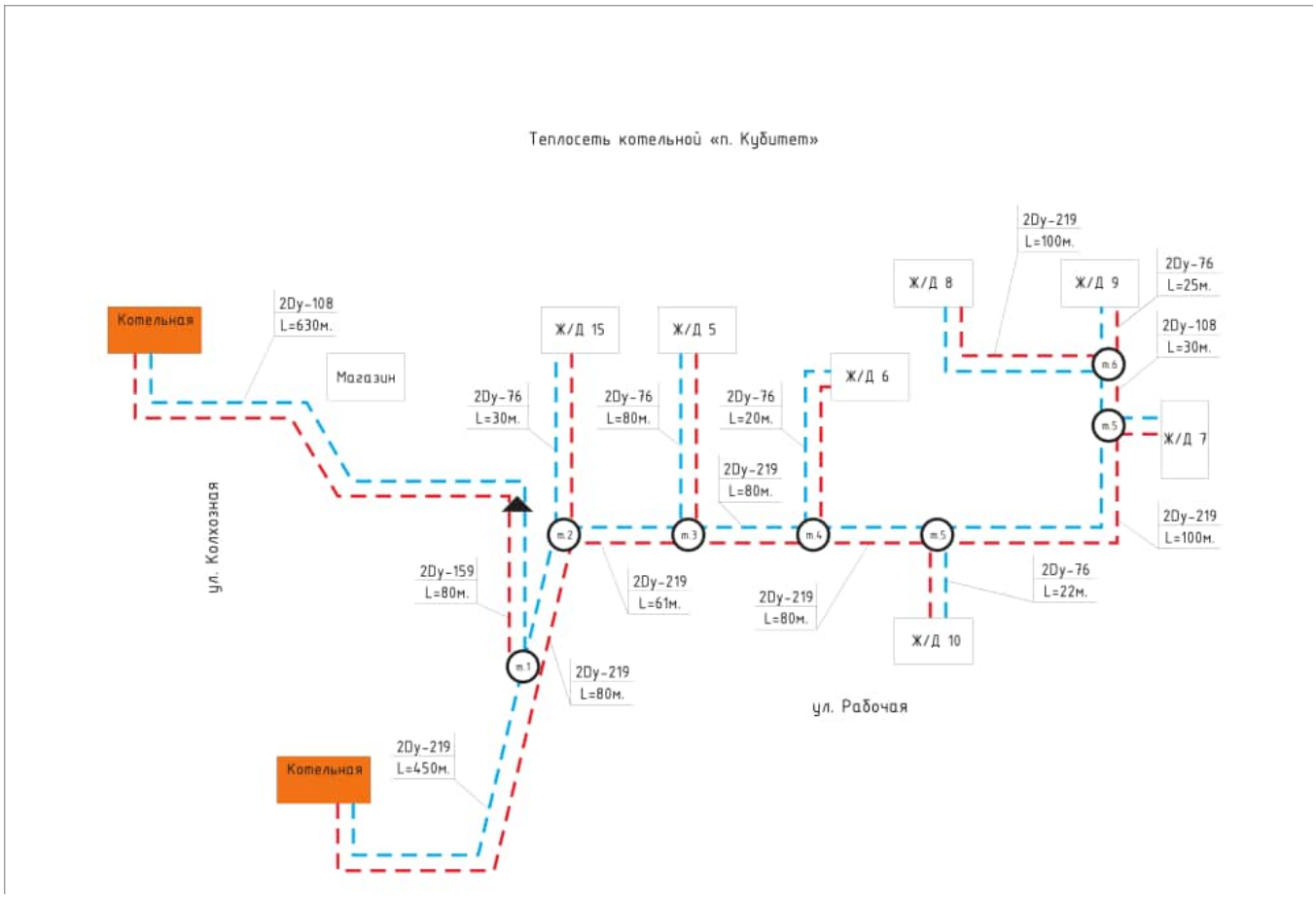

Рисунок 19. Границы зоны ЦСТ - «Кубитет»

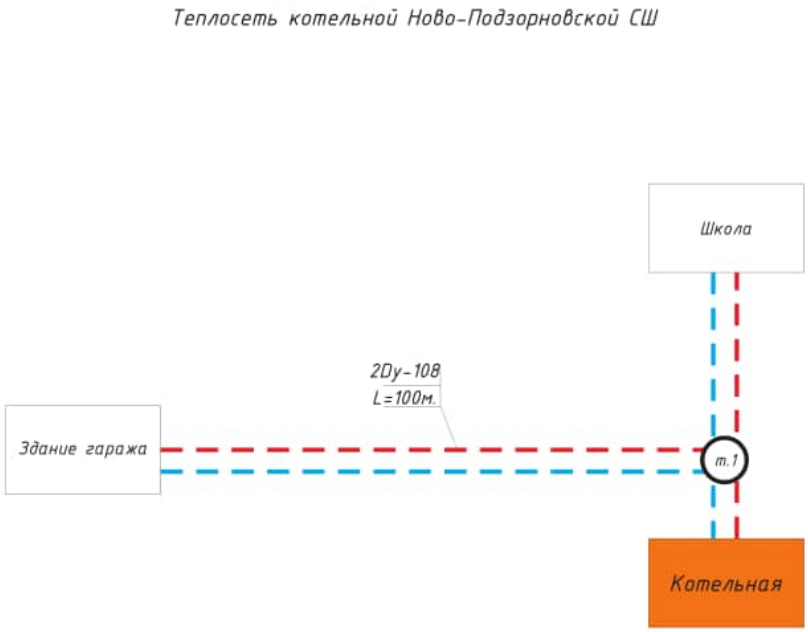

Рисунок 20. Границы зоны ЦСТ - «Новоподзорново»

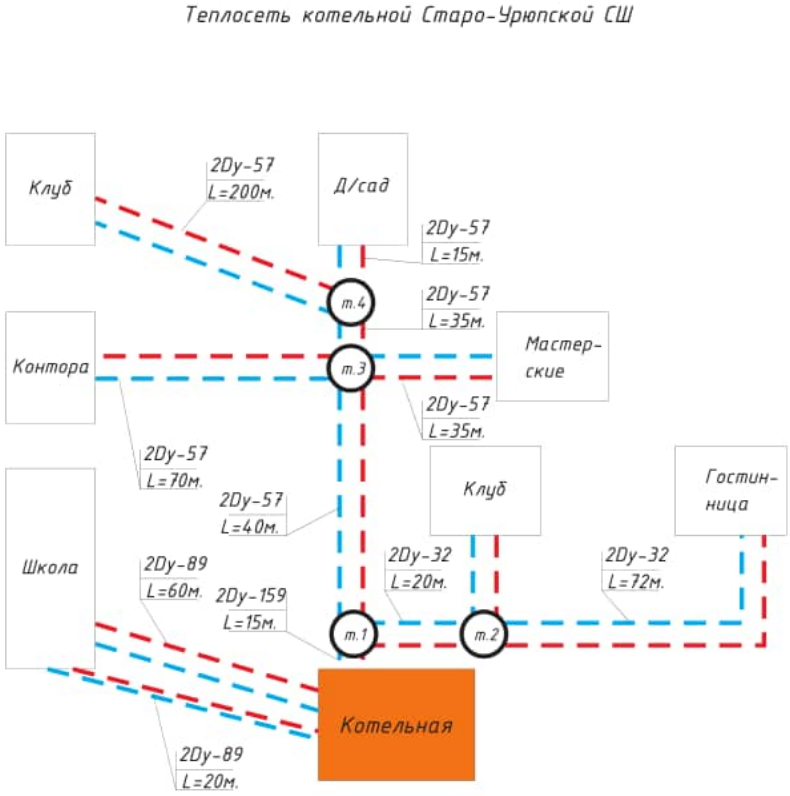

Рисунок 21. Границы зоны ЦСТ - «Старый Урюп»

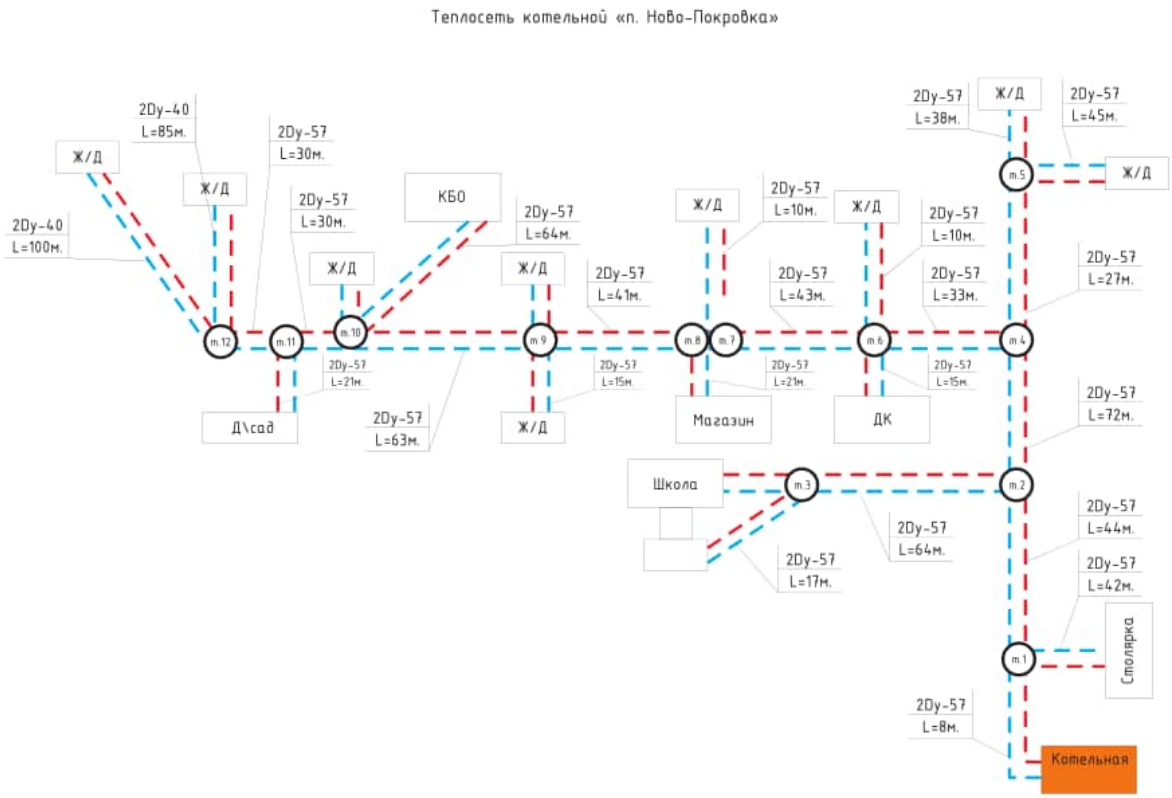

Рисунок 22. Границы зоны ЦСТ - «Новопокровка»

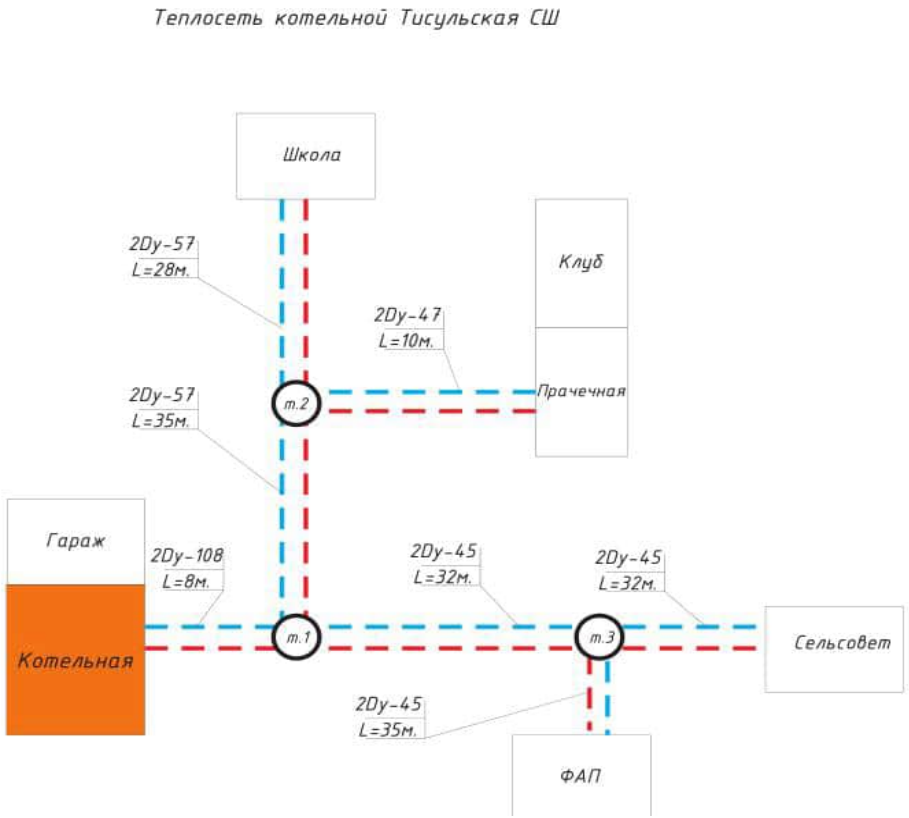

Рисунок 23. Границы зоны ЦСТ - «Тисуль»

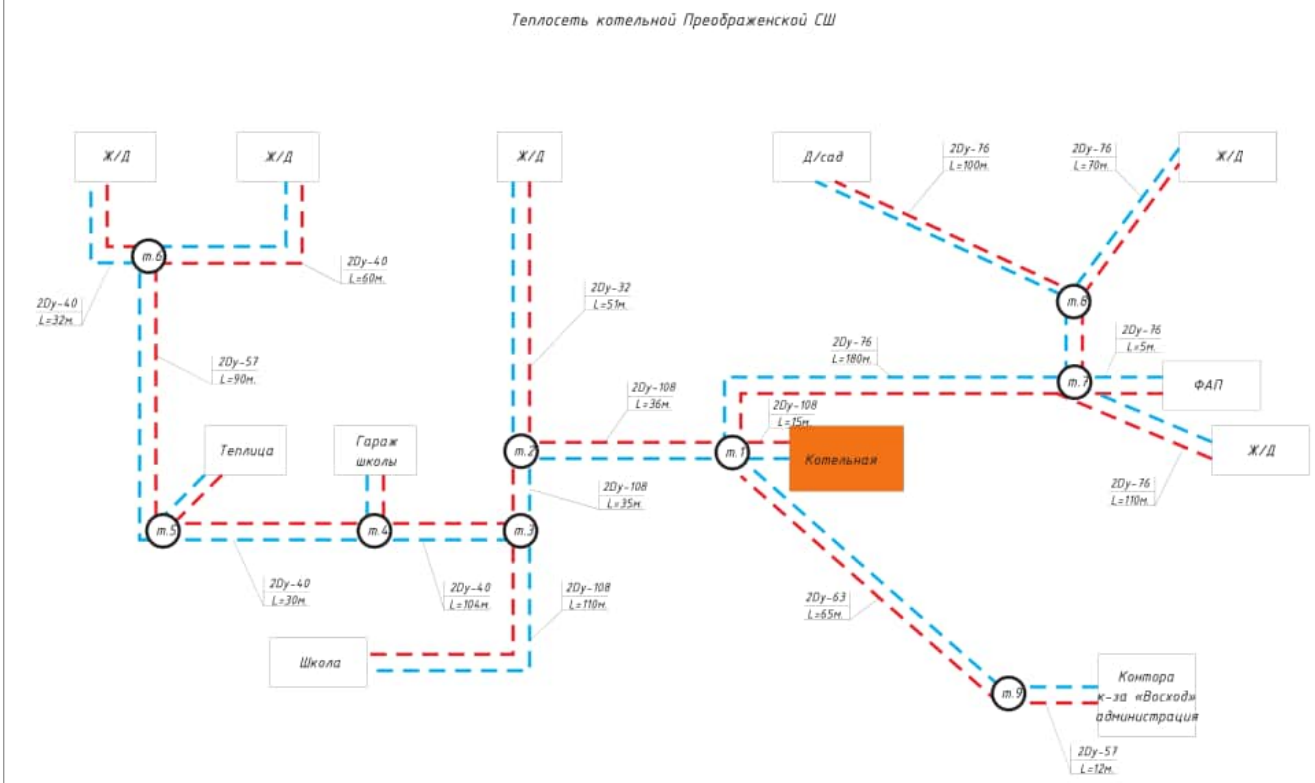

Рисунок 24. Границы зоны ЦСТ - «Преображенка»

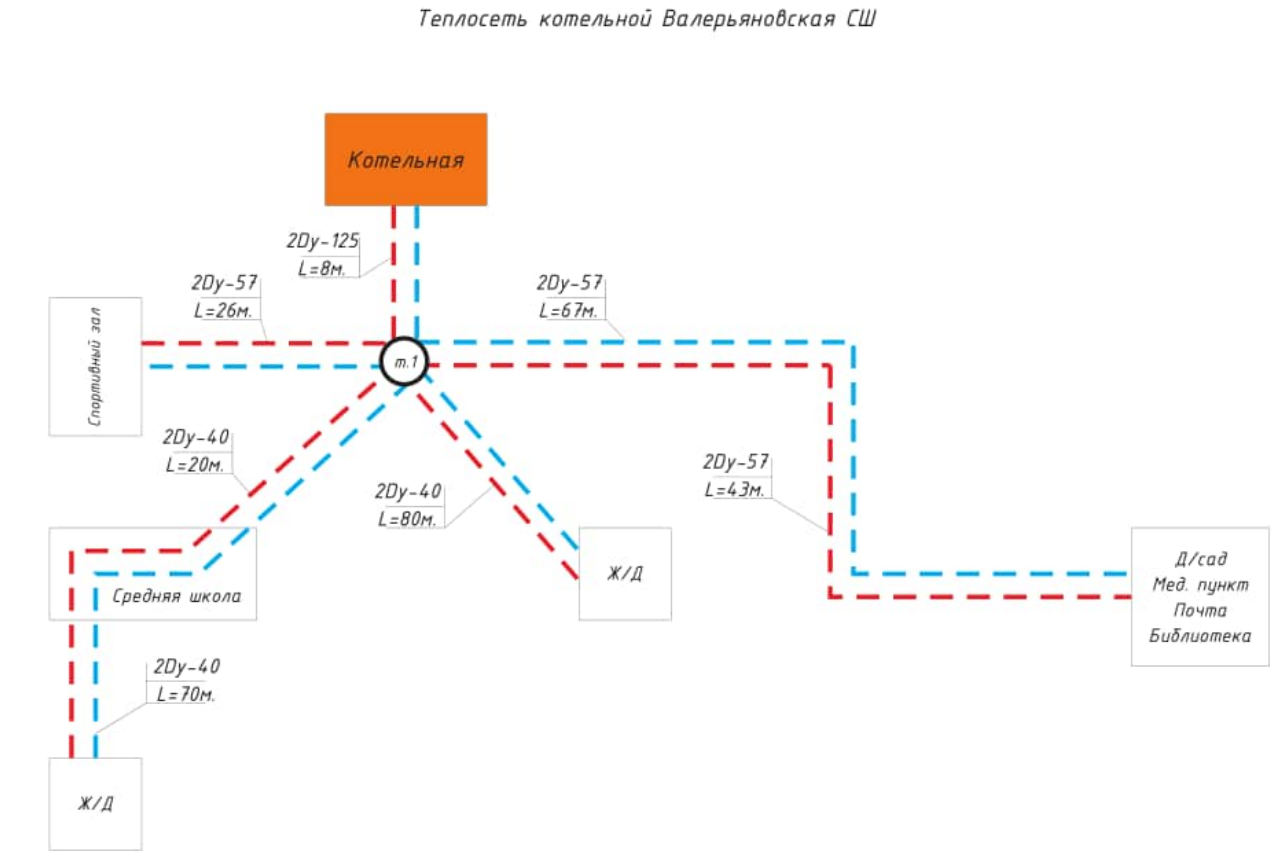

Рисунок 25. Границы зоны ЦСТ - «Валерьяновка»

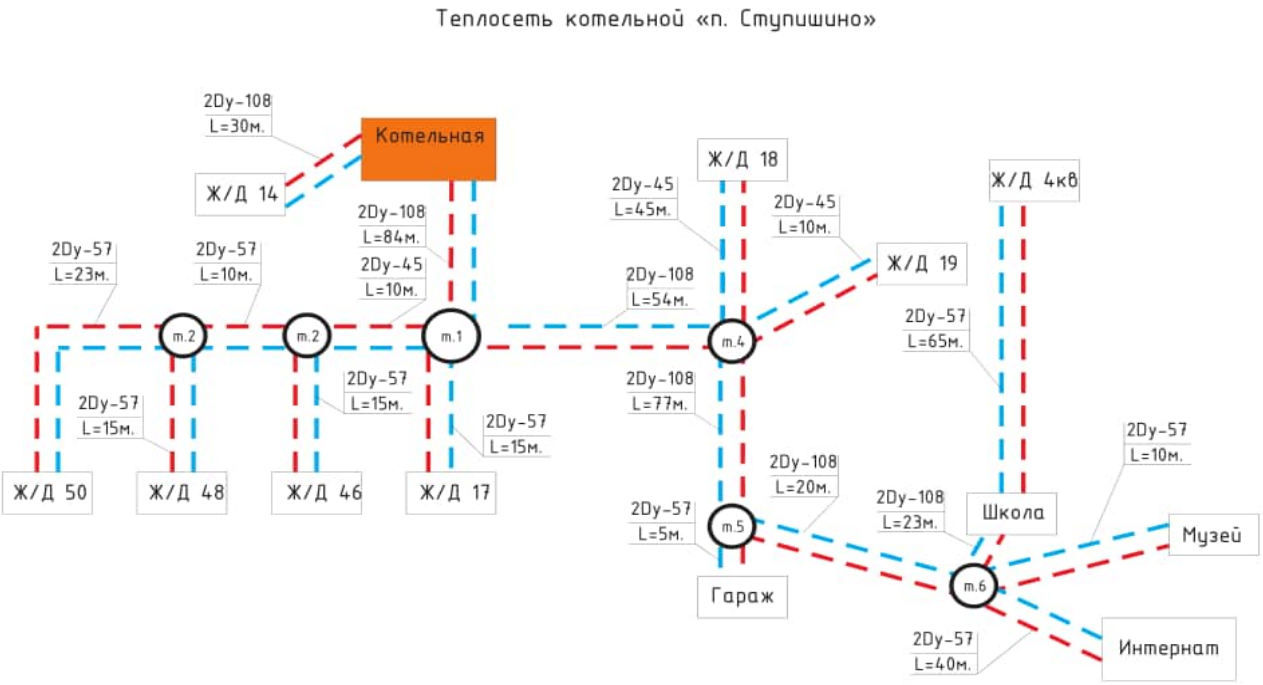

Рисунок 26. Границы зоны ЦСТ - «Ступишино»

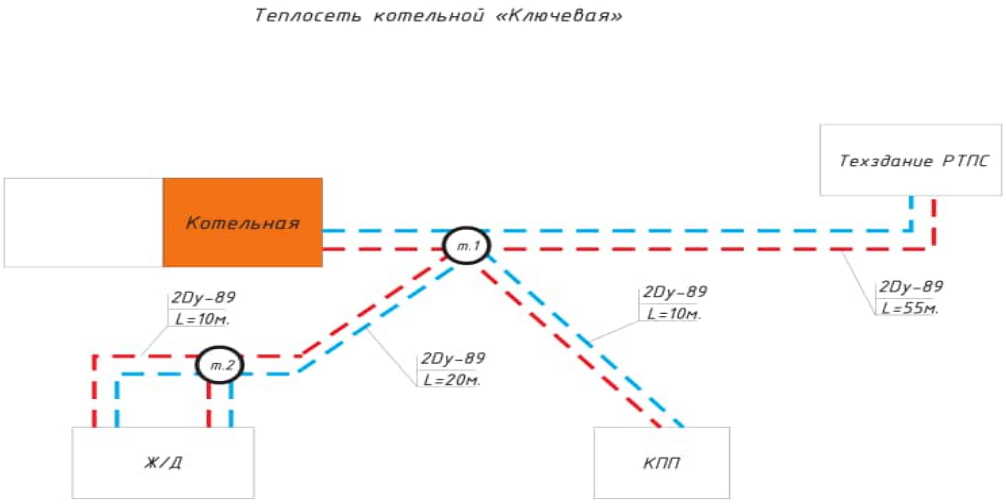

Рисунок 27. Границы зоны ЦСТ - «Ключевой»

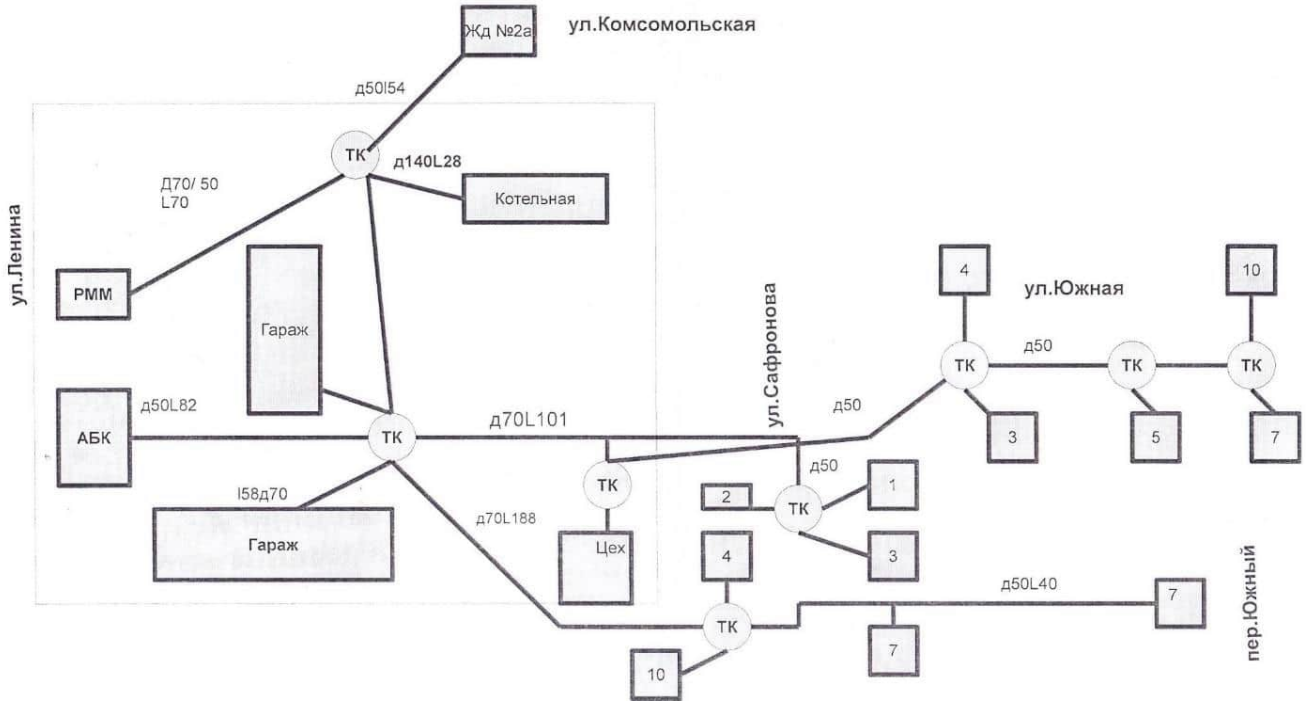

Рисунок 28. Границы зоны ЦСТ - «ЗАО Тяжинское ДРСУ»

Большинство жилых зданий усадебного типа обеспечены тепловой энергией от печного отопления.

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения

1.1. Общая часть

В данном разделе представлен прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей на период до 2040 г. с разбивкой на периоды: 2024 г.; 2025-2029 гг., 2030-2035 гг. и 2036-2040 гг.

Прогноз спроса на тепловую энергию для перспективной застройки на период до 2040 г. определялся по данным Администрации Тяжинского муниципального округа и РСО. В соответствии с представленным прогнозом в период до 2040 г. на территории округа не планируется подключение новых объектов социального характера и объектов здравоохранения.

Зона застройки индивидуальными жилыми домами не учитывается в расчетах перспективной нагрузки систем теплоснабжения.

1.2. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной №1 приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Типография» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Нововосточный» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Листвянка» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Профилакторий» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Школа №3» планируется подключение:

Четырех МКД 4х0,114=0,456 Гкал/ч – застройщик ООО «ЖилРемСтрой».

20ти частных домов суммарная нагрузка около 0,172 Гкал/ч.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Светлячок» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Сельпо» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Ветстанция» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «РТП» планируется подключение:

Трех МКД 3х0,114=0,342 – застройщик ООО «ЖилРемСтрой».

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «ЦРБ» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Школа №2» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Детский сад №8» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «База -Гараж» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Техникум» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Ленина, 68а» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Луговая, 17» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Сенная, 29» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Лесная -1» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «База-Итат» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Итатская ср. школа» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Итатская больница» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «СМУ» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Дом культуры Итат» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Маслозаводская» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Детский сад Итат» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Кубитет» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Новоподзорново» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Старый Урюп» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Новопокровка» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Тисуль» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «ТяжиноВершинка» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Преображенка» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Валерьяновка» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Ступишино» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Ключевая» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «ЗАО Тяжинское ДРСУ» приростов не планируется.

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

При определении приростов объемов потребления тепловой энергии принято, что все вновь вводимые здания подключаются к системе централизованного теплоснабжения.

Прогнозируемые годовые объемы прироста теплопотребления для каждого из периодов так же, как и прирост перспективной застройки, определены по состоянию на начало следующего периода, то есть исходя из величины подключаемой площади застройки, введенной в эксплуатацию (подключенной) в течение рассматриваемого периода (например, в период 2024-2029 гг.), приводится прирост тепла для условного 2029 г., в период 2030-2035 гг. – прирост теплопотребления за счет новой застройки, введенной в эксплуатацию в данный период и т.д.

В соответствии с данными Администрации округа в течении 2024-2025 годов планируется:

Подключение к котельной школа №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33

Четырех МКД 4х0,114=0,456 Гкал/ч – застройщик ООО «ЖилРемСтрой».

20 частных домов суммарная нагрузка около 0,172 Гкал/ч.

Подключение к котельной РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б

Трех МКД 3х0,114=0,342 – застройщик ООО «ЖилРемСтрой».

Таблица 2.

Прогноз прироста тепловой нагрузки для перспективной застройки в период до 2040 г.

№ п/п	Наименование потребителя	Нагрузка, Гкал/ч				Нагрузка, Гкал/ч				Нагрузка, Гкал/ч				Нагрузка, Гкал/ч			
		Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС
		прирост 2024-2029 гг.				прирост 2030-2035 гг.				прирост 2036-2040 гг.				прирост 2023-2040 гг.			
Тяжинский муниципальный округ		0,970	0,970	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,970	0,970	0,0000	0,0000

Таблица 3.

Тепловая нагрузка для перспективной застройки в период до 2040 г.

№	Наименование котельной	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Присоединенная нагрузка, Гкал/ч		
		Отопление, вентиляция	ГВС	Всего	Отопление, вентиляция	ГВС	Всего	Отопление, вентиляция	ГВС	Всего
		2025-2029 гг.			2031-2035 гг.			2036-2040 гг.		
МКП «Комфорт»		**16,0574**	**0,7995**	**16,8569**	**16,0574**	**0,7995**	**16,8569**	**20,8574**	**0,7995**	**21,6569**
1	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	0,2245	0,0000	0,2245	0,2245	0,0000	0,2245	0,2245	0,0000	0,2245
2	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	0,4516	0,0000	0,4516	0,4516	0,0000	0,4516	0,4516	0,0000	0,4516
3	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	0,7835	0,0000	0,7835	0,7835	0,0000	0,7835	-	-	-
4	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	1,5409	0,0000	1,5409	1,5409	0,0000	1,5409	1,5409	0,0000	1,5409
5	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	0,4901	0,0000	0,4901	0,4901	0,0000	0,4901	-	-	-
6	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	0,6553	0,0000	0,6553	0,6553	0,0000	0,6553	0,6553	0,0000	0,6553
7	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	0,3612	0,0000	0,3612	0,3612	0,0000	0,3612	0,3612	0,0000	0,3612
8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	1,2172	0,0219	1,2391	1,2172	0,0219	1,2391	1,2172	0,0219	1,2391
9	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	0,3393	0,0456	0,3849	0,3393	0,0456	0,3849	0,3393	0,0456	0,3849
10	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	1,7215	0,6648	2,3864	1,7215	0,6648	2,3864	-	-	-
11	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	1,4360	0,0000	1,4360	1,4360	0,0000	1,4360	1,4360	0,0000	1,4360
12	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,0380	0,0000	0,0380	0,0380	0,0000	0,0380	0,0380	0,0000	0,0380
13	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,0600	0,0000	0,0600	0,0600	0,0000	0,0600	0,0600	0,0000	0,0600
14	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	0,0499	0,0000	0,0499	0,0499	0,0000	0,0499	0,0499	0,0000	0,0499
15	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,0744	0,0000	0,0744	0,0744	0,0000	0,0744	0,0744	0,0000	0,0744
16	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	0,3403	0,0000	0,3403	0,3403	0,0000	0,3403	0,3403	0,0000	0,3403
17	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	0,5924	0,0000	0,5924	0,5924	0,0000	0,5924	0,5924	0,0000	0,5924
18	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	0,9638	0,0000	0,9638	0,9638	0,0000	0,9638	0,9638	0,0000	0,9638
19	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,0546	0,0000	0,0546	0,0546	0,0000	0,0546	0,0546	0,0000	0,0546
20	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	0,6354	0,0000	0,6354	0,6354	0,0000	0,6354	0,6354	0,0000	0,6354
21	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	0,1713	0,0000	0,1713	0,1713	0,0000	0,1713	0,1713	0,0000	0,1713
22	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	0,1154	0,0000	0,1154	0,1154	0,0000	0,1154	0,1154	0,0000	0,1154
23	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	0,5201	0,0000	0,5201	0,5201	0,0000	0,5201	0,5201	0,0000	0,5201
25	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	0,5275	0,0000	0,5275	0,5275	0,0000	0,5275	0,5275	0,0000	0,5275

№	Наименование котельной	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Присоединенная нагрузка, Гкал/ч		
		Отопление, вентиляция	ГВС	Всего	Отопление, вентиляция	ГВС	Всего	Отопление, вентиляция	ГВС	Всего
		2025-2029 гг.			2031-2035 гг.			2036-2040 гг.		
26	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	0,4904	0,0000	0,4904	0,4904	0,0000	0,4904	0,4904	0,0000	0,4904
27	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	0,1893	0,0000	0,1893	0,1893	0,0000	0,1893	0,1893	0,0000	0,1893
28	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	0,2408	0,0000	0,2408	0,2408	0,0000	0,2408	0,2408	0,0000	0,2408
29	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	0,3843	0,0000	0,3843	0,3843	0,0000	0,3843	0,3843	0,0000	0,3843
30	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	0,2836	0,0000	0,2836	0,2836	0,0000	0,2836	0,2836	0,0000	0,2836
31	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	1,0693	0,0672	1,1366	1,0693	0,0672	1,1366	1,0693	0,0672	1,1366
32	Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	7,7951	0,6648	8,4600
33	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	0,0353	0,0000	0,0353	0,0353	0,0000	0,0353	0,0353	0,0000	0,0353
ООО «Энергоснаб»		6,20	0,00	6,20	6,20	0,00	6,20	1,40	0,00	1,40
34	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	0,7000	0,0000	0,7000	0,7000	0,0000	0,7000	0,7000	0,0000	0,7000
35	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	0,9000	0,0000	0,9000	0,9000	0,0000	0,9000	-	-	-
36	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	3,9000	0,0000	3,9000	3,9000	0,0000	3,9000	-	-	-
37	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	0,7000	0,0000	0,7000	0,7000	0,0000	0,7000	0,7000	0,0000	0,7000
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»		0,29	0,00	0,29	0,29	0,00	0,29	0,29	0,00	0,29
38	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	0,2900	0,0000	0,2900	0,2900	0,0000	0,2900	0,2900	0,0000	0,2900
ВСЕГО		**22,55**	**0,80**	**23,35**	**22,55**	**0,80**	**23,35**	**22,55**	**0,80**	**23,35**

1.4. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

В соответствии с прогнозом перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель на период с 2023 г. до 2040 г. в Тяжинском муниципальном округе не планируется строительство, расширение объектов перспективного строительства общественных зданий с увеличением подключенной нагрузки.

1.5. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Росси от 22.02.2012 № 154 «средневзвешенная плотность тепловой нагрузки» - отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

Расчет средневзвешенной плотности тепловой нагрузки приведен в разделе 2.

2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Границы существующей зоны действия котельных представлены в на рисунках 3-28.

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей застройки. Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление и теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов. По существующему состоянию системы теплоснабжения индивидуальное теплоснабжение применяется в индивидуальном малоэтажном жилищном фонде. Поквартирное отопление в многоквартирных многоэтажных жилых зданиях по состоянию базового года разработки схемы теплоснабжения не применяется и на перспективу не планируется. Схемой теплоснабжения не предусмотрено использование индивидуального теплоснабжения.

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2024-2040 гг. представлены в таблицах 4- 41.

Таблица 4.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,600	1,586	0,014	0,023	0,225	1,325
2025	1,600	1,586	0,014	0,023	0,225	1,325
2026	1,600	1,586	0,014	0,023	0,225	1,325
2027	1,600	1,586	0,014	0,023	0,225	1,325
2028	1,600	1,586	0,014	0,023	0,225	1,325
2029	1,600	1,586	0,014	0,023	0,225	1,325
2030	1,600	1,586	0,014	0,023	0,225	1,325
2031	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2032	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2033	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2034	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2035	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2036	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2037	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2038	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2039	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2040	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х400) вместо котельной «Профилакторий», пгт. Тяжинский.

Дефицит тепловой мощности по котельной на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

Таблица 5.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	2,000	1,989	0,011	0,073	0,452	1,454
2025	2,000	1,989	0,011	0,073	0,452	1,454
2026	2,000	1,989	0,011	0,073	0,452	1,454
2027	2,000	1,989	0,011	0,073	0,452	1,454
2028	2,000	1,989	0,011	0,073	0,452	1,454
2029	2,000	1,989	0,011	0,073	0,452	1,454
2030	2,000	1,989	0,011	0,073	0,452	1,454
2031	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2032	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2033	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2034	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2035	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2036	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2037	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2038	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2039	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2040	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной «Ветстанция», пгт.Тяжинский .

Таблица 6.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	3,250	3,233	0,017	0,042	0,784	2,391
2025	3,540	3,523	0,017	0,042	0,784	2,681
2026	3,540	3,523	0,017	0,042	0,784	2,681
2027	3,790	3,773	0,017	0,042	0,784	2,931
2028	3,790	3,773	0,017	0,042	0,784	2,931
2029	3,790	3,773	0,017	0,042	0,784	2,931
2030	3,790	3,773	0,017	0,042	0,784	2,931
2031	3,790	3,773	0,017	0,042	0,784	2,931
2032	3,790	3,773	0,017	0,042	0,784	2,931
2033	3,790	3,773	0,017	0,042	0,784	2,931
2034	3,790	3,773	0,017	0,042	0,784	2,931
2035	0,000	-	-	-	-	-
2036	0,000	-	-	-	-	-
2037	0,000	-	-	-	-	-
2038	0,000	-	-	-	-	-
2039	0,000	-	-	-	-	-
2040	0,000	-	-	-	-	-

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

в 2030 году планируется ввод новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч).

Таблица 7.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	4,500	4,475	0,025	0,262	1,541	2,647
2025	5,040	5,015	0,025	0,262	1,541	3,187
2026	5,040	5,015	0,025	0,262	1,541	3,187
2027	5,040	5,015	0,025	0,262	1,541	3,187
2028	5,040	5,015	0,025	0,262	1,541	3,187
2029	5,040	5,015	0,025	0,262	1,541	3,187
2030	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2031	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2032	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2033	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2034	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2035	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2036	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2037	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2038	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2039	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2040	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной «РТП», пгт.Тяжинский

Таблица 8.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2025	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2026	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2027	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2028	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2029	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2030	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2031	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2032	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2033	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2034	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2035	0,000	-	-	-	-	-
2036	0,000	-	-	-	-	-
2037	0,000	-	-	-	-	-
2038	0,000	-	-	-	-	-
2039	0,000	-	-	-	-	-
2040	0,000	-	-	-	-	-

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

в 2030 году планируется ввод новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч)

Таблица 9.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,600	1,591	0,009	0,013	0,655	0,915
2025	1,600	1,591	0,009	0,013	0,655	0,915
2026	1,600	1,591	0,009	0,013	0,655	0,915
2027	1,600	1,591	0,009	0,013	0,655	0,915
2028	1,600	1,591	0,009	0,013	0,655	0,915
2029	1,600	1,591	0,009	0,013	0,655	0,915
2030	1,600	1,591	0,009	0,013	0,655	0,915
2031	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2032	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2033	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2034	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2035	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2036	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2037	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2038	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2039	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2040	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной «База-Гараж», пгт.Тяжинский

Таблица 10.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2025	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2026	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2027	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2028	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2029	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2030	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2031	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2032	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2033	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2034	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2035	0,000	-	-	-	-	-
2036	0,000	-	-	-	-	-
2037	0,000	-	-	-	-	-
2038	0,000	-	-	-	-	-
2039	0,000	-	-	-	-	-
2040	0,000	-	-	-	-	-

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

в 2028 году планируется ввод новой автоматической блочно-модульной котельной (4х300) вместо котельной "Д/сад №8", пгт. Тяжинский с целью объединения источников теплоснабжения котельной "Д/сад №8", пгт. Тяжинский и котельной Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8.

Таблица 11.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	2,000	1,990	0,010	0,020	1,239	0,720
2025	3,750	3,740	0,010	0,020	1,239	2,470
2026	3,750	3,740	0,010	0,020	1,239	2,470
2027	3,750	3,740	0,010	0,020	1,239	2,470
2028	3,750	3,740	0,010	0,020	1,239	2,470
2029	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2030	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2031	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2032	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2033	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2034	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2035	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2036	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2037	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2038	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2039	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2040	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х800) вместо котельной «Школа №3», пгт. Тяжинский

Таблица 12.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	2,000	1,992	0,008	0,013	0,385	1,585
2025	1,720	1,712	0,008	0,013	0,385	1,305
2026	1,720	1,712	0,008	0,013	0,385	1,305
2027	1,720	1,712	0,008	0,013	0,385	1,305
2028	1,720	1,712	0,008	0,013	0,385	1,305
2029	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2030	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2031	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2032	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2033	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2034	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2035	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2036	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2037	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2038	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2039	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2040	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х300) вместо котельной «Д/сад №8», пгт.Тяжинский

Таблица 13.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	3,400	3,376	0,024	0,241	2,386	0,724
2025	3,600	3,576	0,024	0,241	2,386	0,924
2026	3,600	3,576	0,024	0,241	2,386	0,924
2027	3,600	3,576	0,024	0,241	2,386	0,924
2028	3,600	3,576	0,024	0,241	2,386	0,924
2029	4,000	3,976	0,024	0,241	2,386	1,324
2030	4,000	3,976	0,024	0,241	2,386	1,324
2031	4,000	3,976	0,024	0,241	2,386	1,324
2032	4,000	3,976	0,024	0,241	2,386	1,324
2033	4,000	3,976	0,024	0,241	2,386	1,324
2034	4,000	3,976	0,024	0,241	2,386	1,324
2035	0,000	-	-	-	-	-
2036	0,000	-	-	-	-	-
2037	0,000	-	-	-	-	-
2038	0,000	-	-	-	-	-
2039	0,000	-	-	-	-	-
2040	0,000	-	-	-	-	-

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

в 2030 году планируется ввод новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч)

Таблица 14.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	4,000	3,974	0,026	0,000	1,436	2,512
2025	4,000	3,974	0,026	0,000	1,436	2,512
2026	4,000	3,974	0,026	0,000	1,436	2,512
2027	4,000	3,974	0,026	0,000	1,436	2,512
2028	4,000	3,974	0,026	0,000	1,436	2,512
2029	4,000	3,974	0,026	0,000	1,436	2,512
2030	4,000	3,974	0,026	0,000	1,436	2,512
2031	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2032	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2033	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2034	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2035	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2036	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2037	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2038	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2039	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2040	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной «Техникум», пгт. Тяжинский

Таблица 15.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	0,095	0,093	0,002	0,000	0,038	0,053
2025	0,095	0,093	0,002	0,000	0,038	0,053
2026	0,095	0,093	0,002	0,000	0,038	0,053
2027	0,095	0,093	0,002	0,000	0,038	0,053
2028	0,095	0,093	0,002	0,000	0,038	0,053
2029	0,095	0,093	0,002	0,000	0,038	0,053
2030	0,095	0,093	0,002	0,000	0,038	0,053
2031	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2032	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2033	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2034	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2035	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2036	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2037	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2038	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2039	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2040	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной «Лесная, 1», пгт. Тяжинский.

Таблица 16.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	0,600	0,597	0,003	0,000	0,060	0,535
2025	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2026	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2027	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2028	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2029	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2030	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2031	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2032	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2033	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2034	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2035	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2036	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2037	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2038	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2039	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2040	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной котельной ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29.

Таблица 17.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Электрокотельной Луговая, 17, пгт. Тяжинский ул. Луговая, 17 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	0,086	0,086	0,000	0,000	0,050	0,035
2025	0,086	0,086	0,000	0,000	0,050	0,035
2026	0,086	0,086	0,000	0,000	0,050	0,035
2027	0,086	0,086	0,000	0,000	0,050	0,035
2028	0,086	0,086	0,000	0,000	0,050	0,035
2029	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2030	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2031	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2032	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2033	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2034	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2035	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2036	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2037	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2038	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2039	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2040	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17

Таблица 18.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки модульной котельной Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	0,189	0,187	0,002	0,000	0,074	0,111
2025	0,189	0,187	0,002	0,000	0,074	0,111
2026	0,189	0,187	0,002	0,000	0,074	0,111
2027	0,189	0,187	0,002	0,000	0,074	0,111
2028	0,189	0,187	0,002	0,000	0,074	0,111
2029	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2030	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2031	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2032	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2033	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2034	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2035	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2036	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2037	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2038	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2039	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2040	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной «Маслозаводская», пгт.Итатский

Таблица 19.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	2,000	1,988	0,012	0,079	0,340	1,558
2025	2,000	1,988	0,012	0,079	0,340	1,558
2026	2,000	1,988	0,012	0,079	0,340	1,558
2027	2,000	1,988	0,012	0,079	0,340	1,558
2028	2,000	1,988	0,012	0,079	0,340	1,558
2029	2,000	1,988	0,012	0,079	0,340	1,558
2030	2,000	1,988	0,012	0,079	0,340	1,558
2031	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2032	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2033	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2034	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2035	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2036	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2037	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2038	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2039	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2040	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной «СМУ», пгт. Итатский

Таблица 20.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	3,000	2,992	0,008	0,065	0,592	2,327
2025	3,000	2,992	0,008	0,065	0,592	2,327
2026	3,000	2,992	0,008	0,065	0,592	2,327
2027	3,000	2,992	0,008	0,065	0,592	2,327
2028	3,000	2,992	0,008	0,065	0,592	2,327
2029	3,000	2,992	0,008	0,065	0,592	2,327
2030	3,000	2,992	0,008	0,065	0,592	2,327
2031	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2032	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2033	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2034	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2035	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2036	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2037	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2038	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2039	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2040	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной «Больница», пгт.Итатский.

Таблица 21.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	3,250	3,225	0,025	0,164	0,964	2,073
2025	3,250	3,225	0,025	0,164	0,964	2,073
2026	3,250	3,225	0,025	0,164	0,964	2,073
2027	3,250	3,225	0,025	0,164	0,964	2,073
2028	3,250	3,225	0,025	0,164	0,964	2,073
2029	3,250	3,225	0,025	0,164	0,964	2,073
2030	3,250	3,225	0,025	0,164	0,964	2,073
2031	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2032	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2033	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2034	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2035	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2036	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2037	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2038	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2039	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2040	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х800) вместо котельной «База», пгт.Итатский.

Таблица 22.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной ДК, пгт. Итатский, ул. Советская, 200 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	0,489	0,485	0,004	0,000	0,055	0,426
2025	0,489	0,485	0,004	0,000	0,055	0,426
2026	0,489	0,485	0,004	0,000	0,055	0,426
2027	0,489	0,485	0,004	0,000	0,055	0,426
2028	0,489	0,485	0,004	0,000	0,055	0,426
2029	0,489	0,485	0,004	0,000	0,055	0,426
2030	0,489	0,485	0,004	0,000	0,055	0,426
2031	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2032	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2033	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2034	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2035	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2036	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2037	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2038	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2039	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2040	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной «ДК», пгт. Итатский.

Таблица 23.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	3,000	2,989	0,011	0,056	0,635	2,286
2025	3,000	2,989	0,011	0,056	0,635	2,286
2026	3,000	2,989	0,011	0,056	0,635	2,286
2027	3,000	2,989	0,011	0,056	0,635	2,286
2028	3,000	2,989	0,011	0,056	0,635	2,286
2029	3,000	2,989	0,011	0,056	0,635	2,286
2030	3,000	2,989	0,011	0,056	0,635	2,286
2031	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2032	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2033	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2034	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2035	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2036	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2037	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2038	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2039	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2040	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной «Итатская СШ», пгт. Итатский

Таблица 24.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,660	1,655	0,005	0,026	0,171	1,452
2025	1,660	1,655	0,005	0,026	0,171	1,452
2026	1,660	1,655	0,005	0,026	0,171	1,452
2027	1,660	1,655	0,005	0,026	0,171	1,452
2028	1,660	1,655	0,005	0,026	0,171	1,452
2029	1,660	1,655	0,005	0,026	0,171	1,452
2030	1,660	1,655	0,005	0,026	0,171	1,452
2031	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2032	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2033	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2034	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2035	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2036	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2037	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2038	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2039	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2040	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной «Д/сад №4», пгт. Итатский.

Таблица 25.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,100	1,094	0,006	0,022	0,115	0,949
2025	1,100	1,094	0,006	0,022	0,115	0,949
2026	1,100	1,094	0,006	0,022	0,115	0,949
2027	1,100	1,094	0,006	0,022	0,115	0,949
2028	1,100	1,094	0,006	0,022	0,115	0,949
2029	1,100	1,094	0,006	0,022	0,115	0,949
2030	1,100	1,094	0,006	0,022	0,115	0,949
2031	1,100	1,094	0,006	0,022	0,115	0,949
2032	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107
2033	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107
2034	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107
2035	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107
2036	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107
2037	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107
2038	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107
2039	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107
2040	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной в д. Ключевая.

Таблица 26.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,250	1,234	0,016	0,035	0,158	1,025
2025	0,000	-	-	-	-	-
2026	0,000	-	-	-	-	-
2027	0,000	-	-	-	-	-
2028	0,000	-	-	-	-	-
2029	0,000	-	-	-	-	-
2030	0,000	-	-	-	-	-
2031	0,000	-	-	-	-	-
2032	0,000	-	-	-	-	-
2033	0,000	-	-	-	-	-
2034	0,000	-	-	-	-	-
2035	0,000	-	-	-	-	-
2036	0,000	-	-	-	-	-
2037	0,000	-	-	-	-	-
2038	0,000	-	-	-	-	-
2039	0,000	-	-	-	-	-
2040	0,000	-	-	-	-	-

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

Котельная не эксплуатируется с 2025 года.

Таблица 27.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	3,000	2,991	0,009	0,115	0,520	2,347
2025	3,000	2,991	0,009	0,115	0,520	2,347
2026	3,000	2,991	0,009	0,115	0,520	2,347
2027	3,000	2,991	0,009	0,115	0,520	2,347
2028	3,000	2,991	0,009	0,115	0,520	2,347
2029	3,000	2,991	0,009	0,115	0,520	2,347
2030	3,000	2,991	0,009	0,115	0,520	2,347
2031	3,000	2,991	0,009	0,115	0,520	2,347
2032	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379
2033	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379
2034	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379
2035	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379
2036	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379
2037	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379
2038	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379
2039	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379
2040	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной «Преображенская СШ» с. Преображенка.

Таблица 28.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,600	1,592	0,008	0,092	0,528	0,964
2025	1,600	1,592	0,008	0,092	0,528	0,964
2026	1,600	1,592	0,008	0,092	0,528	0,964
2027	1,600	1,592	0,008	0,092	0,528	0,964
2028	1,800	1,792	0,008	0,092	0,528	1,164
2029	1,800	1,792	0,008	0,092	0,528	1,164
2030	1,800	1,792	0,008	0,092	0,528	1,164
2031	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2032	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2033	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2034	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2035	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2036	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2037	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2038	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2039	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2040	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Ступишино.

Таблица 29.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	3,000	2,984	0,016	0,092	0,490	2,385
2025	3,000	2,984	0,016	0,092	0,490	2,385
2026	3,000	2,984	0,016	0,092	0,490	2,385
2027	3,000	2,984	0,016	0,092	0,490	2,385
2028	3,000	2,984	0,016	0,092	0,490	2,385
2029	3,000	2,984	0,016	0,092	0,490	2,385
2030	3,000	2,984	0,016	0,092	0,490	2,385
2031	3,000	2,984	0,016	0,092	0,490	2,385
2032	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159
2033	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159
2034	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159
2035	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159
2036	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159
2037	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159
2038	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159
2039	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159
2040	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Новопокровка.

Таблица 30.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,800	1,789	0,011	0,029	0,189	1,559
2025	0,989	0,978	0,011	0,029	0,189	0,748
2026	0,989	0,978	0,011	0,029	0,189	0,748
2027	0,989	0,978	0,011	0,029	0,189	0,748
2028	1,189	1,178	0,011	0,029	0,189	0,948
2029	1,189	1,178	0,011	0,029	0,189	0,948
2030	1,189	1,178	0,011	0,029	0,189	0,948
2031	1,189	1,178	0,011	0,029	0,189	0,948
2032	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103
2033	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103
2034	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103
2035	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103
2036	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103
2037	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103
2038	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103
2039	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103
2040	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной «Валерьяновская СШ» п. Валерьяновка.

Таблица 31.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26 а по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,520	1,512	0,008	0,018	0,241	1,245
2025	1,520	1,512	0,008	0,018	0,241	1,245
2026	1,520	1,512	0,008	0,018	0,241	1,245
2027	1,800	1,792	0,008	0,018	0,241	1,525
2028	1,800	1,792	0,008	0,018	0,241	1,525
2029	1,800	1,792	0,008	0,018	0,241	1,525
2030	1,800	1,792	0,008	0,018	0,241	1,525
2031	1,800	1,792	0,008	0,018	0,241	1,525
2032	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069
2033	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069
2034	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069
2035	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069
2036	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069
2037	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069
2038	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069
2039	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069
2040	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной «Старо-Урюпская СШ» д.Старый Урюп.

Таблица 32.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,600	1,588	0,012	0,009	0,384	1,184
2025	1,600	1,588	0,012	0,009	0,384	1,184
2026	1,600	1,588	0,012	0,009	0,384	1,184
2027	1,600	1,588	0,012	0,009	0,384	1,184
2028	1,600	1,588	0,012	0,009	0,384	1,184
2029	1,600	1,588	0,012	0,009	0,384	1,184
2030	1,600	1,588	0,012	0,009	0,384	1,184
2031	1,600	1,588	0,012	0,009	0,384	1,184
2032	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100
2033	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100
2034	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100
2035	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100
2036	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100
2037	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100
2038	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100
2039	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100
2040	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной «Тисульская СШ» с.Тисуль.

Таблица 33.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,320	1,310	0,010	0,010	0,284	1,006
2025	1,320	1,310	0,010	0,010	0,284	1,006
2026	1,600	1,590	0,010	0,010	0,284	1,286
2027	1,600	1,590	0,010	0,010	0,284	1,286
2028	1,600	1,590	0,010	0,010	0,284	1,286
2029	1,600	1,590	0,010	0,010	0,284	1,286
2030	1,600	1,590	0,010	0,010	0,284	1,286
2031	1,600	1,590	0,010	0,010	0,284	1,286
2032	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030
2033	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030
2034	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030
2035	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030
2036	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030
2037	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030
2038	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030
2039	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030
2040	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной «Новоподзорновская СШ» с. Новоподзорново.

Таблица 34.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	3,800	3,777	0,023	0,194	1,137	2,423
2025	3,800	3,777	0,023	0,194	1,137	2,423
2026	3,800	3,777	0,023	0,194	1,137	2,423
2027	3,800	3,777	0,023	0,194	1,137	2,423
2028	3,800	3,777	0,023	0,194	1,137	2,423
2029	3,800	3,777	0,023	0,194	1,137	2,423
2030	3,800	3,777	0,023	0,194	1,137	2,423
2031	3,800	3,777	0,023	0,194	1,137	2,423
2032	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171
2033	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171
2034	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171
2035	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171
2036	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171
2037	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171
2038	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171
2039	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171
2040	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в с. Кубитет.

Таблица 35.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2025	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2026	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2027	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2028	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2029	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2030	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2031	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2032	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2033	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2034	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2035	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2036	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2037	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2038	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2039	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2040	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

Таблица 36.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	4,400	4,375	0,025	0,154	0,700	3,496
2025	4,400	4,375	0,025	0,154	0,700	3,496
2026	4,400	4,375	0,025	0,154	0,700	3,496
2027	4,400	4,375	0,025	0,154	0,700	3,496
2028	4,400	4,375	0,025	0,154	0,700	3,496
2029	4,400	4,375	0,025	0,154	0,700	3,496
2030	4,400	4,375	0,025	0,154	0,700	3,496
2031	4,400	4,375	0,025	0,154	0,700	3,496
2032	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644
2033	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644
2034	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644
2035	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644
2036	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644
2037	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644
2038	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644
2039	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644
2040	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п. Нововосточный.

Таблица 37.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2025	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2026	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2027	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2028	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2029	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2030	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2031	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2032	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2033	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2034	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2035	0,000	-	-	-	-	-
2036	0,000	-	-	-	-	-
2037	0,000	-	-	-	-	-
2038	0,000	-	-	-	-	-
2039	0,000	-	-	-	-	-
2040	0,000	-	-	-	-	-

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

в 2030 году планируется ввод новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч).

Таблица 38.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2025	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2026	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2027	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2028	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2029	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2030	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2031	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2032	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2033	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2034	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2035	0,000	-	-	-	-	-
2036	0,000	-	-	-	-	-
2037	0,000	-	-	-	-	-
2038	0,000	-	-	-	-	-
2039	0,000	-	-	-	-	-
2040	0,000	-	-	-	-	-

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

в 2030 году планируется ввод новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч).

Таблица 39.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Лиственка, п. Лиственка, ул. Стройгородок 12 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	4,400	4,378	0,022	0,147	0,700	3,510
2025	4,400	4,378	0,022	0,147	0,700	3,510
2026	4,400	4,378	0,022	0,147	0,700	3,510
2027	4,400	4,378	0,022	0,147	0,700	3,510
2028	4,400	4,378	0,022	0,147	0,700	3,510
2029	4,400	4,378	0,022	0,147	0,700	3,510
2030	4,400	4,378	0,022	0,147	0,700	3,510
2031	4,400	4,378	0,022	0,147	0,700	3,510
2032	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510
2033	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510
2034	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510
2035	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510
2036	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510
2037	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510
2038	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510
2039	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510
2040	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Лиственка.

Таблица 40.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной «Тяжинское ДРСУ» по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2025	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2026	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2027	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2028	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2029	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2030	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2031	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2032	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2033	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2034	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2035	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2036	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2037	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2038	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2039	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2040	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

Таблица 41.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки новой котельной (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	-	-	-	-	-	-
2025	-	-	-	-	-	-
2026	-	-	-	-	-	-
2027	-	-	-	-	-	-
2028	-	-	-	-	-	-
2029	-	-	-	-	-	-
2030	-	-	-	-	-	-
2031	-	-	-	-	-	-
2032	-	-	-	-	-	-
2033	-	-	-	-	-	-
2034	20,000	19,844	0,156	1,366	8,460	9,862
2035	20,000	19,844	0,156	1,366	8,460	9,862
2036	20,000	19,844	0,156	1,366	8,460	9,862
2037	20,000	19,844	0,156	1,366	8,460	9,862
2038	20,000	19,844	0,156	1,366	8,460	9,862
2039	20,000	19,844	0,156	1,366	8,460	9,862
2040	20,000	19,844	0,156	1,366	8,460	9,862

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

в 2034 - 2035 году планируется ввод новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч)

2.6. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии рассчитаны как отношение расхода тепловой энергии на отопление помещения каждой котельной к суммарному расходу собственных нужд согласно данным расчета удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию на 2024 год. Для котельных МКП «Комфорт» затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии составляют следующие значения:

1. котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А - 18%;
2. котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 - 13%;
3. котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б - 21%;
4. котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б - 12%;
5. котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б - 10%;
6. котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12 - 12%;

7. котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 - 20%;
8. котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 - 11%;
9. котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А - 8%;
10. котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А - 7%;
11. котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70 - 11%;
12. котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1 - 42%;
13. котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29 - 17%;
14. Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17 - 50%;
15. котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б - 31%;
16. котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 - 15%;
17. котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 - 10%;
18. котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 - 12%;
19. котельная ДК, пгт. Итатский, ул. Советская, 200 - 19%;
20. котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27 - 16%;
21. котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 - 5%;
22. котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр - 24%;
23. котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а - 11%;
24. котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А - 14%;
25. котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2 - 7%;
26. котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32 - 44%;
27. котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26 - 12%;
28. котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5 - 12%;
29. котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А - 28%;
30. котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б - 14%;
31. Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч - 29%;
32. Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 – 0%;
33. Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 - 70%;
34. Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б - 36%;
35. Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33 - 51%;
36. Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12 - 66%;
37. Котельная «Тяжинское ДРСУ» - 44%.

Полученные существующие и перспективные затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии сведены в таблицу 42.

Таблица 42.

Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии

Номер, наименование котельной	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии, Гкал/ч				
	2024 год	2025 год	2029 год	2035 год	2040 год
МКП «Комфорт»					
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	0,0035	0,0035	0,0035	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	0,0030	0,0030	0,0030	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	0,0012	0,0012	0,0012	-	-
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	0,0016	0,0016	0,0016	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028

Номер, наименование котельной	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии, Гкал/ч				
	2024 год	2025 год	2029 год	2035 год	2040 год
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	0,0018	0,0018	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	0,0027	-	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч				0,0317	0,0317
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ООО «Энергоснаб»					
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	0,0455	0,0455	0,0455	0,0455	0,0455
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	0,0175	0,0175	0,0175	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	0,0050	0,0050	0,0050	-	-
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	0,0313	0,0313	0,0313	0,0313	0,0313
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»					
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050

2.7. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

В таблице 43 приведены значения существующей и перспективной тепловой мощности котельных нетто, то есть располагаемой мощности котельной без учета затрат тепловой энергии на собственные нужды.

Таблица 43.

Тепловая мощность котельных нетто

Номер, наименование котельной	Тепловая мощность котельных нетто, Гкал/ч				
	2024 год	2025 год	2029 год	2035 год	2040 год
МКП «Комфорт»					
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	1,572	1,572	1,586	1,346	1,346
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	1,989	1,989	1,989	0,669	0,669

Номер, наименование котельной	Тепловая мощность котельных нетто, Гкал/ч				
	2024 год	2025 год	2029 год	2035 год	2040 год
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	3,233	3,523	3,773	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	4,475	5,015	5,015	2,725	2,725
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	1,971	1,971	1,971	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	1,591	1,591	1,591	0,765	0,765
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	1,592	1,592	1,592	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	1,990	3,740	2,050	2,050	2,050
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	1,992	1,712	1,024	1,024	1,024
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	3,376	3,576	3,976	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	3,974	3,974	3,974	2,724	2,724
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,093	0,093	0,093	0,067	0,067
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,597	0,217	0,217	0,217	0,217
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	0,086	0,086	0,068	0,068	0,068
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,187	0,187	0,101	0,101	0,101
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	1,988	1,988	1,988	0,504	0,504
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	2,992	2,992	2,992	1,024	1,024
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	3,225	3,225	3,225	1,351	1,351
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,485	0,485	0,485	0,254	0,254
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	2,989	2,989	2,989	1,021	1,021
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	1,655	1,655	1,655	0,253	0,253
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	1,094	1,094	1,094	0,252	0,252
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	1,234	-	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	2,991	2,991	2,991	1,023	1,023
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	1,592	1,592	1,792	1,024	1,024
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	2,984	2,984	2,984	0,758	0,758
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	1,789	0,978	1,178	0,333	0,333
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	1,512	1,512	1,792	0,336	0,336
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	1,588	1,588	1,588	0,504	0,504
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	1,310	1,310	1,590	0,334	0,334
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	3,777	3,777	3,777	1,525	1,525
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	19,844	19,844
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
ООО «Энергоснаб»					
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	4,375	4,375	4,375	1,523	1,523
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	4,386	4,386	4,375	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	15,539	15,539	4,375	-	-
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	4,378	4,378	4,378	1,526	1,526
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»					
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143

2.8. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям

Существующие и перспективные значения потерь тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь рассчитаны согласно данным расчета нормативных тепловых потерь в сетях каждой системы теплоснабжения по результатам

обследования тепловых сетей и корректировки схем тепловых сетей. В ходе проведения расчетов, доля потерь тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов составили для котельных:

МКП «Комфорт»

котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А 95%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 5%;

котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 97%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 3%;

котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б 97%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 3%;

котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б 98%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 2%;

котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б 96%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 4%;

котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12 99%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 1%;

котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 98%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 2%;

котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 96%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 4%;

котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А 99%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 1%;

котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А 98%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 2%;

котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70 - потери отсутствуют. Котельная в здании потребителя;

котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1 - потери отсутствуют. Котельная в здании потребителя;

котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29 - потери отсутствуют. Котельная в здании потребителя;

Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая, 17 - потери отсутствуют. Котельная в здании потребителя;

котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б - потери отсутствуют. Котельная в здании потребителя;

котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 99%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 1%;

котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 97%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 3%;

котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 91%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 9%;

котельная ДК, пгт. Итатский, ул. Советская, 200 - потери отсутствуют. Котельная в здании потребителя;

котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27 98%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 2%;

котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 98%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 2%;

котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр 98%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 2%;

котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а 99%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 1%;

котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А 99%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 1%;

котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2 99%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 1%;

котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32 99%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 1%;

котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26 98%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 2%;

котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5 96%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 4%;

котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А 98%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 2%;

котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б 97%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 3%;

Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 0%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 0%;

ООО «Энергоснаб»

котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 97%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 3%;

котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б 97%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 3%;

котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33 96%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 4%;

котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12 97%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 3%;

ЗАО «Тяжинское ДРСУ»

Котельная «Тяжинское ДРСУ» 98%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 2%.

Полученные существующие и перспективные значения потерь тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь сведены в таблицу 44.

Таблица 44.

Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям

Номер, наименование котельной	Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал/ч														
	2024 год			2025 год			2029 год			2035 год			2040 год		
	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего
МКП «Комфорт»															
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	0,0219	0,0011	0,0229	0,0219	0,0011	0,0229	0,0219	0,0011	0,0229	0,0219	0,0011	0,0229	0,0219	0,0011	0,0229
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	0,0704	0,0021	0,0725	0,0704	0,0021	0,0725	0,0704	0,0021	0,0725	0,0704	0,0021	0,0725	0,0704	0,0021	0,0725
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	0,0411	0,0013	0,0424	0,0411	0,0013	0,0424	0,0411	0,0013	0,0424	-	-	-	-	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	0,2577	0,0041	0,2618	0,2577	0,0041	0,2618	0,2577	0,0041	0,2618	0,2577	0,0041	0,2618	0,2577	0,0041	0,2618
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	0,0318	0,0012	0,0330	0,0318	0,0012	0,0330	0,0318	0,0012	0,0330	-	-	-	-	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	0,0124	0,0002	0,0125	0,0124	0,0002	0,0125	0,0124	0,0002	0,0125	0,0124	0,0002	0,0125	0,0124	0,0002	0,0125
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	0,0131	0,0002	0,0134	0,0131	0,0002	0,0134	0,0131	0,0002	0,0134	-	-	-	-	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	0,0193	0,0007	0,0200	0,0193	0,0007	0,0200	0,0193	0,0007	0,0200	0,0193	0,0007	0,0200	0,0193	0,0007	0,0200
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	0,0127	0,0002	0,0129	0,0127	0,0002	0,0129	0,0127	0,0002	0,0129	0,0127	0,0002	0,0129	0,0127	0,0002	0,0129
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	0,2368	0,0046	0,2414	0,2368	0,0046	0,2414	0,2368	0,0046	0,2414	-	-	-	-	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Номер, наименование котельной	Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал/ч														
	2024 год			2025 год			2029 год			2035 год			2040 год		
	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	0,0776	0,0010	0,0787	0,0776	0,0010	0,0787	0,0776	0,0010	0,0787	0,0776	0,0010	0,0787	0,0776	0,0010	0,0787
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	0,0636	0,0018	0,0654	0,0636	0,0018	0,0654	0,0636	0,0018	0,0654	0,0636	0,0018	0,0654	0,0636	0,0018	0,0654
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	0,1488	0,0151	0,1639	0,1488	0,0151	0,1639	0,1488	0,0151	0,1639	0,1488	0,0151	0,1639	0,1488	0,0151	0,1639
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	0,0551	0,0009	0,0560	0,0551	0,0009	0,0560	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	0,0259	0,0005	0,0263	0,0259	0,0005	0,0263	0,0259	0,0005	0,0263	0,0259	0,0005	0,0263	0,0259	0,0005	0,0263
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	0,0220	0,0004	0,0225	0,0220	0,0004	0,0225	0,0220	0,0004	0,0225	0,0220	0,0004	0,0225	0,0220	0,0004	0,0225
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	0,0337	0,0011	0,0348	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	0,1137	0,0014	0,1152	0,1137	0,0014	0,1152	0,1137	0,0014	0,1152	0,1137	0,0014	0,1152	0,1137	0,0014	0,1152
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	0,0911	0,0012	0,0923	0,0911	0,0012	0,0923	0,0911	0,0012	0,0923	0,0911	0,0012	0,0923	0,0911	0,0012	0,0923
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	0,0911	0,0012	0,0923	0,0911	0,0012	0,0923	0,0911	0,0012	0,0923	0,0911	0,0012	0,0923	0,0911	0,0012	0,0923
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	0,0289	0,0002	0,0292	0,0289	0,0002	0,0292	0,0289	0,0002	0,0292	0,0289	0,0002	0,0292	0,0289	0,0002	0,0292
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	0,0177	0,0003	0,0179	0,0177	0,0003	0,0179	0,0177	0,0003	0,0179	0,0177	0,0003	0,0179	0,0177	0,0003	0,0179
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	0,0088	0,0003	0,0091	0,0088	0,0003	0,0091	0,0088	0,0003	0,0091	0,0088	0,0003	0,0091	0,0088	0,0003	0,0091
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	0,0095	0,0002	0,0098	0,0095	0,0002	0,0098	0,0095	0,0002	0,0098	0,0095	0,0002	0,0098	0,0095	0,0002	0,0098
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	0,1891	0,0052	0,1944	0,1891	0,0052	0,1944	0,1891	0,0052	0,1944	0,1891	0,0052	0,1944	0,1891	0,0052	0,1944
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,3136	0,0456	1,3592	1,3136	0,0456	1,3592
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Номер, наименование котельной	Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал/ч														
	2024 год			2025 год			2029 год			2035 год			2040 год		
	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего
ООО «Энергоснаб»										**МКП «Комфорт»**					
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	0,1498	0,0040	0,1538	0,1498	0,0040	0,1538	0,1498	0,0040	0,1538	0,1498	0,0040	0,1538	0,1498	0,0040	0,1538
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	0,1392	0,0042	0,1433	0,1392	0,0042	0,1433	0,1392	0,0042	0,1433	-	-	-	-	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	0,8516	0,0341	0,8857	0,8516	0,0341	0,8857	0,8516	0,0341	0,8857	-	-	-	-	-	-
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	0,1421	0,0044	0,1465	0,1421	0,0044	0,1465	0,1421	0,0044	0,1465	0,1421	0,0044	0,1465	0,1421	0,0044	0,1465
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»															
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	0,0678	0,0011	0,0689	0,0678	0,0011	0,0689	0,0678	0,0011	0,0689	0,0678	0,0011	0,0689	0,0678	0,0011	0,0689
Итого	**3,0444**	**0,0944**	**3,1388**	3,0444	0,0944	3,1388	**2,9556**	**0,0923**	**3,0480**	**2,9556**	**0,0923**	**3,0480**	**2,9556**	**0,0923**	**3,0480**

2.9. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей не предусмотрены.

2.10. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва, резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

Значения резерва тепловой мощности источников теплоснабжения представлено в таблицах 4-41.

Резервы тепловой мощности сохраняется при развитии системы теплоснабжения на всех этапах реализации схемы теплоснабжения Тяжинского муниципального округа.

Аварийный резерв тепловой мощности источников тепловой энергии достаточен для поддержания котельных в работоспособном состоянии. Договоры с потребителями на поддержание резервной тепловой мощности отсутствуют.

2.11. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф

Потребители с заключенными договорами на поддержание резервной тепловой мощности, с долгосрочными договорами теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, с долгосрочными договорами, в отношении которых установлен долгосрочный тариф отсутствуют.

2.12. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения

Зона действия существующих источников тепловой энергии расположены в границах одного округа.

2.13. Радиусы эффективного теплоснабжения

Максимальное расстояние в системе теплоснабжения от ближайшего источника тепловой энергии до теплопотребляющей установки, при превышении которого подключение потребителя к данной системе теплоснабжения экономически нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения, носит название радиуса эффективного

теплоснабжения. Расширение зоны теплоснабжения с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии. С другой стороны подключение дополнительной тепловой нагрузки приводит к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. При этом понятием радиуса эффективного теплоснабжения является то расстояние, при котором вероятный рост доходов от дополнительной реализации тепловой энергии компенсирует возрастание расходов при подключении удаленного потребителя.

Эффективный радиус теплоснабжения рассчитан для действующего источника тепловой энергии путем применения фактических удельных затрат на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии.

В основу расчетов радиуса эффективного теплоснабжения от теплового источника положены полуэмпирические соотношения, которые впервые были приведены в «Нормы по проектированию тепловых сетей» (Энергоиздат, М., 1938 г.). Для приведения указанных зависимостей к современным условиям функционирования системы теплоснабжения использован эмпирический коэффициент, предложенный В.Н. Папушкиным (ВТИ, Москва), К = 563.

Эффективный радиус теплоснабжения определялся из условия минимизации удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источников:

$$S = A + Z \rightarrow \min, \; руб./Гкал/ч$$

где A - удельная стоимость сооружения тепловой сети, руб./Гкал/ч;

Z - удельная стоимость сооружения котельной, руб./Гкал/ч.

Для связи себестоимости производства и транспорта теплоты с минимальным радиусом теплоснабжения использовались следующие аналитические выражения:

$$\mathrm{A} = \frac{1050 \cdot \mathrm{R}^{0,48} \cdot B^{0,26} \cdot S}{П^{0,62} \cdot H^{0,19} \cdot \Delta\tau^{0,38}}, \; руб./Гкал/ч$$

$$\mathrm{Z} = \mathrm{b} + \frac{30 \cdot 10^{6} \cdot \varphi}{R^{2} \cdot П}, \; руб./Гкал/ч$$

R - максимальный радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км;

H - потери напора на гидравлическое сопротивление при транспорте теплоносителя по тепловой магистрали, м.вод.ст.;

b - эмпирический коэффициент удельных затрат в единицу тепловой мощности котельной, руб./Гкал/ч;

S - удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м²;

B - среднее количество абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения, шт./км²;

П - тепловая плотность района, Гкал/ч*км²;

$\Delta\tau$ - расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, ºС;

φ - поправочный коэффициент, принимаемый равным 1,0 для котельных.

С учетом уточненных эмпирических коэффициентов связь между удельными затратами на производство и транспорт тепловой энергии с максимальным радиусом теплоснабжения определялась по следующей полуэмпирической зависимости, выраженной формулой:

$$S = b + \frac{30 \cdot 10^8 \cdot \varphi}{R^2 \cdot П} + \frac{95 \cdot \mathrm{R}^{0,86} \cdot B^{0,26} \cdot S}{П^{0,62} \cdot \mathrm{H}^{0,19} \cdot \Delta\tau^{0,38}}.$$

Для выполнения условия по минимизации удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источника, полученная зависимость была продифференцирована по параметру R и ее производная приравнена к нулю:

$$R_э = 563 \cdot \left(\frac{\varphi}{\mathrm{S}}\right)^{0,35} \cdot \frac{H^{0,07}}{\mathrm{B}^{0,09}} \cdot \left(\frac{\Delta\tau}{П}\right)^{0,13}.$$

По полученной формуле определен эффективный радиус теплоснабжения для Тяжинского муниципального округа. Результаты расчетов приведены в таблице 45.

Полученные значения радиусов носят ориентировочный характер и не отражают реальную картину экономической эффективности, так как критерием выбора решения о трансформации зоны является не просто увеличение совокупных затрат, а анализ возникающих в связи с этим действием эффектов и необходимых для осуществления этого действия затрат.

Таблица 45.

Расчет эффективного радиуса теплоснабжения котельных Тяжинского муниципального округа на 2024 г.

Параметр	Обозначение	Ед. изм.	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	23,6	18,36	13,6
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	50,00	1235,69	316,25
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	5,61	29,37	5,63
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,040000	0,015376	0,139129
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	2	19	44
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,2245	0,4516	0,7835
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	200	124	373
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	3,46	2,051	2,815

Продолжение таблицы 45

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	14,5	18,36	19,335
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	62,82	360,60	17,30
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	1,60	8,03	5,67
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,748225	0,061009	0,115600
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	47	22	2
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	1,1989	0,4901	0,6553
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	865	247	340
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	3,850	2,712	3,744

Продолжение таблицы 45

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	13,56	16,256	6,23
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	165,29	272,11	7346,19
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	29,85	55,43	353,45
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,012100	0,011025	0,001089
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	2	3	8
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,3612	0,6111	0,3849
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	110	105	33
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	2,402	2,146	1,172

Продолжение таблицы 45

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	7,236	5,36	4,36
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	3086,42	-	-
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	294,61	-	-
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,008100	0,000000	0,000000
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	25	19	1
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	2,3864	1,4360	0,0380
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	90	0	0
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	1,312	-	-

Продолжение таблицы 45

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	3,36	2,36	3,27
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	-	-	60000,00
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	-	-	744,33
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,000000	0,000000	0,000100
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	1	1	6
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,0600	0,0499	0,0744
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	0	0	10
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	-	-	0,842

Продолжение таблицы 45

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	2,90	2,85	2,81
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	68,18	63,59	50,61
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	1,10	1,51	1,32
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,308025	0,393129	0,731025
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	21	25	37
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,3403	0,5924	0,9638
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	555	627	855
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	3,584	3,460	3,590

Продолжение таблицы 45

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная ДК, пгт. Итатский, ул. Советская, 200	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	8,36	1,698	2,36
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	27777,78	100,00	138,27
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	1517,63	7,06	3,38
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,000036	0,090000	0,050625
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	1	9	7
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,0546	0,6354	0,1713
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	6	300	225
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	0,878	2,621	2,866

Продолжение таблицы 45

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	2,369	0,3	2,369
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	125,00	12,19	167,85
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	2,88	0,96	7,94
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,040000	0,164025	0,065536
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	5	2	11
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,1154	0,1582	0,5201
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	200	405	256
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	2,954	3,634	2,522

Продолжение таблицы 45

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	1,36	1,56	1,76
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	52,30	18,15	81,30
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	2,30	0,56	3,08
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,229441	0,881721	0,061504
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	12	16	5
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,5275	0,4904	0,1893
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	479	939	248
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	3,165	4,227	2,982

Продолжение таблицы 45

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	1,96	2,16	2,36
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	87,40	97,96	100,00
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	3,01	12,55	28,36
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,080089	0,030625	0,010000
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	7	3	1
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,2408	0,3843	0,2836
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	283	175	100
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	2,994	2,478	2,238

Продолжение таблицы 45

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	2,56	2,56	2,56
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	12,46	119,03	522,96
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	1,57	7,57	11,48
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,722500	0,092416	0,078400
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	9	11	41
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	1,1366	0,7000	0,9000
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	850	304	280
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	95	95
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	70	70
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	25	25
Эффективный радиус	РАДИУС	км	3,954	2,812	2,331

Продолжение таблицы 45

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	Котельная «Тяжинское ДРСУ»
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	2,56	2,56	2,56
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	581,91	12,46	648,15
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	18,76	0,97	8,95
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,207936	0,722500	0,032400
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	121	9	21
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	3,9000	0,7000	0,2900
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	456	850	180
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	95	95	95
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	70	70	70
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	25	25	25
Эффективный радиус	РАДИУС	км	2,166	4,501	2,362

Продолжение таблицы 45

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	1,23
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	120000,00
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	1411,74
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,000025
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	3
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,0353
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	5
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	0,680

3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1. Порядок расчета перспективных балансов производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

3.1.1. Общие положения

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, содержат обоснование балансов производительности водоподготовительных установок в целях подготовки теплоносителя для тепловых сетей и перспективного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, а также обоснование перспективных потерь теплоносителя при его передаче по тепловым сетям.

Расчет нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго РФ от 30.06.2003 г. № 278 и «Порядка по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом Минэнерго от 30.12.2008 г. № 325.

Расчет выполнен с разбивкой по пятилетним периодам, начиная с текущего момента, с учетом перспективных планов строительства (реконструкции) тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения потребителей.

В связи с отсутствием приборов учета на источниках тепловой энергии и у потребителей произвести сравнительный анализ нормативных и фактических потерь теплоносителя не возможно.

3.1.2. Определение расчетного часового расхода воды для расчета производительности водоподготовки

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения принимался в соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»:

- в закрытых системах теплоснабжения - 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;

- в открытых системах теплоснабжения - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 плюс 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;

- для отдельных тепловых сетях горячего водоснабжения при наличии баков-аккумуляторов - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2; при отсутствии баков - по максимальному расходу воды на горячее водоснабжение плюс (в обоих случаях) 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах сетей и присоединенных к ним системах горячего водоснабжения зданий.

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения предусмотрена дополнительно аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, расход которой принят равным 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения.

Объем воды в системах теплоснабжения при отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать равным 65 $м^3$ на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения, 70 $м^3$ на 1 МВт - при открытой системе и 30 $м^3$ на 1 МВт средней нагрузки - при отдельных сетях горячего водоснабжения.

Внутренние объемы системы теплоснабжения определены расчетным путем по удельному объему воды в радиаторах чугунных высотой 500 мм при расчетном температурном графике отопления и по присоединенной расчетной отопительно-вентиляционной нагрузке по «Методическим указаниям по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды» (СО 153-34.20.523 (4) – 2003г. Москва 2003 г.).

3.1.3. Определение нормативов технологических потерь и затрат теплоносителя

К нормируемым технологическим затратам теплоносителя (теплоноситель – вода) относятся:

-затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов и при подключении новых участков тепловых сетей;

-технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования теплового и гидравлического режима, а также защиты оборудования;

-технически обоснованные затраты теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания тепловых сетей и другие регламентные работы.

К нормируемым технологическим потерям теплоносителя относятся технически неизбежные в процессе передачи и распределения тепловой энергии потери теплоносителя с его утечкой через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей в пределах, установленных правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

Нормативные значения потерь теплоносителя за год с его нормируемой утечкой, $м^3$, определялись по формуле:

$$G_{ут.н} = aV_{год}n_{год}10^{-2} = m_{ут.год.н}n_{год},$$

где а – норма среднегодовой утечки теплоносителя, $м^3/чм^3$, установленная правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, в пределах 0,25% среднегодовой емкости трубопроводов тепловых сетей в час;

$V_{год}$ – среднегодовая емкость трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых теплосетевой организацией, $м^3$;

$n_{год}$ – продолжительность функционирования тепловых сетей в году, ч;

$m_{ут.год.н}$ – среднегодовая норма потерь теплоносителя, обусловленных утечкой, $м^3/ч$.

Значение среднегодовой емкости трубопроводов тепловых сетей, $м^3$, определялась из выражения:

$$V_{год} = (V_{от}n_{от} + V_{л}n_{л}) / (n_{от} + n_{л}) = (V_{от}n_{от} + V_{л}n_{л}) / n_{год},$$

где $V_{от}$ и $V_{л}$ – емкость трубопроводов тепловых сетей в отопительном и неотопительном периодах, $м^3$;

$n_{от}$ и $n_{л}$ – продолжительность функционирования тепловых сетей в отопительном и неотопительном периодах, ч.

При расчете значения среднегодовой емкости учитывалась емкость трубопроводов, вновь вводимых в эксплуатацию, и продолжительность использования данных трубопроводов в течение календарного года; емкость трубопроводов, образуемую в результате реконструкции тепловой сети (изменения диаметров труб на участках, длины трубопроводов, конфигурации трассы тепловой сети) и период времени, в течение которого введенные в эксплуатацию участки реконструированных трубопроводов задействованы в календарном году; емкость трубопроводов, временно выводимых из использования для ремонта, и продолжительность ремонтных работ.

При определении значения среднегодовой емкости тепловой сети в значении емкости трубопроводов в неотопительном периоде учитывалось требование правил технической эксплуатации о заполнении трубопроводов деаэрированной водой с поддержанием избыточного давления не менее 0,5 кгс/см^2 в верхних точках трубопроводов.

Прогнозируемая продолжительность отопительного периода принималась в соответствии со строительными нормами и правилами строительной климатологии.

Потери теплоносителя при авариях и других нарушениях нормального эксплуатационного режима, а также сверхнормативные потери в нормируемую утечку не включались.

Затраты теплоносителя, обусловленные вводом в эксплуатацию трубопроводов тепловых сетей, как новых, так и после плановых ремонтов или реконструкции, принимались в размере 1,5-кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей.

Затраты теплоносителя, обусловленные его сливом средствами автоматического регулирования и защиты, предусматривающими такой слив, определяемые конструкцией указанных приборов и технологией обеспечения нормального функционирования тепловых сетей и оборудования, в расчете нормативных значений потерь теплоносителя не учитывались из-за отсутствия в тепловых сетях поселения действующих приборов автоматики или защиты такого типа.

Затраты теплоносителя при проведении плановых эксплуатационных испытаний тепловых сетей и других регламентных работ включают потери теплоносителя при выполнении подготовительных работ, отключении участков трубопроводов, их опорожнении и последующем заполнении.

Нормирование затрат теплоносителя на указанные цели производилось с учетом регламентируемой нормативными документами периодичности проведения эксплуатационных испытаний и других регламентных работ и утвержденных эксплуатационных норм затрат для каждого вида испытательных и регламентных работ в тепловых сетях для данных участков трубопроводов, и принималось в размере 1,5-кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей.

При изменении емкости (внутреннего объема) трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых теплосетевой организацией, на 5%, ожидаемые значения показателя «потери сетевой воды» допускается определять по формуле:

$$G_{псв}^{план} = G_{псв}^{норм} \frac{\sum V_{ср.г}^{план}}{\sum V_{ср.г}^{норм}},$$

где: $G_{псв}^{план}$ –ожидаемые годовые потери сетевой воды на период регулирования, м³;

$G_{псв}^{норм}$ –годовые потери сетевой воды в тепловых сетях, находящихся в эксплуатационной ответственности теплосетевой организации, в соответствии с энергетическими характеристиками, м³;

$\sum V_{ср.г}^{план}$ – ожидаемый суммарный среднегодовой объём тепловых сетей, м³;

$\sum V_{ср.г}^{норм}$ – суммарный среднегодовой объём тепловых сетей, находящихся в эксплуатационной ответственности теплосетевой организации, принятый при разработке энергетических характеристик, м³.

3.1.4. Определение расхода воды на собственные нужды водоподготовительных установок.

Расход воды на собственные нужды водоподготовительных установок зависит от ряда факторов, основными из которых являются:

- принципиальная схема водоподготовки;
- качество исходной воды;
- рабочая обменная емкость применяемых ионитов;
- удельный расход воды на регенерацию и отмывку свежего ионита;
- степень отмывки ионита от продуктов регенерации;
- повторное использование части отмывочных вод (на взрыхление ионитов, на приготовление регенерирующих растворов).

Для определения расчетного расхода воды на собственные нужды водоподготовительных установок использовались усредненные данные, приведенные в таблицах 2-14, 2-15 тома 1 «Водоподготовка и водный режим парогенераторов» «Справочника химика-энергетика» под общей редакцией С.М. Гурвича (Москва Энергия, 1972).

По приведенным ниже формулам определен расход воды на собственные нужды водоподготовительного аппарата в процентах количества полученного в нем фильтрата:

- для натрий-катионитного фильтра первой ступени с загруженным в фильтр сульфоуглем

$$P_{Na1}=P_{и}*100Ж_0/e_{су},$$

- для натрий-катионитного фильтра первой ступени с загруженным в фильтр катионитом КУ-2

$$P_{Na1}=P_{и}*100Ж_0/e_{КУ\text{-}2},$$

- для натрий-катионитного фильтра второй ступени с загруженным в фильтр сульфоуглем

$$P_{Na2}=P_{и}(100+P_{Na1})Ж_{Na1}/e_{су},$$

- для натрий-катионитного фильтра второй ступени с загруженным в фильтр катионитом КУ-2

$$P_{Na1}=P_{и}(100+PNa1)Ж_{Na1}/e_{КУ\text{-}2},$$

где:

$P_{и}$ – удельный расход воды на собственные нужды фильтра м³/ м³:
для фильтра первой ступени, загруженного сульфоуглем в Na-форме – 5,0;
для фильтра второй ступени, загруженного сульфоуглем в Na-форме – 6,0;
для фильтра первой ступени, загруженного сульфоуглем в Н-форме – 5,0;
для фильтра второй ступени, загруженного сульфоуглем в Н-форме – 10,0;
для фильтра первой ступени, загруженного катионитом КУ-2 в Na-форме – 6,0;
для фильтра второй ступени, загруженного катионитом КУ-2 в Na-форме – 8,0.
для фильтра первой ступени, загруженного катионитом КУ-2 в Н-форме – 6,5;
для фильтра второй ступени, загруженного катионитом КУ-2 в Н-форме – 12,0.

$e_{су}$ – значение рабочей обменной емкости ионита, г-экв/м³:
для сульфоугля марки СК в Na-форме – 267;

для сульфоугля марки СК в Н-форме – 270;
для сульфоугля марки СМ в Na-форме – 357;
для сульфоугля марки СМ в Н-форме – 270;
для катионита марки КУ-2 в Na-форме – 950;
для катионита марки КУ-2 в Н-форме – 650.

$Ж_0$ – жесткость исходной воды.

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.

Расчет перспективных балансов производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками, в том числе в аварийных режимах на котельных был выполнен с учетом перспективного развития потребителей тепловой энергии.

Перспективный годовой расход объема теплоносителя приведен в таблице 46.

Таблица 46.

Годовой расход теплоносителя в зонах действия котельных Тяжинского муниципального округа

Параметры	Единицы измерения	2024	2026-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
МКП «Комфорт»					
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,161	0,161	0,161	0,161
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,135	0,135	0,135	0,135
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,026	0,026	0,026	0,026
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,347	0,347	0,347	0,347
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,256	0,256	0,256	0,256
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,253	0,253	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,161	0,161	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,622	0,622	0,622	0,622
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,511	0,511	0,511	0,511
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,111	0,111	0,111	0,111

Параметры	Единицы измерения	2024	2026-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,243	0,243	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,152	0,152	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,113	0,113	0,113	0,113
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,021	0,021	0,021	0,021
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,121	0,121	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,030	0,030	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	1,013	1,013	1,013	1,013
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,089	0,089	0,089	0,089
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,833	0,833	0,833	0,833
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	1,849	1,849	1,849	1,849
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,023	0,023	0,023	0,023
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	1,734	1,734	1,734	1,734
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	26,014	26,014	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,564	0,564	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	25,304	25,304	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,146	0,146	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметры	Единицы измерения	2024	2026-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17				**Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17**	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,000	0,078	0,078	0,078
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,000	0,078	0,078	0,078
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,215	0,215	0,215	0,215
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,124	0,124	0,124	0,124
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,307	0,307	0,307	0,307
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,215	0,215	0,215	0,215
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	1,955	1,955	1,955	1,955
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	1,844	1,844	1,844	1,844
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,111	0,111	0,111	0,111

Параметры	Единицы измерения	2024	2026-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,150	0,150	0,150	0,150
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,058	0,058	0,058	0,058
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,145	0,145	0,145	0,145
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,054	0,054	0,054	0,054
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,229	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,137	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	-	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,265	0,265	0,265	0,265
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,174	0,174	0,174	0,174
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,232	0,232	0,232	0,232
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,141	0,141	0,141	0,141
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,232	0,232	0,232	0,232
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,141	0,141	0,141	0,141

Параметры	Единицы измерения	2024	2026-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,106	0,106	0,106	0,106
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,027	0,027	0,027	0,027
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,125	0,125	0,125	0,125
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,033	0,033	0,033	0,033
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,132	0,132	0,132	0,132
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,041	0,041	0,041	0,041
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,119	0,119	0,119	0,119
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,027	0,027	0,027	0,027
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	3,809	3,809	3,809	3,809
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,637	0,637	0,637	0,637
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	2,558	2,558	2,558	2,558
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,615	0,615	0,615	0,615
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	-	-	31,024	31,024
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	-	-	5,105	5,105
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	-	-	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	-	-	25,304	25,304
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	-	-	0,615	0,615
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	-	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	-	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	-	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	-	0,000	0,000	0,000

Параметры	Единицы измерения	2024	2026-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	-	0,000	0,000	0,000
ООО «Энергоснаб»				**МКП «Комфорт»**	
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,596	0,596	0,596	0,596
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,434	0,434	0,434	0,434
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,162	0,162	0,162	0,162
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,595	0,595	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,454	0,454	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,140	0,140	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	3,797	3,797	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	3,744	3,744	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,054	0,054	-	-
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,568	0,568	0,568	0,568
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,485	0,485	0,485	0,485
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,082	0,082	0,082	0,082
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»					
Котельная «Тяжинское ДРСУ»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,252	0,252	0,252	0,252
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,149	0,149	0,149	0,149
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,103	0,103	0,103	0,103
ВСЕГО					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	44,982	44,832	44,832	44,832
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	10,860	10,723	10,723	10,723
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	30,430	30,430	30,430	30,430
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	3,783	3,770	3,770	3,770

Примечание: * - в связи с отсутствием приборов учета на источниках тепловой энергии и у потребителей данные о сверхнормативных утечках теплоносителя отсутствуют;

** - расчетные значения.

В настоящее время на большинстве котельных отсутствует водоподготовительная установка. Для определения перспективной проектной производительности

водоподготовительных установок указанных котельных, а также перспективной проектной производительности водоподготовительных установок на строящихся источниках рассчитаны годовые и среднечасовые расходы подпитки тепловой сети.

В таблице 47 представлены балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зоне действия котельных и перспективные значения подпитки тепловой сети, обусловленные нормативными утечками в тепловых сетях.

Таблица 47.

Баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зоне действия котельных Тяжинского муниципального округа

Параметры	Единицы измерения	2024	2024-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
МКП «Комфорт»					
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0278	0,0278	-	-
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0278	0,0278	-	-
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0278	0,0278	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б					
Установленная производительность водоподготовительной	тонн/ч	-	-	-	-

Параметры	Единицы измерения	2024	2024-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
установки					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0262	0,0262	-	-
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0262	0,0262	-	-
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0262	0,0262	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0052	0,0052	-	-
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0052	0,0052	-	-
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0052	0,0052	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,1721	0,1721	0,1721	0,1721
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,3584	0,3584	0,3584	0,3584
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	5,3252	5,3252	-	-
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0970	0,0970	-	-
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	5,2282	5,2282	-	-

Параметры	Единицы измерения	2024	2024-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	5,3252	5,3252	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17				**Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17**	
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Параметры	Единицы измерения	2024	2024-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
теплоснабжения)**					
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-

Параметры	Единицы измерения	2024	2024-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Параметры	Единицы измерения	2024	2024-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,5286	0,5286	0,5286	0,5286
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	8	8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	-	-	6,1071	6,1071
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-	-	0,8789	0,8789

Параметры	Единицы измерения	2024	2024-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	-	-	5,2282	5,2282
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	6,1071	6,1071
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	-	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	-	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	-	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	0,0000	0,0000	0,0000
ООО «Энергоснаб»				**МКП «Комфорт»**	
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	3	3	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0782	0,0782	-	-
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0782	0,0782	-	-
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0049	0,0049	-	-
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0831	0,0831	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,6446	0,6446	-	-
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,6446	0,6446	-	-
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,6446	0,6446	-	-
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836

Параметры	Единицы измерения	2024	2024-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»					
Котельная «Тяжинское ДРСУ»					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256

Примечание: * - в связи с отсутствием приборов учета на источниках тепловой энергии и у потребителей данные о сверхнормативных утечках теплоносителя отсутствуют;

** - расчетные значения.

Анализ таблицы 47 показывает, что расходы сетевой воды для существующих источников увеличивается на величину потребления ГВС вновь подключаемых потребителей.

3.3. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Баланс производительности водоподготовительных установок в аварийных режимах приведен в таблице 48.

Таблица 48.

Баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
МКП «Комфорт»						
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	16	16	16	9	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	$м^3$	900	900	900	900	900
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	1,000	2,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	$м^3$	30	30	30	30	30
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Всего подпитка тепловой сети, в том	тонн/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
числе:						
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	2	2	2	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	40	40	40	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8						

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	5,325	5,325	5,325	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	5,325	5,325	5,325	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	4,454	4,454	4,454	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,097	0,097	0,097	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	4,357	4,357	4,357	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17				**Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17**		
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
числе:						
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35						

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,024	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,024	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,024	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,024	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	5	5	5	5	5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
обработанной и не деаэрированной водой)						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	8
Срок службы	лет	-	-	-	-	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	-	-	-	-	6,107
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	-	-	-	-	6,107
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	-	-	-	-	6,107
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-	-	-	-	0,879
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-	-	-	-	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	-	-	-	-	5,228
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	-	-	-	-	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	1,893
Доля резерва	%	-	-	-	-	24%
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	Водород-катионирование (холодной) регенерации
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
ООО «Энергоснаб»						
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	3	3	3	-	-
Срок службы	лет	1	1	1	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,083	0,083	0,083	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,083	0,083	0,083	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,078	0,078	0,078	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,078	0,078	0,078	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,917	2,917	2,917	-	-
Доля резерва	%	97,2%	97,2%	97,2%	-	-
Наименование системы ВПУ		Водород-катионирование (холодной) регенерации	Водород-катионирование (холодной) регенерации	Водород-катионирование (холодной) регенерации	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,645	0,645	0,645	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,645	0,645	0,645	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,645	0,645	0,645	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,645	0,645	0,645	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12						

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»						
Котельная «Тяжинское ДРСУ»						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-

Как следует из таблицы 48 производительность водоподготовительных установок котельных Тяжинского муниципального округа будет достаточна для обеспечения подпитки систем теплоснабжения химически очищенной водой в аварийных режимах работы.

Информация о предлагаемом оборудовании ВПУ для котельных Тяжинского муниципального округа представлена в таблице 49.

Таблица 49.

Предложение по выбору водоподготовительных установок для источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование планировочного района	Наименование источника	Марка водоподготовительной установки	Производительность (номинальная – максимальная), $м^3/ч$
МКП «Комфорт»				
1	Тяжинский муниципальный округ	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
2		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
3		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
4		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
5		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
6		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
7		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
8		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
9		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
10		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	Установка ХВП -Pentair Water TS 91-16 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	5,0-5,6
11		котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
12		котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
13		котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
14		котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
15		котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
16		котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
17		котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
18		котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
19		котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
20		котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
21		котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или	1,2-1,4

№ п/п	Наименование планировочного района	Наименование источника	Марка водоподготовительной установки	Производительность (номинальная – максимальная), $м^3/ч$
			аналогичного оборудования	
22		котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
23		котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
24		котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
25		котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
ООО «ЭНЕРГОСНАБ»				
26	Тяжинский муниципальный округ	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
27		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
28		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»				
29	Тяжинский муниципальный округ	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4

Примечание: * - марка оборудования в ходе проектирования может быть изменена.

4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

4.1. Общие положения

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии сформированы на основе данных, определенных в разделах 2 и 3 настоящего отчета.

По данным прогноза перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель на период с 2024г. до 2040 г. не планируется подключение новых потребителей.

При определении параметров развития систем теплоснабжения и расчетных перспективных тепловых нагрузок рассматривались исходные данные Тяжинского муниципального округа.

Таким образом, существующий состав теплогенерирующего оборудования достаточен для теплоснабжения подключенных потребителей. В связи с этим, отсутствует необходимость рассмотреть вариант реконструкции, с целью увеличения тепловой мощности.

Решения по подбору инженерного оборудования источников тепла принимались на основании расчета. Подбор оборудования осуществлялся по прайс-листам и рекламной продукции каталогов заводов-изготовителей. Марки оборудования, указанного в мероприятиях по реконструкции источников теплоснабжения, приняты условно, при необходимости можно заменить на аналогичные.

Перечень объектов коммунальной инфраструктуры, в отношении которых планируется заключение концессионных соглашений, утвержден постановлением от 29.01.2024 № 33-п.

В перечне 526 объектов ЖКХ (вода, тепло, водоотведение), в т.ч. 37 котельных.

Под объектами (здания котельных, ВНБ со скважинами) земельные участки поставлены на кадастровый учет – 95%. Работа по межеванию продолжается.

Информация по имуществу

Котельные – 37 ед, мощностью 67,34 гКал, в т.ч.:

- 4 котельные ООО «Коммунсервис»,
- 1 котельная - ЗАО «ДРСУ»
- 32 – муниципальных – МКП «Комфорт»

Тепловые сети – 57,4 км, в т.ч. муниципальных 47,6 км., в т.ч. ветхие муниципальные тепловые сети – 14,8 км.

Водозаборные скважины – 63 ед.

Водопроводные сети – 248 км., в т.ч. ветхие водопроводные сети – 152 км.

Водоотведение – 32 км., в т.ч. ветхие канализационные сети 10 км.

Мероприятия включают в себя:

1. Строительство новой котельной мощностью 20 Гкал/ч с целью объединения 6-ти источников теплоснабжения: Котельная №1 (частная), Котельная Типография (частная), котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная школа №2, котельная ЦРБ.

Модернизация действующей теплосети:

установка 5-ти ПНС в районе котельных Типография, Сельпо, Светлячок, школа №2, ЦРБ.

Строительство участков тепловой сети с целью переключения нагрузки от шести котельных.

2. Установка 29-и автоматических блочно-модульных котельных вместо старых кочегарок позволит улучшить качество поставляемой тепловой энергии, а так же уменьшит выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.

4.2. Предложения по строительству источников тепловой энергии

В период с 2025 по 2040 годы запланировано:

строительство новой котельной мощностью 20 Гкал/ч с целью объединения 6-ти источников теплоснабжения: Котельная №1 (частная), Котельная Типография (частная), котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная школа №2, котельная ЦРБ.

модернизация действующей теплосети:

установка 5-ти ПНС в районе котельных Типография, Сельпо, Светлячок, школа №2, ЦРБ.

Строительство участков тепловой сети с целью переключения нагрузки от шести котельных.

Переключение нагрузки от шести котельных позволит повысить экологическую безопасность. Позволит сократить расходы на производство тепловой энергии за счет укрупнения.

В период с 2024 по 2040 год планируется переключить нагрузку от котельных:

«Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б;

«Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б;

ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А;

Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б;

№1, пгт. Тяжинский, ул .Октябрьская 33;

на новую котельную мощностью 20 Гкал/ч.

Нагрузку от котельной Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 планируется переключить на новую БМК Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А.

По остальным котельным планируется замена существующих котельных на муниципальные блочно-модульные котельные.

Информация по подгруппе проектов «Строительсву источников теплоснабжения» приведена в таблице 50.

Таблица 50.

Перечень мероприятий по реконструкции и строительству источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию, реконструкция вспомогательного оборудования

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия
1	**котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х400) вместо котельной "Профилакторий", пгт.Тяжинский
2	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Профилакторий»
3	**котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной "Ветстанция", пгт.Тяжинский
4	**Новая котельная мощностью 20 Гкал/ч**	
	Строительство новой котельной мощностью 20 Гкал/ч с целью объединения 6-ти источников теплоснабжения: Котельная №1 (частная), Котельная Типография (частная), котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ	Строительство новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч)

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия
5	**котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А**	
	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «ЦРБ»
6	**котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной "РТП", пгт.Тяжинский
7	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-1,16 (1) на котлы типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «РТП»
8	**котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной "База-Гараж", пгт.Тяжинский
9	**котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8**	
	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Школа №2»
10	**котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х800) вместо котельной "Школа №3", пгт.Тяжинский
11	**котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А**	
	переключение нагрузки от котельной школы №2 на новую БМК детского сада №8, повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х300) вместо котельной "Д/сад №8", пгт.Тяжинский и закрытия котельной Школы №2
12	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Д/сад №8»
13	**котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной "Техникум", пгт.Тяжинский
14	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Техникум2»
15	**котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной "Лесная, 1", пгт.Тяжинский
16	**Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17
17	**котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б**	

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной "Маслозаводская", пгт.Итатский
18	**котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной "СМУ", пгт.Итатский
19	**котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной "Больница", пгт.Итатский
20	**котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х800) вместо котельной "База", пгт.Итатский
21	**котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной "ДК", пгт.Итатский
22	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой котла НР-65 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт на котельной «ДК»
23	**котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной "Итатская СШ", пгт.Итатский
24	**котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной "Д/сад №4", пгт.Итатский
25	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой котла НР-18 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт с заменой вспомогательного оборудования на котельной «Д*сад № 4»
26	**котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной в д. Ключевая
27	**котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной "Преображенская СШ" с.Преображенка
28	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Преображенская СШ»
29	**котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Ступишино
30	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,93(0,8) на котел типа КВр-1,16 (1)) на котельной «Ступишино»
31	**котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2**	

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Новопокровка
32	**котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Валерьяновская СШ" п.Валерьяновка
33	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-1 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Валерьяновская СШ»
34	**котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Старо-Урюпская СШ" д.Старый Урюп
35	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Старо Урюпская СШ»
36	**котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной "Тисульская СШ" с.Тисуль
37	**котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Новоподзорновская СШ" с.Новоподзорново
38	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-18 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Новоподзорновская СШ»
39	**котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в с. Кубитет
40	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,0 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Кубитет»
41	**Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Нововосточный
42	**котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б**	
	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,16 (1) на котел типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Сельпо»
43	**котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б**	
	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 2-го котла КВр-1,16 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Светлячок»

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия
44	**Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Листвянка

4.3. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку

По данным прогноза перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель на период с 2024 г. до 2040 г. не планируется подключение к котельным новых потребителей. В результате анализа существующих и перспективных балансов мощности не наблюдается дефицита мощности.

Таким образом, необходимо отметить, что существующий состав теплогенерирующего и теплосетевого оборудования достаточен для теплоснабжения подключенных потребителей. В связи с этим, необходимость в реконструкции указанных котельных, с целью увеличения тепловой мощности на ближайшую перспективу не требуется.

4.4. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

На котельных Тяжинского муниципального округа в период с 2024 по 2040 годы не планируется выполнение мероприятий по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.

4.5. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории Тяжинского муниципального округа отсутствуют.

4.6. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы

В качестве мероприятий по продлению ресурса котлоагрегатов на котельной рекомендуется своевременно производить текущий и капитальный ремонт котельного оборудования.

4.7. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

На перспективу до 2040 г. не планируется переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

4.8. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковой режим работы

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории Тяжинского муниципального округа отсутствуют.

4.9. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии

Существующие и перспективные режимы загрузки источников тепловой энергии по присоединенной нагрузке приведены в таблице 51.

Таблица 51.

Существующие и перспективные режимы загрузки источников по присоединенной тепловой нагрузке на период 2024-2040 гг.

Наименование котельной	Загрузка источников по присоединенной тепловой нагрузке, %				
	2024 г.	2025 г.	2029 г.	2035 г.	2040 г.
МКП «Комфорт»					
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	16%	16%	16%	19%	19%
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	27%	27%	27%	79%	79%
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	26%	24%	22%	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	41%	36%	36%	66%	66%
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	28%	28%	28%	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	42%	42%	42%	87%	87%
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	24%	24%	24%	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	63%	34%	62%	62%	62%
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	20%	24%	39%	39%	39%
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	78%	36%	66%	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	37%	37%	37%	53%	53%
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	42%	42%	42%	58%	58%
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	10%	29%	29%	29%	29%
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	58%	58%	73%	73%	73%
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	40%	40%	62%	29%	74%
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	22%	22%	22%	83%	83%
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	22%	22%	22%	64%	64%

Наименование котельной	Загрузка источников по присоединенной тепловой нагрузке, %				
	2024 г.	2025 г.	2029 г.	2035 г.	2040 г.
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	35%	35%	35%	84%	84%
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	12%	12%	12%	23%	23%
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	23%	23%	23%	68%	68%
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	12%	12%	12%	79%	79%
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	13%	13%	13%	56%	84%
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	17%	-	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	21%	21%	21%	62%	62%
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	39%	39%	35%	61%	61%
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	20%	20%	20%	77%	77%
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	13%	23%	19%	67%	67%
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	18%	18%	15%	78%	78%
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	25%	25%	25%	78%	78%
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	23%	23%	19%	88%	88%
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	36%	36%	36%	87%	87%
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	50%	50%
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	71%	71%	71%	71%	71%
ООО «Энергоснаб»					
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	20%	20%	20%	57%	57%
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	24%	24%	24%	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	31%	31%	31%	-	-
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	20%	20%	20%	56%	56%
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»					
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	17%	17%	17%	17%	17%

4.10. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии источником тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, разработан с учетом действующих норм и правил и приведен в таблице 52.

Таблица 52.

Температурные графики работы котельных муниципального округа поселения

№	Наименование котельной	Температурный график
МКП «Комфорт»		
1	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	80/65
2	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	80/65
3	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	80/65
4	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	80/65
5	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	80/65
6	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	80/65
7	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	80/65
8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	80/65
9	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	80/65
10	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	80/65
11	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	80/65
12	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	80/65
13	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	80/65
14	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	80/65
15	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	80/65
16	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	80/65
17	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	80/65
18	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	80/65
19	котельная ДК, пгт. Итатский, ул. Советская, 200	80/65
20	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	80/65
21	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	80/65
22	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	80/65
23	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	80/65
24	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	80/65
25	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	80/65
26	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	80/65
27	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	80/65
28	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	80/65
29	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	80/65
30	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	80/65
32	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	80/65
ООО «ЭНЕРГОСНАБ»		
33	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	95/70
33	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	95/70
34	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	95/70
35	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	95/70
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»		
36	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	95/70

Таким образом, существующий график является оптимальным для источников тепловой энергии и изменение графика не планируется.

4.11. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Значения перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности представлены в таблицах 4-41 настоящего отчета.

4.12. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Местные вилы топлива (каменный и бурые угли Кузнецкого угольного бассейна) применяется на всех источниках тепловой энергии Тяжинского муниципального округа.

Использование солнечной энергии (гелиоэнергетика) на нужды коммунальной теплоэнергетики в Сибирском регионе невозможно, в виду наличия холодного периода и большого количества пасмурных дней в летний период.

Применение геотермальной энергетики - в коммунальной энергетике на территории Тяжинского муниципального округа невозможно, ввиду отсутствия на территории геотермальных источников и горячих вод приближенных к поверхности земной коры.

Использование биотоплива (биогаза) в коммунальной энергетике на территории Тяжинского муниципального округа невозможно, ввиду отсутствия на территории городского округа крупных источников исходного сырья: отходов крупного рогатого скота, птицеводства, отходов спиртовых и ацетонобутиловых заводов, биомассы различных видов растений.

Использование биотоплива (древесного топлива) в коммунальной энергетике на территории Тяжинского муниципального округа невозможно, ввиду отсутствия на территории городского округа крупных источников исходного сырья: крупных объектов лесозаготовки и лесопереработки.

Использование тепловой энергии мусоросжигательных заводов в коммунальной энергетике на территории Тяжинского муниципального округа невозможно, ввиду отсутствия на территории округа мусоросжигательных заводов.

5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

5.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Дефицит тепловой мощности источников тепловой энергии на территории Тяжинского муниципального округа отсутствует. В соответствии с прогнозом перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель на период с 2024г. до 2040 г. в Тяжинском муниципальном округе не планируется строительство, расширение объектов перспективного строительства общественных зданий (детских садов, школ, общественных центров и т.п.).

Существующий состав теплогенерирующего и теплосетевого оборудования достаточен для теплоснабжения подключенных потребителей. В связи с этим, необходимость в реконструкции, с целью увеличения тепловой мощности или строительства новых котельных и тепловых сетей на территории Тяжинского муниципального округа на ближайшую перспективу не требуется.

5.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

В соответствии с данными представленными Администрацией муниципального образования в период с 2024 по 2040 годы не планируется подключение новых объектов к централизованной системе теплоснабжения.

5.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Источники тепловой энергии рассредоточены по территории Тяжинского муниципального округа. Обеспечение возможности поставок тепловой энергии потребителям от различных источников в данной ситуации экономически нецелесообразно.

5.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

В период с 2025 по 2030 годы планируется строительство новой котельной мощностью 20 Гкал/ч с целью объединения 6-ти источников теплоснабжения: Котельная №1 (частная), Котельная Типография (частная), котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная школа №2, котельная ЦРБ.

Модернизация действующей теплосети:

Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 до района Администрации с Ду

300/200 на Ду 400 мм, L= 1300 м;

Проектирование и строительство ПНС в здании котельной ЦРБ;

Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной ЦРБ с переключением нагрузок на новую котельную Ду 150, L112 м;

Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Сельпо;

Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Сельпо с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L490 м;

Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Светлячок;

Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Светлячок с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L480 м;

Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Типография;

Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Типография с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L500 м;

Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Школы №2;

Модернизация насосной станции «Юбилейная»: установка на сетевые насосы частотные преобразователи с датчиками давления, пгт Тяжинский, ул. Ленина,23В;

реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "РТП" по ул. Мичурина-Первомайская,31 L=150м,2д =70ммс обустройством лотковой системы (смена типа прокладки с без канальной на непроходной канал);

Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Школы №2 с переключением нагрузок на новую котельную Ду 100 мм, L350 м с целью переключения потребителей на котельную Д/сад №8;

реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Ступишино""от ТК2 до ТК3 , L=57м,2д =32мм смена типа прокладки с канальной на надземную

реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Нововосточная»" от ТК2 до школы, L=110м, 2д =100мм с увеличением диаметра трубопровода с 2до 80 до 2д 100мм.

Строительство участков тепловой сети с целью переключение нагрузки от шести котельных.

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей:

Таблица 53.

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия
1	**Новая котельная мощностью 20 Гкал/ч**	
	Строительство новой котельной мощностью 20 Гкал/ч с целью объединения 6-ти источников теплоснабжения: Котельная №1 (частная), Котельная Типография (частная), котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 до района Администрации с Ду 300/200 на Ду 400 мм, L= 1300 м
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной ЦРБ
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной ЦРБ с переключением нагрузок на новую котельную Ду 150, L112 м
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Сельпо
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Сельпо с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L490 м
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Светлячок
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Светлячок с переключением

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия
		нагрузок на новую котельную Ду 200, L480 м
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Типография
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Типография с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L500 м
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Школы №2
2	**Насосная станция «Юбилейная», пгт Тяжинский, ул. Ленина,23В**	
	повышение надежности, эффективности и качества теплоснабжения, повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	Модернизация насосной станции «Юбилейная»: установка на сетевые насосы частотные преобразователи с датчиками давления, пгт Тяжинский, ул. Ленина,23В
3	**котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б**	
	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "РТП" по ул. Мичурина-Первомайская,31 L=150м,2д =70ммс обустройством лотковой системы (смена типа прокладки с без канальной на непроходной канал)
4	**котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А**	
	переключение нагрузки от котельной школы №2 на новую БМК детского сада №8, повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Школы №2 с переключением нагрузок на новую котельную Ду 100 мм, L350 м с целью переключения потребителей на котельную Д/сад №8
5	**котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А**	
	повышение надежности, эффективности и качества теплоснабжения, повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Ступишино"от ТК2 до ТК3 , L=57м,2д =32мм смена типа прокладки с канальной на надземную
6	**Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1**	
	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Нововосточная»" от ТК2 до школы, L=110м, 2д =100мм с увеличением диаметра трубопровода с 2до 80 до 2д 100мм

5.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения расчетных расходов теплоносителя

Пропускная способность трубопроводов от котельных Тяжинского муниципального округа обеспечивает необходимый располагаемых напоров на вводах потребителей, подключенных к централизованному теплоснабжению.

5.6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения

По данным анализа аварийности на тепловых сетях и теплоисточниках за 2022-2024 гг. не выявлены элементы, не отвечающие требованиям надежности теплоснабжения.

В данной ситуации строительство новых тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения (резервирующие перемычки между магистралями, резервные линии, кольцевые линии) экономически нецелесообразно.

Для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения рекомендуется производить замену участков трубопроводов тепловых сетей во время плановых ремонтов.

В качестве мероприятий для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения рекомендуется своевременно производить текущий и капитальный ремонт теплосетевого оборудования.

6. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

В настоящее время в границах муниципального округа установлены открытые системы теплоснабжения от следующих источников:

МКП «Комфорт»

котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33;

котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А;

котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А;

котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б.

- с 1 января 2013 года подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;

В соответствии с действующим законодательством, необходимо предусмотреть перевод потребителей вышеуказанных источников на «закрытую» схему теплоснабжения.

Актуальность перевода открытой системы ГВС на закрытую обусловлена тем, что:

- в случае открытой системы технологическая возможность поддержания температурного графика при переходных температурах с помощью подогревателей отопления отсутствует и наличие излома (70 ºС) для нужд ГВС приводит к «перетопам» в помещениях зданий.

- существует перегрев горячей воды при эксплуатации открытой системы теплоснабжения без регулятора температуры горячей воды, которая фактически соответствует температуре воды в подающей линии тепловой сети.

Переход на закрытую схему присоединения систем ГВС позволит обеспечить:

- снижение расхода тепла на отопление и ГВС за счет перевода на качественно-количественное регулирование температуры теплоносителя в соответствии с температурным графиком;

- снижение темпов износа оборудования тепловых станций и котельных;

- кардинальное улучшение качества теплоснабжения потребителей, исчезновение «перетопов» во время положительных температур наружного воздуха в отопительный период;

- снижение объемов работ по химводоподготовке подпиточной воды и, соответственно, затрат;

- снижение аварийности систем теплоснабжения.

6.1. Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.

Перевод потребителей подключенных к открытым системам теплоснабжения на закрытый водоразбор предлагается осуществить путем реконструкции индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей.

Выбор оборудования индивидуальных тепловых пунктов должен быть проведен на последующих стадиях проектирования.

Рекомендуемые схемы подключения абонентов рассматриваемых систем представлены на

рисунках ниже.

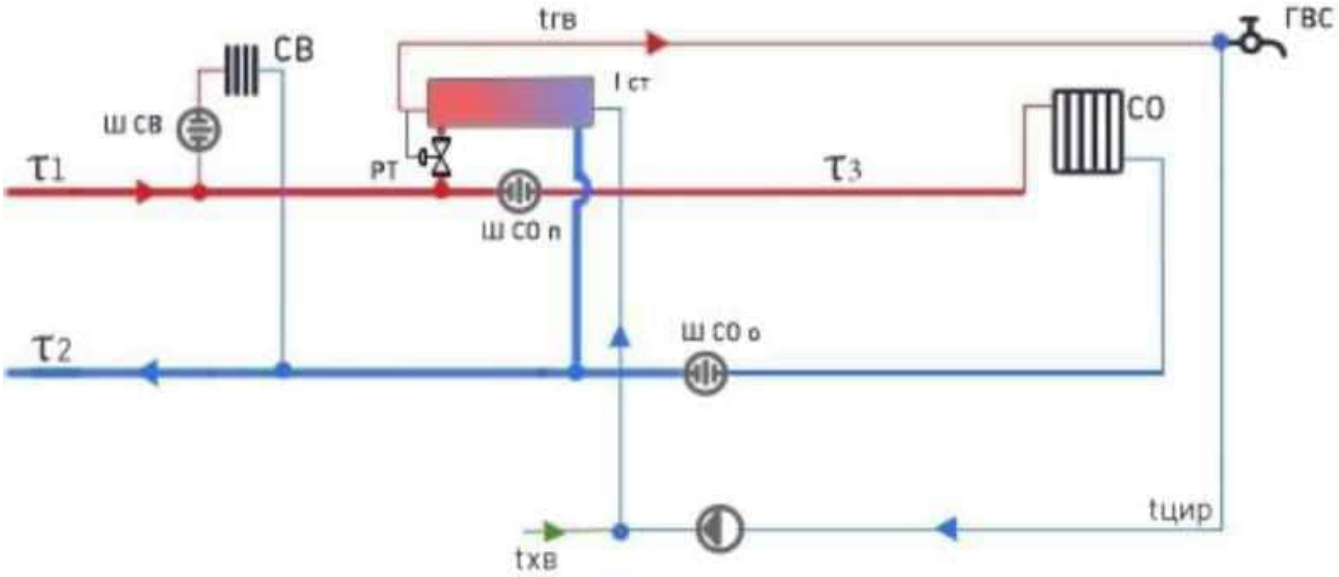

Рисунок 29. Одноступенчатая (параллельная) схема присоединения подогревателей ГВС с зависимым присоединением системы отопления

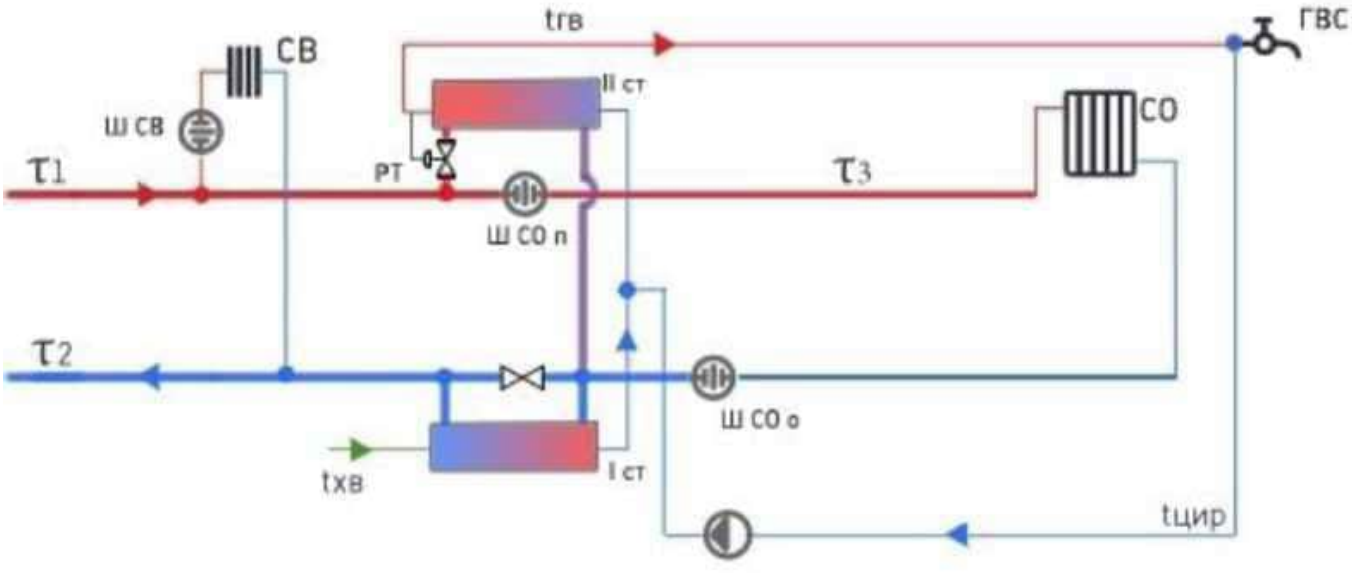

Рисунок 30. Двухступенчатая (смешенная) схема присоединения подогревателей ГВС с зависимым присоединением системы отопления

Рассмотрение вариантов подключения каждого потребителя с определением оптимального способа присоединения к тепловым сетям, а также выбор конкретного оборудования индивидуальных тепловых пунктов должен быть проведен на после-дующих стадиях проектирования.

Стоимость работ по реконструкции индивидуальных тепловых пунктов с установкой

теплообменников на нужды ГВС у потребителей муниципального округа приведена в таблице 54.

Таблица 54.

Мероприятия по устройству / реконструкции ИТП у потребителей котельных Тяжинского муниципального округа для перехода на закрытый ГВС

№ п/п	Наименование котельной	Количество ИТП, шт., с расчетной тепловой нагрузкой на ГВС, Гкал/ч								Стоимость выполнения работ в ценах 2024 г., тыс. руб. без НДС
		До 0,01	0,01-0,03	0,03-0,04	0,04-0,06	0,06-0,08	0,08-0,12	0,12-0,15	0,15 и выше	
МКП «Комфорт»										**5 040,0**
1	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	2	0	0	0	0	0	0	0	630,0
2	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	3	0	0	0	0	0	0	0	945,0
3	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	5	0	0	0	0	0	0	0	1 575,0
4	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	6	0	0	0	0	0	0	0	1 890,0

6.2. Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии.

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии муниципального округа - центральный качественный, то есть температура теплоносителя изменяется в зависимости от температуры наружного воздуха.

В рассматриваемых в данном разделе системах теплоснабжения преобладающей является нагрузка на нужды отопления, в связи с чем, рекомендуется и после перехода на закрытый водоразбор осуществлять регулирование отпуска тепла по отопительному температурному графику.

При наличии нагрузки на горячее водоснабжение график температур воды в подающей линии в теплый период отопительного сезона (осеннее - весенний период) спрямляют так, чтобы была обеспечена необходимая температура потребляемой горячей воды, т. е. вводится спрямление для нужд ГВС температурного графика.

6.3. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения.

Выполнение реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения в системах теплоснабжения, помимо учтённых в документе «Схема теплоснабжения Тяжинского муниципального округа. Обосновывающие материалы. Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей» не требуется.

6.4. Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения.

Сведения по величине инвестиций, необходимых для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе приведены в таблице 55.

Таблица 55.

Капитальные вложения в реализацию проектов по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения с проиндексированными кап. затратами указанными в прогнозных ценах, в тыс. руб. без НДС.

№ п/п	Наименование котельной	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
МКП «Комфорт»				0	0	0	545	567	590	613	638	663	690	717	746	0	0	0	0	0	**5769**
1	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	001.02.03.011	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	0	0	68	71	74	77	80	83	86	90	93	0	0	0	0	0	**721**
2	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	001.02.03.012	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	0	0	102	106	111	115	120	124	129	135	140	0	0	0	0	0	**1082**
3	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	001.02.03.013	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	0	0	170	177	184	192	199	207	216	224	233	0	0	0	0	0	**1803**
4	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	001.02.03.014	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	0	0	204	213	221	230	239	249	259	269	280	0	0	0	0	0	**2163**

6.5. Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения.

Переход на закрытую схему присоединения систем ГВС позволит обеспечить:

- снижение объемов работ по химводоподготовке подпиточной воды и, соответственно, затрат (оценить объем снижения затрат теплоснабжающего предприятия на данном этапе не представляется возможным);
- снижение отложения солей жесткости на внутренней поверхности трубопроводов и оборудования (при условии осуществления подпитки тепловой сети химочищенной водой);
- снижение аварийности систем теплоснабжения.

6.6. Предложения по источникам инвестиций.

В соответствии с п.8 ст. 40 Федерального закона от 7 декабря 2011 года №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» в случае, если горячее водоснабжение осуществляется с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водо-снабжения), программы финансирования мероприятий по их развитию (прекращение горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) и перевод абонентов, подключенных (технологически присоединенных) к таким системам, на иные системы горячего водоснабжения) включаются в утверждаемые в установленном законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения порядке инвестиционные программы теплоснабжающих организаций, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей которых осуществляется горячее водоснабжение. Затраты на финансирование данных программ учитываются в составе тарифов в сфере теплоснабжения.

Принимая во внимание, что указанные инвестиции не имеют ощутимого экономического эффекта, а затраты повлекут значительное увеличение тарифа для потребителей; предлагается рассмотреть возможность (для мероприятий по монтажу/реконструкции ИТП) изыскать финансовые средства для реализации мероприятий на объектах социальной сферы в областном и местном бюджете, на объектах жилья и прочих объектах мероприятия осуществлять за счет средств собственников.

7. Перспективные топливные балансы

7.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива

Значения перспективных расходов основного вида топлива на источниках тепловой энергии приведены в таблице 56. На рисунке 31 представлены прогнозные значения потребления топлива котельными по периодам.

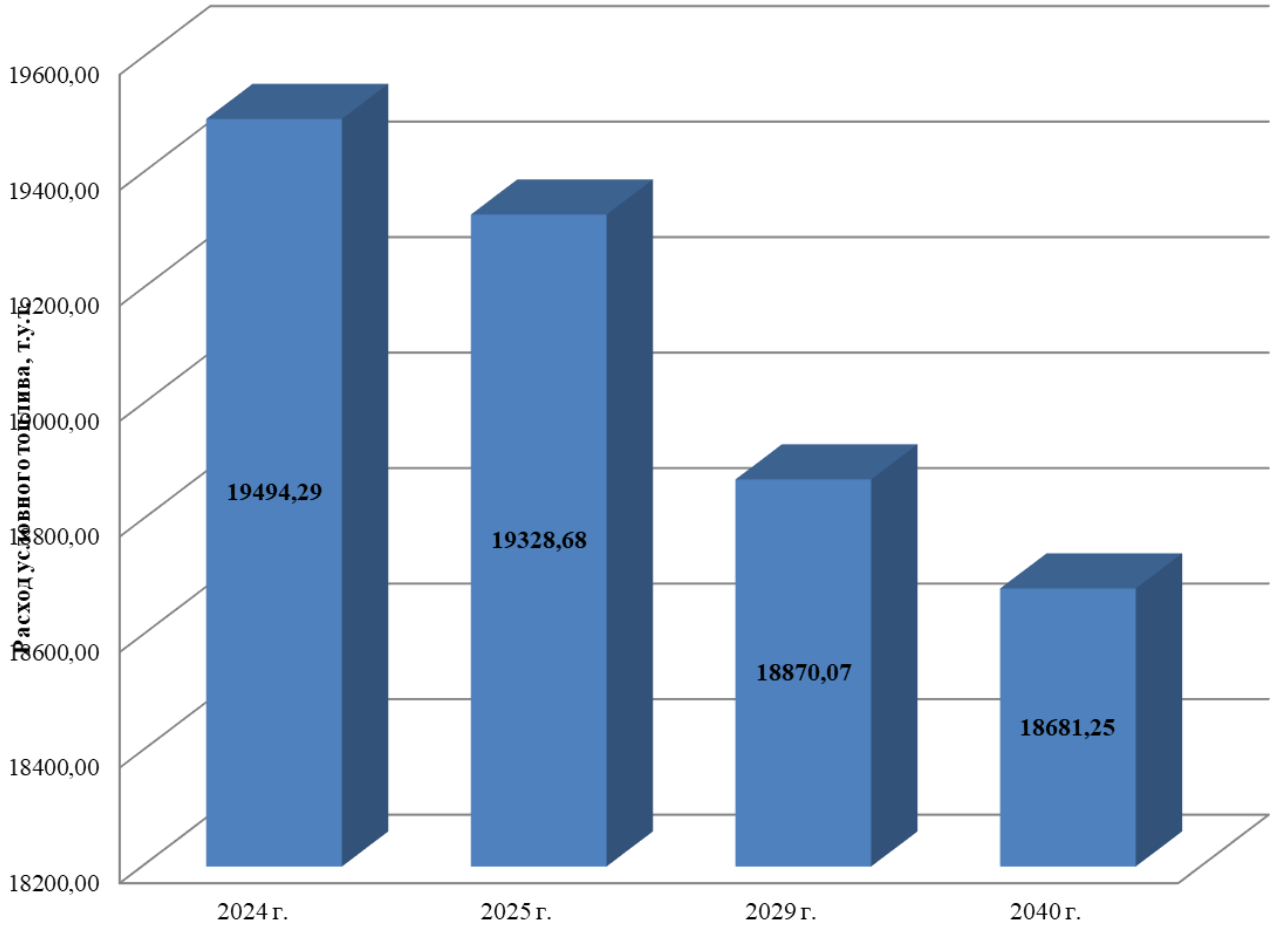

Рисунок 31. Перспективный расход условного топлива по периодам

Таблица 56.

Топливный баланс системы теплоснабжения Тяжинского муниципального округа

№	Наименование котельной	2024 г.		2025 г.		2029 г.		2040 г.	
		Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал	Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал	Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал	Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал
МКП «Комфорт»									
1	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	570,84	704,09	570,84	704,09	570,84	704,09	570,84	704,09
2	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	1 201,27	1 622,38	1 201,27	1 622,38	1 201,27	1 622,38	1 201,27	1 622,38
3	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	1 998,90	2 245,13	1 998,90	2 245,13	1 998,90	2 245,13	-	-
4	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	3 399,20	4 919,69	3 399,20	4 919,69	3 399,20	4 919,69	3 399,20	4 919,69
5	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	1 274,29	1 466,24	1 274,29	1 466,24	1 274,29	1 466,24	-	-
6	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	1 400,80	1 473,61	1 400,80	1 473,61	1 400,80	1 473,61	1 400,80	1 473,61
7	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	890,00	967,63	890,00	967,63	890,00	967,63	-	-
8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	1 482,98	1 599,36	1 482,98	1 599,36	1 482,98	1 599,36	1 482,98	1 599,36
9	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	833,18	907,90	833,18	907,90	833,18	907,90	833,18	907,90
10	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	4 374,88	5 776,74	4 374,88	5 776,74	4 374,88	5 776,74	-	-
11	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	5 071,22	5 071,22	5 071,22	5 071,22	5 071,22	5 071,22	5 071,22	5 071,22
12	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	101,70	101,70	101,70	101,70	101,70	101,70	101,70	101,70
13	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60
14	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	133,70	133,70	133,70	133,70	133,70	133,70	133,70	133,70
15	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	199,30	199,30	199,30	199,30	199,30	199,30	199,30	199,30
16	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	910,37	1 367,21	910,37	1 367,21	910,37	1 367,21	910,37	1 367,21
17	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	1 492,99	1 872,65	1 492,99	1 872,65	1 492,99	1 872,65	1 492,99	1 872,65
18	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	2 242,40	3 194,42	2 242,40	3 194,42	2 242,40	3 194,42	2 242,40	3 194,42
19	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	133,85	133,85	133,85	133,85	133,85	133,85	133,85	133,85
20	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	1 616,59	1 941,74	1 616,59	1 941,74	0,00	0,00	0,00	0,00
21	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	431,93	584,96	431,93	584,96	431,93	584,96	431,93	584,96
22	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	296,59	427,21	296,59	427,21	296,59	427,21	296,59	427,21
23	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	387,50	589,87	-	-	-	-	-	-

№	Наименование котельной	2024 г.		2025 г.		2029 г.		2040 г.	
		Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал	Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал	Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал	Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал
24	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	1 287,59	1 956,48	1 287,59	1 956,48	1 287,59	1 956,48	1 287,59	1 956,48
25	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	1 350,09	1 886,06	1 350,09	1 886,06	1 350,09	1 886,06	1 350,09	1 886,06
26	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	1 201,50	1 737,47	1 201,50	1 737,47	1 201,50	1 737,47	1 201,50	1 737,47
27	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	468,86	638,25	468,86	638,25	468,86	638,25	468,86	638,25
28	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	592,61	696,83	592,61	696,83	592,61	696,83	592,61	696,83
29	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	941,54	994,62	941,54	994,62	941,54	994,62	941,54	994,62
30	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	694,81	751,46	694,81	751,46	694,81	751,46	694,81	751,46
31	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	2 761,50	3 890,53	2 761,50	3 890,53	2 761,50	3 890,53	2 761,50	3 890,53
32	Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	31 367,35	39 261,46
33	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	-	157,68	157,68	157,68	157,68	157,68	157,68
Итого		**39 960,58**	**50 069,90**	**39 573,09**	**49 480,04**	**37 956,50**	**47 538,30**	**60 785,78**	**76 344,02**
ООО «Энергоснаб»						МКП «Комфорт»			
34	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	3 228,38	4 121,44	3 228,38	4 121,44	3 228,38	4 121,44	3 228,38	4 121,44
35	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	5 376,83	6 209,23	5 376,83	6 209,23	5 376,83	6 209,23	-	-
36	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	17 452,45	22 596,49	17 452,45	22 596,49	17 452,45	22 596,49	-	-
37	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	1 828,72	2 679,86	1 828,72	2 679,86	1 828,72	2 679,86	1 828,72	2 679,86
Итого		**27 886,38**	**35 607,02**	**27 886,38**	**35 607,02**	**27 886,38**	**35 607,02**	**5 057,10**	**6 801,30**
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»									
38	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	1 736,60	2 136,70	1 736,60	2 136,70	1 736,60	2 136,70	1 736,60	2 136,70
Итого		**1 736,60**	**2 136,70**	**1 736,60**	**2 136,70**	**1 736,60**	**2 136,70**	**1 736,60**	**2 136,70**
Итого по округу		**69 583,56**	**87 813,62**	**69 196,06**	**87 223,75**	**67 579,47**	**85 282,01**	**67 579,47**	**85 282,01**

В таблице 57 и рисунке 32 представлен перспективный баланс Тяжинского муниципального округа по топливу.

Таблица 57.

Перспективный баланс по топливу за период с 2025 г. по 2040 г.

Год	Годовой расход условного топлива, тыс.т.у.т
2025	19,4943
2026	19,4667
2027	19,4391
2028	19,4115
2029	19,3839
2030	19,3563
2031	19,3287
2032	19,2522
2033	19,1758
2034	19,0994
2035	19,0229
2036	18,9465
2037	18,8701
2038	18,8071
2039	18,7442
2040	18,6812

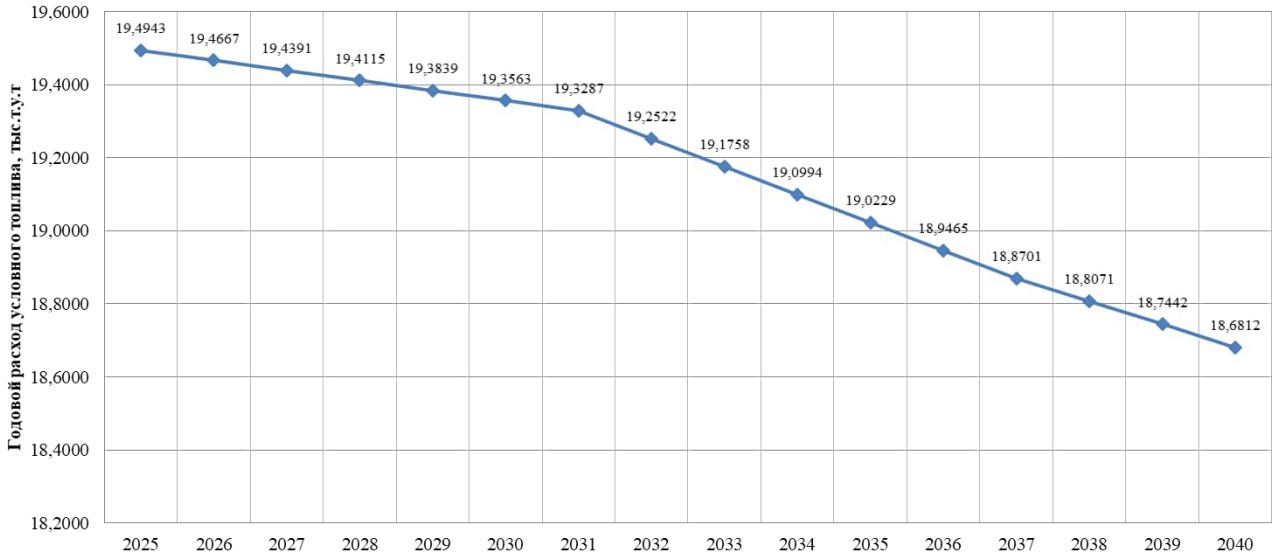

Рисунок 32. Перспективный баланс Тяжинского муниципального округа по твердому топливу

В таблице 58 представлены данные по запасам топлив по периодам.

Таблица 58.

Прогноз нормативов создания запасов каменного угля

Наименование энергоисточника	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ), тыс.т	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ), тыс. т.	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс. т
2024 г.			
МКП «Комфорт»			
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	0,081	0,011	0,070
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	0,174	0,024	0,150
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	0,233	0,033	0,200
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	0,511	0,071	0,440
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	0,163	0,023	0,140
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	0,151	0,021	0,130
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	0,104	0,014	0,090
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	0,163	0,023	0,140
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	0,094	0,014	0,080
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	0,547	0,077	0,470
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	0,488	0,068	0,420
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,012	0,002	0,010
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,023	0,003	0,020
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	-	-	-
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,023	0,003	0,020
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	0,140	0,020	0,120
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	0,197	0,027	0,170
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	0,336	0,046	0,290
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,012	0,002	0,010
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	0,198	0,028	0,170
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	0,059	0,009	0,050

Наименование энергоисточника	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ), тыс.т	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ), тыс. т.	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс. т
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	0,047	0,007	0,040
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	0,070	0,010	0,060
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	0,197	0,027	0,170
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	0,197	0,027	0,170
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	0,185	0,025	0,160
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	0,070	0,010	0,060
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	0,070	0,010	0,060
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	0,105	0,015	0,090
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	0,081	0,011	0,070
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	0,186	0,056	0,130
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	-	-
ООО «Энергоснаб»			
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	0,414	0,054	0,360
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	0,557	0,072	0,485
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	1,759	0,226	1,534
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	0,444	0,056	0,388
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»			
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	0,331	0,046	0,285
2025 г.			
МКП «Комфорт»			
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	0,078	0,011	0,067
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	0,167	0,023	0,144
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	0,233	0,033	0,200
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	0,491	0,068	0,422
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	0,163	0,023	0,140
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	0,151	0,021	0,130
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	0,104	0,014	0,090
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	0,156	0,022	0,134
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	0,094	0,014	0,080
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	0,547	0,077	0,470
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	0,488	0,068	0,420
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,012	0,002	0,010
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,023	0,003	0,020
Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17	0,003	0,020	0,023
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,023	0,003	0,020
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	0,140	0,020	0,120
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	0,197	0,027	0,170
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	0,336	0,046	0,290
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,012	0,002	0,010
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	0,198	0,000	0,000
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	0,059	0,009	0,050
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	0,047	0,007	0,040
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул.	-	-	-

Наименование энергоисточника	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ), тыс.т	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ), тыс. т.	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс. т
Береговая, 6			
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	0,197	0,027	0,170
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	0,197	0,027	0,170
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	0,185	0,025	0,160
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	0,070	0,010	0,060
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	0,070	0,010	0,060
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	0,105	0,015	0,090
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	0,081	0,011	0,070
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	0,186	0,056	0,130
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	-	-
ООО «Энергоснаб»			
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	0,414	0,054	0,360
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	0,557	0,072	0,485
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	1,759	0,226	1,534
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	0,444	0,056	0,388
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»			
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	0,331	0,046	0,285
2029 г.			
МКП «Комфорт»			
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	0,078	0,011	0,067
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	0,167	0,023	0,144
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	0,233	0,033	0,200
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	0,491	0,068	0,422
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	0,163	0,023	0,140
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	0,151	0,021	0,130
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	0,104	0,014	0,090
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	0,156	0,022	0,134
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	0,094	0,014	0,080
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	0,547	0,077	0,470
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	0,488	0,068	0,420
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,012	0,002	0,010
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,023	0,003	0,020
Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17	0,003	0,020	0,023
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,023	0,003	0,020
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	0,140	0,020	0,120
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	0,197	0,027	0,170
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	0,336	0,046	0,290
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,012	0,002	0,010
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	0,000	0,000	0,000
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	0,059	0,009	0,050
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	0,047	0,007	0,040
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская,	0,197	0,027	0,170

Наименование энергоисточника	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ), тыс.т	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ), тыс. т.	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс. т
41а			
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	0,197	0,027	0,170
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	0,185	0,025	0,160
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	0,070	0,010	0,060
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	0,070	0,010	0,060
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	0,105	0,015	0,090
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	0,081	0,011	0,070
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	0,186	0,056	0,130
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	-	-
ООО «Энергоснаб»			
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	0,408	0,053	0,355
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	0,557	0,072	0,485
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	1,759	0,226	1,534
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	0,437	0,055	0,382
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»			
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	0,331	0,046	0,285
2040			
МКП «Комфорт»			
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	0,078	0,011	0,067
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	0,167	0,023	0,144
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	-	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	0,491	0,068	0,422
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	-	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	0,148	0,021	0,127
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	-	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	0,156	0,022	0,134
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	0,094	0,014	0,080
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	-	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	0,483	0,067	0,416
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,012	0,002	0,010
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,023	0,003	0,020
Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17	0,003	0,020	0,023
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,023	0,003	0,020
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	0,138	0,020	0,118
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	0,194	0,027	0,167
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	0,331	0,045	0,286
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,012	0,002	0,010
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	0,000	0,000	0,000
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	0,058	0,009	0,049
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	0,046	0,007	0,039
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская,	0,194	0,027	0,167

Наименование энергоисточника	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ), тыс.т	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ), тыс. т.	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс. т
41а			
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	0,194	0,027	0,167
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	0,182	0,025	0,158
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	0,069	0,010	0,059
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	0,069	0,010	0,059
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	0,103	0,015	0,089
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	0,080	0,011	0,069
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	0,183	0,055	0,128
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	3,363	0,445	2,918
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	-	-
ООО «Энергоснаб»			
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	0,408	0,053	0,355
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	-	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	-	-	-
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	0,437	0,055	0,382
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»			
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	0,331	0,046	0,285

8. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

8.1. Общие положения

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источника тепловой энергии и тепловых сетей сформированы на основании мероприятий, прописанных в разделах 2, 3, 4, 5 настоящего отчета.

В таблице 59 приведена Программа развития системы теплоснабжения Тяжинского муниципального округа до 2040 года с проиндексированными кап. затратами разработанная на основании принятых решений.

Таблица 59.

Программа развития системы теплоснабжения Тяжинского муниципального округа до 2040 года с проиндексированными кап. затратами указанными в ценах соответствующих лет, тыс. руб.

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
ЕТО 001	МКП «Комфорт»																	
Всего стоимость проектов	0,0	6761,7	13776,0	31560,2	146028,7	148844,9	674323,2	924156,2	400000,0	355000,0	231743,6	204530,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3136725,0
Всего смета проектов накопленным итогом	0,0	6761,7	20537,7	52097,9	195015,8	325090,4	999413,6	1923569,7	2323569,7	2678569,7	2910313,3	3114843,9	3114843,9	3114843,9	3114843,9	3114843,9	3114843,9	3114843,9
Группа проектов 001.01.02.000"Источники теплоснабжения"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	6471,7	10580,0	28449,4	127258,4	148844,9	674323,2	924156,2	400000,0	355000,0	214354,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2889438,3
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	6471,7	17051,7	45501,1	172759,5	321604,4	995927,6	1920083,7	2320083,7	2675083,7	2889438,3	2889438,3	2889438,3	2889438,3	2889438,3	2889438,3	2889438,3	2889438,3
Подгруппа проектов 001.01.01.000 "Строительство источников теплоснабжения"																		
Всего стоимость проектов	0,0	0,0	0,0	23634,4	127258,4	148844,9	674323,2	924156,2	400000,0	355000,0	214354,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2867571,6
Всего смета проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	23634,4	150892,8	299737,7	974060,9	1898217,0	2298217,0	2653217,0	2867571,6	2867571,6	2867571,6	2867571,6	2867571,6	2867571,6	2867571,6	2867571,6
001.01.01.001	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х400) вместо котельной "Профилакторий", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5708,6	66051,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71760,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5708,6	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4
001.01.01.002	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной "Ветстанция", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5708,6	38455,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44164,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5708,6	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4
001.01.01.003	Строительство новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч)																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24812,2	390000,0	400000,0	355000,0	214354,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1384166,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24812,2	414812,2	814812,2	1169812,2	1384166,7	1384166,7	1384166,7	1384166,7	1384166,7	1384166,7	1384166,7	1384166,7
001.01.01.004	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной "РТП", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	5971,2	69090,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75061,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	5971,2	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4
001.01.01.005	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной "База-Гараж", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7
001.01.01.006	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х800) вместо котельной "Школа №3", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	5971,2	40224,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46195,9

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	5971,2	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9
001.01.01.007	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х300) вместо котельной "Д/сад №8", пгт.Тяжинский и закрытия котельной Школы №2																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	6245,9	49235,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55481,8
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	6245,9	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8
001.01.01.008	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной "Техникум", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	79069,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85903,6
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6
001.01.01.009	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной "Лесная, 1", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	19049,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25883,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4
001.01.01.010	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	5708,6	15913,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21621,9
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	5708,6	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9
001.01.01.011	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной "Маслозаводская", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	5708,6	15913,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21621,9
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	5708,6	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9
001.01.01.012	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной "СМУ", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7
001.01.01.013	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной "Больница", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7
001.01.01.014	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х800) вместо котельной "База", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	79069,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85903,6
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6
001.01.01.015	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной "ДК", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	29161,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35995,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4
001.01.01.016	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной "Итатская СШ", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	53869,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60703,6

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6
001.01.01.017	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной "Д/сад №4", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	29161,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35995,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4
001.01.01.018	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной в д. Ключевая																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	30503,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37651,2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2
001.01.01.019	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной "Преображенская СШ" с.Преображенка																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	56347,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63495,9
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9
001.01.01.020	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Ступишино																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7
001.01.01.021	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Новопокровка																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	48152,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55300,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7
001.01.01.022	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Валерьяновская СШ" п.Валерьяновка																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	34292,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41441,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0
001.01.01.023	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Старо-Урюпская СШ" д.Старый Урюп																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	34292,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41441,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0
001.01.01.024	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной "Тисульская СШ" с.Тисуль																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	48152,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55300,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7
001.01.01.025	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Новоподзорновская СШ" с.Новоподзорново																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	34292,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41441,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0
001.01.01.026	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в с. Кубитет																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	82707,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89855,2

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2
001.01.01.027	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Нововосточный																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	82707,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89855,2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2
001.01.01.028	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Листвянка																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	82707,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89855,2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2
Подгруппа проектов 001.01.02.000. "Реконструкция источников тепловой энергии"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	6471,7	10580,0	4815,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21866,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	6471,7	17051,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7
001.01.02.001	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Профилакторий»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	981,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	981,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0
001.01.02.002	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «ЦРБ»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	1098,0	1028,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2132,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1098,0	2126,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0
001.01.02.003	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-1,16 (1) на котлы типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «РТП»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1259,0	1319,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2578,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1259,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0
001.01.02.004	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Школа №2»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	1098,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0
001.01.02.005	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Д/сад №8»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1151,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1151,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0
001.01.02.007	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Техникум2»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1151,0	1206,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2357,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1151,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
001.01.02.008	Реконструкция котельной с заменой котла НР-65 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт на котельной «ДК»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	741,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	741,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0
001.01.02.009	Реконструкция котельной с заменой котла НР-18 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт с заменой вспомогательного оборудования на котельной «Д*сад № 4»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	776,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	776,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0
001.01.02.010	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Преображенская СШ»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	1098,4	1206,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2304,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1098,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4
001.01.02.011	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,93(0,8) на котел типа КВр-1,16 (1)) на котельной «Ступишино»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	1206,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1206,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0
001.01.02.012	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-1 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Валерьяновская СШ»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	1078,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1078,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0
001.01.02.013	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Старо Урюпская СШ»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1028,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1028,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0
001.01.02.014	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-18 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Новоподзорновская СШ»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	981,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	981,3
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3
001.01.02.015	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,0 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Кубитет»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	1098,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0
001.01.02.016	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,16 (1) на котел типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Сельпо»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1259,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1259,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0
001.01.02.017	Реконструкция котельной с заменой 2-го котла КВр-1,16 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Светлячок»																	

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
Всего стоимость группы проектов	0,0	1098,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0
Подгруппа проектов 001.02.00.000. "Тепловые сети и сооружения на них"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	290,0	3196,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17389,1	204530,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	247286,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	290,0	3486,0	6596,8	22256,3	3486,0	3486,0	3486,0	3486,0	3486,0	20875,1	225405,6	225405,6	225405,6	225405,6	225405,6	225405,6	225405,6
Подгруппа проектов 001.02.02.000. "Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57317,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79198,6
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57317,5	57317,5	57317,5	57317,5	57317,5	57317,5	57317,5
001.02.02.001	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной ЦРБ с переключением нагрузок на новую котельную Ду 150, L112 м																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4
001.02.02.002	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Сельпо с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L490 м																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4
001.02.02.003	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Светлячок с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L480 м																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4
001.02.02.004	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Типография с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L500 м																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4
001.02.02.005	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Школы №2 с переключением нагрузок на новую котельную Ду 100 мм, L350 м с целью переключения потребителей на котельную Д/сад №8																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21881,1
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 001.02.06.000. "Строительства новых насосных станций"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17389,1	132883,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	150272,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17389,1	150272,7	150272,7	150272,7	150272,7	150272,7	150272,7	150272,7
001.02.06.001	Проектирование и строительство ПНС в здании котельной ЦРБ																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2717,9	8166,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10884,5
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2717,9	10884,5	10884,5	10884,5	10884,5	10884,5	10884,5	10884,5
001.02.06.002	Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Сельпо																	

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3853,5	35315,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39169,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3853,5	39169,0	39169,0	39169,0	39169,0	39169,0	39169,0	39169,0
001.02.06.003	Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Светлячок																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3827,5	34780,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38607,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3827,5	38607,7	38607,7	38607,7	38607,7	38607,7	38607,7	38607,7
001.02.06.004	Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Типография																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3879,5	35851,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39730,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3879,5	39730,4	39730,4	39730,4	39730,4	39730,4	39730,4	39730,4
001.02.06.005	Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Школы №2																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21881,1
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3110,8	21881,1	21881,1	21881,1	21881,1	21881,1	21881,1	21881,1
Подгруппа проектов 001.02.03.000. "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	3196,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17525,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	3196,0	3196,0	3196,0	3196,0	3196,0	3196,0	3196,0	3196,0	3196,0	17525,4	17525,4	17525,4	17525,4	17525,4	17525,4	17525,4
001.02.03.001	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 до района Администрации с Ду 300/200 на Ду 400 мм, L= 1300 м																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4
001.02.03.002	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "РТП" по ул. Мичурина-Первомайская,31 L=150м,2д =70ммс обустройством лотковой системы (смена типа прокладки с без канальной на непроходной канал)																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1957,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1957,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0
001.02.03.003	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Ступишино"от ТК2 до ТК3 , L=57м,2д =32мм смена типа прокладки с канальной на надземную																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	151,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	151,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
001.02.03.004	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Нововосточная»" от ТК2 до школы, L=110м, 2д =100мм с увеличением диаметра трубопровода с 2до 80 до 2д 100мм																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1088,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1088,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0
Подгруппа проектов 001.02.07.000. "Реконструкция насосных станций"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	290,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	290,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
001.02.07.001	Модернизация насосной станции «Юбилейная»: установка на сетевые насосы частотные преобразователи с датчиками давления, пгт Тяжинский, ул. Ленина,23В																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	290,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	290,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0

8.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

Информация о величине инвестиций в проиндексированных ценах приведена в таблице 60, 61.

Таблица 60.

Всего затраты по «инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии», тыс. руб.

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А		**-**	**0,0**	**0,0**	**981,0**	**0,0**	**0,0**	**5708,6**	**66051,8**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**72741,4**
1	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х400) вместо котельной "Профилакторий", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5708,6	66051,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71760,4
2	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Профилакторий»	Средства РСО	0,0	0,0	981,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	981,0
	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**5708,6**	**38455,7**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**44164,4**
3	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной "Ветстанция", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5708,6	38455,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44164,4
	Новая котельная мощностью 20 Гкал/ч		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**24812,2**	**390000,0**	**400000,0**	**355000,0**	**214354,5**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1384166,7**
4	Строительство новой котельной мощностью 20 Гкал/ч с целью объединения 6-ти источников теплоснабжения: Котельная №1 (частная), Котельная Типография (частная), котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ	Строительство новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч)	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24812,2	390000,0	400000,0	355000,0	214354,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1384166,7
	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А		**-**	**0,0**	**1098,0**	**1028,0**	**6,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**2132,0**
5	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «ЦРБ»	Средства РСО	0,0	1098,0	1028,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2132,0
	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б		**-**	**0,0**	**0,0**	**1259,0**	**1319,0**	**5971,2**	**69090,1**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**77639,4**
6	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной "РТП", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	5971,2	69090,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75061,4
7	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-1,16 (1) на котлы типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «РТП»	Средства РСО	0,0	0,0	1259,0	1319,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2578,0
8	**котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12**		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**46035,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**52868,7**

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной "База-Гараж", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
9	**котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8**		**-**	**0,0**	**1098,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1098,0**
	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Школа №2»	Средства РСО	0,0	1098,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0
10	**котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33**		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**5971,2**	**40224,7**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**46195,9**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х800) вместо котельной "Школа №3", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	5971,2	40224,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46195,9
11	**котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А**		**-**	**0,0**	**0,0**	**1151,0**	**6245,9**	**49235,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**56632,8**
	переключение нагрузки от котельной школы №2 на новую БМК детского сада №8, повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х300) вместо котельной "Д/сад №8", пгт.Тяжинский и закрытия котельной Школы №2	Бюджет	0,0	0,0	0,0	6245,9	49235,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55481,8
12	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Д/сад №8»	Средства РСО	0,0	0,0	1151,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1151,0
13	**котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70**		**-**	**0,0**	**0,0**	**1151,0**	**1206,0**	**0,0**	**6833,7**	**79069,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**88260,6**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной "Техникум", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	79069,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85903,6
14	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Техникум2»	Средства РСО	0,0	0,0	1151,0	1206,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2357,0
15	**котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1**		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**19049,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**25883,4**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной "Лесная, 1", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	19049,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25883,4
16	**Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17**		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**5708,6**	**15913,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**21621,9**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17,	Бюджет	0,0	0,0	0,0	5708,6	15913,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21621,9

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
		пгт.Тяжинский ул.Луговая,17																			
	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**5708,6**	**15913,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**21621,9**
17	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной "Маслозаводская", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	5708,6	15913,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21621,9
	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**46035,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**52868,7**
18	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной "СМУ", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**46035,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**52868,7**
19	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной "Больница", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**79069,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**85903,6**
20	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х800) вместо котельной "База", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	79069,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85903,6
	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200		**-**	**0,0**	**0,0**	**741,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**29161,7**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**36736,4**
21	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной "ДК", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	29161,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35995,4
22	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой котла НР-65 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт на котельной «ДК»	Средства РСО	0,0	0,0	741,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	741,0
	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**53869,8**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**60703,6**
23	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной "Итатская СШ", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	53869,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60703,6
	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1		**-**	**0,0**	**0,0**	**776,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**29161,7**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**36771,4**
24	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной "Д/сад №4", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	29161,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35995,4
25	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой котла НР-18 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт с заменой вспомогательного оборудования на котельной «Д*сад № 4»	Средства РСО	0,0	0,0	776,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	776,0
26	**котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр**		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**30503,1**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**37651,2**

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной в д. Ключевая	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	30503,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37651,2
	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а		**-**	**0,0**	**1098,4**	**1206,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**56347,8**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**65800,3**
27	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной "Преображенская СШ" с.Преображенка	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	56347,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63495,9
28	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Преображенская СШ»	Средства РСО	0,0	1098,4	1206,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2304,4
	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1206,0**	**0,0**	**6833,7**	**46035,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**54074,7**
29	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Ступишино	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
30	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,93(0,8) на котел типа КВр-1,16 (1)) на котельной «Ступишино»	Средства РСО	0,0	0,0	0,0	1206,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1206,0
	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**48152,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55300,7**
31	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Новопокровка	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	48152,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55300,7
	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1078,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**34292,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**42519,0**
32	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Валерьяновская СШ" п.Валерьяновка	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	34292,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41441,0
33	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-1 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Валерьяновская СШ»	Средства РСО	0,0	0,0	0,0	1078,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1078,0
	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26		**-**	**0,0**	**0,0**	**1028,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**34292,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**42469,0**
34	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Старо-Урюпская СШ" д.Старый Урюп	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	34292,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41441,0

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
35	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Старо Урюпская СШ»	Средства РСО	0,0	0,0	1028,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1028,0
	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**48152,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55300,7**
36	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной "Тисульская СШ" с.Тисуль	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	48152,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55300,7
	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А		-	**0,0**	**981,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**34292,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**42422,3**
37	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Новоподзорновская СШ" с.Новоподзорново	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	34292,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41441,0
38	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-18 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Новоподзорновская СШ»	Средства РСО	0,0	981,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	981,3
	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б		-	**0,0**	**1098,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**82707,1**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**90953,2**
39	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в с. Кубитет	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	82707,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89855,2
40	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,0 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Кубитет»	Средства РСО	0,0	1098,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0
	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**82707,1**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**89855,2**
41	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Нововосточный	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	82707,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89855,2
	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б			**0,0**	**0,0**	**1259,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1259,0**
42	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,16 (1) на котел типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Сельпо»	Средства РСО	0,0	0,0	1259,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1259,0

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б		**-**	**0,0**	**1098,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1098,0**
43	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 2-го котла КВр-1,16 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Светлячок»	Средства РСО	0,0	1098,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0
	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**82707,1**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**89855,2**
44	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Листвянка	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	82707,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89855,2
ИТОГО ПО ВСЕМ КОТЕЛЬНЫМ:			**Всего, в том числе**	**0,0**	**6471,7**	**10580,0**	**28449,4**	**127258,4**	**148844,9**	**674323,2**	**924156,2**	**400000,0**	**355000,0**	**214354,5**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**2889438,3**
			Бюджет	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**23 634,4**	**127 258,4**	**148 844,9**	**674 323,2**	**924 156,2**	**400 000,0**	**355 000,0**	**214 354,5**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**2867571,6**
			плата за подключение	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
			Средства РСО	**0,0**	**6471,7**	**10580,0**	**4815,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**21866,7**

Таблица 61.

Всего затраты по «по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения», тыс. руб.

№ п/п	Наименование котельной	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
МКП «Комфорт»				0	0	0	545	567	590	613	638	663	690	717	746	0	0	0	0	0	**5769**
1	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	001.02.03.011	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	0	0	68	71	74	77	80	83	86	90	93	0	0	0	0	0	**721**
2	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	001.02.03.012	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	0	0	102	106	111	115	120	124	129	135	140	0	0	0	0	0	**1082**
3	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	001.02.03.013	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	0	0	170	177	184	192	199	207	216	224	233	0	0	0	0	0	**1803**
4	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	001.02.03.014	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	0	0	204	213	221	230	239	249	259	269	280	0	0	0	0	0	**2163**

8.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на них

Информация о величине инвестиций в проиндексированных ценах по разделу реконструкция и техническое перевооружение тепловых сетей приведена в таблице 62.

Таблица 62.

Всего затраты по разделу «Реконструкция и техническое перевооружение тепловых сетей», тыс. руб.

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
1	**Новая котельная мощностью 20 Гкал/ч**		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**17389,1**	**204530,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**221919,6**
	Строительство новой котельной мощностью 20 Гкал/ч с целью объединения 6-ти источников теплоснабжения: Котельная №1 (частная), Котельная Типография (частная), котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 до района Администрации с Ду 300/200 на Ду 400 мм, L= 1300 м	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной ЦРБ	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2717,9	8166,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10884,5
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной ЦРБ с переключением нагрузок на новую котельную Ду 150, L112 м	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Сельпо	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3853,5	35315,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39169,0
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Сельпо с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L490 м	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Светлячок	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3827,5	34780,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38607,7
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Светлячок с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L480 м	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Типография	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3879,5	35851,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39730,4
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Типография с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L500 м	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Школы №2	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21881,1
2	**Насосная станция «Юбилейная», пгт Тяжинский, ул. Ленина,23В**		-	**0,0**	**290,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**290,0**
	повышение надежности, эффективности и качества теплоснабжения, повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	Модернизация насосной станции «Юбилейная»: установка на сетевые насосы частотные преобразователи с датчиками давления, пгт Тяжинский, ул. Ленина,23В	Средства РСО	0,0	290,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	290,0
3	**котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б**		-	**0,0**	**0,0**	**1957,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1957,0**
	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "РТП" по ул. Мичурина-Первомайская,31 L=150м,2д =70ммс обустройством лотковой системы (смена типа прокладки с без канальной на непроходной канал)	Средства РСО	0,0	0,0	1957,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1957,0
4	**котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А**		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**3110,8**	**18770,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**21881,1**
	переключение нагрузки от котельной школы №2 на новую	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Школы №2	Бюджет	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21881,1

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	БМК детского сада №8, повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	с переключением нагрузок на новую котельную Ду 100 мм, L350 м с целью переключения потребителей на котельную Д/сад №8																			
	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А		**-**	**0,0**	**0,0**	**151,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**151,0**
5	повышение надежности, эффективности и качества теплоснабжения, повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Ступишино"от ТК2 до ТК3 , L=57м,2д =32мм смена типа прокладки с канальной на надземную	Средства РСО	0,0	0,0	151,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	151,0
	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1		**-**	**0,0**	**0,0**	**1088,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1088,0**
6	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Нововосточная»" от ТК2 до школы, L=110м, 2д =100мм с увеличением диаметра трубопровода с 2до 80 до 2д 100мм	Средства РСО	0,0	0,0	1088,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1088,0
ИТОГО ПО ВСЕМ КОТЕЛЬНЫМ:			**Всего, в том числе**	**0,0**	**290,0**	**3196,0**	**3110,8**	**18770,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**17389,1**	**204530,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**247286,7**
			Бюджет	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**3 110,8**	**18 770,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**17 389,1**	**204 530,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**243800,7**
			плата за подключение	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
			Средства РСО	**0,0**	**290,0**	**3196,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**3486,0**

8.4. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения

Предлагаемыми программами не планируется изменения принятых температурных графиков на теплоисточниках до 2040 года.

Изменения гидравлического режима работы системы теплоснабжения не планируются.

9. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

При определении ЕТО рассматриваются только те организации, основной деятельностью которых является осуществление теплоснабжения жилых зданий, объектов социального и культурно-бытового назначения. Такими организациями являются МКП «Комфорт», ООО «ТГК» и ЗАО «Тяжинское ДРСУ».

Согласно пункту 7 раздел II «Критерии и порядок определения ЕТО» «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» утвержденных ПП РФ № 808 от 08.08.2023 г. критериями для определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Теплоснабжающие организации соответствуют требованиям для присвоения статуса ЕТО.

Решение об установлении организации в качестве ЕТО в той или иной зоне деятельности принимает, в соответствии с ФЗ № 190 «О теплоснабжении» орган местного самоуправления.

На основании полученных данных можно сделать вывод, что теплоснабжающие организации соответствуют требованиям для присвоения статуса ЕТО.

Таблица 63.

Предложение по выбору ЕТО

N системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	N зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Зона действия №1	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»	001	МКП «Комфорт»	пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №2	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №3	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №4	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №5	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №6	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №7	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №9	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №10	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №11	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №12	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №13	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №14	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №15	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"

N системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	N зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Зона действия №16	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №17	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №18	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №19	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №20	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №21	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №22	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №23	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №24	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №25	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №26	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №27	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №28	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №29	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №30	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №31	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	ООО «ЭНЕРГОСНАБ»	МКП «Комфорт»	002	ООО «ЭНЕРГОСНАБ»	пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №32	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	ООО «ЭНЕРГОСНАБ»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"

N системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	N зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Зона действия №33	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул .Октябрьская 33	ООО «ЭНЕРГОСНАБ»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №34	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	ООО «ЭНЕРГОСНАБ»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №35	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	ЗАО «Тяжинское ДРСУ»	ЗАО «Тяжинское ДРСУ»	003	ЗАО «Тяжинское ДРСУ»	пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"

После внесения проекта схемы теплоснабжения на рассмотрение теплоснабжающие организации должны обратиться с заявкой на признание в качестве ЕТО в одной или нескольких из определенных зон деятельности. Решение об установлении организации в качестве ЕТО в той или иной зоне деятельности принимает, в соответствии с ФЗ № 190 «О теплоснабжении» орган местного самоуправления округа.

Определение статуса ЕТО для проектируемых зон действия планируемых к строительству источников тепловой энергии должно быть выполнено в ходе актуализации схемы теплоснабжения, после определения источников инвестиций.

Обязанности ЕТО определены и установлены ПП РФ № 808 от 08.08.2023 г. «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации». В соответствии с приведенным документом ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения, при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с пунктом 19 «Постановления об организации теплоснабжения…» могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

10. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

В связи с тем, что все источники тепловой энергии имеют резерв мощности и обеспечивают требуемые гидравлические параметры теплоносителя у потребителей (с учетом выполнения предложенных мероприятий) производить перераспределение тепловой нагрузки между источниками в эксплуатационном режиме не имеет смысла.

11. Решения по бесхозным тепловым сетям

Статья 15, пункт 6. Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати диен с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Принятие на учет бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании постановления Правительства РФ от 17.09.2003г. № 580.

На основании статьи 225 Гражданского кодекса РФ по истечении года со дня постановки бесхозяйной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

Согласно данным Администрации Тяжинского муниципального округа, бесхозные тепловые сети на территории Тяжинского муниципального округа отсутствуют. Все сети обслуживаются предприятиями в зонах действия чьих источников они находятся.

12. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения

По состоянию на 2024 г. Муниципальный округ не газифицирован. Все источники тепловой энергии, расположенные на территории муниципального округа используют в качестве топлива бурый угли. В Кемеровской области-Кузбассе утверждена «Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 - 2031 годы». Газификация муниципального округа указанной программой не предусмотрена. Данной схемой теплоснабжения не предусматривается перевод источников тепла на природный газ.

По состоянию на 2024 г. на территории муниципального округа отсутствуют источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. «Схемой и программой развития единой энергетической системы России на 2019 - 2025 годы», «Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области на 2018 - 2023 годы» не предусматривается строительство на территории муниципального округа источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Действующие на территории муниципального округа теплоснабжающие организации осуществляют свою деятельность на арендованном и собственном имуществе. Концессионные соглашения не заключены.

Перечень объектов коммунальной инфраструктуры, в отношении которых планируется заключение концессионных соглашений, утвержден постановлением от 29.01.2024 № 33-п.

В перечне 526 объектов ЖКХ (вода, тепло, водоотведение), в т.ч. 37 котельных.

Под объектами (здания котельных, ВНБ со скважинами) земельные участки поставлены на кадастровый учет – 95%. Работа по межеванию продолжается.

Информация по имуществу

Котельные – 37 ед, мощностью 67,34 гКал, в т.ч.:

- 4 котельные ООО «Коммунсервис»,
- 1 котельная - ЗАО «ДРСУ»
- 32 – муниципальных – МКП «Комфорт»

Тепловые сети – 57,4 км, в т.ч. муниципальных 47,6 км., в т.ч. ветхие муниципальные тепловые сети – 14,8 км.

Водозаборные скважины – 63 ед.

Водопроводные сети – 248 км., в т.ч. ветхие водопроводные сети – 152 км.

Водоотведение – 32 км., в т.ч. ветхие канализационные сети 10 км.

Мероприятия включают в себя:

1. Строительство новой котельной мощностью 20 Гкал/ч с целью объединения 6-ти источников теплоснабжения: Котельная №1 (частная), Котельная Типография (частная), котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная школа №2, котельная ЦРБ.

Модернизация действующей теплосети:

установка 5-ти ПНС в районе котельных Типография, Сельпо, Светлячок, школа №2, ЦРБ.

Строительство участков тепловой сети с целью переключения нагрузки от шести котельных.

2. Установка 29-и автоматических блочно-модульных котельных вместо старых кочегарок позволит улучшить качество поставляемой тепловой энергии, а так же уменьшит выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.

13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Индикаторы развития систем теплоснабжения Тяжинского муниципального округа содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения:

а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;

б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;

в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);

г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;

д) коэффициент использования установленной тепловой мощности;

е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;

ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);

з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;

и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);

к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;

л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);

м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения);

н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения);

о) отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

Таблица 64.

Индикаторы развития систем теплоснабжения Тяжинского муниципального округа

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	на 1 км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
		Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Техникум, пгт.	на 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации																
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Тяжинский, ул. Ленина, 70	Гкал/час																		
	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	на 1 Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	кг.у.т./Гкал	240,8	240,8	240,8	240,8	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	кг.у.т./Гкал	228,2	228,2	228,2	228,2	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	кг.у.т./Гкал	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	-	-	-	-	-	-
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	кг.у.т./Гкал	223,0	223,0	223,0	223,0	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	кг.у.т./Гкал	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	-	-	-	-	-	-
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	кг.у.т./Гкал	223,1	223,1	223,1	223,1	223,1	223,1	223,1	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	кг.у.т./Гкал	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	-	-	-	-	-	-
		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	кг.у.т./Гкал	224,4	224,4	224,4	224,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4
		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	кг.у.т./Гкал	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4
		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	кг.у.т./Гкал	218,8	218,8	218,8	218,8	218,8	218,8	218,8	218,8	218,8	218,8	218,8	218,8	-	-	-	-	-	-
		котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	кг.у.т./Гкал	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2
		котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	кг.у.т./Гкал	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8
		котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	кг.у.т./Гкал	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9
		Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0
		котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	кг.у.т./Гкал	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7
		котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	кг.у.т./Гкал	222,4	222,4	222,4	222,4	222,4	222,4	222,4	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1
		котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	кг.у.т./Гкал	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7
		котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	кг.у.т./Гкал	224,7	224,7	224,7	224,7	224,7	224,7	224,7	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3
		котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	кг.у.т./Гкал	254,2	254,2	254,2	254,2	254,2	254,2	254,2	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4
		котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	кг.у.т./Гкал	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6
		котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	кг.у.т./Гкал	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8
		котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	кг.у.т./Гкал	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4
		котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	кг.у.т./Гкал	254,3	254,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	кг.у.т./Гкал	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	кг.у.т./Гкал	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1
		котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	кг.у.т./Гкал	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6
		котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	кг.у.т./Гкал	236,3	236,3	236,3	236,3	236,3	236,3	236,3	236,3	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8
		котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	кг.у.т./Гкал	228,7	228,7	228,7	228,7	228,7	228,7	228,7	228,7	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2
		котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	кг.у.т./Гкал	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1
		котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	кг.у.т./Гкал	231,8	231,8	231,8	231,8	231,8	231,8	231,8	231,8	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3
		котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	кг.у.т./Гкал	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4
		Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	кг.у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
		Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	кг.у.т./Гкал	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
		Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	кг.у.т./Гкал	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9
		Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	кг.у.т./Гкал	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	-	-	-	-	-	-
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	кг.у.т./Гкал	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	-	-	-	-	-	-
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	кг.у.т./Гкал	251,1	251,1	251,1	251,1	251,1	251,1	251,1	251,1	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	кг.у.т./Гкал	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности;	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	-	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	-	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	-	0,241	0,241	0,221	0,221	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	-	-	-	-	-	-
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	-	0,342	0,342	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	-	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	-	-	-	-	-	-
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	-	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	-	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	-	-	-	-	-	-
		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	-	0,620	0,620	0,330	0,330	0,330	0,330	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	-	0,192	0,192	0,224	0,224	0,224	0,224	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	-	0,702	0,702	0,663	0,663	0,663	0,663	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	-	-	-	-	-	-
		котельная Техникум, пгт.	-	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации																
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Тяжинский, ул. Ленина, 70																			
	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	-	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	-	0,100	0,100	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	-	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	-	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	-	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659
	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	-	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	-	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	-	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	-	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	-	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	-	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	-	0,127	0,127	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	-	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	-	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,293	0,293	0,293	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	-	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	-	0,105	0,105	0,191	0,191	0,191	0,159	0,159	0,159	0,159	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	-	0,158	0,158	0,158	0,158	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	-	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745
	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	-	0,215	0,215	0,215	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824
	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	-	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734
	Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	-	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	-	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации																
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	-	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	-	-	-	-	-	-
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	-	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	-	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	кв.м./(Гкал/ч)	54,31	54,31	54,31	54,31	54,31	54,31	54,31	54,31	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	кв.м./(Гкал/ч)	140,94	140,94	140,94	140,94	140,94	140,94	140,94	140,94	414,53	414,53	414,53	414,53	414,53	414,53	414,53	414,53	414,53	414,53
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	кв.м./(Гкал/ч)	47,34	47,34	43,46	43,46	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	-	-	-	-	-	-
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	кв.м./(Гкал/ч)	112,63	112,63	100,56	100,56	100,56	100,56	100,56	184,30	184,30	184,30	184,30	184,30	184,30	184,30	184,30	184,30	184,30	184,30
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	кв.м./(Гкал/ч)	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	-	-	-	-	-	-
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	кв.м./(Гкал/ч)	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	кв.м./(Гкал/ч)	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	-	-	-	-	-	-
		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	кв.м./(Гкал/ч)	41,40	41,40	22,08	22,08	22,08	22,08	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19
		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	кв.м./(Гкал/ч)	10,80	10,80	12,56	12,56	12,56	12,56	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93
		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	кв.м./(Гкал/ч)	113,32	113,32	107,02	107,02	107,02	107,02	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	-	-	-	-	-	-
		котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	кв.м./(Гкал/ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	кв.м./(Гкал/ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	кв.м./(Гкал/ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	кв.м./(Гкал/ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	кв.м./(Гкал/ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	кв.м./(Гкал/ч)	79,98	79,98	79,98	79,98	79,98	79,98	79,98	79,98	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00
		котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	кв.м./(Гкал/ч)	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	262,44	262,44	262,44	262,44	262,44	262,44	262,44	262,44	262,44	262,44
		котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	кв.м./(Гкал/ч)	267,12	267,12	267,12	267,12	267,12	267,12	267,12	267,12	630,92	630,92	630,92	630,92	630,92	630,92	630,92	630,92	630,92	630,92
		котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	кв.м./(Гкал/ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	кв.м./(Гкал/ч)	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	37,71	37,71	37,71	37,71	37,71	37,71	37,71	37,71	37,71	37,71
		котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	кв.м./(Гкал/ч)	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	184,50	184,50	184,50	184,50	184,50	184,50	184,50	184,50	184,50	184,50
		котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	кв.м./(Гкал/ч)	44,18	44,18	44,18	44,18	44,18	44,18	44,18	44,18	44,18	188,37	188,37	188,37	188,37	188,37	188,37	188,37	188,37	188,37
		котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	кв.м./(Гкал/ч)	66,00	66,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	кв.м./(Гкал/ч)	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	186,05	186,05	186,05	186,05	186,05	186,05	186,05	186,05	186,05

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	кв.м./(Гкал/ч)	103,80	103,80	103,80	103,80	103,80	92,27	92,27	92,27	160,93	160,93	160,93	160,93	160,93	160,93	160,93	160,93	160,93
		котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	кв.м./(Гкал/ч)	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	201,55	201,55	201,55	201,55	201,55	201,55	201,55	201,55
		котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	кв.м./(Гкал/ч)	25,00	25,00	45,50	45,50	45,50	37,85	37,85	37,85	37,85	130,81	130,81	130,81	130,81	130,81	130,81	130,81	130,81
		котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	кв.м./(Гкал/ч)	30,13	30,13	30,13	30,13	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	133,14	133,14	133,14	133,14	133,14	133,14	133,14	133,14
		котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	кв.м./(Гкал/ч)	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43
		котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	кв.м./(Гкал/ч)	16,36	16,36	16,36	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79
		котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	кв.м./(Гкал/ч)	117,37	117,37	117,37	117,37	117,37	117,37	117,37	117,37	117,37	288,11	288,11	288,11	288,11	288,11	288,11	288,11	288,11
		Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	кв.м./(Гкал/ч)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40
		Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	кв.м./(Гкал/ч)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	кв.м./(Гкал/ч)	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85
		Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	кв.м./(Гкал/ч)	76,92	76,92	76,92	76,92	76,92	76,92	76,92	76,92	76,92	76,92	76,92	76,92	-	-	-	-	-	-
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	кв.м./(Гкал/ч)	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	-	-	-	-	-	-
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	кв.м./(Гкал/ч)	73,70	73,70	73,70	73,70	73,70	73,70	73,70	73,70	73,70	209,50	209,50	209,50	209,50	209,50	209,50	209,50	209,50
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	кв.м./(Гкал/ч)	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);		т.у.т./кВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	-	-	-	-	-	-
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	-	-	-	-	-	-
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	-	-	-	-	-	-
		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации																
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	-	-	-	-	-	-
	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	-	0,309	0,309	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации																
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	-	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
		Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	-	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	-	-	-	-	-	-
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	-	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	-	-	-	-	-	-
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	-	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	-	-	-	-	-	-	-
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	-	-	-	-	-	-
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	лет	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	-	-	-	-	-	-
		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	лет	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
		котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
		котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
		котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
		котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации																
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	лет	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68
		котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	лет	36	37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	лет	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73
		котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	лет	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72
		котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	лет	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72
		котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
		котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
		котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
		котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
		котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69
		Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35	36	37	38	39	40
		Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
		Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	-	-	-	-	-	-
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	-	-	-	-	-	-
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	лет	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		котельная Школы №3, пгт.	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения);	Тяжинский, ул. Чехова, 33																			
		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	-	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,101	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Котельная Итатский поссовет, пгт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации																
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Итатский ул. Советская, 190																			
		Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения);	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	-	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	-	0,000	0,300	0,000	0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	-	0,000	0,500	0,000	0,250	0,250	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	-	0,000	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	-	0,000	0,000	0,500	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	-	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	-	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	-	0,000	0,000	0,000	0,250	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	-	0,000	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	-	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	-	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	-	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Детского сада №4, пгт.	-	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Итатский, ул. Партизанская, 1																			
	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	-	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	-	0,000	0,000	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	-	0,000	0,500	0,000	0,000	0,320	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	-	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	-	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	-	0,000	0,000	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

14. Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов работы таких систем

Согласно СП 124.13339.2012 Тепловые сети (Изменения 1.2.3) потребители теплоты по надежности делятся на 3 категории:

Первая категория – потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях. ниже предусмотренных ГОСТ 30494. Например, Больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства. шахты и т.п.

Вторая категория – потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

жилые и общественные здания до 12°С;

промышленные здания до 8°С.

Третья категория - остальные потребители.

При технологических нарушениях в системе централизованного теплоснабжения в течение всего ремонтно-восстановительного периода должна обеспечиваться:

подача 100% необходимой теплоты потребителям первой категории (если иные режимы не предусмотрены договором);

подача теплоты на отопление и вентиляцию жилищно-коммунальным и промышленным потребителям второй и третьей категорий в размерах, указанных в таблице 1;

заданный потребителем аварийный режим расхода пара и технологической горячей воды;

заданный потребителем аварийный тепловой режим работы неотключаемых вентиляционных систем;

среднесуточный расход теплоты за отопительный период на горячее водоснабжение (при невозможности его отключения).

Таблица 65.

Наименование показателя	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, °С					
	-10	-20	-30	-31	-40	-50
Допустимое снижение подачи теплоты, %	до 78	84	87	87.2	89	91

Примечание - Таблица соответствует температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0.92.

Для обеспечения стабильной работы систем теплоснабжения муниципального образования необходимо провести их наладку системы теплоснабжения. Режимная наладка системы централизованного теплоснабжения заключается в обеспечении расчетных температур внутри отапливаемых помещений и заданных режимов работы калориферных. водоподогревательных и различного рода технологических установок, потребляющих тепловую энергию от тепловой сети при оптимальном режиме работы системы в целом.

Перечень возможных сценариев развития аварий в системах теплоснабжения

Возможные сценарии развития аварий в системах теплоснабжения:

выход из строя всех насосов сетевой группы;

порыв на тепловых сетях, аварийный останов котлов, аварийный останов насосов сетевой группы, человеческий фактор.

Таблица 66.

Риски возникновения аварий, масштабы и последствия

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А			
Остановка котельной	Отключение электроэнергии. Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, отключение электроэнергии, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
Котельная Школьная, пгт. Тяжинский, ул. Мостовая 32а			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
Котельная МСО, пгт. Тяжинский, ул. Советская, 148а			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание	Муниципальный, локальный

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
		тепловых сетей и отопительных батарей	
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
хозяйства, социальной сферы	сетевой группы, человеческий фактор		
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов	Прекращение циркуляции воды в	Муниципальный,

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
	сетевой группы	системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
Котельная «Тяжинское ДРСУ»			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание	Муниципальный, локальный

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
		тепловых сетей и отопительных батарей	
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный

Таблица 67.

План действий при технологическом нарушении (аварии, повреждении) на магистральных теплотрассах

№ п/п	Порядок действий	ответственный	примечание
1	Поиск места повреждения. Демонтаж плит перекрытия, лотков	Ответственное должностное лицо	
2	Отключение теплоснабжения – перекрытие задвижек на магистральном трубопроводе и задвижек на ответвлениях от магистрали	Ответственное должностное лицо	
3	Демонтаж изоляции поврежденного участка	Ответственное должностное лицо	
4	Открытие спускников - слив теплоносителя	Ответственное должностное лицо	
5	Подготовка к сварочным работам, операция на трубе, слив воды из труб	Ответственное должностное лицо	
6	Сварочные работы, устранение течи	Ответственное должностное лицо	
7	Закрытие спускников	Ответственное должностное лицо	
8	Включение теплоснабжения, подача теплоносителя - открытие задвижек на магистральном трубопроводе и задвижек на ответвлениях от магистрали	Ответственное должностное лицо	
9	Монтаж изоляции восстановленного участка	Ответственное должностное лицо	

Таблица 68.

План действий при выходе из строя сетевого насоса, переход на резервный насос

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А			
1	Производит отключение и закрывает всасывающую и напорную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Открывает всасывающую ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу, открывает напорную ЗРА.	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	После включения резервного сетевого насоса оператор котельной производит включение котла в работу, согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос;	Котельная	Ответственное

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
	Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса		должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
Котельная РЦН, п. Березовка, ул. Молодежная, 7			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель	Котельная	Ответственное должностное лицо

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
	резервного сетевого насоса		
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на	Котельная	Ответственное

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
	резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной		должностное лицо
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима	Котельная	Ответственное должностное лицо

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
	работы котельной		
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного	Котельная	Ответственное

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
	сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.		должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса;	Котельная	Ответственное должностное лицо

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
	Запускает резервный сетевой насос в работу.		
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
Котельная «Тяжинское ДРСУ»			

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо

15. Ценовые (тарифные) последствия

Результатом утверждения схемы теплоснабжения до 2040 года должно быть выделение ЕТО и тарифа на тепловую энергию отпускаемую потребителям.

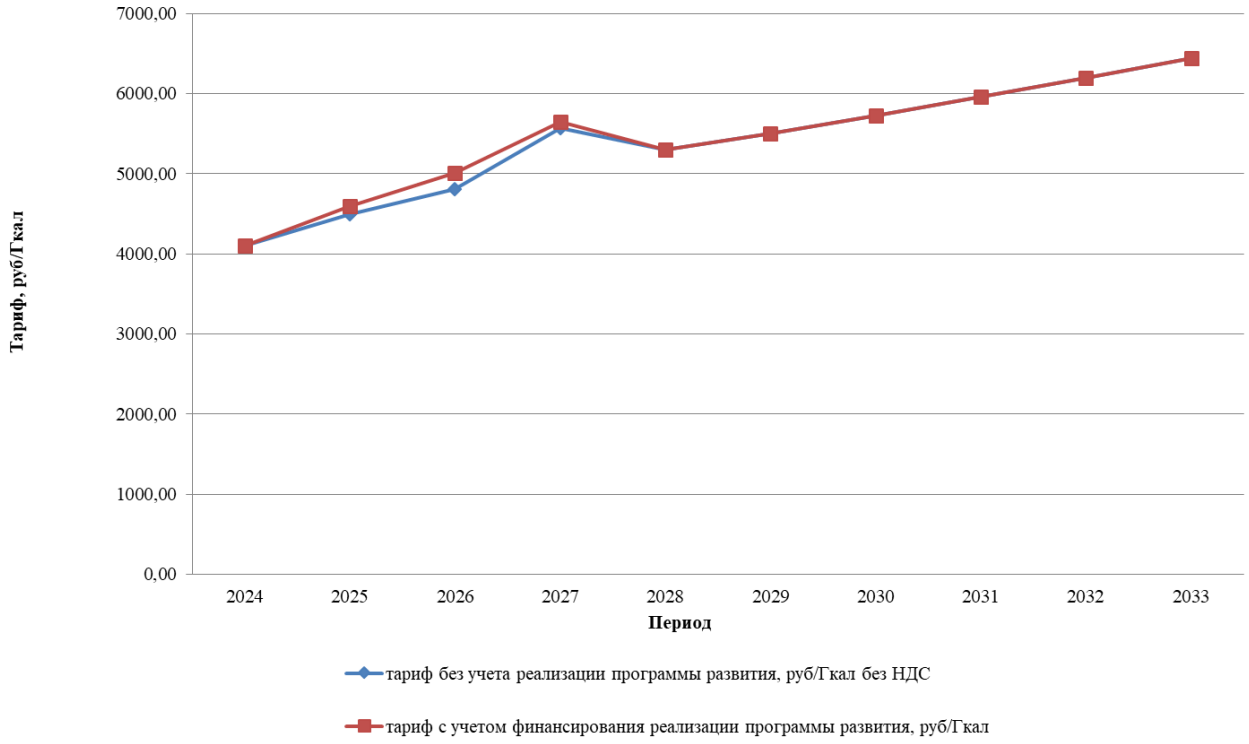

Рисунок 33. Прогноз величины тарифа

Учитывая, что источником финансирования инвестиционной программы являются бюджетные источники, тариф не зависит от объемов финансирования мероприятий..

16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения поселения

Федеральным законом «Об охране атмосферного воздуха» установлены требования к охране атмосферного воздуха при проектировании, размещении, строительстве, реконструкции и эксплуатации промышленных объектов, соблюдение которых обязательно:

- непревышение экологических, санитарно-гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха;
- установление санитарно-защитных зон предприятий;
- разработка мер по уменьшению выбросов вредных веществ и их обезвреживанию;
- непревышение технологических нормативов выбросов и предельно до- пустимых выбросов при вводе в эксплуатацию новых и реконструированных предприятий и др.;
- запрет размещения и эксплуатации предприятий, не имеющих установок очистки газов и средств контроля за выбросами в атмосферу, предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха.

16.1. Выписка из экологического паспорта

Экологический паспорт Тяжинского муниципального округа в настоящее время не разработан.

16.1.1. Экологическая характеристика

Природный комплекс любой населенной территории подвергается усиленному антропогенному прессингу. На территории округа такое негативное воздействие оказывается населенными пунктами и связывающими их инфраструктурными объектами.

В этих условиях необходима организация системы охраняемых территорий, создания так называемого «природного каркаса», удерживающего экологическое равновесие для нормального функционирования всей системы. Взаимодействующая система охраняемых территорий должна иметь ряд экологических коридоров, соединяющих их в систему. На охраняемых территориях ограничивается или запрещается градостроительная деятельность.

В соответствии с законодательством от негативного внешнего воздействия, путем установления соответствующих зон, охраняются различные объекты капитального строительства. С другой стороны места проживания человека и природная среда отграничиваются от негативно воздействующих объектов капитального строительства защитными зонами. В указанных зонах устанавливаются ограничения градостроительной деятельности.

Вся система ограничений состоит из территорий (зон) с особыми условиями их использования. Одна из задач территориального планирования – выявление (и установление) границ соответствующих зон на основе нормативных требований или в результате разработки соответствующих проектов.

Поскольку проекты зон ограничений в соответствии с действующим законодательством разрабатываются с учетом положений документов территориального планирования, то первичный способ установления границ зон с особыми условиями использования территорий - это нормативный способ.

В данной схеме зоны ограничений использования территории устанавливаются на основе нормативных требований, а в тех случаях, когда имеются соответствующие проектные документы, на основе этих документов.

Система охраняемых территорий пгт Тяжинский включает:

- территории рекреационного назначения;
- территории зон залегания полезных ископаемых.

Система зон с особыми условиями использования территории в пгт Тяжинский включают:

- зоны охраны воздушных линий электропередачи;
- водоохранные зоны рек и водоемов;
- охранные зоны железной дороги.

В связи с изменением нормативов к 2005 году, введением в действие нового Земельного (2001 г) и Градостроительного (2004 г) кодексов и соответствующих подзаконных актов ранее установленные границы зон ограничений некоторых объектов были пересмотрены при разработке данной схемы территориального планирования.

Экологический каркас территории.

Экологический каркас территории призван обеспечить искусственную поляризацию биосферы и техносферы района.

При этом, основными элементами экологического каркаса территории района следует считать: земли лесного фонда, покрытые растительностью припойменные участки рек, лесные массивы, выполняющие защитные функции. При размещении объектов капитального строительства не допускается сокращение объемов территорий экологического каркаса и создание значительных разрывов в его элементах.

16.1.2. Мероприятия по охране окружающей среды

На территории муниципального округа, на постоянной основе, проводятся мероприятия по охране окружающей среды, включающие в себя, очистку берегов водоемов от мусора («Чистый берег», «Вода России»), благоустройство и очистка родников («Живи родник»), лесовосстановительные работы («Сохраним лес»), высадка саженцев на территориях населенных

пунктов муниципального округа («Мой зеленый двор», «Сад памяти», «Всероссийский день посадки деревьев», «Зеленая Россия»), ликвидация несанкционированных свалок.

16.1.3. Анализ деятельности органов государственного контроля (надзора) и муниципального контроля, их подведомственных учреждений

Результаты контрольно-надзорной деятельности за очередной истекший период (год) расположенных на поднадзорных территориях территориальных подразделений (имеющихся) Управлений Росприроднадзора, Роспотребнадзора, Россельхознадзора, Росреестра, ГУ МЧС России, Министерства природных ресурсов и экологии Кузбасса, Департамента лесного комплекса Кузбасса, Министерства по охране объектов животного мира Кузбасса, Управления ветеринарии Кузбасса, Министерства жилищно-коммунального и дорожного комплекса Кузбасса, Министерства сельского хозяйства и перерабатывающей промышленности Кузбасса (отдельно по каждому). Анализ эффективности исполнения полномочий, фактическое влияние на обеспечение благоприятной окружающей среды.

Указанная информация по каждому направлению собирается и систематизируется из результатов государственного контроля на территории, о количестве проведенных проверок, наиболее распространенных правонарушениях, и хозяйствующих субъектах, систематически нарушающих природоохранное законодательство, принятых мерах и их эффективности на основании размещаемых на официальных сайтах контролирующих органов итогах контрольно-надзорной деятельности, в том числе в годовых докладах. При необходимости уточнения определенных вопросов – путем направления в данные ведомства запросов.

16.1.4. Проводимая прокуратурой работа по надзору за исполнением законодательства об охране окружающей среды и природопользовании

Результаты надзорной деятельности за исполнением законодательства об охране окружающей среды и природопользовании.

Эффективность и фактическая реализация принятых мер прокурорского реагирования, в том числе:

а) количество хозяйствующих субъектов, получивших разрешительные документы;

б) сумма взысканных, оплаченных штрафов;

в) сумма взысканного, оплаченного вреда (ущерба) окружающей среде;

г) количество лиц, включенных в реестр, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду;

д) сумма внесенной платы за негативное воздействие на окружающую среду;

е) количество ликвидированных мест несанкционированного размещения отходов.

Эффективность работы правоохранительных органов, результаты координационной деятельности прокуратуры.

Площадь земель, подлежащих рекультивации (раздельно по каждому хозяйствующему субъекту), сроки рекультивации, меры, принятые с целью понуждения к проведению рекультивационных мероприятий.

Реестр неисполненных решений судов, вынесенных по искам прокуроров, предъявленным по вопросам охраны окружающей среды и природопользования.

16.1.5. Особо охраняемые природные территории Тяжинского муниципального округа

На территории округа не зарегистрированы особо охраняемые природные территории.

16.2. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности)

16.2.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Текущие и перспективные объемы (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух представлены в таблицах 69,70,71.

Таблица 69.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация

N строки	Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выбрасывается без очистки, тонн		Поступило на очистные сооружения загрязняющих веществ - всего, тонн	Из поступивших на очистку - уловлено и обезврежено, тонн		Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ за отчетный год, тонн
			всего	в том числе от организованных источников загрязнения		всего	из них утилизи-ровано	
А	1	Б	2	3	4	5	6	7
101	0001	Всего	118.368	118.368	0	0	0	118.368
102	0002	в том числе твердых	26.933	26.933	0	0	-	26.933
103	0004	в том числе газообразные и жидкие	91.435053	91.435053	0	0	0	91.435053
104	0330	из них: диоксид серы	4.914	4.914	0	0	0	4.914
105	0337	оксид углерода	71.4358	71.4358	0	0	0	71.4358
106	0012	оксид азота (в пересчете на NO2)	0.798653	0.798653	0	0	0	0.798653
107	0401	углеводороды (без летучих органических соединений)	4.914	4.914	0	0	0	4.914
108	0006	летучие органические соединения (ЛОС)	9.3726	9.3726	0	0	0	9.3726
109	0005	прочие газообразные и жидкие	0	0	0	0	0	-

Таблица 70.

Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ

N строки	Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ за отчетный год, тонн
201	8888	Другие специфические вещества	36.305547
202	0410	Метан	4.914

Таблица 71.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от отдельных групп источников

N строки	Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выброс в атмосферу загрязняющих веществ, тонн	
			от сжигания топлива (для выработки электро- и теплоэнергии)	от технологических и других процессов
501	2	Твердые вещества	26.933	0
502	330	Диоксид серы	4.914	0
503	337	Оксид углерода	71.4358	0
504	12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0.798653	0
505	7	Углеводороды с учетом ЛОС (исключая метан)	9.3726	0

16.2.2. Описание текущего и перспективного объема (массы) сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты

На территории округа отсутствует сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты.

16.2.3. Описание текущего и перспективного размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности)

Суммарный прогнозный годовой объем образования золы на период с 2025 по 2040 годы составляет 635,17 тн.

котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А - 5,36 тн;
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 - 11,70 тн;
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б - 16,55 тн;
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б - 34,67 тн;
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б - 11,64 тн;
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12 - 10,82 тн;
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 - 7,16 тн;
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 - 11,34 тн;
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А - 6,86 тн;
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А - 41,59 тн;
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70 - 36,95 тн;
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1 - 0,81 тн;
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29 - 1,65 тн;
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б - 1,49 тн;
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 - 10,01 тн;
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 - 13,75 тн;
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 - 23,62 тн;
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200 - 1,12 тн;
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27 - 14,25 тн;
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 - 4,34 тн;
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр - 3,36 тн;
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а - 14,29 тн;
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А - 13,68 тн;
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2 - 12,92 тн;
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32 - 4,96 тн;
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26 - 5,24 тн;
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5 - 7,55 тн;
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А - 5,73 тн;
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б - 28,39 тн;
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 - 1,11 тн;
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 - 35,15 тн;
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б - 52,25 тн;
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33 - 149,76 тн;
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12 - 22,62 тн;
Котельная «Тяжинское ДРСУ» - 12,50 тн.

Шлак и зола хранятся на открытых площадках на территории котельной, по мере заполнения вывозятся на объекты ЖЭУ (утепление перекрытий, изготовление шлакоблоков), благоустройство поселков и сел (отсыпка дорожного полотна) и вывозится на свалку автотранспортом.

16.3. Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения представлено в таблицах 69,70,71.

16.4. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения представлено в таблицах 69,70,71.

16.5. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

В соответствии с перспективным планом развития системы теплоснабжения Тяжинского муниципального округа – не планируется перераспределение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

16.6. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

По результатам расчетов загрязнения атмосферы не выявлены вредные вещества, по которым отмечается превышение действующих критериев качества атмосферного воздуха, что свидетельствует об отсутствии необходимости проведения на хозяйствующем субъекте комплекса мер по снижению негативного воздействия выбросов на атмосферный воздух.

16.7. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

По результатам расчетов загрязнения атмосферы не выявлены вредные вещества, по которым отмечается превышение действующих критериев качества атмосферного воздуха, что свидетельствует об отсутствии необходимости проведения на хозяйствующем субъекте комплекса мер по снижению негативного воздействия выбросов на атмосферный воздух.

16.8. Описание технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов

Данные о характеристике дымовых труб представлены в таблице 72.

Таблица 72.

Данные о характеристике дымовых труб

№ п/п	Наименование котельной	Адрес	Диаметр, мм	Высота, м	Год ввода в эксплуатацию
1	Школа №3	пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	700	24	2021

№ п/п	Наименование котельной	Адрес	Диаметр, мм	Высота, м	Год ввода в эксплуатацию
2	Профилакторий	пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	800	24	2022
3	Ветучасток	пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	700	18	2018
4	Сельпо	пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	700	24	2022
5	РТП	пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	1000	30	2017
6	Д/сад №8	пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	500	24	2019
7	База-Гараж	пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	300	18	2017
8	ЦРБ	пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	700	27	2018
9	Школа №2	пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	500	20	2004
10	Светлячок	пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	700	21,4	2012
11	Техникум	пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	700	24	2023
12	Лесная 1	пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	300	14	2020
13	Сенная	пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29			2023
14	Кубитет	с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	700	24	2019
15	Ключевая	д. Ключевая, Телецентр	500	16	2010
16	Итат Поссовет	пгт. Итатский, ул. Советская, 190	150	15	2003
17	Преображенская СШ	с. Преображенка, ул. Советская, 41а	700	24	2007
18	Валерьяновская СШ	д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	500	18	2007
19	Ступишино	с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	700	24	2018
20	Новопокровка	с. Новопокровка, ул. Мира, 2	700	20	2023
21	Старо-Урюпская СШ	д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	500	16	2014
22	Тисульская СШ	с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	500	25	2021
23	Новоподзорновская СШ	с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	500	20	2023
24	ДК	пгт. Итатский, ул. Советская, 200	300	14	2023
25	СМУ	пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	500	20	2018
26	Больница	пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	700	26,8	2019
27	База	пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	600	24	2000
28	Итатская СШ	пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	700	28	2016
29	Детский сад №4	пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	500	20	2022
30	Маслозаводская	пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	100	14	2021

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТЯЖИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ДО 2040 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

пгт. Тяжинский 2025

Содержание

1. Функциональная структура теплоснабжения. 5
1.1. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций. 5
1.2. Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими организациями. 9
1.3. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения. 9
2. Источники тепловой энергии. 9
2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования. 9
2.2. Ограничение тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности. 15
2.3. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто. 15
2.4. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса. 17
2.5. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии). 17
2.6. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. 17
2.7. Среднегодовая загрузка оборудования. 20
2.8. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети. 21
2.9. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии. 21
2.10. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников тепловой энергии. 21
2.11. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей. 22
2.12. Описание изменений в характеристиках котельных в ретроспективном периоде 22
3. Тепловые сети, сооружения на них. 22
3.1. Общие положения. 22
3.2. Тепловые сети 23
3.2.1. Описание структуры тепловых сетей. Параметры тепловых сетей. 23
3.2.2. Центральные тепловые пункты, насосные станции. 30
3.2.3. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры. 30
3.2.4. Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети. 30
3.2.5. Гидравлические режимы тепловых сетей. 30
3.2.6. Статистика отказов и восстановлений тепловых сетей. 31
3.2.7. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов. 31
3.2.8.Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний тепловых сетей. 31

3.2.9.Анализ нормативных и фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя 31
3.2.10.Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей и результаты их исполнения. 35
3.2.11.Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям. 35
3.2.12.Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии и теплоносителя, отпущенных из тепловых сетей потребителям. 36
3.2.13.Анализ работы диспетчерской службы. 36
3.2.14.Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций. 36
3.2.15.Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления. 36
3.2.16.Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей. 36
3.2.17.Описание изменений эксплуатационных показателей тепловых сетей за ретроспективный период в части строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. 36
4. Зоны действия источников тепловой энергии. 38
5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии. 38
5.1. Общие положения. 38
5.2. Анализ фактического теплопотребления. Определение фактических тепловых нагрузок. 39
5.3. Значения спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления. 39
5.4. Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии. ..43
5.5. Описание случаев (условий) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии. 43
5.6. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления. 43
5.7. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение. 46
6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии. 51
6.1. Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии. 51
6.2. Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя. 88
6.3. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, и технического перевооружения и модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за ретроспективный период. 88
7. Балансы теплоносителя. 90
7.1. Описание изменений в балансах производительности водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, и технического перевооружения и модернизации этих установок, введенных в эксплуатацию в ретроспективный период. 120
8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом. 121
8.1. Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, и технического перевооружения и модернизации источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период. 129

9. Надежность теплоснабжения. 130
9.1. Описание изменений в надежности теплоснабжения отдельно по каждой системе теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период. 131
10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций. 131
10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций отдельно по каждой системе теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период. 134
11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения. 134
11.1. Описание динамики утвержденных тарифов. 134
11.2. Описание платы за подключение. 137
11.3. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей. 138
11.4. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения. 138
12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, муниципального округа, города федерального значения. 139
12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения. 139
12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения муниципального округа. 139
12.3. Описание существующих проблем развития теплоснабжения. 139
12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения. 139
12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения. 139
13. Экологическая безопасность теплоснабжения 139
13.1. Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории поселения 158
13.2. Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжении 159
13.3 Описание технических характеристик котлоагрегатов 182
13.4. Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы 184
13.5. Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения 184
13.6. Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения 184
13.7. Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива 185
13.8. Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме поселения 185

1. Функциональная структура теплоснабжения.

1.1. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

По состоянию на момент разработки схемы теплоснабжения на территории Тяжинского муниципального округа функционирует три теплоснабжающих организации:

МКП «Комфорт»;

ООО «Энергоснаб»;

ЗАО «Тяжинское ДРСУ».

МКП «Комфорт»

Полное наименование организации: Муниципальное казенное предприятие «Комфорт» Тяжинского муниципального округа.

Сокращенное наименование организации: МКП «Комфорт».

ОГРН 1164205054860, ИНН 4213011357, КПП 421301001.

Юридический адрес: 652240, Кемеровская Область - Кузбасс, муниципальный округ Тяжинский, поселок городского типа Тяжинский, улица Сибирская, дом 11А.

Фактический адрес: 652240, Кемеровская Область - Кузбасс, муниципальный округ Тяжинский, поселок городского типа Тяжинский, улица Садовая, дом 6.

Долгосрочные параметры регулирования утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2022 № 504 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям МКП «Комфорт» (Тяжинский муниципальный округ), на 2023-2025 годы», (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 30.03.2023 № 34). На 2022 год тарифы

МКП «Комфорт» осуществляет деятельность по передаче тепловой энергии, от 4-ех котельных ООО «Энергоснаб», по тепловым сетям, находящимся у предприятия на праве оперативного управления, согласно Распоряжению № 130-р от 02.03.2022 «О передаче муниципального имущества».

Производство и сбыт тепловой энергии потребителям осуществляет ООО «Энергоснаб». За поставленную тепловую энергию потребитель оплачивает ООО «Энергоснаб», который рассчитывается с МКП «Комфорт» за передачу тепловой энергии.

Система теплоснабжения котельной № 1 пгт. Тяжинский ООО «Энергоснаб» – 2х трубная. Прокладка трубопроводов тепловых сетей надземная, подземная. Потребителями тепловой энергии являются жилые здания, объекты социально-культурного назначения. Потребители подключены к тепловой сети по зависимой схеме, горячее водоснабжение потребителей не предусмотрено. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70°С.

Система теплоснабжения котельной «Типография» ООО «Энергоснаб» – 2-х трубная. Потребителями тепловой энергии являются жилые здания, объекты социально-культурного назначения. Потребители подключены к тепловой сети по зависимой схеме, горячее водоснабжение потребителей не предусмотрено. Прокладка трубопроводов тепловых сетей надземная, подземная. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70°С.

Система теплоснабжения котельной п. Нововосточный ООО «Энергоснаб» – 2-х трубная. Потребителями тепловой энергии являются жилые здания, объекты социально-культурного назначения. Потребители подключены к тепловой сети по зависимой схеме, горячее водоснабжение отсутствует. Прокладка трубопроводов тепловых сетей подземная. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70°С.

Система теплоснабжения котельной Листвянка ООО «Энергоснаб» – 2-х трубная

тупиковая. Потребителями тепловой энергии являются жилые здания, объекты социально-культурного назначения. Потребители подключены к тепловой сети по зависимой схеме, горячее водоснабжение отсутствует. Прокладка трубопроводов тепловых сетей подземная. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70 °С.

Также между КУМИ Тяжинского муниципального района и МКП «Комфорт» заключен договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 21.09.2016 на основании распоряжения Администрации Тяжинского муниципального района Кемеровской области № 267-р от 20.06.2016, эксплуатирует 30 угольных котельных с тепловыми сетями, которые обеспечивают тепловой энергией и горячей водой бюджетные организации, население и иных потребителей Тяжинского муниципального округа.

Угольные котельные оборудованы водогрейными стальными котлами следующих марок: НР-18, НР-65, КВр-1,25, работающими на твердом топливе. Котельные расположены в отдельно стоящих зданиях (кроме котельных «РТП», «Баня», «Школа №2», «Школа №3» пгт Тяжинский, «ДК» пгт Итатский, «Преображенская СШ» с. Преображенка, Новоподзорновская СШ» с. Новоподзорново, «Тисульская СШ» с. Тисуль, «Старо-Урюпинская СШ» д. Старый Урюп). На всех котельных имеются склады угля закрытого или открытого типа различной вместимости. Тепловая энергия передается по тепловым сетям протяженностью 27,49 км в 2-х трубном исполнении, переданным предприятию по договору хозяйственного ведения от 21.09.2016 и оперативного управления № 4 от 12.08.2021.

Шлак и зола хранятся на открытых площадках на территории котельной, по мере заполнения вывозятся на объекты ЖЭУ (утепление перекрытий, изготовление шлакоблоков), благоустройство поселков и сел (отсыпка дорожного полотна) и вывозится на свалку автотранспортом МКП «Комфорт».

Химводоподготовка на котельных отсутствует.

Водоснабжение котельных осуществляется в рамках договора от 24.09.2019 №148/1 холодного водоснабжения, заключенного с МУП «Водоканал».

Поставка электрической энергии осуществляется в соответствии с договором электроснабжения, заключенным с ПАО «Кузбассэнергосбыт» от 01.09.2016 № 370356 (стр. 37 том 3) и от 01.10.2020 № 370449.

Система теплоснабжения МКП «Комфорт» открытая, с непосредственным отбором теплоносителя на нужды горячего водоснабжения потребителей.

МКП «Комфорт» применяет общую систему налогообложения.

ООО «Энергоснаб»

Полное наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснаб», сокращенное наименование организации – ООО «Энергоснаб».

ОГРН 1245400027509, ИНН 5402084384, КПП 540201001.

Юридический адрес: 630049, Новосибирская Область, г. Новосибирск, улица Линейная, зд. 28.

Фактический адрес: 630049, Новосибирская Область, г. Новосибирск, улица Линейная, зд. 28.

ООО «Энергоснаб» создано на основании Решения единственного учредителя № 1 от 22.07.2024. Свою деятельность осуществляет в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия. Основным (регулируемым) видом деятельности предприятия по коду ОКВЭД 35.30 является Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха.

В обоснование имущественного права ООО «Энергоснаб» представлен договор аренды объектов недвижимого имущества с оборудованием, заключенный с ООО «Коммунсервис» от 02.09.2024 №1. Срок действия договора с 01.01.2025 по 31.12.2031. По данному договору

передаются в долгосрочную аренду 4 котельные, ранее данное имущество эксплуатировало ООО «ТГК»:

Отдельно стоящее здание (Котельная № 1) – 1 033,90 кв. м., расположенное по адресу Кемеровская область, Тяжинский муниципальный округ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 33, кадастровый номер 42:15:0103002:373;

Отдельно стоящее здание (Котельная Типография) – 113,00 кв. м., расположенное по адресу Кемеровская область, Тяжинский муниципальный округ, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3б, кадастровый номер 42:15:0103001:994;

Отдельно стоящее здание (Котельная Листвянка) – 296,80 кв. м., расположенное по адресу Кемеровская область, Тяжинский муниципальный округ, п. Листвянка, ул. Стройгородок, 12, кадастровый номер 42:15:0104001:399;

Отдельно стоящее здание (Котельная Нововосточный) – 245,00 кв. м., расположенное по адресу Кемеровская область, Тяжинский муниципальный округ, п. Нововосточный, пер. Коммунальный, 1, кадастровый номер 42:15:0102006:163.

Постановлением Администрации Тяжинского муниципального округа от 08.07.2024 № 153-п «Об утверждении схемы теплоснабжения Тяжинского муниципального округа до 2040 года», за подписью Главы Тяжинского муниципального округа В.Е. Сереброва, утверждена схема теплоснабжения Тяжинского муниципального округа на период до 2040 года (актуализация на 2025 год). Из схемы теплоснабжения следует, что МКП «Комфорт», является единой теплоснабжающей организацией. ООО «Энергоснаб» осуществляет производство тепловой энергии на территории Тяжинского муниципального округа и продает произведенную тепловую энергию МКП «Комфорт». Далее МКП «Комфорт» реализует тепловую энергию конечным потребителям.

Основным видом топлива является бурый уголь марки 3Бр. Поставщик ООО «Профит». Топливо доставляется автомобильным транспортом и хранится на угольных складах котельных. На всех котельных имеются склады угля различной вместимости.

Водоснабжение котельных осуществляется в рамках договора холодного водоснабжения, заключенного с МУП «Комфорт».

Поставка электрической энергии осуществляется в соответствии с договором электроснабжения, заключенным с ПАО «Кузбассэнергосбыт».

ООО «Энергоснаб» применяет упрощенную систему налогообложения. Объект налогообложения – доход, уменьшенный на величину расхода, но не менее 1% с оборота в год. В связи с этим все затраты рассчитаны с учетом НДС.

Установленная мощность котельной № 1 пгт. Тяжинский – 15,6 Гкал/ч.

Химводоподготовка на котельной установлена. Котельная функционирует 242 дня - 5808 часов в год. Потребителями тепловой энергии для нужд отопления от вышеуказанного источника являются жилые здания и объекты социально-культурного назначения. Система теплоснабжения – 2х трубная, тупиковая. Прокладка трубопроводов тепловых сетей надземная, подземная. Потребители подключены к тепловой сети по зависимой схеме, горячее водоснабжение потребителей не предусмотрено. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70°С. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 25 900,00 м.

Установленная мощность котельной «Типография» пгт. Тяжинский – 4,4 Гкал/ч. Химводоподготовка на котельной не установлена. Котельная функционирует 242 дня - 5808 часов в год. Потребителями тепловой энергии для нужд отопления от вышеуказанного источника являются жилые, административные здания и объекты социально-культурного назначения. Потребители подключены к тепловой сети по зависимой схеме, горячее водоснабжение потребителей не предусмотрено. Система теплоснабжения – 2-х трубная, тупиковая. Прокладка трубопроводов тепловых сетей надземная, подземная. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети

запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70°С. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 4 284,00 м.

Установленная мощность котельной п. Нововосточный – 4,4 Гкал/ч.

Химическая водоподготовка на котельной не применяется. Котельная функционирует 5808 часов в год. Потребителями тепловой энергии являются жилые здания, объекты социально - культурного назначения. Потребители подключены к тепловой сети по зависимой схеме, горячее водоснабжение отсутствует. Система теплоснабжения – 2-х трубная тупиковая. Прокладка трубопроводов тепловых сетей подземная. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70 °С. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении - 3200,00 м.

Установленная мощность котельной Листвянка – 4,4 Гкал/ч. Химическая водоподготовка на котельной не применяется. Котельная функционирует 5808 часов в год. Потребителями тепловой энергии являются жилые здания, объекты социально-культурного назначения. Потребители подключены к тепловой сети по зависимой схеме, горячее водоснабжение отсутствует. Система теплоснабжения – 2-х трубная тупиковая. Прокладка трубопроводов тепловых сетей подземная. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70 °С. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 2820,00 м.

ЗАО «Тяжинское ДРСУ»

Организационно-правовая форма – закрытое акционерное общество.

Полное наименование организации – Закрытое акционерное общество «ТЯЖИНСКОЕ ДОРОЖНОЕ РЕМОНТНО-СТРОИТЕЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ».

Сокращенное наименование организации ЗАО «Тяжинское ДРСУ».

Юридический адрес: 652240, обл. Кемеровская область - Кузбасс, Тяжинский пгт., ул. Ленина, д. 65.

Фактический адрес: 652240, обл. Кемеровская область - Кузбасс, Тяжинский пгт., ул. Ленина, д. 65.

ЗАО «Тяжинское ДРСУ» зарегистрировано 21 июля 2006 г. регистратором Инспекция Федеральной налоговой службы по г. Кемерово.

Весь имущественный комплекс ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (Тяжинский район) – далее предприятие, находится на балансе предприятия. Основной сферой деятельности предприятия является строительство, ремонт и содержание автомобильных дорог. Также предприятие осуществляет деятельность по производству, передаче и распределению тепловой энергии потребителям.

Предприятие эксплуатирует одну котельную малой мощности (до 3 Гкал/час), обеспечивающую тепловой энергией жилищный сектор (население), присоединенный к тепловым сетям ЗАО «Тяжинское ДРСУ». Большая часть тепловой энергии используется на отопление производственных объектов предприятия.

В котельной предприятия установлены водогрейные котлы (НР18 – 3 ед., КВ-08 – 1 ед.) общей мощность 2,35 Гкал/час.

Система теплоснабжения потребителей открытая. Температурный график работы тепловой сети 95/70˚С. Вода на котельной используется покупная от МУП «Водоканал» (договор № 101/1-2 от 01.06.2019 с автопролонгацией).

Для производства тепловой энергии используется бурый уголь, поставщик ООО «Кайчакуглесбыт» (договор № 1/2023 от 13.01.2023). В связи с приостановкой деятельности ООО «Кайчакуглесбыт» по продаже угля, ЗАО «Тяжинское ДРСУ» перед началом отопительного сезона заключило договор на покупку бурого угля сортомарки 2БР с АО «Чулым-уголь» (договор № 167 от 30.08.2023г.).

Поставку электрической энергии осуществляет ОАО «Кузбассэнергосбыт» на уровне

напряжения СН 2 (договор № 370467 от 01.03.2021).

Отбор воды из тепловой сети потребителями на нужды ГВС отсутствует.

1.2. Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими организациями.

Теплоснабжающие организации реализуют тепловую энергию потребителям по собственному тарифу, утвержденному РЭК Кузбасса.

1.3. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения сформированы в районах с индивидуальной и малоэтажной жилой застройкой. Одно-, двухэтажные индивидуальные и малоэтажные многоквартирные жилые дома, как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения.

Теплоснабжение зданий осуществляется посредством применения индивидуальных твердотопливных котлов и печного отопления. Основными видами печного топлива индивидуальной и малоэтажной жилой застройки являются уголь и дрова.

Индивидуальное отопление осуществляется от теплоснабжающих устройств без потерь при передаче, так как нет внешних систем транспортировки тепла. Поэтому потребление тепла при теплоснабжении от индивидуальных установок можно принять равным его производству

2. Источники тепловой энергии.

2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования.

Структура и технические характеристики основного теплогенерирующего оборудования котельных муниципального округа, с указанием параметров установленной тепловой мощности, приведены в таблице 1.

Таблица 1.

Структура и технические характеристики основного теплоэнергетического оборудования

№	Наименование котельной	Состав и тип оборудования	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Год ввода оборудования в эксплуатацию
МКП «Комфорт»					
1	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	КВр-0,93(08), 2шт	1,600	1,586	2019 г.
2	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	КВр-1,16(1,0), 2шт	2,000	1,992	2018 г. 2021 г.
3	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	КВр-1,45(1,25), 1шт, КВр-1,5(1,29), 1шт, КВр-1,16(1,0), 1шт	3,540	3,523	2024 г., 2024 г., 2019 г.
4	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	КВр-1,5(1,29), 1шт, КВр-1,45(1,25), 3шт	5,040	5,015	2024 г., 2023 г., 2023 г., 2024 г.,
5	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	КВр-1,16(1,0), 2шт	2,000	1,971	2019 г., 2024 г.
6	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	КВр-0,93(0,8), 2шт	1,600	1,591	2022 г., 2019 г.
7	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	КВр-0,93(0,8), 2шт	1,600	1,592	2022 г., 2017 г.
8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский,	КВр-1,45(1,25), 3шт	2,000	1,990	2023 г.

№	Наименование котельной	Состав и тип оборудования	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Год ввода оборудования в эксплуатацию
	ул. Чехова, 33				
9	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	КВр-1,0, 2шт	2,000	1,992	2018 г., 2010 г.
10	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	КВр-1,16(1,0), 2шт, КВр-0,93(0,8), 2шт	3,400	3,376	2022 г., 2023 г.
11	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	КВБр-1,16(1,0), 3шт, КВр-1,16(1,0), 1шт	4,000	3,974	2023 г., 2022 г., 2024 г., 2021 г.
12	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	КВ-110, 1шт	0,095	0,093	2020 г.
13	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	КВм-0,25(0,215), 2шт	0,600	0,597	2023 г.
14	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	ЭПЗ-50, 2шт	0,086	0,086	2005 г.
15	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	КВ-220, 1шт	0,189	0,187	2021 г.
16	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	КВр-1,16(1,0), 2шт	2,000	1,988	2024 г., 2021 г.
17	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	КВр-1,16(1,0), 3шт	3,000	2,992	2023 г., 2021 г., 2019 г.
18	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	КВр-1,45(1,25), 2шт, КВр-1,16(1,0), 1шт	3,250	3,225	2022 г., 2024 г., 2019 г.
19	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	КВ-220, 1шт, НР-18, 1шт	0,489	0,486	2022 г., 2014 г.
20	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	КВр-1,16(1,0), 3шт	3,000	2,989	2018 г., 2021 г., 2019 г.
21	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	КВр-0,93(0,8), 1шт, КВр-1, 1шт	1,660	1,655	2022 г., 2009 г.
22	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	НР-65, 1шт, КВр-0,93(0,8), 1шт	1,100	1,094	2004 г., 2019 г.
23	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	НР-18, 1шт, КВр-0,93(0,8), 1шт	1,250	1,234	2001 г., 2019 г.
24	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	КВр-1,16(1,0), 2шт	3,000	2,991	2019 г., 2024 г.
25	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	КВр-0,93(0,8), 2шт	1,600	1,592	2023 г., 2021 г.
26	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	КВр-1,16(1,0), 3шт	3,000	2,984	2022 г., 2023 г., 2021 г.
27	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	КВр-0,93(0,8), 1шт, КВ-220, 1шт	1,800	1,789	2022 г., 2024 г.
28	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	КВр-1,16(1,0), 1шт, КВр-0,6, 1шт	1,520	1,512	2019 г., 2022 г.
29	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	КВр-0,93(0,8), 2шт	1,600	1,588	2019 г., 2018 г.
30	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	КВр-0,93(0,8), 1шт, КВр-0,6, 1шт	1,320	1,310	2021 г., 2017 г.
31	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	КВр-0,93(0,8), 1шт КВр-1,16(1,0), 3шт	3,800	3,777	2022 г., 2018 г., 2019 г., 2022 г.
32	Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	20,000		2030 г.
33	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	П-3	0,050	0,050	2002 г.
ООО «Энергоснаб»					

№	Наименование котельной	Состав и тип оборудования	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Год ввода оборудования в эксплуатацию
33	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	КВР-1,25, 4 шт	4,400	4,375	2018 г.
34	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	КВР-1,25, 4 шт	4,400	4,386	2012 г.
35	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	КВМ-3,0, 6 шт	15,600	15,539	4шт. - 2014 г., 2 шт. - 2016 г.
36	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	КВР-1,25, 4 шт	4,400	4,378	2018 г.
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»					
37	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	НР-18, 3 шт КВ-0,8 1 шт	2,150	2,143	2003 г., 2007 г.
ВСЕГО			**114,14**	**93,64**	

Таблица 2.

Насосное оборудование

№	Назначение насоса	Марка насоса	Производительность, $м^3$/час	Мощность, кВт
ООО «Энергоснаб»				
Котельная №1				
1	Насос центробежный	Wilo NL150/400-75-4-12	100,0000	30,0000
2	насос центробежный	Wilo NL 80\160-15-2-12	100,0000	7,5000
3	насос центробежный	Д 630	630,0000	90,0000
4	насос центробежный	К 150-125	200,0000	45,0000
5	насос центробежный	К 160-80	200,0000	7,5000
6	насос центробежный	К 45-30	100,0000	5,5000
Котельная «Типография»				
1	Насос центробежный	К 150-125	200,0000	30,0000
2	насос центробежный	К 150-125	200,0000	30,0000
3	насос центробежный	К 30-20	50,0000	5,0000
4	насос центробежный	К 30-20	50,0000	5,0000
Котельная «Нововосточный»				
1	насос центробежный	К 160-80	100,0000	1,5000
2	насос центробежный	Wilo NL 80/160-15-2-12	100,0000	7,5000
3	насос центробежный	К 45-30	50,0000	7,5000
4	насос центробежный	К 45-30	50,0000	7,5000
Котельная «Листвянка»				
1	насос центробежный	К 160-80	100,0000	30,0000
2	насос центробежный	К 160-80	100,0000	15,0000
3	насос центробежный	К 45-30	50,0000	7,5000
4	насос центробежный	К 45-30	50,0000	7,5000
МКП «Комфорт»				
Котельная «Профилакторий»				
1	Сетевой	КМ 100-80-160	100,0000	15,0000
2	Сетевой	КМ 100-80-160	100,0000	15,0000
3	Подпиточный	К 20/30	20,0000	5,5000
4	Подпиточный	К 20/30	20,0000	5,5000

№	Назначение насоса	Марка насоса	Производительность, $м^3$/час	Мощность, кВт
Котельная «Школа №3»				
1	Сетевой	КМ 100-65-200	100,0000	19,9000
2	Сетевой	КМ 100-65-200	100,0000	19,9000
3	Сетевой	КМ 100-65-200	100,0000	19,9000
4	Подпиточный	К 45/30	45,0000	6,5000
5	Подпиточный	К 45/30	45,0000	6,5000
Котельная «Светлячок»				
1	сетевой	К100-65-200	100,0000	19,9000
2	сетевой	К100-65-200	100,0000	19,9000
3	подпиточный	К 80-65-160	50,0000	6,1800
Котельная «Сельпо»				
1	Сетевой	К 150-125-315	200,0000	30,0000
2	Сетевой	К 150-125-315	200,0000	30,0000
3	Подпиточный	К 80-65-160	50,0000	6,1800
Котельная «Ветстанция»				
1	сетевой	КМ100-80-160	100,0000	15,0000
2	сетевой	КМ100-80-160	100,0000	15,0000
3	подпиточный	К 45/30	45,0000	6,5000
Котельная «РТП»				
1	сетевой	К150-125-315	200,0000	30,0000
2	сетевой	К150-125-315	200,0000	30,0000
3	подпиточный	К45/30	45,0000	6,5000
4	подпиточный	К 45/30	45,0000	6,5000
Котельная «ЦРБ»				
1	сетевой	КМ 100-80-160	100,0000	15,0000
2	сетевой	КМ 100-80-160	100,0000	15,0000
3	подпиточный	К 45/30	45,0000	6,5000
4	подпиточный	К 45/30	45,0000	6,5000
5	сетевой	К 65-50-160	25,0000	3,8000
6	сетевой	К 65-50-160	25,0000	3,8000
Котельная «Школа №2»				
1	сетевой	КМ 100-80-160	100,0000	15,0000
2	сетевой	КМ 100-80-160	100,0000	15,0000
3	подпиточный	К 20/30	20,0000	4,0000
4	подпиточный	К20/30	20,0000	4,0000
Котельная «Детский сад №8»				
1	сетевой	К 100-80-160	100,0000	15,0000
2	сетевой	К 100-80-160	100,0000	15,0000
3	подпиточный	К 20/30	20,0000	4,0000
4	подпиточный	К 20/30	20,0000	4,0000
Котельная «База -Гараж»				
1	сетевой	К 80-65-160	50,0000	7,5000
2	сетевой	К 80-65-160	50,0000	7,5000
3	подпиточный	К 20/30	20,0000	4,0000
4	подпиточны	К 20/30	20,0000	4,0000
Котельная «Техникум»				
1	сетевой	К 150-125-315	200,0000	30,0000

№	Назначение насоса	Марка насоса	Производительность, $м^3$/час	Мощность, кВт
2	сетевой	К 150-125-315	200,0000	30,0000
3	подпиточный	К 45/30	45,0000	6,5000
4	подпиточный	К 45/30	45,0000	6,5000
Котельная «Ленина, 68а»				
1	сетевой	К 20/30	20,0000	4,0000
2	подпиточный	К 8/18	8,0000	1,5000
Котельная «Луговая, 17»				
1	сетевой	К 8/18	8,0000	1,5000
2	подпиточный	К 8/18	8,0000	1,5000
Котельная «Сенная, 29»				
1	сетевой	К 8/18	8,0000	1,5000
2	подпиточный	К 8/18	8,0000	1,5000
Котельная «Лесная -1»				
1	сетевой	К 65-50-125	25,0000	2,2000
2	сетевой	К 65-50-125	25,0000	2,2000
3	подпиточный	К 20/30	20,0000	4,0000
4	подпиточный	К 20/30	20,0000	4,0000
Котельная «База-Итат»				
1	сетевой	К 150-125-315	200,0000	30,0000
2	сетевой	К 150-125-315	200,0000	30,0000
3	подпиточный	К 45/30	45,0000	6,5000
4	подпиточный	К 45/30	45,0000	6,5000
Котельная «Итатская ср. школа»				
1	подпиточный	К 100-65-200	100,0000	19,9000
2	подпиточный	К 100-65-200	100,0000	19,9000
3	сетевой	К 45/30	45,0000	6,5000
4	сетевой	К 45/30	45,0000	6,5000
Котельная «Итатская больница»				
1	подпиточный	К 45/30	45,0000	6,5000
2	подпиточный	К 45/30	45,0000	6,5000
3	сетевой	К 150-125-315	200,0000	30,0000
4	сетевой	К 150-125-315	200,0000	30,0000
Котельная «СМУ»				
1	сетевой	КМ100-80-160	100,0000	15,0000
2	сетевой	КМ 100-80-160	100,0000	15,0000
3	подпиточный	К 20/30	20,0000	4,0000
4	подпиточный	К 20/30	20,0000	4,0000
Котельная «Дом культуры Итат»				
1	сетевой	К 65-50-160	25,0000	3,8000
2	сетевой	К 65-50-160	25,0000	3,8000
3	подпиточный	К 20/30	20,0000	4,0000
Котельная «Маслозаводская»				
1	сетевой	К 65-50-160	25,0000	3,8000
2	сетевой	К 65-50-160	25,0000	3,8000
3	подпиточный	К 20/30	20,0000	4,0000
4	подпиточный	К 20/30	20,0000	4,0000
Котельная «Детский сад Итат»				

№	Назначение насоса	Марка насоса	Производительность, $м^3$/час	Мощность, кВт
1	сетевой	К 80-65-160	50,0000	6,1800
2	сетевой	К 80-65-160	50,0000	6,1800
3	подпиточный	К 20/30	20,0000	4,0000
4	подпиточный	К 20/30	20,0000	4,0000
Котельная «Кубитет»				
1	сетевой	К150-125-315	200,0000	30,0000
2	сетевой	К150-125-315	200,0000	30,0000
3	сетевой	К65-50-125	25,0000	2,3000
4	подпиточный	К45/30	45,0000	6,5000
5	подпиточный	К45/30	45,0000	6,5000
6	подпиточный	К20/30	20,0000	4,0000
7	подпиточный	К20/30	20,0000	4,0000
8	сетевой	К 65-50-125	25,0000	2,3000
Котельная «Новоподзорново»				
1	сетевой	К 80-65-160	50,0000	6,1800
2	сетевой	К 80-65-160	50,0000	6,1800
3	подпиточный	К20/30	20,0000	4,0000
4	подпиточный	К 20/30	20,0000	4,0000
Котельная «Старый Урюп»				
1	сетевой	К 80-65-160	50,0000	6,1800
2	сетевой	К 80-65-160	50,0000	6,1800
3	подпиточный	К20/30	20,0000	4,0000
4	подпиточный	К20/30	20,0000	4,0000
Котельная «Новопокровка»				
1	сетевой	К 100-65-200	100,0000	19,9000
2	сетевой	К 100-65-200	100,0000	19,9000
3	подпиточный	К 45/30	45,0000	6,5000
4	подпиточный	К 45/30	45,0000	6,5000
Котельная «Тисуль»				
1	сетевой	К 80-65-160	50,0000	6,1800
2	сетевой	К 80-65-160	50,0000	6,1800
3	подпиточный	К20/30	20,0000	4,0000
4	подпиточный	К20/30	20,0000	4,0000
Котельная «ТяжиноВершинка»				
1	сетевой	К 100-80-160	100,0000	15,0000
2	сетевой	К 100-80-160	100,0000	15,0000
3	подпиточный	К20/30	20,0000	4,0000
4	подпиточный	К20/30	20,0000	4,0000
Котельная «Преображенка»				
1	сетевой	К 100-80-160	100,0000	15,0000
2	сетевой	К 100-80-160	100,0000	15,0000
3	подпиточный	К 45/30	45,0000	6,5000
4	подпиточный	К 45/30	45,0000	6,5000
Котельная «Валерьяновка»				
1	сетевой	К 80-65-160	50,0000	6,1800
2	сетевой	К 80-65-160	50,0000	6,1800
3	подпиточный	К20/30	20,0000	4,0000

№	Назначение насоса	Марка насоса	Производительность, $м^3$/час	Мощность, кВт
4	подпиточный	К20/30	20,0000	4,0000
Котельная «Ступишино»				
1	сетевой	К 100-80-160	100,0000	15,0000
2	сетевой	К 100-80-160	100,0000	15,0000
3	подпиточный	К20/30	20,0000	4,0000
4	подпиточный	К20/30	20,0000	4,0000
Котельная «Ключева»				
1	Сетевой	К 65-50-160	25,0000	5,5000
2	Сетевой	К 65-50-160	25,0000	5,5000
3	Подпиточный	К 20/30	20,0000	4,0000
4	Подпиточный	К 20/30	20,0000	4,0000

2.2. Ограничение тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности.

Сведения о величине располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии приведены в таблице 3.

По тепловым источникам величина располагаемой тепловой мощности соответствует величине установленной тепловой мощности - ограничения отсутствуют.

2.3. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто.

Сведения о величине потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации и параметры тепловой мощности нетто приведены в таблице 3.

Таблица 3.

Величина потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто

№	Наименование котельной	Состав и тип оборудования	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды котельной, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность нетто, Гкал/ч
МКП «Комфорт»						
1	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	КВр-0,93(08), 2шт	1,6	1,600	0,014	1,586
2	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	КВр-1,16(1,0), 2шт	2	2,000	0,008	1,992
3	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	КВр-1,45(1,25), 1шт, КВр-1,5(1,29), 1шт, КВр-1,16(1,0), 1шт	3,54	3,540	0,017	3,523
4	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	КВр-1,5(1,29), 1шт, КВр-1,45(1,25), 3шт	5,04	5,040	0,025	5,015
5	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	КВр-1,16(1,0), 2шт	2	2,000	0,029	1,971
6	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	КВр-0,93(0,8), 2шт	1,6	1,600	0,009	1,591
7	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	КВр-0,93(0,8), 2шт	1,6	1,600	0,008	1,592

№	Наименование котельной	Состав и тип оборудования	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды котельной, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность нетто, Гкал/ч
8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	КВр-1,45(1,25), 3шт	3,75	2,000	0,010	1,990
9	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	КВр-1,0, 2шт	1,72	2,000	0,008	1,992
10	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	КВр-1,16(1,0), 2шт, КВр-0,93(0,8), 2шт	3,6	3,400	0,024	3,376
11	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	КВБр-1,16(1,0), 3шт, КВр-1,16(1,0), 1шт	4	4,000	0,026	3,974
12	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	КВ-110, 1шт	0,095	0,095	0,002	0,093
13	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	КВм-0,25(0,215), 2шт	0,22	0,600	0,003	0,597
14	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	ЭПЗ-50, 2шт	0,086	0,086	0,000	0,086
15	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	КВ-220, 1шт	0,189	0,189	0,002	0,187
16	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	КВр-1,16(1,0), 2шт	2	2,000	0,012	1,988
17	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	КВр-1,16(1,0), 3шт	3	3,000	0,008	2,992
18	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	КВр-1,45(1,25), 2шт, КВр-1,16(1,0), 1шт	3,25	3,250	0,025	3,225
19	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	КВ-220, 1шт, НР-18, 1шт	0,489	0,489	0,003	0,486
20	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	КВр-1,16(1,0), 3шт	3	3,000	0,011	2,989
21	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	КВр-0,93(0,8), 1шт, КВр-1, 1шт	1,66	1,660	0,005	1,655
22	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	НР-65, 1шт, КВр-0,93(0,8), 1шт	1,1	1,100	0,006	1,094
23	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	НР-18, 1шт, КВр-0,93(0,8), 1шт	-	1,250	0,016	1,234
24	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	КВр-1,16(1,0), 2шт	3	3,000	0,009	2,991
25	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	КВр-0,93(0,8), 2шт	1,6	1,600	0,008	1,592
26	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	КВр-1,16(1,0), 3шт	3	3,000	0,016	2,984
27	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	КВр-0,93(0,8), 1шт, КВ-220, 1шт	0,989	1,800	0,011	1,789
28	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	КВр-1,16(1,0), 1шт, КВр-0,6, 1шт	1,52	1,520	0,008	1,512
29	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	КВр-0,93(0,8), 2шт	1,6	1,600	0,012	1,588
30	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	КВр-0,93(0,8), 1шт, КВр-0,6, 1шт	1,32	1,320	0,010	1,310
31	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	КВр-0,93(0,8), 1шт КВр-1,16(1,0), 3шт	3,8	3,800	0,023	3,777
32	Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	20,000		
33	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	П-3	0,050	0,050	0,000	0,050
ООО «Энергоснаб»						
33	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	КВР-1,25, 4 шт	4,4	4,400	0,025	4,375

№	Наименование котельной	Состав и тип оборудования	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды котельной, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность нетто, Гкал/ч
34	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	КВР-1,25, 4 шт	4,4	4,400	0,014	4,386
35	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	КВМ-3,0, 6 шт	15,6	15,600	0,061	15,539
36	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	КВР-1,25, 4 шт	4,4	4,400	0,022	4,378
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»						
37	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	НР-18, 3 шт КВ-0,8 1 шт	2,15	2,150	0,007	2,143
ВСЕГО			**93,37**	**114,14**	**0,50**	**93,64**

2.4. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.

Сведения о сроках ввода в эксплуатацию основного теплогенерирующего оборудования котельных приведены в таблице 1.

Сведения о датах проведения капитального ремонта основного теплогенерирующего оборудования отсутствуют.

2.5. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).

На территории муниципального округа отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2.6. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха.

На котельных муниципального округа применяется центральный качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии (температура теплоносителя на выходе с котельной изменяется в зависимости от температуры наружного воздуха). Центральное качественное регулирование дополняется местным регулированием в центральных тепловых пунктах и индивидуальных тепловых пунктах.

Изменение температуры теплоносителя производится вручную оперативным персоналом или автоматически с помощью изменения количества подаваемого на сжигание топлива.

Сведения об утвержденных температурных графиках теплоснабжающих организаций приведены в таблице 4.

Таблица 4.

Температурные графики работы котельных муниципального округа

№	Наименование котельной	Температурный график
МКП «Комфорт»		
1	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	80/65
2	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	80/65
3	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	80/65

№	Наименование котельной	Температурный график
4	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	80/65
5	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	80/65
6	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	80/65
7	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	80/65
8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	80/65
9	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	80/65
10	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	80/65
11	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	80/65
12	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	80/65
13	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	80/65
14	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	80/65
15	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	80/65
16	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	80/65
17	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	80/65
18	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	80/65
19	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	80/65
20	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	80/65
21	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	80/65
22	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	80/65
23	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	80/65
24	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	80/65
25	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	80/65
26	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	80/65
27	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	80/65
28	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	80/65
29	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	80/65
30	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	80/65
31	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	80/65
32	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	80/65
ООО «ТТК»		
33	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	95/70
34	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	95/70
35	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	95/70
36	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	95/70
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»		
37	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	95/70

Для потребителей котельных муниципального округа преобладающей нагрузкой является нагрузка на отопление (таблица 5). Исходя из того, что основной нагрузкой систем теплоснабжения является отопление жилых зданий, в основу теплового режима системы заложен метод центрального качественного регулирования отпуска теплоты по отопительной нагрузке потребителей (отопительный температурный график) со средней расчетной температурой внутреннего воздуха +20 °С.

Таблица 5.

Отношение тепловых нагрузок (договорных) потребителей

№	Наименование котельной	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Доля расхода	
		Отопление, вентиляция	ГВС	Всего	Отопление, вентиляция	ГВС
МКП «Комфорт»						
1	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	0,2245	0,0000	0,2245	100,0%	0,0%
2	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	0,4516	0,0000	0,4516	100,0%	0,0%
3	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	0,7835	0,0000	0,7835	100,0%	0,0%
4	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	1,5409	0,0000	1,5409	100,0%	0,0%
5	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	0,4901	0,0000	0,4901	100,0%	0,0%
6	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	0,6553	0,0000	0,6553	100,0%	0,0%
7	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	0,3612	0,0000	0,3612	100,0%	0,0%
8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	1,2172	0,0219	1,2391	98,2%	1,8%
9	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	0,3393	0,0456	0,3849	88,2%	11,8%
10	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	1,7215	0,6648	2,3864	72,1%	27,9%
11	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	1,4360	0,0000	1,4360	100,0%	0,0%
12	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,0380	0,0000	0,0380	100,0%	0,0%
13	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,0600	0,0000	0,0600	100,0%	0,0%
14	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	0,0499	0,0000	0,0499	100,0%	0,0%
15	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,0744	0,0000	0,0744	100,0%	0,0%
16	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	0,3403	0,0000	0,3403	100,0%	0,0%
17	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	0,5924	0,0000	0,5924	100,0%	0,0%
18	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	0,9638	0,0000	0,9638	100,0%	0,0%
19	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,0546	0,0000	0,0546	100,0%	0,0%
20	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	0,6354	0,0000	0,6354	100,0%	0,0%
21	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	0,1713	0,0000	0,1713	100,0%	0,0%
22	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	0,1154	0,0000	0,1154	100,0%	0,0%
23	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	0,1582	0,0000	0,1582	100,0%	0,0%
24	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	0,5201	0,0000	0,5201	100,0%	0,0%
25	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	0,5275	0,0000	0,5275	100,0%	0,0%
26	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	0,4904	0,0000	0,4904	100,0%	0,0%
27	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	0,1893	0,0000	0,1893	100,0%	0,0%
28	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	0,2408	0,0000	0,2408	100,0%	0,0%
29	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	0,3843	0,0000	0,3843	100,0%	0,0%
30	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	0,2836	0,0000	0,2836	100,0%	0,0%
31	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	1,0693	0,0672	1,1366	94,1%	5,9%
32	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	0,0353	0,0000	0,0353	100,0%	0,0%
ООО «ТТК»						
33	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	0,700	0,0000	0,7000	100,0%	0,0%

№	Наименование котельной	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Доля расхода	
		Отопление, вентиляция	ГВС	Всего	Отопление, вентиляция	ГВС
34	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	0,900	0,0000	0,9000	100,0%	0,0%
35	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	3,900	0,0000	3,9000	100,0%	0,0%
36	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	0,700	0,0000	0,7000	100,0%	0,0%
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»						
37	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	0,290	0,0000	0,2900	100,0%	0,0%
ВСЕГО		**22,71**	**0,80**	**23,51**	**96,6%**	**3,4%**

2.7. Среднегодовая загрузка оборудования.

Учет числа часов использования котельного оборудования (поагрегатно) на предприятиях не ведется (данные не предоставлены). Загрузка теплогенерирующего оборудования котельных в течение отопительного периода производилась, исходя из необходимости покрытия присоединенной тепловой нагрузки в соответствии с температурным графиком и учетом единичной мощности оборудования.

Сведения о величине коэффициента использования установленной тепловой мощности по котельным приведены в таблице 6.

Таблица 6.

Коэффициент использования установленной мощности

№	Наименование котельной	Годовая выработка тепловой энергии на 2026 г., Гкал	КИУМ
МКП «Комфорт»		**77146,37**	
1	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	784,90	0,0845
2	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	1687,21	0,1452
3	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	2341,55	0,1240
4	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	5064,58	0,1938
5	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	1637,55	0,1410
6	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	1523,08	0,1639
7	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	1013,78	0,1091
8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	1659,97	0,1429
9	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	956,67	0,0824
10	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	5917,45	0,2997
11	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	5220,17	0,2247
12	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	114,49	0,2075
13	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	233,30	0,0669
14	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	135,70	0,2247
15	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	210,59	0,1918
16	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	1434,97	0,1235
17	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	1917,04	0,1100
18	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	3338,11	0,1768
19	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	158,93	0,0608
20	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	2006,92	0,1152
21	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	613,85	0,0587
22	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	464,90	0,0728

№	Наименование котельной	Годовая выработка тепловой энергии на 2026 г., Гкал	КИУМ
23	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	681,41	0,0939
24	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	2007,10	0,1728
25	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	1933,70	0,2081
26	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	1830,08	0,1050
27	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	703,40	0,0673
28	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	742,91	0,0799
29	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	1061,46	0,1142
30	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	812,20	0,0999
31	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	4023,08	0,1823
32	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	157,68	0,5430
ООО «ТТК»		34486,14	
33	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	1038,45	0,0406
34	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	4141,07	0,1620
35	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	10877,71	0,1201
36	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	18428,92	0,7211
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»		2270,09	
37	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	2270,09	0,1818
ВСЕГО		**89 144,96**	0,1645

2.8. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.

Согласно представленных данных, установлены приборы учета тепла, отпущенного в тепловые сети установлены на следующих котельных:

Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 - Тип прибора: ТСРВ-043, Номер прибора: 1414281;

Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б- Тип прибора: ТСРВ-043, Номер прибора: 1413994;

Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33- Тип прибора: ТСРВ-043, Номер прибора: 1414231;

Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12- Тип прибора: ТСРВ-043, Номер прибора: 1414258.

На остальных котельных прибору учета отсутствуют.

2.9. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

По данным РСО отказов и инцидентов на котельных за период 2022-2024 гг. не зафиксировано.

2.10. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников тепловой энергии.

По данным РСО предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии муниципального округа за период 2021-2024 гг. не выдавались.

2.11. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

На территории муниципального округа отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2.12. Описание изменений в характеристиках котельных в ретроспективном периоде

В ретроспективном периоде произошли изменения в характеристиках котельных за счет выполнения следующих мероприятий:

Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-1,16 (1) на котлы типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «РТП»;

Модернизация котельной «Сельпо » с заменой сетевого насоса №1 К-125-80-200 на сетевой насос типа К-150-125-315 с частотным преобразователем,1шт.;

Модернизация котельной «Сельпо » с заменой сетевого насоса №1 К-100-65-200 на сетевой насос типа К-100-80-160 с частотным преобразователем,1шт.;

Модернизация котельной «База» с заменой консольного насоса №1 типа К-125-80-200 на сетевой насос типа К-150-125-315 с частотным преобразователем, компл.;

Модернизация котельной «Юбилейная» с заменой консольного насоса №1 типа К-100-65-200 на сетевой насос типа КМ-100-80-160 с частотным преобразователем, компл.;

Модернизация котельной «РТП» с заменой сетевого насоса №1 К-125-80-200 на сетевой насос типа К-150-125-315 с частотным преобразователем,1шт.;

Реконструкция котельной «Валерьяновская СШ»с заменой котла НР-65 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт с заменой вспомогательного оборудования;

Реконструкция котельной «Сельпо» с заменой 1-го котла КВр-1,16 (1,0) на котел типа КВр-1,45 (1,25);

Реконструкция котельной «Светлячок» с заменой 1-го котла КВр-0,93 (0,8) на котел типа КВр-1,16 (1,0);

Реконструкция котельной «Техникум» с заменой 1-го котла НР-18 (1,0) на котел типа КВр-1,16 (1,0), с заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель);

Реконструкция котельной «РТП» с заменой 2-го котла КВр-1,16 (1,0) на котел типа КВр-1,45(1,25), с заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель).

С 2025 года выведена из эксплуатации котельная котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6.

Также дополнительно передана на обслуживание котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190.

3. Тепловые сети, сооружения на них.

3.1. Общие положения.

Муниципальный округ не имеет единой системы теплоснабжения. Каждая котельная работает локально в своей зоне действия.

Транспорт тепловой энергии от котельных осуществляется по тепловым сетям,

находящимся в ведении соответствующей организации, а также через тепловые сети, находящиеся на балансе потребителей.

3.2. Тепловые сети

3.2.1. Описание структуры тепловых сетей. Параметры тепловых сетей.

Тепловые сети Котельная №1

Котельная №1 осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 25900м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Типография»

Котельная «Типография» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 4284 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Нововосточный»

Котельная «Нововосточный» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии п. Нововосточный. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 3200м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Листвянка»

Котельная «Листвянка» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии п. Листвянка. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении - 2820 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Профилакторий»

Котельная «Профилакторий» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным 27 способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 790,0м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Школа №3»

Котельная «Школа №3» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении –920,0 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Светлячок»

Котельная «Светлячок» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая

изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 2394,0м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Сельпо»

Котельная «Сельпо» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 2564,0 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Ветстанция»

Котельная «Ветстанция» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 4698,0 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «РТП»

Котельная «РТП» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 8447м. 28 Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «ЦРБ»

Котельная «ЦРБ» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 5504,0 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Школа №2»

Котельная «Школа №2» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 336,0м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Детский сад №8»

Котельная «Детский сад №8» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 360 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «База -Гараж»

Котельная «База -Гараж» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 680,0 м Компенсация тепловых перемещений

трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Техникум»

Котельная «Техникум» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 3680,0м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Ленина, 68а»

Котельная встроена в здание потребителя, в связи с чем тепловые сети от указанного источника отсутствуют.

Тепловые сети Котельная «Луговая, 17»

Котельная встроена в здание потребителя, в связи с чем тепловые сети от указанного источника отсутствуют.

Тепловые сети Котельная «Сенная, 29»

Котельная встроена в здание потребителя, в связи с чем тепловые сети от указанного источника отсутствуют.

Тепловые сети Котельная «Лесная -1»

Котельная встроена в здание потребителя, в связи с чем тепловые сети от указанного источника отсутствуют.

Тепловые сети Котельная «Дом культуры Итат»

Котельная «ДК» пгт. Итатский встроена в здание потребителя, в связи с чем тепловые сети от указанного источника отсутствуют.

Тепловые сети Котельная «Маслозаводская»

Котельная ул. Маслозаводская пгт. Итатский (электрокотельная) встроена в здание потребителя, в связи, с чем тепловые сети от указанного источника отсутствуют.

Тепловые сети Котельная «Кубитет»

Котельная «Кубитет» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии с. Кубитет. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 4460 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Новоподзорново»

Котельная «Новоподзорново» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии с. Новоподзорново. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении –216м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Старый Урюп»

Котельная «Старый Урюп» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии с. Старый Урюп. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении - 916 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Новопокровка»

Котельная «Новопокровка» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии с. Новопокровка. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых

сетей котельной в однотрубном исчислении – 2600 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Тисуль»

Котельная «Тисуль» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии с. Тисуль. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении– 556 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «ТяжиноВершинка»

Котельная «ТяжиноВершинка» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии д. Тяжиновершинка. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 750 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Котельная «ТяжиноВершинка» не эксплуатируется с 2025 года

Тепловые сети Котельная «Преображенка»

Котельная «Преображенка» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии с. Преображенка. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 3200 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Валерьяновка»

Котельная «Валерьяновка» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии с. Валерьяновка. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении - 900 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Ступишино»

Котельная «Ступишино» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии с. Ступишино. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 2076 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Ключевая»

Котельная «Ключевая» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии д. Ключевая. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 540 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190

Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 передана в эксплуатацию в 2025 году. Котельная расположена в здании потребителя. Тепловые сети отсутствуют.

Тепловые сети Котельная «ЗАО Тяжинское ДРСУ»

Котельная «ЗАО Тяжинское ДРСУ» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 3322,0м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Таблица 7.

Параметры и характеристики тепловых сетей от источников МКП «Комфорт»

Наименование источника	Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети
МКП «Комфорт»				
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	1	0,202	0,150	подземная
	2	0,085	0,080	подземная
	3	0,108	0,050	подземная
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	1	0,730	0,032	подземная
	2	0,137	0,050	подземная
	3	1,126	0,070	подземная
	4	0,170	0,100	подземная
	5	0,080	0,100	подземная
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	1	0,507	0,100	подземная
	2	0,035	0,070	подземная
	3	0,284	0,050	подземная
	4	0,456	0,032	подземная
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	1	0,190	0,150	подземная
	2	0,693	0,100	подземная
	3	0,571	0,080	подземная
	5	0,865	0,050	подземная
	6	0,778	0,025	подземная
	7	0,320	0,025	подземная
	8	0,222	0,050	подземная
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	1	0,427	0,100	подземная
	2	0,060	0,050	подземная
	3	0,180	0,025	подземная
	6	0,140	0,050	подземная
	7	0,159	0,025	подземная
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	1	0,110	0,100	подземная
	2	0,030	0,050	подземная
	3	0,028	0,025	подземная
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	1	0,105	0,100	подземная
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	1	0,070	0,100	подземная
	2	0,030	0,075	подземная
	3	0,080	0,025	подземная
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	1	0,036	0,150	подземная
	2	0,290	0,100	подземная
	3	0,210	0,100	подземная
	4	0,247	0,100	подземная

Наименование источника	Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети
	5	0,253	0,050	подземная
	6	0,280	0,025	подземная
	7	0,580	0,100	подземная
	8	0,350	0,050	подземная
	9	0,226	0,025	подземная
	10	0,280	0,025	подземная
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	1	0,200	0,200	подземная
	2	0,280	0,150	подземная
	3	0,850	0,100	подземная
	4	0,150	0,065	подземная
	5	0,750	0,050	подземная
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	1	0,555	0,080	подземная
	2	0,045	0,065	подземная
	3	0,285	0,050	подземная
	5	0,330	0,025	подземная
	6	0,018	0,025	подземная
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	1	0,324	0,100	подземная
	2	0,313	0,080	подземная
	3	0,260	0,065	подземная
	4	0,169	0,050	подземная
	5	0,627	0,045	подземная
	6	0,564	0,025	подземная
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	3	0,286	0,100	подземная
	4	0,202	0,080	подземная
	5	0,198	0,065	подземная
	6	0,534	0,050	подземная
	7	0,121	0,040	подземная
	8	0,855	0,250	подземная
	9	0,036	0,025	подземная
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	1	0,250	0,100	подземная
	2	0,040	0,065	подземная
	3	0,140	0,050	подземная
	4	0,300	0,025	подземная
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	1	0,225	0,100	подземная
	2	0,115	0,025	подземная
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	1	0,200	0,100	подземная
	2	0,040	0,050	подземная
	3	0,030	0,040	подземная
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	1	0,025	0,200	подземная
	2	0,150	0,150	подземная
	3	0,080	0,100	подземная
	4	0,110	0,050	подземная
	5	0,010	0,040	подземная
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	1	0,224	0,100	подземная
	2	0,645	0,065	подземная

Наименование источника	Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети
	3	0,085	0,050	подземная
	4	0,317	0,050	подземная
	5	0,278	0,045	подземная
	6	0,051	0,025	подземная
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	1	0,346	0,100	подземная
	2	0,677	0,050	подземная
	3	0,277	0,040	подземная
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	1	0,346	0,100	подземная
	2	0,677	0,050	подземная
	3	0,277	0,040	подземная
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	1	0,202	0,050	подземная
	2	0,248	0,045	подземная
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	1	0,015	0,150	подземная
	2	0,048	0,065	подземная
	3	0,283	0,050	подземная
	4	0,112	0,025	подземная
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	1	0,008	0,100	подземная
	2	0,175	0,080	подземная
	3	0,050	0,050	подземная
	4	0,045	0,025	подземная
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	1	0,108	0,100	подземная

Таблица 8.

Параметры и характеристики тепловых сетей от источников ООО «ТТК»

Наименование источника	Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	Участок 3	0,337	0,200	подземная
	Участок 5	1,000	0,150	подземная
	Участок 6	2,043	0,100	подземная
	Участок 8	1,250	0,050	подземная
	Участок 9	2,000	0,050	подземная
	Участок 11	0,212	0,050	подземная
	Участок 12	1,640	0,025	подземная
	Участок 13	0,911	0,025	подземная
	Участок 14	0,244	0,025	подземная
	Участок 1	0,537	0,300	надземная
	Участок 2	0,363	0,200	надземная
	Участок 4	0,025	0,150	надземная
	Участок 7	0,150	0,100	надземная
	Участок 10	0,589	0,050	надземная
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	Участок 1	0,537	0,150	подземная
	Участок 2	0,363	0,100	подземная
	Участок 3	0,025	0,070	подземная
	Участок 4	0,150	0,050	подземная

Наименование источника	Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети
	Участок 5	0,589	0,050	подземная
	Участок 6	0,478	0,025	подземная
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	Участок 1	0,628	0,150	подземная
	Участок 2	0,262	0,100	подземная
	Участок 3	0,520	0,070	подземная
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	Участок 1	0,010	0,200	подземная
	Участок 2	0,114	0,150	подземная
	Участок 3	1,426	0,100	подземная
	Участок 4	0,050	0,025	подземная

Таблица 9.

Параметры и характеристики тепловых сетей от источников

Наименование источника	Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	Участок №1	0,086	0,150	подземная
	Участок№2	0,253	0,065	подземная
	Участок№3	0,246	0,065	подземная
	Участок№4	0,380	0,050	подземная
	Участок№5	0,090	0,050	подземная
	Участок№6	0,090	0,025	подземная
	Участок№7	0,065	0,025	подземная

3.2.2. Центральные тепловые пункты, насосные станции.

Тепловая энергия от котельных до потребителей передается по тепловым сетям. ЦТП и ПНС в системе теплоснабжения не предусмотрены.

3.2.3. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры.

В конструкции тепловых камер тепловых сетей муниципального округа использованы различные материалы. Перекрытия изготовлены из железобетонных плит и металлических листов. Стены изготовлены из железобетонных блоков и кирпича. Люки стандартные чугунные и металлические кустарного производства. Состояние тепловых камер тепловых сетей со сроком эксплуатации более 30 лет - неудовлетворительное. Имеется значительный износ строительных конструкций, подтопления, заиливания, бытовые отходы.

В качестве секционирующей арматуры на магистральных тепловых сетях муниципального округа используются задвижки.

3.2.4. Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Температурные графики отпуска тепла от котельных представлены в таблице 4.

3.2.5. Гидравлические режимы тепловых сетей.

Расчетные гидравлические параметры на выходе с источников не выполнялся в связи с отсутствием необходимой информации.

3.2.6. Статистика отказов и восстановлений тепловых сетей.

По данным РСО отказов и инцидентов на котельных за период 2021-2024 гг. не зафиксировано.

3.2.7. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.

Ежегодно на тепловых сетях муниципального округа проводятся гидравлические испытания согласно РД 153-34.0-20.507-98 «Типовая инструкция по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей)» и «Правила технической эксплуатации тепловых установок» утв. 24.15.2003 г.

По результатам проведенных испытаний должны быть запланированы мероприятия по капитальному (текущему) ремонту участков тепловых сетей.

3.2.8. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний тепловых сетей.

Испытания тепловых сетей в ремонтный период должны производиться согласно требований РД 153-34.0-20.507-98. «Организация и ведение режима работы системы централизованного теплоснабжения. Типовая инструкция по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей)» и «Правила технической эксплуатации тепловых установок» утв. 24.15.2003 г.

Ремонтные работы и замена участков тепловых сетей производятся согласно результатам профилактических испытаний.

3.2.9. Анализ нормативных и фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя.

Значение утвержденных нормативов потерь тепловой энергии и теплоносителя, действующие на 2025 год, предоставлены РСО.

Таблица 10.

Нормативные и фактические потери тепловой энергии в тепловых сетях

Номер, наименование котельной	Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал/ч														
	2024 год			2025 год			2029 год			2035 год			2040 год		
	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего
МКП «Комфорт»															
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	0,0219	0,0011	0,0229	0,0219	0,0011	0,0229	0,0219	0,0011	0,0229	0,0219	0,0011	0,0229	0,0219	0,0011	0,0229
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	0,0704	0,0021	0,0725	0,0704	0,0021	0,0725	0,0704	0,0021	0,0725	0,0704	0,0021	0,0725	0,0704	0,0021	0,0725
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	0,0411	0,0013	0,0424	0,0411	0,0013	0,0424	0,0411	0,0013	0,0424	-	-	-	-	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	0,2577	0,0041	0,2618	0,2577	0,0041	0,2618	0,2577	0,0041	0,2618	0,2577	0,0041	0,2618	0,2577	0,0041	0,2618
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	0,0318	0,0012	0,0330	0,0318	0,0012	0,0330	0,0318	0,0012	0,0330	-	-	-	-	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	0,0124	0,0002	0,0125	0,0124	0,0002	0,0125	0,0124	0,0002	0,0125	0,0124	0,0002	0,0125	0,0124	0,0002	0,0125
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	0,0131	0,0002	0,0134	0,0131	0,0002	0,0134	0,0131	0,0002	0,0134	-	-	-	-	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	0,0193	0,0007	0,0200	0,0193	0,0007	0,0200	0,0193	0,0007	0,0200	0,0193	0,0007	0,0200	0,0193	0,0007	0,0200
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	0,0127	0,0002	0,0129	0,0127	0,0002	0,0129	0,0127	0,0002	0,0129	0,0127	0,0002	0,0129	0,0127	0,0002	0,0129
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	0,2368	0,0046	0,2414	0,2368	0,0046	0,2414	0,2368	0,0046	0,2414	-	-	-	-	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул.	0,0776	0,0010	0,0787	0,0776	0,0010	0,0787	0,0776	0,0010	0,0787	0,0776	0,0010	0,0787	0,0776	0,0010	0,0787

Номер, наименование котельной	Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал/ч														
	2024 год			2025 год			2029 год			2035 год			2040 год		
	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего
Покрышкина, 74															
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	0,0636	0,0018	0,0654	0,0636	0,0018	0,0654	0,0636	0,0018	0,0654	0,0636	0,0018	0,0654	0,0636	0,0018	0,0654
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	0,1488	0,0151	0,1639	0,1488	0,0151	0,1639	0,1488	0,0151	0,1639	0,1488	0,0151	0,1639	0,1488	0,0151	0,1639
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	0,0551	0,0009	0,0560	0,0551	0,0009	0,0560	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	0,0259	0,0005	0,0263	0,0259	0,0005	0,0263	0,0259	0,0005	0,0263	0,0259	0,0005	0,0263	0,0259	0,0005	0,0263
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	0,0220	0,0004	0,0225	0,0220	0,0004	0,0225	0,0220	0,0004	0,0225	0,0220	0,0004	0,0225	0,0220	0,0004	0,0225
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	0,0337	0,0011	0,0348	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	0,1137	0,0014	0,1152	0,1137	0,0014	0,1152	0,1137	0,0014	0,1152	0,1137	0,0014	0,1152	0,1137	0,0014	0,1152
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	0,0911	0,0012	0,0923	0,0911	0,0012	0,0923	0,0911	0,0012	0,0923	0,0911	0,0012	0,0923	0,0911	0,0012	0,0923
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	0,0911	0,0012	0,0923	0,0911	0,0012	0,0923	0,0911	0,0012	0,0923	0,0911	0,0012	0,0923	0,0911	0,0012	0,0923
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	0,0289	0,0002	0,0292	0,0289	0,0002	0,0292	0,0289	0,0002	0,0292	0,0289	0,0002	0,0292	0,0289	0,0002	0,0292
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	0,0177	0,0003	0,0179	0,0177	0,0003	0,0179	0,0177	0,0003	0,0179	0,0177	0,0003	0,0179	0,0177	0,0003	0,0179
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	0,0088	0,0003	0,0091	0,0088	0,0003	0,0091	0,0088	0,0003	0,0091	0,0088	0,0003	0,0091	0,0088	0,0003	0,0091
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	0,0095	0,0002	0,0098	0,0095	0,0002	0,0098	0,0095	0,0002	0,0098	0,0095	0,0002	0,0098	0,0095	0,0002	0,0098
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	0,1891	0,0052	0,1944	0,1891	0,0052	0,1944	0,1891	0,0052	0,1944	0,1891	0,0052	0,1944	0,1891	0,0052	0,1944
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,3136	0,0456	1,3592	1,3136	0,0456	1,3592
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Номер, наименование котельной	Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал/ч														
	2024 год			2025 год			2029 год			2035 год			2040 год		
	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего
ООО «Энергоснаб»										**МКП «Комфорт»**					
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	0,1498	0,0040	0,1538	0,1498	0,0040	0,1538	0,1498	0,0040	0,1538	0,1498	0,0040	0,1538	0,1498	0,0040	0,1538
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	0,1392	0,0042	0,1433	0,1392	0,0042	0,1433	0,1392	0,0042	0,1433	-	-	-	-	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	0,8516	0,0341	0,8857	0,8516	0,0341	0,8857	0,8516	0,0341	0,8857	-	-	-	-	-	-
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	0,1421	0,0044	0,1465	0,1421	0,0044	0,1465	0,1421	0,0044	0,1465	0,1421	0,0044	0,1465	0,1421	0,0044	0,1465
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»															
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	0,0678	0,0011	0,0689	0,0678	0,0011	0,0689	0,0678	0,0011	0,0689	0,0678	0,0011	0,0689	0,0678	0,0011	0,0689
Итого	**3,0444**	**0,0944**	**3,1388**	3,0444	0,0944	3,1388	**2,9556**	**0,0923**	**3,0480**	**2,9556**	**0,0923**	**3,0480**	**2,9556**	**0,0923**	**3,0480**

* в связи с тем, что отсутствует 100% учет отпуска и потребления тепловой энергии фактические потери принимаются на уровне нормативных.

3.2.10. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей и результаты их исполнения.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей предприятия за период 2021-2024 гг. не выдавались.

3.2.11. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям.

Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям приведены в таблице 11.

Таблица 11.

Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям

№	Наименование котельной	Способ подключения к тепловым сетям систем	
		Отопления	ГВС
1	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	зависимая	закрытая
2	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	зависимая	закрытая
3	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	зависимая	закрытая
4	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	зависимая	закрытая
5	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	зависимая	закрытая
6	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	зависимая	закрытая
7	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	зависимая	закрытая
8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	зависимая	открытая
9	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	зависимая	открытая
10	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	зависимая	открытая
11	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	зависимая	закрытая
12	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	зависимая	закрытая
13	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	зависимая	закрытая
14	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	зависимая	закрытая
15	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	зависимая	закрытая
16	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	зависимая	закрытая
17	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	зависимая	закрытая
18	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	зависимая	закрытая
19	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	зависимая	закрытая
20	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	зависимая	закрытая
21	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	зависимая	закрытая
22	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	зависимая	закрытая
23	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	зависимая	закрытая
24	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	зависимая	закрытая
25	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	зависимая	закрытая
26	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	зависимая	закрытая
27	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	зависимая	закрытая
28	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	зависимая	закрытая
29	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	зависимая	закрытая
30	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	зависимая	закрытая
31	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	зависимая	открытая
32	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	зависимая	закрытая
ООО «ТТК»			
33	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	зависимая	закрытая
34	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	зависимая	закрытая

№	Наименование котельной	Способ подключения к тепловым сетям систем	
		Отопления	ГВС
35	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	зависимая	закрытая
36	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	зависимая	закрытая
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»			
37	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	зависимая	закрытая

3.2.12. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии и теплоносителя, отпущенных из тепловых сетей потребителям.

Данные по о наличии приборов учета тепловой энергии по состоянию на 2025 не представлены.

3.2.13. Анализ работы диспетчерской службы.

На базе МКП «Комфорт» и ООО «Энергоснаб» существует собственная аварийно-диспетчерская служба, осуществляющая контроль за параметрами работы источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Информация об аварийных ситуациях стекается в Службу оперативного контроля за работой систем жизнеобеспечения Кемеровской области-Кузбасса и в Единую городскую диспетчерскую службу.

3.2.14. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

Тепловая энергия от котельных до потребителей передается по тепловым сетям. ЦТП и ПНС в системе теплоснабжения не предусмотрены.

3.2.15. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

Для предотвращения превышения давления в системе теплоснабжения используются предохранительно-сбросные клапаны, установленные на трубопроводах в котельных. При возникновении превышения расчетного давления в сети теплоноситель через клапаны сбрасывается в канализационную сеть.

3.2.16. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей.

Согласно представленной информации бесхозяйные сети на территории муниципального округа отсутствуют. Все сети, находящиеся на территории муниципального округа, обслуживаются основными теплоснабжающими организациями, в зоне действия чьих источников они расположены.

3.2.17. Описание изменений эксплуатационных показателей тепловых сетей за ретроспективный период в части строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них.

За ретроспективный период эксплуатационные показатели тепловых сетей в части строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них произошли за счет реализации следующих мероприятий:

Реконструкция тепловой сети от котельной №1 ул. Октябрьская- Школа №1;

Реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной «РТП» по ул. Крупской L=330 м, 2д150мм с увеличением диаметра трубопровода с д100 на д150мм.

4. Зоны действия источников тепловой энергии.

Границы существующей зоны действия котельных представлены рисунках 1-27.

5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии.

5.1.Общие положения.

В качестве расчетных элементов территориального деления в Схеме теплоснабжения приняты населенные пункты и (или) планировочные районы согласно генерального плана развития муниципального округа. Сведения о величине договорных тепловых нагрузок приведены в таблице 12.

Таблица 12.

Сведения о договорных тепловых нагрузках потребителей муниципального округа по состоянию на 2022 год

№	Наименование котельной	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Доля расхода	
		Отопление, вентиляция	ГВС	Всего	Отопление, вентиляция	ГВС
МКП «Комфорт»						
1	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	0,2245	0,0000	0,2245	100,0%	0,0%
2	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	0,4516	0,0000	0,4516	100,0%	0,0%
3	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	0,7835	0,0000	0,7835	100,0%	0,0%
4	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	1,5409	0,0000	1,5409	100,0%	0,0%
5	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	0,4901	0,0000	0,4901	100,0%	0,0%
6	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	0,6553	0,0000	0,6553	100,0%	0,0%
7	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	0,3612	0,0000	0,3612	100,0%	0,0%
8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	1,2172	0,0219	1,2391	98,2%	1,8%
9	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	0,3393	0,0456	0,3849	88,2%	11,8%
10	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	1,7215	0,6648	2,3864	72,1%	27,9%
11	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	1,4360	0,0000	1,4360	100,0%	0,0%
12	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,0380	0,0000	0,0380	100,0%	0,0%
13	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,0600	0,0000	0,0600	100,0%	0,0%
14	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	0,0499	0,0000	0,0499	100,0%	0,0%
15	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,0744	0,0000	0,0744	100,0%	0,0%
16	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	0,3403	0,0000	0,3403	100,0%	0,0%
17	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	0,5924	0,0000	0,5924	100,0%	0,0%
18	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	0,9638	0,0000	0,9638	100,0%	0,0%
19	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,0546	0,0000	0,0546	100,0%	0,0%
20	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	0,6354	0,0000	0,6354	100,0%	0,0%
21	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	0,1713	0,0000	0,1713	100,0%	0,0%
22	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	0,1154	0,0000	0,1154	100,0%	0,0%
23	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	0,1582	0,0000	0,1582	100,0%	0,0%
24	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	0,5201	0,0000	0,5201	100,0%	0,0%
25	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	0,5275	0,0000	0,5275	100,0%	0,0%
26	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	0,4904	0,0000	0,4904	100,0%	0,0%
27	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	0,1893	0,0000	0,1893	100,0%	0,0%

№	Наименование котельной	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Доля расхода	
		Отопление, вентиляция	ГВС	Всего	Отопление, вентиляция	ГВС
28	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	0,2408	0,0000	0,2408	100,0%	0,0%
29	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	0,3843	0,0000	0,3843	100,0%	0,0%
30	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	0,2836	0,0000	0,2836	100,0%	0,0%
31	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	1,0693	0,0672	1,1366	94,1%	5,9%
32	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	0,0353	0,0000	0,0353	100,0%	0,0%
ООО «ТТК»						
33	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	0,700	0,0000	0,7000	100,0%	0,0%
34	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	0,900	0,0000	0,9000	100,0%	0,0%
35	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	3,900	0,0000	3,9000	100,0%	0,0%
36	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	0,700	0,0000	0,7000	100,0%	0,0%
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»						
37	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	0,290	0,0000	0,2900	100,0%	0,0%
ВСЕГО		**22,71**	**0,80**	**23,51**	**96,6%**	**3,4%**

5.2. Анализ фактического теплопотребления. Определение фактических тепловых нагрузок.

Данные о фактических нагрузках отсутствуют. Анализ указанных нагрузок по факту за 2023 год необходимо выполнить при последующих актуализациях схемы теплоснабжения.

5.3. Значения спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления.

При определении приростов объемов потребления тепловой энергии принято, что все вновь вводимые здания подключаются к системе централизованного теплоснабжения.

Прогнозируемые годовые объемы прироста теплопотребления для каждого из периодов так же, как и прирост перспективной застройки, определены по состоянию на начало следующего периода, то есть исходя из величины подключаемой площади застройки, введенной в эксплуатацию (подключенной) в течение рассматриваемого периода (например, в период 2024-2029 гг.), приводится прирост тепла для условного 2029 г., в период 2030-2035 гг. – прирост теплопотребления за счет новой застройки, введенной в эксплуатацию в данный период и т.д. На основании данных по приростам жилого и общественного фонда выполнены расчеты тепловых нагрузок потребителей за 10-летний период с делением на пятилетки, результаты которых представлены в таблицах 13, 14.

В соответствии с данными Администрации округа в течении 2024-2025 годов планируется:

Подключение к котельной школа №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33

Четыре МКД 4х0,114=0,456 Гкал/ч – застройщик ООО «ЖилРемСтрой».

20 частных домов суммарная нагрузка около 0,172 Гкал/ч.

Подключение к котельной РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б

Трех МКД 3х0,114=0,342 – застройщик ООО «ЖилРемСтрой».

Таблица 13.

Прогноз прироста тепловой нагрузки для перспективной застройки в период до 2040 г.

№ п/п	Наименование потребителя	Нагрузка, Гкал/ч				Нагрузка, Гкал/ч				Нагрузка, Гкал/ч				Нагрузка, Гкал/ч			
		Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС
		прирост 2024-2029 гг.				прирост 2030-2035 гг.				прирост 2036-2040 гг.				прирост 2024-2040 гг.			
Тяжинский муниципальный округ		0,970	0,970	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,970	0,970	0,0000	0,0000

Таблица 14.

Тепловая нагрузка для перспективной застройки в период до 2040 г.

№	Наименование котельной	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Присоединенная нагрузка, Гкал/ч		
		Отопление, вентиляция	ГВС	Всего	Отопление, вентиляция	ГВС	Всего	Отопление, вентиляция	ГВС	Всего
		2025-2029 гг.			2031-2035 гг.			2036-2040 гг.		
МКП «Комфорт»		**16,0574**	**0,7995**	**16,8569**	**16,0574**	**0,7995**	**16,8569**	**20,8574**	**0,7995**	**21,6569**
1	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	0,2245	0,0000	0,2245	0,2245	0,0000	0,2245	0,2245	0,0000	0,2245
2	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	0,4516	0,0000	0,4516	0,4516	0,0000	0,4516	0,4516	0,0000	0,4516
3	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	0,7835	0,0000	0,7835	0,7835	0,0000	0,7835	-	-	-
4	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	1,5409	0,0000	1,5409	1,5409	0,0000	1,5409	1,5409	0,0000	1,5409
5	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	0,4901	0,0000	0,4901	0,4901	0,0000	0,4901	-	-	-
6	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	0,6553	0,0000	0,6553	0,6553	0,0000	0,6553	0,6553	0,0000	0,6553
7	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	0,3612	0,0000	0,3612	0,3612	0,0000	0,3612	0,3612	0,0000	0,3612
8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	1,2172	0,0219	1,2391	1,2172	0,0219	1,2391	1,2172	0,0219	1,2391
9	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	0,3393	0,0456	0,3849	0,3393	0,0456	0,3849	0,3393	0,0456	0,3849
10	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	1,7215	0,6648	2,3864	1,7215	0,6648	2,3864	-	-	-
11	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	1,4360	0,0000	1,4360	1,4360	0,0000	1,4360	1,4360	0,0000	1,4360
12	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,0380	0,0000	0,0380	0,0380	0,0000	0,0380	0,0380	0,0000	0,0380
13	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,0600	0,0000	0,0600	0,0600	0,0000	0,0600	0,0600	0,0000	0,0600
14	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	0,0499	0,0000	0,0499	0,0499	0,0000	0,0499	0,0499	0,0000	0,0499
15	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,0744	0,0000	0,0744	0,0744	0,0000	0,0744	0,0744	0,0000	0,0744
16	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	0,3403	0,0000	0,3403	0,3403	0,0000	0,3403	0,3403	0,0000	0,3403
17	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	0,5924	0,0000	0,5924	0,5924	0,0000	0,5924	0,5924	0,0000	0,5924
18	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	0,9638	0,0000	0,9638	0,9638	0,0000	0,9638	0,9638	0,0000	0,9638
19	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,0546	0,0000	0,0546	0,0546	0,0000	0,0546	0,0546	0,0000	0,0546
20	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	0,6354	0,0000	0,6354	0,6354	0,0000	0,6354	0,6354	0,0000	0,6354
21	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	0,1713	0,0000	0,1713	0,1713	0,0000	0,1713	0,1713	0,0000	0,1713
22	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	0,1154	0,0000	0,1154	0,1154	0,0000	0,1154	0,1154	0,0000	0,1154
23	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	0,5201	0,0000	0,5201	0,5201	0,0000	0,5201	0,5201	0,0000	0,5201
25	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	0,5275	0,0000	0,5275	0,5275	0,0000	0,5275	0,5275	0,0000	0,5275

№	Наименование котельной	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Присоединенная нагрузка, Гкал/ч		
		Отопление, вентиляция	ГВС	Всего	Отопление, вентиляция	ГВС	Всего	Отопление, вентиляция	ГВС	Всего
		2025-2029 гг.			2031-2035 гг.			2036-2040 гг.		
26	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	0,4904	0,0000	0,4904	0,4904	0,0000	0,4904	0,4904	0,0000	0,4904
27	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	0,1893	0,0000	0,1893	0,1893	0,0000	0,1893	0,1893	0,0000	0,1893
28	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	0,2408	0,0000	0,2408	0,2408	0,0000	0,2408	0,2408	0,0000	0,2408
29	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	0,3843	0,0000	0,3843	0,3843	0,0000	0,3843	0,3843	0,0000	0,3843
30	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	0,2836	0,0000	0,2836	0,2836	0,0000	0,2836	0,2836	0,0000	0,2836
31	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	1,0693	0,0672	1,1366	1,0693	0,0672	1,1366	1,0693	0,0672	1,1366
32	Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	7,7951	0,6648	8,4600
33	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	0,0353	0,0000	0,0353	0,0353	0,0000	0,0353	0,0353	0,0000	0,0353
ООО «Энергоснаб»		6,20	0,00	6,20	6,20	0,00	6,20	1,40	0,00	1,40
34	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	0,7000	0,0000	0,7000	0,7000	0,0000	0,7000	0,7000	0,0000	0,7000
35	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	0,9000	0,0000	0,9000	0,9000	0,0000	0,9000	-	-	-
36	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	3,9000	0,0000	3,9000	3,9000	0,0000	3,9000	-	-	-
37	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	0,7000	0,0000	0,7000	0,7000	0,0000	0,7000	0,7000	0,0000	0,7000
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»		0,29	0,00	0,29	0,29	0,00	0,29	0,29	0,00	0,29
38	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	0,2900	0,0000	0,2900	0,2900	0,0000	0,2900	0,2900	0,0000	0,2900
ВСЕГО		**22,55**	**0,80**	**23,35**	**22,55**	**0,80**	**23,35**	**22,55**	**0,80**	**23,35**

5.4. Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии.

Распределение тепловых нагрузок потребителей муниципального округа с разбивкой по котельным и видам теплопотребления (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение) приведены в таблице 14.

5.5. Описание случаев (условий) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей застройки и перспективной многоэтажной застройки. Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление и теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов. По существующему состоянию системы теплоснабжения, индивидуальное теплоснабжение применяется в индивидуальном малоэтажном жилищном фонде. Поквартирное отопление в многоквартирных многоэтажных жилых зданиях по состоянию базового года разработки схемы теплоснабжения не применяется и на перспективу не планируется.

5.6. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления.

Значения величины потребления тепловой энергии потребителями муниципального округа приведены в таблице 15.

Таблица 15.

Величина потребления тепловой энергии потребителями муниципального округа

№	Наименование котельной	2024 г.		2025 г.		2029 г.		2040 г.	
		Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал	Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал	Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал	Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал
МКП «Комфорт»									
1	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	570,84	704,09	570,84	704,09	570,84	704,09	570,84	704,09
2	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	1 201,27	1 622,38	1 201,27	1 622,38	1 201,27	1 622,38	1 201,27	1 622,38
3	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	1 998,90	2 245,13	1 998,90	2 245,13	1 998,90	2 245,13	-	-
4	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	3 399,20	4 919,69	3 399,20	4 919,69	3 399,20	4 919,69	3 399,20	4 919,69
5	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	1 274,29	1 466,24	1 274,29	1 466,24	1 274,29	1 466,24	-	-
6	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	1 400,80	1 473,61	1 400,80	1 473,61	1 400,80	1 473,61	1 400,80	1 473,61
7	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	890,00	967,63	890,00	967,63	890,00	967,63	-	-
8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	1 482,98	1 599,36	1 482,98	1 599,36	1 482,98	1 599,36	1 482,98	1 599,36
9	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	833,18	907,90	833,18	907,90	833,18	907,90	833,18	907,90
10	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	4 374,88	5 776,74	4 374,88	5 776,74	4 374,88	5 776,74	-	-
11	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	5 071,22	5 071,22	5 071,22	5 071,22	5 071,22	5 071,22	5 071,22	5 071,22
12	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	101,70	101,70	101,70	101,70	101,70	101,70	101,70	101,70
13	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60
14	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	133,70	133,70	133,70	133,70	133,70	133,70	133,70	133,70
15	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	199,30	199,30	199,30	199,30	199,30	199,30	199,30	199,30
16	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	910,37	1 367,21	910,37	1 367,21	910,37	1 367,21	910,37	1 367,21
17	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	1 492,99	1 872,65	1 492,99	1 872,65	1 492,99	1 872,65	1 492,99	1 872,65
18	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	2 242,40	3 194,42	2 242,40	3 194,42	2 242,40	3 194,42	2 242,40	3 194,42
19	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	133,85	133,85	133,85	133,85	133,85	133,85	133,85	133,85
20	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	1 616,59	1 941,74	1 616,59	1 941,74	0,00	0,00	0,00	0,00
21	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	431,93	584,96	431,93	584,96	431,93	584,96	431,93	584,96
22	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	296,59	427,21	296,59	427,21	296,59	427,21	296,59	427,21
23	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	387,50	589,87	-	-	-	-	-	-
24	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	1 287,59	1 956,48	1 287,59	1 956,48	1 287,59	1 956,48	1 287,59	1 956,48

№	Наименование котельной	2024 г.		2025 г.		2029 г.		2040 г.	
		Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал	Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал	Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал	Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал
25	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	1 350,09	1 886,06	1 350,09	1 886,06	1 350,09	1 886,06	1 350,09	1 886,06
26	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	1 201,50	1 737,47	1 201,50	1 737,47	1 201,50	1 737,47	1 201,50	1 737,47
27	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	468,86	638,25	468,86	638,25	468,86	638,25	468,86	638,25
28	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	592,61	696,83	592,61	696,83	592,61	696,83	592,61	696,83
29	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	941,54	994,62	941,54	994,62	941,54	994,62	941,54	994,62
30	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	694,81	751,46	694,81	751,46	694,81	751,46	694,81	751,46
31	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	2 761,50	3 890,53	2 761,50	3 890,53	2 761,50	3 890,53	2 761,50	3 890,53
32	Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	31 367,35	39 261,46
33	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	-	157,68	157,68	157,68	157,68	157,68	157,68
Итого		**39 960,58**	**50 069,90**	**39 573,09**	**49 480,04**	**37 956,50**	**47 538,30**	**60 785,78**	**76 344,02**
ООО «Энергоснаб»						МКП «Комфорт»			
34	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	3 228,38	4 121,44	3 228,38	4 121,44	3 228,38	4 121,44	3 228,38	4 121,44
35	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	5 376,83	6 209,23	5 376,83	6 209,23	5 376,83	6 209,23	-	-
36	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	17 452,45	22 596,49	17 452,45	22 596,49	17 452,45	22 596,49	-	-
37	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	1 828,72	2 679,86	1 828,72	2 679,86	1 828,72	2 679,86	1 828,72	2 679,86
Итого		**27 886,38**	**35 607,02**	**27 886,38**	**35 607,02**	**27 886,38**	**35 607,02**	**5 057,10**	**6 801,30**
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»									
38	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	1 736,60	2 136,70	1 736,60	2 136,70	1 736,60	2 136,70	1 736,60	2 136,70
Итого		**1 736,60**	**2 136,70**	**1 736,60**	**2 136,70**	**1 736,60**	**2 136,70**	**1 736,60**	**2 136,70**
Итого по округу		**69 583,56**	**87 813,62**	**69 196,06**	**87 223,75**	**67 579,47**	**85 282,01**	**67 579,47**	**85 282,01**

5.7. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.

Нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение установлены приказами Департамента жилищно-коммунального и дорожного комплекса Кемеровской области 23.12.2014 г. №145 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг при отсутствии приборов учета на территории Тяжинского муниципального округа», от 23.12.2014 г. №139 «Об установлении норматива потребления коммунальной услуги по отоплению на территории Тяжинского муниципального округа».

Нормативы потребления коммунальной услуг указаны в таблицах 16, 17, 18.

Таблица 16.

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории Тяжинского муниципального округа в жилых помещениях многоквартирных домов или жилых домах при отсутствии приборов учета, в отопительный период продолжительностью 9 месяцев, включая неполные месяцы отопительного периода, определенные с применением метода аналогов при заданной вероятности объема выборки, равной 0,85 с учетом технических параметров и климатических особенностей

№ п/п	Категории многоквартирных домов и жилых домов	Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях (Гкал на 1 кв. метр общей площади всех помещений в многоквартирном доме или жилого дома) *
1.	Многоквартирные дома, в том числе общежития квартирного, секционного и коридорного типа, жилые дома строительным объемом менее 5000 кубических метров	0,0344
2.	Многоквартирные дома, в том числе общежития квартирного, секционного и коридорного типа, жилые дома строительным объемом от 5000 кубических метров до 10000 кубических метров	0,0292
3.	Многоквартирные дома, в том числе общежития квартирного, секционного и коридорного типа, жилые дома строительным объемом от 10000 кубических метров	0,0249

Таблица 17.

Нормативы потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению и водоотведению в жилых помещениях на территории Тяжинского муниципального района

N п/п	Степень благоустройства	Норматив потребления коммунальной услуги, куб. метр на 1 человека в месяц		
		Холодное водоснабжение	Горячее водоснабжение	Водоотведение
1.1.	Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные ваннами длиной 1500-1700 мм, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами	5,01	3,37	8,38
1.2.	Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением путем подогрева холодной воды водонагревателями всеми видами топлива, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные ваннами длиной 1500-1700 мм, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами	8,38	-	8,38
2.1.	Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные сидячими ваннами длиной 1200 мм, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами	4,97	3,31	8,28
2.2.	Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением путем подогрева холодной воды водонагревателями всеми видами топлива, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные ваннами длиной 1200 мм, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами	8,28	-	8,28
2.3.	Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные ваннами, раковинами, кухонными мойками и унитазами	4,70	-	4,70
3.1.	Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами	4,52	2,76	7,28
3.2.	Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением путем подогрева холодной воды водонагревателями всеми видами топлива, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами	7,28	-	7,28
4.1.	Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные раковинами, кухонными мойками и унитазами	3,36	1,32	4,68
4.2.	Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением путем подогрева холодной	4,68	-	4,68

N п/п	Степень благоустройства	Норматив потребления коммунальной услуги, куб. метр на 1 человека в месяц		
		Холодное водоснабжение	Горячее водоснабжение	Водоотведение
	воды водонагревателями всеми видами топлива, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные раковинами, кухонными мойками и унитазами			
4.3.	Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные раковинами, кухонными мойками и унитазами	3,06	-	3,06
5.1.	Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные раковинами, кухонными мойками	2,27	1,32	3,59
5.2.	Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением путем подогрева холодной воды водонагревателями всеми видами топлива, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные раковинами, кухонными мойками	3,59	-	3,59
5.3.	Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные раковинами, кухонными мойками	2,61	-	2,61
5.4.	Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным, горячим водоснабжением, без водоотведения или с выгребной ямой, оборудованные раковинами, кухонными мойками	1,53	0,83	-
5.5.	Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным, горячим водоснабжением путем подогрева холодной воды водонагревателями всеми видами топлива, без водоотведение или с выгребной ямой, оборудованные раковинами, кухонными мойками	2,36	-	-
5.6.	Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным водоснабжением, без водоотведения или с выгребной ямой, оборудованные раковинами, кухонными мойками	1,38	-	-
6.1.	Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным водоснабжением, без водоотведения или с выгребной ямой, оборудованные раковинами	1,24	-	-
6.2.	Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные раковинами	2,08	-	2,08
7.1.	Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные душами на этажах или в подвальных помещениях, общими раковинами, кухонными мойками и унитазами на этажах	3,07	1,69	4,76
7.2.	Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением путем подогрева холодной воды водонагревателями всеми видами топлива, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные душами на этажах или в подвальных помещениях, общими раковинами, кухонными мойками и унитазами на этажах	4,76	-	4,76

N п/п	Степень благоустройства	Норматив потребления коммунальной услуги, куб. метр на 1 человека в месяц		
		Холодное водоснабжение	Горячее водоснабжение	Водоотведение
8.1.	Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные общими раковинами, кухонными мойками и унитазами на этажах	2,40	0,86	3,26
8.2.	Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением путем подогрева холодной воды водонагревателями всеми видами топлива, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные общими раковинами, кухонными мойками и унитазами на этажах	3,26	-	3,26
8.3.	Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные общими раковинами, кухонными мойками и унитазами на этажах	1,92	-	1,92
9.1.	Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные общими раковинами, кухонными мойками на этажах	1,61	1,00	2,61
9.2.	Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением путем подогрева холодной воды водонагревателями всеми видами топлива, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные общими раковинами, кухонными мойками на этажах	2,61	-	2,61
9.3.	Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные общими раковинами, кухонными мойками на этажах	1,50	-	1,50
9.4.	Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением, без водоотведения или с выгребной ямой, оборудованные общими раковинами, кухонными мойками на этажах	1,31	0,86	-
9.5.	Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением путем подогрева холодной воды водонагревателями всеми видами топлива, без водоотведения или с выгребной ямой, оборудованные общими раковинами, кухонными мойками на этажах	2,17	-	-
9.6.	Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным водоснабжением, без водоотведения или с выгребной ямой, оборудованные общими раковинами, кухонными мойками на этажах	1,28	-	-
10.1	Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением, без водоотведения или с выгребной ямой, оборудованные общими раковинами на этажах	1,18	0,56	-
10.2	Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением путем подогрева холодной воды водонагревателями всеми видами топлива, без водоотведения или с выгребной ямой, оборудованные общими раковинами на этажах	1,74	-	-
10.3	Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным водоснабжением, без водоотведения или с выгребной ямой, оборудованные общими раковинами на этажах	1,14	-	-
11.1	Жилые помещения с холодным водоснабжением из уличной колонки или дворового крана	1,08	-	-

Примечание:

*При степени благоустройства «водоотведение в выгребные ямы через внутридомовые сети» норматив потребления коммунальной услуги по водоотведению применяется в случае наличия договора с ресурсоснабжающей организацией на услугу «водоотведение и очистка сточных вод».

Таблица 18.

Нормативы потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению при использовании земельного участка и надворных построек на территории Тяжинского муниципального района

№ п/п	Направления использования	Единица измерения	Норматив потребления
1.	Мытье в бане	куб. метр на 1 человека в месяц	0,2
2.	Полив земельного участка при наличии водопровода	куб. метр на 1 кв.м. земельного участка в месяц поливочного сезона**	0,15
3.	Полив земельного участка из уличной колонки	куб. метр на 1 кв.м. земельного участка в месяц поливочного сезона**	0,09
4.	Мытье автомобиля	куб. метр на 1 автомобиль в месяц	0,4
5.	Водоснабжение и приготовление пищи для сельскохозяйственных животных:		
5.1.	Корова	куб. метр на 1 голову в месяц	1,82
5.2.	Лошадь	куб. метр на 1 голову в месяц	2,43
5.3.	Свинья	куб. метр на 1 голову в месяц	0,76
5.4.	Овца, коза	куб. метр на 1 голову в месяц	0,3
5.5.	Куры	куб. метр на 1 голову в месяц	0,01
5.6.	Гуси	куб. метр на 1 голову в месяц	0,05
5.7.	Утки	куб. метр на 1 голову в месяц	0,06

Примечание:

** Норматив потребления коммунальной услуги на полив земельного участка применяется в течение 60 дней календарного года.

6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.

6.1. Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии.

Баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных составлен на основании данных об установленной и располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, а также присоединенных расчетных тепловых нагрузках.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2024-2040 гг. представлены в таблицах 19-56.

Таблица 19.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,600	1,586	0,014	0,023	0,225	1,325
2025	1,600	1,586	0,014	0,023	0,225	1,325
2026	1,600	1,586	0,014	0,023	0,225	1,325
2027	1,600	1,586	0,014	0,023	0,225	1,325
2028	1,600	1,586	0,014	0,023	0,225	1,325
2029	1,600	1,586	0,014	0,023	0,225	1,325
2030	1,600	1,586	0,014	0,023	0,225	1,325
2031	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2032	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2033	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2034	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2035	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2036	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2037	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2038	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2039	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2040	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х400) вместо котельной «Профилакторий», пгт. Тяжинский.

Дефицит тепловой мощности по котельной на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

Таблица 20.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	2,000	1,989	0,011	0,073	0,452	1,454
2025	2,000	1,989	0,011	0,073	0,452	1,454
2026	2,000	1,989	0,011	0,073	0,452	1,454
2027	2,000	1,989	0,011	0,073	0,452	1,454
2028	2,000	1,989	0,011	0,073	0,452	1,454
2029	2,000	1,989	0,011	0,073	0,452	1,454
2030	2,000	1,989	0,011	0,073	0,452	1,454
2031	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2032	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2033	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2034	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2035	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2036	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2037	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2038	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2039	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2040	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной «Ветстанция», пгт.Тяжинский .

Таблица 21.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	3,250	3,233	0,017	0,042	0,784	2,391
2025	3,540	3,523	0,017	0,042	0,784	2,681
2026	3,540	3,523	0,017	0,042	0,784	2,681
2027	3,790	3,773	0,017	0,042	0,784	2,931
2028	3,790	3,773	0,017	0,042	0,784	2,931
2029	3,790	3,773	0,017	0,042	0,784	2,931
2030	3,790	3,773	0,017	0,042	0,784	2,931
2031	3,790	3,773	0,017	0,042	0,784	2,931
2032	3,790	3,773	0,017	0,042	0,784	2,931
2033	3,790	3,773	0,017	0,042	0,784	2,931
2034	3,790	3,773	0,017	0,042	0,784	2,931
2035	0,000	-	-	-	-	-
2036	0,000	-	-	-	-	-
2037	0,000	-	-	-	-	-
2038	0,000	-	-	-	-	-
2039	0,000	-	-	-	-	-
2040	0,000	-	-	-	-	-

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

в 2030 году планируется ввод новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч).

Таблица 22.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	4,500	4,475	0,025	0,262	1,541	2,647
2025	5,040	5,015	0,025	0,262	1,541	3,187
2026	5,040	5,015	0,025	0,262	1,541	3,187
2027	5,040	5,015	0,025	0,262	1,541	3,187
2028	5,040	5,015	0,025	0,262	1,541	3,187
2029	5,040	5,015	0,025	0,262	1,541	3,187
2030	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2031	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2032	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2033	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2034	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2035	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2036	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2037	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2038	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2039	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2040	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной «РТП», пгт.Тяжинский

Таблица 23.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2025	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2026	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2027	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2028	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2029	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2030	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2031	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2032	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2033	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2034	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2035	0,000	-	-	-	-	-
2036	0,000	-	-	-	-	-
2037	0,000	-	-	-	-	-
2038	0,000	-	-	-	-	-
2039	0,000	-	-	-	-	-
2040	0,000	-	-	-	-	-

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

в 2030 году планируется ввод новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч)

Таблица 24.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,600	1,591	0,009	0,013	0,655	0,915
2025	1,600	1,591	0,009	0,013	0,655	0,915
2026	1,600	1,591	0,009	0,013	0,655	0,915
2027	1,600	1,591	0,009	0,013	0,655	0,915
2028	1,600	1,591	0,009	0,013	0,655	0,915
2029	1,600	1,591	0,009	0,013	0,655	0,915
2030	1,600	1,591	0,009	0,013	0,655	0,915
2031	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2032	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2033	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2034	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2035	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2036	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2037	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2038	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2039	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2040	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной «База-Гараж», пгт.Тяжинский

Таблица 25.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2025	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2026	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2027	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2028	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2029	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2030	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2031	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2032	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2033	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2034	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2035	0,000	-	-	-	-	-
2036	0,000	-	-	-	-	-
2037	0,000	-	-	-	-	-
2038	0,000	-	-	-	-	-
2039	0,000	-	-	-	-	-
2040	0,000	-	-	-	-	-

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

в 2028 году планируется ввод новой автоматической блочно-модульной котельной (4х300) вместо котельной "Д/сад №8", пгт. Тяжинский с целью объединения источников теплоснабжения котельной "Д/сад №8", пгт. Тяжинский и котельной Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8.

Таблица 26.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	2,000	1,990	0,010	0,020	1,239	0,720
2025	3,750	3,740	0,010	0,020	1,239	2,470
2026	3,750	3,740	0,010	0,020	1,239	2,470
2027	3,750	3,740	0,010	0,020	1,239	2,470
2028	3,750	3,740	0,010	0,020	1,239	2,470
2029	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2030	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2031	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2032	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2033	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2034	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2035	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2036	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2037	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2038	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2039	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2040	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х800) вместо котельной «Школа №3», пгт. Тяжинский

Таблица 27.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	2,000	1,992	0,008	0,013	0,385	1,585
2025	1,720	1,712	0,008	0,013	0,385	1,305
2026	1,720	1,712	0,008	0,013	0,385	1,305
2027	1,720	1,712	0,008	0,013	0,385	1,305
2028	1,720	1,712	0,008	0,013	0,385	1,305
2029	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2030	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2031	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2032	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2033	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2034	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2035	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2036	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2037	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2038	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2039	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2040	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х300) вместо котельной «Д/сад №8», пгт.Тяжинский

Таблица 28.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	3,400	3,376	0,024	0,241	2,386	0,724
2025	3,600	3,576	0,024	0,241	2,386	0,924
2026	3,600	3,576	0,024	0,241	2,386	0,924
2027	3,600	3,576	0,024	0,241	2,386	0,924
2028	3,600	3,576	0,024	0,241	2,386	0,924
2029	4,000	3,976	0,024	0,241	2,386	1,324
2030	4,000	3,976	0,024	0,241	2,386	1,324
2031	4,000	3,976	0,024	0,241	2,386	1,324
2032	4,000	3,976	0,024	0,241	2,386	1,324
2033	4,000	3,976	0,024	0,241	2,386	1,324
2034	4,000	3,976	0,024	0,241	2,386	1,324
2035	0,000	-	-	-	-	-
2036	0,000	-	-	-	-	-
2037	0,000	-	-	-	-	-
2038	0,000	-	-	-	-	-
2039	0,000	-	-	-	-	-
2040	0,000	-	-	-	-	-

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

в 2030 году планируется ввод новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч)

Таблица 29.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	4,000	3,974	0,026	0,000	1,436	2,512
2025	4,000	3,974	0,026	0,000	1,436	2,512
2026	4,000	3,974	0,026	0,000	1,436	2,512
2027	4,000	3,974	0,026	0,000	1,436	2,512
2028	4,000	3,974	0,026	0,000	1,436	2,512
2029	4,000	3,974	0,026	0,000	1,436	2,512
2030	4,000	3,974	0,026	0,000	1,436	2,512
2031	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2032	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2033	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2034	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2035	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2036	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2037	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2038	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2039	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2040	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной «Техникум», пгт. Тяжинский

Таблица 30.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	0,095	0,093	0,002	0,000	0,038	0,053
2025	0,095	0,093	0,002	0,000	0,038	0,053
2026	0,095	0,093	0,002	0,000	0,038	0,053
2027	0,095	0,093	0,002	0,000	0,038	0,053
2028	0,095	0,093	0,002	0,000	0,038	0,053
2029	0,095	0,093	0,002	0,000	0,038	0,053
2030	0,095	0,093	0,002	0,000	0,038	0,053
2031	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2032	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2033	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2034	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2035	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2036	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2037	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2038	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2039	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2040	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной «Лесная, 1», пгт. Тяжинский.

Таблица 31.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	0,600	0,597	0,003	0,000	0,060	0,535
2025	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2026	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2027	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2028	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2029	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2030	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2031	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2032	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2033	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2034	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2035	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2036	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2037	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2038	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2039	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2040	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной котельной ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29.

Таблица 32.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Электрокотельной Луговая, 17, пгт. Тяжинский ул. Луговая, 17 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	0,086	0,086	0,000	0,000	0,050	0,035
2025	0,086	0,086	0,000	0,000	0,050	0,035
2026	0,086	0,086	0,000	0,000	0,050	0,035
2027	0,086	0,086	0,000	0,000	0,050	0,035
2028	0,086	0,086	0,000	0,000	0,050	0,035
2029	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2030	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2031	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2032	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2033	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2034	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2035	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2036	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2037	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2038	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2039	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2040	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17

Таблица 33.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки модульной котельной Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	0,189	0,187	0,002	0,000	0,074	0,111
2025	0,189	0,187	0,002	0,000	0,074	0,111
2026	0,189	0,187	0,002	0,000	0,074	0,111
2027	0,189	0,187	0,002	0,000	0,074	0,111
2028	0,189	0,187	0,002	0,000	0,074	0,111
2029	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2030	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2031	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2032	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2033	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2034	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2035	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2036	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2037	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2038	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2039	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2040	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной «Маслозаводская», пгт.Итатский

Таблица 34.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	2,000	1,988	0,012	0,079	0,340	1,558
2025	2,000	1,988	0,012	0,079	0,340	1,558
2026	2,000	1,988	0,012	0,079	0,340	1,558
2027	2,000	1,988	0,012	0,079	0,340	1,558
2028	2,000	1,988	0,012	0,079	0,340	1,558
2029	2,000	1,988	0,012	0,079	0,340	1,558
2030	2,000	1,988	0,012	0,079	0,340	1,558
2031	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2032	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2033	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2034	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2035	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2036	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2037	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2038	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2039	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2040	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной «СМУ», пгт. Итатский

Таблица 35.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	3,000	2,992	0,008	0,065	0,592	2,327
2025	3,000	2,992	0,008	0,065	0,592	2,327
2026	3,000	2,992	0,008	0,065	0,592	2,327
2027	3,000	2,992	0,008	0,065	0,592	2,327
2028	3,000	2,992	0,008	0,065	0,592	2,327
2029	3,000	2,992	0,008	0,065	0,592	2,327
2030	3,000	2,992	0,008	0,065	0,592	2,327
2031	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2032	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2033	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2034	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2035	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2036	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2037	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2038	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2039	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2040	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной «Больница», пгт.Итатский.

Таблица 36.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	3,250	3,225	0,025	0,164	0,964	2,073
2025	3,250	3,225	0,025	0,164	0,964	2,073
2026	3,250	3,225	0,025	0,164	0,964	2,073
2027	3,250	3,225	0,025	0,164	0,964	2,073
2028	3,250	3,225	0,025	0,164	0,964	2,073
2029	3,250	3,225	0,025	0,164	0,964	2,073
2030	3,250	3,225	0,025	0,164	0,964	2,073
2031	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2032	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2033	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2034	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2035	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2036	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2037	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2038	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2039	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2040	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х800) вместо котельной «База», пгт.Итатский.

Таблица 37.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной ДК, пгт. Итатский, ул. Советская, 200 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	0,489	0,485	0,004	0,000	0,055	0,426
2025	0,489	0,485	0,004	0,000	0,055	0,426
2026	0,489	0,485	0,004	0,000	0,055	0,426
2027	0,489	0,485	0,004	0,000	0,055	0,426
2028	0,489	0,485	0,004	0,000	0,055	0,426
2029	0,489	0,485	0,004	0,000	0,055	0,426
2030	0,489	0,485	0,004	0,000	0,055	0,426
2031	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2032	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2033	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2034	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2035	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2036	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2037	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2038	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2039	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2040	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной «ДК», пгт. Итатский.

Таблица 38.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	3,000	2,989	0,011	0,056	0,635	2,286
2025	3,000	2,989	0,011	0,056	0,635	2,286
2026	3,000	2,989	0,011	0,056	0,635	2,286
2027	3,000	2,989	0,011	0,056	0,635	2,286
2028	3,000	2,989	0,011	0,056	0,635	2,286
2029	3,000	2,989	0,011	0,056	0,635	2,286
2030	3,000	2,989	0,011	0,056	0,635	2,286
2031	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2032	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2033	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2034	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2035	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2036	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2037	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2038	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2039	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2040	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной «Итатская СШ», пгт. Итатский

Таблица 39.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,660	1,655	0,005	0,026	0,171	1,452
2025	1,660	1,655	0,005	0,026	0,171	1,452
2026	1,660	1,655	0,005	0,026	0,171	1,452
2027	1,660	1,655	0,005	0,026	0,171	1,452
2028	1,660	1,655	0,005	0,026	0,171	1,452
2029	1,660	1,655	0,005	0,026	0,171	1,452
2030	1,660	1,655	0,005	0,026	0,171	1,452
2031	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2032	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2033	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2034	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2035	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2036	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2037	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2038	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2039	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2040	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной «Д/сад №4», пгт. Итатский.

Таблица 40.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,100	1,094	0,006	0,022	0,115	0,949
2025	1,100	1,094	0,006	0,022	0,115	0,949
2026	1,100	1,094	0,006	0,022	0,115	0,949
2027	1,100	1,094	0,006	0,022	0,115	0,949
2028	1,100	1,094	0,006	0,022	0,115	0,949
2029	1,100	1,094	0,006	0,022	0,115	0,949
2030	1,100	1,094	0,006	0,022	0,115	0,949
2031	1,100	1,094	0,006	0,022	0,115	0,949
2032	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107
2033	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107
2034	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107
2035	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107
2036	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107
2037	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107
2038	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107
2039	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107
2040	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной в д. Ключевая.

Таблица 41.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,250	1,234	0,016	0,035	0,158	1,025
2025	0,000	-	-	-	-	-
2026	0,000	-	-	-	-	-
2027	0,000	-	-	-	-	-
2028	0,000	-	-	-	-	-
2029	0,000	-	-	-	-	-
2030	0,000	-	-	-	-	-
2031	0,000	-	-	-	-	-
2032	0,000	-	-	-	-	-
2033	0,000	-	-	-	-	-
2034	0,000	-	-	-	-	-
2035	0,000	-	-	-	-	-
2036	0,000	-	-	-	-	-
2037	0,000	-	-	-	-	-
2038	0,000	-	-	-	-	-
2039	0,000	-	-	-	-	-
2040	0,000	-	-	-	-	-

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

Котельная не эксплуатируется с 2025 года.

Таблица 42.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	3,000	2,991	0,009	0,115	0,520	2,347
2025	3,000	2,991	0,009	0,115	0,520	2,347
2026	3,000	2,991	0,009	0,115	0,520	2,347
2027	3,000	2,991	0,009	0,115	0,520	2,347
2028	3,000	2,991	0,009	0,115	0,520	2,347
2029	3,000	2,991	0,009	0,115	0,520	2,347
2030	3,000	2,991	0,009	0,115	0,520	2,347
2031	3,000	2,991	0,009	0,115	0,520	2,347
2032	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379
2033	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379
2034	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379
2035	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379
2036	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379
2037	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379
2038	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379
2039	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379
2040	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной «Преображенская СШ» с. Преображенка.

Таблица 43.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,600	1,592	0,008	0,092	0,528	0,964
2025	1,600	1,592	0,008	0,092	0,528	0,964
2026	1,600	1,592	0,008	0,092	0,528	0,964
2027	1,600	1,592	0,008	0,092	0,528	0,964
2028	1,800	1,792	0,008	0,092	0,528	1,164
2029	1,800	1,792	0,008	0,092	0,528	1,164
2030	1,800	1,792	0,008	0,092	0,528	1,164
2031	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2032	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2033	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2034	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2035	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2036	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2037	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2038	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2039	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2040	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Ступишино.

Таблица 44.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	3,000	2,984	0,016	0,092	0,490	2,385
2025	3,000	2,984	0,016	0,092	0,490	2,385
2026	3,000	2,984	0,016	0,092	0,490	2,385
2027	3,000	2,984	0,016	0,092	0,490	2,385
2028	3,000	2,984	0,016	0,092	0,490	2,385
2029	3,000	2,984	0,016	0,092	0,490	2,385
2030	3,000	2,984	0,016	0,092	0,490	2,385
2031	3,000	2,984	0,016	0,092	0,490	2,385
2032	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159
2033	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159
2034	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159
2035	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159
2036	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159
2037	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159
2038	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159
2039	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159
2040	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Новопокровка.

Таблица 45.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,800	1,789	0,011	0,029	0,189	1,559
2025	0,989	0,978	0,011	0,029	0,189	0,748
2026	0,989	0,978	0,011	0,029	0,189	0,748
2027	0,989	0,978	0,011	0,029	0,189	0,748
2028	1,189	1,178	0,011	0,029	0,189	0,948
2029	1,189	1,178	0,011	0,029	0,189	0,948
2030	1,189	1,178	0,011	0,029	0,189	0,948
2031	1,189	1,178	0,011	0,029	0,189	0,948
2032	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103
2033	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103
2034	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103
2035	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103
2036	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103
2037	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103
2038	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103
2039	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103
2040	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной «Валерьяновская СШ» п. Валерьяновка.

Таблица 46.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26 а по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,520	1,512	0,008	0,018	0,241	1,245
2025	1,520	1,512	0,008	0,018	0,241	1,245
2026	1,520	1,512	0,008	0,018	0,241	1,245
2027	1,800	1,792	0,008	0,018	0,241	1,525
2028	1,800	1,792	0,008	0,018	0,241	1,525
2029	1,800	1,792	0,008	0,018	0,241	1,525
2030	1,800	1,792	0,008	0,018	0,241	1,525
2031	1,800	1,792	0,008	0,018	0,241	1,525
2032	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069
2033	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069
2034	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069
2035	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069
2036	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069
2037	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069
2038	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069
2039	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069
2040	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной «Старо-Урюпская СШ» д.Старый Урюп.

Таблица 47.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,600	1,588	0,012	0,009	0,384	1,184
2025	1,600	1,588	0,012	0,009	0,384	1,184
2026	1,600	1,588	0,012	0,009	0,384	1,184
2027	1,600	1,588	0,012	0,009	0,384	1,184
2028	1,600	1,588	0,012	0,009	0,384	1,184
2029	1,600	1,588	0,012	0,009	0,384	1,184
2030	1,600	1,588	0,012	0,009	0,384	1,184
2031	1,600	1,588	0,012	0,009	0,384	1,184
2032	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100
2033	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100
2034	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100
2035	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100
2036	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100
2037	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100
2038	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100
2039	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100
2040	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной «Тисульская СШ» с.Тисуль.

Таблица 48.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,320	1,310	0,010	0,010	0,284	1,006
2025	1,320	1,310	0,010	0,010	0,284	1,006
2026	1,600	1,590	0,010	0,010	0,284	1,286
2027	1,600	1,590	0,010	0,010	0,284	1,286
2028	1,600	1,590	0,010	0,010	0,284	1,286
2029	1,600	1,590	0,010	0,010	0,284	1,286
2030	1,600	1,590	0,010	0,010	0,284	1,286
2031	1,600	1,590	0,010	0,010	0,284	1,286
2032	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030
2033	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030
2034	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030
2035	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030
2036	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030
2037	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030
2038	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030
2039	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030
2040	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной «Новоподзорновская СШ» с. Новоподзорново.

Таблица 49.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	3,800	3,777	0,023	0,194	1,137	2,423
2025	3,800	3,777	0,023	0,194	1,137	2,423
2026	3,800	3,777	0,023	0,194	1,137	2,423
2027	3,800	3,777	0,023	0,194	1,137	2,423
2028	3,800	3,777	0,023	0,194	1,137	2,423
2029	3,800	3,777	0,023	0,194	1,137	2,423
2030	3,800	3,777	0,023	0,194	1,137	2,423
2031	3,800	3,777	0,023	0,194	1,137	2,423
2032	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171
2033	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171
2034	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171
2035	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171
2036	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171
2037	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171
2038	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171
2039	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171
2040	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в с. Кубитет.

Таблица 50.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2025	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2026	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2027	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2028	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2029	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2030	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2031	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2032	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2033	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2034	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2035	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2036	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2037	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2038	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2039	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2040	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

Таблица 51.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	4,400	4,375	0,025	0,154	0,700	3,496
2025	4,400	4,375	0,025	0,154	0,700	3,496
2026	4,400	4,375	0,025	0,154	0,700	3,496
2027	4,400	4,375	0,025	0,154	0,700	3,496
2028	4,400	4,375	0,025	0,154	0,700	3,496
2029	4,400	4,375	0,025	0,154	0,700	3,496
2030	4,400	4,375	0,025	0,154	0,700	3,496
2031	4,400	4,375	0,025	0,154	0,700	3,496
2032	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644
2033	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644
2034	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644
2035	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644
2036	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644
2037	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644
2038	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644
2039	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644
2040	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п. Нововосточный.

Таблица 52.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2025	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2026	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2027	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2028	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2029	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2030	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2031	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2032	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2033	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2034	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2035	0,000	-	-	-	-	-
2036	0,000	-	-	-	-	-
2037	0,000	-	-	-	-	-
2038	0,000	-	-	-	-	-
2039	0,000	-	-	-	-	-
2040	0,000	-	-	-	-	-

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

в 2030 году планируется ввод новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч).

Таблица 53.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2025	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2026	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2027	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2028	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2029	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2030	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2031	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2032	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2033	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2034	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2035	0,000	-	-	-	-	-
2036	0,000	-	-	-	-	-
2037	0,000	-	-	-	-	-
2038	0,000	-	-	-	-	-
2039	0,000	-	-	-	-	-
2040	0,000	-	-	-	-	-

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

в 2030 году планируется ввод новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч).

Таблица 54.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	4,400	4,378	0,022	0,147	0,700	3,510
2025	4,400	4,378	0,022	0,147	0,700	3,510
2026	4,400	4,378	0,022	0,147	0,700	3,510
2027	4,400	4,378	0,022	0,147	0,700	3,510
2028	4,400	4,378	0,022	0,147	0,700	3,510
2029	4,400	4,378	0,022	0,147	0,700	3,510
2030	4,400	4,378	0,022	0,147	0,700	3,510
2031	4,400	4,378	0,022	0,147	0,700	3,510
2032	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510
2033	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510
2034	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510
2035	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510
2036	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510
2037	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510
2038	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510
2039	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510
2040	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Листвянка.

Таблица 55.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной «Тяжинское ДРСУ» по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2025	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2026	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2027	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2028	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2029	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2030	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2031	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2032	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2033	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2034	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2035	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2036	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2037	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2038	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2039	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2040	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

Таблица 56.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки новой котельной (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	-	-	-	-	-	-
2025	-	-	-	-	-	-
2026	-	-	-	-	-	-
2027	-	-	-	-	-	-
2028	-	-	-	-	-	-
2029	-	-	-	-	-	-
2030	-	-	-	-	-	-
2031	-	-	-	-	-	-
2032	-	-	-	-	-	-
2033	-	-	-	-	-	-
2034	20,000	19,844	0,156	1,366	8,460	9,862
2035	20,000	19,844	0,156	1,366	8,460	9,862
2036	20,000	19,844	0,156	1,366	8,460	9,862
2037	20,000	19,844	0,156	1,366	8,460	9,862
2038	20,000	19,844	0,156	1,366	8,460	9,862
2039	20,000	19,844	0,156	1,366	8,460	9,862
2040	20,000	19,844	0,156	1,366	8,460	9,862

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

в 2034 - 2035 году планируется ввод новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч).

6.2. Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя не рассчитывались в связи отсутствием данных.

6.3. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, и технического перевооружения и модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за ретроспективный период.

За ретроспективный период в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки произошли изменения за счет реализации следующих мероприятий:

Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-1,16 (1) на котлы типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «РТП»;

Реконструкция котельной «Валерьяновская СШ» с заменой котла НР-65 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт с заменой вспомогательного оборудования;

Реконструкция котельной «Сельпо» с заменой 1-го котла КВр-1,16 (1,0) на котел типа КВр-1,45 (1,25);

Реконструкция котельной «Светлячок» с заменой 1-го котла КВр-0,93 (0,8) на котел типа КВр-1,16 (1,0);

Реконструкция котельной «Техникум» с заменой 1-го котла НР-18 (1,0) на котел типа КВр-1,16 (1,0), с заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель);

Реконструкция котельной «РТП» с заменой 2-го котла КВр-1,16 (1,0) на котел типа КВр-1,45(1,25), с заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель).

С 2025 года выведена из эксплуатации котельной д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6.

Также дополнительно передана на обслуживание котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190.

7. Балансы теплоносителя.

Системы горячего водоснабжения муниципального округа подключены по открытой схеме.

Теплоноситель, используемый для подпитки тепловой сети, обеспечивает:

- компенсацию утечек в тепловых сетях и абонентских установках потребителей;
- компенсацию затрат при технологических испытаниях и ремонтах на тепловых сетях, связанных с его дренированием на момент произведения работ;
- горячее водоснабжение.

Кроме подпитки тепловой сети, вода, поступающая на источники тепловой энергии, расходуется на их собственные и хозяйственные нужды.

Перспективный годовой расход объема теплоносителя приведен в таблице 57.

Таблица 57.

Годовой расход теплоносителя в зонах действия котельных Тяжинского муниципального округа

Параметры	Единицы измерения	2024	2026-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
МКП «Комфорт»					
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,161	0,161	0,161	0,161
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,135	0,135	0,135	0,135
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,026	0,026	0,026	0,026
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,347	0,347	0,347	0,347
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,256	0,256	0,256	0,256
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,253	0,253	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,161	0,161	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,622	0,622	0,622	0,622
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,511	0,511	0,511	0,511
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,111	0,111	0,111	0,111
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,243	0,243	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,152	0,152	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12					

Параметры	Единицы измерения	2024	2026-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,113	0,113	0,113	0,113
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,021	0,021	0,021	0,021
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,121	0,121	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,030	0,030	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	1,013	1,013	1,013	1,013
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,089	0,089	0,089	0,089
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,833	0,833	0,833	0,833
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	1,849	1,849	1,849	1,849
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,023	0,023	0,023	0,023
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	1,734	1,734	1,734	1,734
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	26,014	26,014	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,564	0,564	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	25,304	25,304	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,146	0,146	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметры	Единицы измерения	2024	2026-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17				**Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17**	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,000	0,078	0,078	0,078
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,000	0,078	0,078	0,078
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,215	0,215	0,215	0,215
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,124	0,124	0,124	0,124
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,307	0,307	0,307	0,307
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,215	0,215	0,215	0,215
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	1,955	1,955	1,955	1,955
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	1,844	1,844	1,844	1,844
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,111	0,111	0,111	0,111
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27					

Параметры	Единицы измерения	2024	2026-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,150	0,150	0,150	0,150
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,058	0,058	0,058	0,058
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,145	0,145	0,145	0,145
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,054	0,054	0,054	0,054
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,229	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,137	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	-	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,265	0,265	0,265	0,265
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,174	0,174	0,174	0,174
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,232	0,232	0,232	0,232
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,141	0,141	0,141	0,141
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,232	0,232	0,232	0,232
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,141	0,141	0,141	0,141
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,106	0,106	0,106	0,106
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,027	0,027	0,027	0,027
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметры	Единицы измерения	2024	2026-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,125	0,125	0,125	0,125
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,033	0,033	0,033	0,033
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,132	0,132	0,132	0,132
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,041	0,041	0,041	0,041
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,119	0,119	0,119	0,119
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,027	0,027	0,027	0,027
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	3,809	3,809	3,809	3,809
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,637	0,637	0,637	0,637
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	2,558	2,558	2,558	2,558
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,615	0,615	0,615	0,615
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	-	-	31,024	31,024
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	-	-	5,105	5,105
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	-	-	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	-	-	25,304	25,304
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	-	-	0,615	0,615
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	-	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	-	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	-	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	-	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	-	0,000	0,000	0,000
ООО «Энергоснаб»				**МКП «Комфорт»**	
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,596	0,596	0,596	0,596
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,434	0,434	0,434	0,434
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметры	Единицы измерения	2024	2026-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,162	0,162	0,162	0,162
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,595	0,595	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,454	0,454	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,140	0,140	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	3,797	3,797	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	3,744	3,744	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,054	0,054	-	-
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,568	0,568	0,568	0,568
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,485	0,485	0,485	0,485
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,082	0,082	0,082	0,082
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»					
Котельная «Тяжинское ДРСУ»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,252	0,252	0,252	0,252
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,149	0,149	0,149	0,149
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,103	0,103	0,103	0,103
ВСЕГО					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	44,982	44,832	44,832	44,832
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	10,860	10,723	10,723	10,723
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	30,430	30,430	30,430	30,430
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	3,783	3,770	3,770	3,770

Примечание: * - в связи с отсутствием приборов учета на источниках тепловой энергии и у потребителей данные о сверхнормативных утечках теплоносителя отсутствуют;

** - расчетные значения.

В настоящее время на большинстве котельных отсутствует водоподготовительная установка. Для определения перспективной проектной производительности водоподготовительных установок указанных котельных, а также перспективной проектной производительности водоподготовительных установок на строящихся источниках рассчитаны годовые и среднечасовые расходы подпитки тепловой сети.

В таблице 58 представлены балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зоне действия котельных и перспективные значения подпитки тепловой сети, обусловленные нормативными утечками в тепловых сетях.

Таблица 58.

Баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зоне действия котельных Тяжинского муниципального округа

Параметры	Единицы измерения	2024	2024-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
МКП «Комфорт»					
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0278	0,0278	-	-
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0278	0,0278	-	-
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0278	0,0278	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0262	0,0262	-	-
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0262	0,0262	-	-
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0262	0,0262	-	-

Параметры	Единицы измерения	2024	2024-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0052	0,0052	-	-
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0052	0,0052	-	-
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0052	0,0052	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,1721	0,1721	0,1721	0,1721
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,3584	0,3584	0,3584	0,3584
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	5,3252	5,3252	-	-
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0970	0,0970	-	-
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	5,2282	5,2282	-	-
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	5,3252	5,3252	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Параметры	Единицы измерения	2024	2024-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**					
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17				**Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17**	
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213

Параметры	Единицы измерения	2024	2024-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр					

Параметры	Единицы измерения	2024	2024-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Параметры	Единицы измерения	2024	2024-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,5286	0,5286	0,5286	0,5286
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	8	8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	-	-	6,1071	6,1071
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-	-	0,8789	0,8789
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	-	-	5,2282	5,2282
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	6,1071	6,1071
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	-	0,0000	0,0000	0,0000

Параметры	Единицы измерения	2024	2024-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	-	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	-	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	0,0000	0,0000	0,0000
ООО «Энергоснаб»				**МКП «Комфорт»**	
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	3	3	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0782	0,0782	-	-
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0782	0,0782	-	-
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0049	0,0049	-	-
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0831	0,0831	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,6446	0,6446	-	-
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,6446	0,6446	-	-
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,6446	0,6446	-	-
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»					
Котельная «Тяжинское ДРСУ»					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Параметры	Единицы измерения	2024	2024-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256

Примечание: * - в связи с отсутствием приборов учета на источниках тепловой энергии и у потребителей данные о сверхнормативных утечках теплоносителя отсутствуют;

** - расчетные значения.

Баланс производительности водоподготовительных установок в аварийных режимах приведен в таблице 59.

Таблица 59.

Баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
МКП «Комфорт»						
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	16	16	16	9	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	$м^3$	900	900	900	900	900
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	1,000	2,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	$м^3$	30	30	30	30	30
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	2	2	2	-	-

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Емкость баков аккумуляторов	м3	40	40	40	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
обработанной и не деаэрированной водой)						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в	тонн/ч	5,325	5,325	5,325	-	-

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС						
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	5,325	5,325	5,325	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	4,454	4,454	4,454	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,097	0,097	0,097	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	4,357	4,357	4,357	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17				**Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17**		
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
нормативных утечек и максимальным ГВС						
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,024	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,024	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,024	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,024	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	5	5	5	5	5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26						

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	8
Срок службы	лет	-	-	-	-	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	-	-	-	-	6,107
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	-	-	-	-	6,107
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	-	-	-	-	6,107
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-	-	-	-	0,879
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-	-	-	-	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	-	-	-	-	5,228
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	-	-	-	-	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	1,893
Доля резерва	%	-	-	-	-	24%
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	Водород-катионирование (холодной) регенерации
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190						

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
ООО «Энергоснаб»						
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	3	3	3	-	-
Срок службы	лет	1	1	1	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,083	0,083	0,083	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,083	0,083	0,083	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том	тонн/ч	0,078	0,078	0,078	-	-

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
числе:						
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,078	0,078	0,078	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,917	2,917	2,917	-	-
Доля резерва	%	97,2%	97,2%	97,2%	-	-
Наименование системы ВПУ		Водород-катионирование (холодной) регенерации	Водород-катионирование (холодной) регенерации	Водород-катионирование (холодной) регенерации	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,645	0,645	0,645	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,645	0,645	0,645	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,645	0,645	0,645	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,645	0,645	0,645	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»						
Котельная «Тяжинское ДРСУ»						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-

Как следует из таблицы 59 производительность водоподготовительных установок котельных Тяжинского муниципального округа будет достаточна для обеспечения подпитки систем теплоснабжения химически очищенной водой в аварийных режимах работы.

Информация о предлагаемом оборудовании ВПУ для котельных Тяжинского муниципального округа представлена в таблице 60.

Таблица 60.

Предложение по выбору водоподготовительных установок для источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование планировочного района	Наименование источника	Марка водоподготовительной установки	Производительность (номинальная – максимальная), $м^3/ч$
МКП «Комфорт»				
1	Тяжинский муниципальный округ	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 M- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
2		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 M- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
3		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 M- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
4		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 M- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
5		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 M- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
6		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 M- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4

№ п/п	Наименование планировочного района	Наименование источника	Марка водоподготовительной установки	Производительность (номинальная – максимальная), $м^3/ч$
7		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
8		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
9		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
10		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	Установка ХВП -Pentair Water TS 91-16 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	5,0-5,6
11		котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
12		котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
13		котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
14		котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
15		котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
16		котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
17		котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
18		котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
19		котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
20		котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
21		котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
22		котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
23		котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
24		котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
25		котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
ООО «ТТК»				
26	Тяжинский муниципальный округ	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
27		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
28		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или	1,2-1,4

№ п/п	Наименование планировочного района	Наименование источника	Марка водоподготовительной установки	Производительность (номинальная – максимальная), $м^3/ч$
			аналогичного оборудования	
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»				
29	Тяжинский муниципальный округ	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4

Примечание: * - марка оборудования в ходе проектирования может быть изменена.

7.1. Описание изменений в балансах производительности водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, и технического перевооружения и модернизации этих установок, введенных в эксплуатацию в ретроспективный период.

В ретроспективный период не произошло изменений в балансах производительности водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, и технического перевооружения и модернизации этих установок.

8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

По состоянию на момент разработки схемы теплоснабжения в качестве основного и аварийного топлива для в котельных муниципального округа используется каменный и бурый угли, который для рассматриваемого муниципального округа является местным видом топлива.

В таблице 61 представлен топливный и тепловой баланс котельных за 2023 год.

Таблица 61.

Топливный и тепловой баланс котельных муниципального округа за 2023 год

Наименование котельной	Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива	Приход топлива за год, т. натурального топлива	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива	Низшая теплота сгорания, ккал/кг
				Всего, т. натурального топлива	Всего, в т. условного топлива		
2024							
МКП «Комфорт»							
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	81	247	247	170	81	4 800
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	174	540	540	370	174	4 800
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	233	733	733	503	233	4 800
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	511	1 600	1 600	1 097	511	4 800
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	163	516	516	354	163	4 800
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	151	479	479	329	151	4 800
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	104	317	317	217	104	4 800
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	163	523	523	359	163	4 800
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	94	304	304	208	94	4 800
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	547	1 843	1 843	1 264	547	4 800
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	488	1 637	1 637	1 123	488	4 800
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	12	36	36	25	12	4 800
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	ДР (4800)	23	73	73	50	23	4 800
Электрокотельная Луговая,17, пгт.	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	-	-	-	-	-	-

Наименование котельной	Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива	Приход топлива за год, т. натурального топлива	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива	Низшая теплота сгорания, ккал/кг
				Всего, т. натурального топлива	Всего, в т. условного топлива		
Тяжинский ул.Луговая,17							
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	23	66	66	45	23	4 800
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	140	443	443	304	140	4 800
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	197	609	609	418	197	4 800
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	336	1 047	1 047	718	336	4 800
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	12	50	50	34	12	4 800
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	198	631	631	433	198	4 800
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	59	192	192	132	59	4 800
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	47	149	149	102	47	4 800
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	70	219	219	150	70	4 800
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	197	633	633	434	197	4 800
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	197	606	606	416	197	4 800
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	185	573	573	393	185	4 800
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	70	220	220	151	70	4 800
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	70	232	232	159	70	4 800
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	105	334	334	229	105	4 800
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	81	254	254	174	81	4 800
котельная Кубитет, с.	3БР (4673), 2БР	186	1 258	1 258	863	186	4 800

Наименование котельной	Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива	Приход топлива за год, т. натурального топлива	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива	Низшая теплота сгорания, ккал/кг
				Всего, т. натурального топлива	Всего, в т. условного топлива		
Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	(3403), ДР (4800)						
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	-	-	-	-	-	-
ООО «Энергоснаб»							
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	414	1 493	1 493	1 046	414	4 902
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	557	2 220	2 220	1 555	557	4 902
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	1 759	6 363	6 363	4 456	1 759	4 902
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	444	961	961	673	444	4 902
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»							
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	уголь каменный/бурый	331	1 137	1 137	544	331	3 350

Качественные характеристики топлива за 2024 г. и плановые на 2025-2026 гг. в разрезе каждого теплового источника представлены в таблице 62.

Таблица 62.

Качественные характеристики топлива за 2024 г. и плановые на 2025-2026 гг в разрезе каждого теплового источника

Наименование котельной	вид топлива (каменный/бурый)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг		
		2024 год	2025 год	2026 год
Профилакторий	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
Ветстанция	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
РТП	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
Сельпо	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
Светлячок	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
База-Гараж	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
Школа №2	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
Школа №3	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
Д/сад №8	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
ЦРБ	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673,	4800	4800

Наименование котельной	вид топлива (каменный/бурый)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг		
		2024 год	2025 год	2026 год
		3403		
Лесная 1	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
Техникум	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
Сенная 29	ДР (4800)	0	4800	4800
СМУ	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
Больница	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
База-Гараж	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
ДК	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
Итатская СШ	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
Д/сад №4	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
Маслозаводская	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
Тяжино-Вершинка	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	-	-
Ступишино	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
Н-Покровка	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
Ключевая	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
Преображенская СШ	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
Валерьяновская СШ	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
Старо-Урюпская СШ	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
Н-Подзорновская СШ	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
Тисульская СШ	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
Кубитет	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4800	4800
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	-	4800	4800
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4673, 4800	4673, 4800
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4673, 4800	4673, 4800
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4673, 4800	4673, 4800
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	3БР (4673), 2БР (3403), ДР (4800)	4673, 3403	4673, 4800	4673, 4800

Наименование котельной	вид топлива (каменный/бурый)	Низшая теплота сгорания, ккал/кг		
		2024 год	2025 год	2026 год
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	уголь каменный/бурый	5200	3350	3350

Нормативы запаса топлива для котельных муниципального округа, утвержденные на 2024 год и планируемые на период с 2024 по 2040 годы представлены в таблице 63.

Таблица 63.

Нормативы запаса топлива на котельных на 2024 год и планируемые на период с 2026 по 2040 годы

Наименование энергоисточника	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ), тыс.т	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ), тыс. т.	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс. т
2024 г.			
МКП «Комфорт»			
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	0,081	0,011	0,070
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	0,174	0,024	0,150
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	0,233	0,033	0,200
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	0,511	0,071	0,440
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	0,163	0,023	0,140
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	0,151	0,021	0,130
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	0,104	0,014	0,090
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	0,163	0,023	0,140
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	0,094	0,014	0,080
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	0,547	0,077	0,470
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	0,488	0,068	0,420
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,012	0,002	0,010
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,023	0,003	0,020
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	-	-	-
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,023	0,003	0,020
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	0,140	0,020	0,120
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	0,197	0,027	0,170
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	0,336	0,046	0,290
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,012	0,002	0,010
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	0,198	0,028	0,170
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	0,059	0,009	0,050
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	0,047	0,007	0,040
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	0,070	0,010	0,060
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	0,197	0,027	0,170
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	0,197	0,027	0,170
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	0,185	0,025	0,160
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	0,070	0,010	0,060
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	0,070	0,010	0,060
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	0,105	0,015	0,090
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул.	0,081	0,011	0,070

Наименование энергоисточника	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ), тыс.т	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ), тыс. т.	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс. т
Школьная, 1А			
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	0,186	0,056	0,130
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	-	-
ООО «Энергоснаб»			
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	0,414	0,054	0,360
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	0,557	0,072	0,485
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	1,759	0,226	1,534
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	0,444	0,056	0,388
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»			
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	0,331	0,046	0,285
2025 г.			
МКП «Комфорт»			
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	0,078	0,011	0,067
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	0,167	0,023	0,144
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	0,233	0,033	0,200
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	0,491	0,068	0,422
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	0,163	0,023	0,140
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	0,151	0,021	0,130
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	0,104	0,014	0,090
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	0,156	0,022	0,134
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	0,094	0,014	0,080
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	0,547	0,077	0,470
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	0,488	0,068	0,420
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,012	0,002	0,010
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,023	0,003	0,020
Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17	0,003	0,020	0,023
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,023	0,003	0,020
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	0,140	0,020	0,120
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	0,197	0,027	0,170
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	0,336	0,046	0,290
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,012	0,002	0,010
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	0,198	0,000	0,000
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	0,059	0,009	0,050
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	0,047	0,007	0,040
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	0,197	0,027	0,170
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	0,197	0,027	0,170
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	0,185	0,025	0,160
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	0,070	0,010	0,060
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	0,070	0,010	0,060
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	0,105	0,015	0,090
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	0,081	0,011	0,070

Наименование энергоисточника	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ), тыс.т	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ), тыс. т.	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс. т
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	0,186	0,056	0,130
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	-	-
ООО «Энергоснаб»			
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	0,414	0,054	0,360
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	0,557	0,072	0,485
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	1,759	0,226	1,534
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	0,444	0,056	0,388
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»			
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	0,331	0,046	0,285
2029 г.			
МКП «Комфорт»			
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	0,078	0,011	0,067
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	0,167	0,023	0,144
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	0,233	0,033	0,200
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	0,491	0,068	0,422
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	0,163	0,023	0,140
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	0,151	0,021	0,130
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	0,104	0,014	0,090
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	0,156	0,022	0,134
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	0,094	0,014	0,080
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	0,547	0,077	0,470
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	0,488	0,068	0,420
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,012	0,002	0,010
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,023	0,003	0,020
Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17	0,003	0,020	0,023
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,023	0,003	0,020
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	0,140	0,020	0,120
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	0,197	0,027	0,170
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	0,336	0,046	0,290
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,012	0,002	0,010
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	0,000	0,000	0,000
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	0,059	0,009	0,050
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	0,047	0,007	0,040
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	0,197	0,027	0,170
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	0,197	0,027	0,170
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	0,185	0,025	0,160
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	0,070	0,010	0,060
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	0,070	0,010	0,060
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	0,105	0,015	0,090
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	0,081	0,011	0,070
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	0,186	0,056	0,130

Наименование энергоисточника	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ), тыс.т	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ), тыс. т.	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс. т
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	-	-
ООО «Энергоснаб»			
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	0,408	0,053	0,355
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	0,557	0,072	0,485
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	1,759	0,226	1,534
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	0,437	0,055	0,382
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»			
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	0,331	0,046	0,285
2040			
МКП «Комфорт»			
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	0,078	0,011	0,067
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	0,167	0,023	0,144
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	-	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	0,491	0,068	0,422
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	-	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	0,148	0,021	0,127
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	-	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	0,156	0,022	0,134
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	0,094	0,014	0,080
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	-	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	0,483	0,067	0,416
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,012	0,002	0,010
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,023	0,003	0,020
Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17	0,003	0,020	0,023
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,023	0,003	0,020
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	0,138	0,020	0,118
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	0,194	0,027	0,167
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	0,331	0,045	0,286
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,012	0,002	0,010
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	0,000	0,000	0,000
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	0,058	0,009	0,049
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	0,046	0,007	0,039
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	0,194	0,027	0,167
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	0,194	0,027	0,167
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	0,182	0,025	0,158
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	0,069	0,010	0,059
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	0,069	0,010	0,059
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	0,103	0,015	0,089
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	0,080	0,011	0,069

Наименование энергоисточника	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ), тыс.т	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ), тыс. т.	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс. т
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	0,183	0,055	0,128
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	3,363	0,445	2,918
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	-	-
ООО «Энергоснаб»			
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	0,408	0,053	0,355
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	-	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	-	-	-
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	0,437	0,055	0,382
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»			
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	0,331	0,046	0,285

8.1. Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, и технического перевооружения и модернизации источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период.

Изменение топливного баланса произошло за счет вывода из эксплуатации котельной д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6.

Также дополнительно передана на обслуживание котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190.

9. Надежность теплоснабжения.

Нормативные требования к надёжности теплоснабжения установлены в СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» в части пунктов 6.25-6.30 раздела «Надежность».

В СП 124.13330.2012 надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников тепловой энергии, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) обеспечивать нормативные показатели ВБР [Р], коэффициент готовности [Кг], живучести [Ж].

Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

установлением предельно допустимой длины нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;

местом размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;

достаточностью диаметров выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;

необходимость замены на конкретных участках конструкций тепловых сетей и теплопроводов на более надежные, а также обоснованность перехода на надземную или тоннельную прокладку;

очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс.

Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя. При этом минимально допустимые показатели ВБР следует принимать для:

источника тепловой энергии Рит = 0,97;

тепловых сетей Ртс = 0,9;

потребителя теплоты Рпт = 0,99;

СЦТ в целом Рсцт = 0,9х0,97х0,99 = 0,86.

Готовность системы теплоснабжения к исправной работе в течение отопительного периода определяется по числу часов ожидания готовности: источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также - числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности.

Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе Кг принимается 0,97.

Нормативные показатели готовности систем теплоснабжения обеспечиваются следующими мероприятиями:

готовностью СЦТ к отопительному сезону;

достаточностью установленной (располагаемой) тепловой мощности источника тепловой энергии для обеспечения исправного функционирования СЦТ при нерасчетных похолоданиях;

способностью тепловых сетей обеспечить исправное функционирование СЦТ при нерасчетных похолоданиях;

организационными и техническими мерами, необходимые для обеспечения исправного функционирования СЦТ на уровне заданной готовности;

максимально допустимым числом часов готовности для источника тепловой энергии.

Потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

Первая категория - потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494.

Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.

Вторая категория - потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

жилых и общественных зданий до +12 °С;

промышленных зданий до +8 °С.

Информация об аварийных ситуациях (отказах) и проведении аварийно-восстановительных работ на тепловых сетях муниципального округа представлена в п. 3.2.6, 3.3.6, 3.4.6 настоящего отчета.

Согласно данным, представленным РСО, отказов и нарушений в работе тепловых сетей и источников в период с 2022 по 2023 годы не зафиксировано. В связи с этим, расчет фактических показателей надежности не производится. Сводные данные о показателях указаны в утверждаемой части схемы теплоснабжения.

9.1. Описание изменений в надежности теплоснабжения отдельно по каждой системе теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период.

В ретроспективный период не произошло изменений в надежности теплоснабжения отдельно по каждой системе теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в 2024 году.

10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Основные технико-экономические показатели работы котельных приведены в таблице 64.

Таблица 64.

Технико-экономические показатели источника тепловой энергии

Наименование показателя	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год
МКП «Комфорт»																	
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс.Гкал, всего, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в паре, тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в горячей воде, тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс.Гкал	71 328	71 045	71 045	71 045	71 045	98 931	98 931	98 931	98 931	129 429	100 047	100 047	100 047	100 047	100 047	100 047	100 047
в паре, тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в горячей воде, тыс.Гкал	71 328	71 045	71 045	71 045	71 045	98 931	98 931	98 931	98 931	129 429	100 047	100 047	100 047	100 047	100 047	100 047	100 047
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	113 725	118 032	122 989	128 154	133 537	193 762	201 900	210 380	219 216	298 839	240 700	250 810	261 344	272 320	283 758	295 675	308 094
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	35 739	37 092	38 650	40 273	41 965	60 891	63 448	66 113	68 890	93 912	75 642	78 819	82 129	85 578	89 173	92 918	96 820
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	106 455	110 486	115 127	119 962	125 000	181 376	188 994	196 932	205 203	279 736	225 313	234 777	244 637	254 912	265 618	276 774	288 399
Прибыль, тыс.руб.	8 641	8 968	9 345	9 738	10 147	14 723	15 341	15 985	16 657	22 707	18 289	19 057	19 858	20 692	21 561	22 466	23 410
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	264 561	274 578	286 111	298 127	310 649	450 752	469 684	489 411	509 966	695 194	559 945	583 462	607 968	633 502	660 109	687 834	716 723
ООО «Энергоснаб»																	
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс.Гкал, всего, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
в паре, тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде, тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс.Гкал	27 886	27 886	27 886	27 886	27 886	27 886	27 886	27 886	27 886	27 886	27 886	-	-	-	-	-	-
в паре, тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
в горячей воде, тыс.Гкал	27 886	27 886	27 886	27 886	27 886	27 886	27 886	27 886	27 886	27 886	27 886	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	72 778	56 362	58 616	60 961	63 399	65 935	68 572	71 315	74 168	77 135	80 220	-	-	-	-	-	-
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	58 436	25	26	27	28	30	31	32	33	35	36	-	-	-	-	-	-
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	61 646	60 202	62 611	65 115	67 720	70 428	73 245	76 175	79 222	82 391	85 687	-	-	-	-	-	-
Прибыль, тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	192 860	116 589	121 253	126 103	131 147	136 393	141 849	147 523	153 423	159 560	165 943	-	-	-	-	-	-
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»																	
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс.Гкал, всего, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в паре, тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в горячей воде, тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс.Гкал	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737
в паре, тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в горячей воде, тыс.Гкал	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	6 406	6 675	6 942	7 219	7 508	7 808	8 121	8 446	8 783	9 135	9 500	9 880	10 275	10 686	11 114	11 558	12 021
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	1 517	1 581	1 644	1 710	1 778	1 849	1 923	2 000	2 080	2 164	2 250	2 340	2 434	2 531	2 632	2 738	2 847
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	3 983	4 150	4 316	4 489	4 668	4 855	5 049	5 251	5 461	5 680	5 907	6 143	6 389	6 645	6 910	7 187	7 474
Прибыль, тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	11 906	12 406	12 902	13 418	13 955	14 513	15 094	15 697	16 325	16 978	17 657	18 364	19 098	19 862	20 657	21 483	22 342

10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций отдельно по каждой системе теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период.

В ретроспективный период не произошло изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций отдельно по каждой системе теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в 2024 году.

Незначительные изменения произошли за счет закрытия не рентабельной котельной д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6.

Также дополнительно передана на обслуживание котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190.

11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

11.1. Описание динамики утвержденных тарифов.

В таблице 65 представлены тарифы МКП «Комфорт» на тепловую энергию, установленные Региональной энергетической комиссией Кузбасса.

Таблица 65.

Долгосрочные тарифы МКП «Комфорт» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа, на период с 01.01.2023 по 31.12.2027

(Без НДС)

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рован-ный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
МКП «Комфорт»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)							
	Одноставочный Руб./Гкал	с 01.01.2023	4 101,91	x	x	x	x	x
		с 01.01.2024	4 101,91	x	x	x	x	x
		с 01.07.2024	4 495,67	x	x	x	x	x
		с 01.01.2025	4 495,67	x	x	x	x	x
		с 01.07.2025	4 810,36	x	x	x	x	x
		с 01.01.2026	5 062,32	x	x	x	x	x
		с 01.07.2026	5 573,25	x	x	x	x	x
		с 01.01.2027	5 293,95	x	x	x	x	x
		с 01.07.2027	5 293,94	x	x	x	x	x
	Двухставочный	x	x	x	x	x	x	x
	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	x	x	x	x	x	x	x
	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	x	x	x	x	x	x	x
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							

		с 01.01.2023	4 922,29	x	x	x	x	x
		с 01.01.2024	4 922,29	x	x	x	x	x
		с 01.07.2024	5 394,80	x	x	x	x	x
		с 01.01.2025	5 394,80	x	x	x	x	x
		с 01.07.2025	5 772,43	x	x	x	x	x
		с 01.01.2026	6 074,78	x	x	x	x	x
		с 01.07.2026	6 687,90	x	x	x	x	x
		с 01.01.2027	6 352,74	x	x	x	x	x
		с 01.07.2027	6 352,73	x	x	x	x	x
	Двухставочный	x	x	x	x	x	x	x
	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	x	x	x	x	x	x	x
	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	x	x	x	x	x	x	x

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

В таблице 66 представлены тарифы ООО «Энергоснаб» на тепловую энергию, установленные Региональной энергетической комиссией Кузбасса.

Таблица 66.

Тарифы ООО «Энергоснаб» на тепловую энергию, реализуемую на коллекторах, на территории Тяжинского муниципального округа, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025

(Без НДС)

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
ООО «Энергоснаб»	Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2025	3 015,98	x	x	x	x	x
		с 01.07.2025	3 575,48	x	x	x	x	x
	Двухставочный	x	x	x	x	x	x	x
	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	x	x	x	x	x	x	x
	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	x	x	x	x	x	x	x
	Население *							
	Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2025	x	x	x	x	x	x
		с 01.07.2025	x	x	x	x	x	x
	Двухставочный	x	x	x	x	x	x	x
	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	x	x	x	x	x	x	x
	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	x	x	x	x	x	x	x

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

В таблице 67 представлены тарифы ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на тепловую энергию,

установленные Региональной энергетической комиссией Кузбасса.

Таблица 67.

Долгосрочные тарифы ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Тяжинский Тяжинского муниципального округа, на период с 01.01.2024 по 31.12.2028

(Без НДС)

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)							
	Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2024 по 25.01.2024	3 972,82	x	x	x	x	x
	Двухставочный	x	x	x	x	x	x	x
	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	x	x	x	x	x	x	x
	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	x	x	x	x	x	x	x
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается)							
	Одноставочный руб./Гкал	с 26.01.2024	4 767,38	x	x	x	x	x
		с 01.07.2024	5 225,05	x	x	x	x	x
		с 01.01.2025	5 225,05	x	x	x	x	x
		с 01.07.2025	5 747,56	x	x	x	x	x
		с 01.01.2026	5 330,37	x	x	x	x	x
		с 01.07.2026	7 017,55	x	x	x	x	x
		с 01.01.2027	7 017,55	x	x	x	x	x
		с 01.07.2027	7 832,51	x	x	x	x	x
		с 01.01.2028	7 832,51	x	x	x	x	x
		с 01.07.2028	8 500,70	x	x	x	x	x
	Двухставочный	x	x	x	x	x	x	x
	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	x	x	x	x	x	x	x
	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	x	x	x	x	x	x	x
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2024 по 25.01.2024	4 767,38	x	x	x	x	x
	Двухставочный	x	x	x	x	x	x	x
	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	x	x	x	x	x	x	x

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	x	x	x	x	x	x	x
	Население (НДС не облагается) **							
	Одноставочный руб./Гкал	с 26.01.2024	4 767,38	x	x	x	x	x
		с 01.07.2024	5 225,05	x	x	x	x	x
		с 01.01.2025	x	x	x	x	x	x
		с 01.07.2025	x	x	x	x	x	x
		с 01.01.2026	5 330,37	x	x	x	x	x
		с 01.07.2026	7 017,55	x	x	x	x	x
		с 01.01.2027	7 017,55	x	x	x	x	x
		с 01.07.2027	7 832,51	x	x	x	x	x
		с 01.01.2028	7 832,51	x	x	x	x	x
		с 01.07.2028	8 500,70	x	x	x	x	x
	Двухставочный	x	x	x	x	x	x	x
	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	x	x	x	x	x	x	x
	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	x	x	x	x	x	x	x

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

11.2. Описание платы за подключение.

В 2023-2024 гг. плата за подключение к тепловым сетям теплоснабжающих предприятий муниципального округа потребителей с тепловой нагрузкой более 0,1 Гкал/ч не утверждалась.

Постановление РЭК Кузбасса от 22.10.2020 № 269 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения на территории Кемеровской области - Кузбасса для потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства которых не превышает 0,1 Гкал/ч, с учетом ранее присоединенной тепловой нагрузки в данной точке подключения и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций осуществляющих подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения на территории Кемеровской области – Кузбасса».

11.3. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.

В 2023-2024 гг. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей для теплоснабжающих предприятий муниципального округа не утверждалась.

11.4. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

Изменение утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения указано в таблицах 65-67.

На 2025 год сменился тарифодержатель ООО «ТГК» на ООО «Энергоснаб».

12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, муниципального округа, города федерального значения.

12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения.

В настоящее время основными проблемами организации качественного теплоснабжения являются:

Износ оборудования котельных;

Отсутствие учета тепловой энергии, отпущенной в сеть;

Ручное управление режимами работы котельных. Требуется монтаж и наладка системы автоматики;

Убыточные котельные с высоким уровнем себестоимости отпуска тепловой энергии.

12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения муниципального округа.

Помимо причин указанных в п. 12.1 (значительный возраст основного теплогенерирующего оборудования и большой части сетей, отсутствие, либо недостаточный уровень автоматизации и др.) на надежность теплоснабжения влияют следующие причины:

- все схемы тепловых сетей имеют лучевую конфигурацию (кольцевые схемы отсутствуют); от каждого источника отходит по одной тепломагистрали (либо несколько, но в разных направлениях). На тепловых сетях отсутствуют резервирующие перемычки. В аварийных условиях данная схема не позволяет обеспечить отключаемых потребителей даже минимальным расходом теплоносителя.

Для обеспечения резервирования тепловых сетей (строительство дублирующих магистралей, резервирующих перемычек и т.п.) требуется привлечение значительных затрат, которые невозможно обеспечить в настоящий момент.

12.3. Описание существующих проблем развития теплоснабжения.

Основная проблема развития теплоснабжения - необходимость привлечения значительных средств в реконструкцию существующих котельных и тепловых сетей.

12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.

Все источники тепла округа работают на буром угле. Округ расположено в крупнейшем угледобывающем регионе Российской Федерации. Объективные проблемы (кроме финансовых) для обеспечения надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения отсутствуют.

В настоящее время сбоев в поставках топлива на источники тепловой энергии не выявлено.

12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.

Предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность систем теплоснабжения, согласно их данным, в 2021-2023 гг. выдано не было.

13. Экологическая безопасность теплоснабжения

На территории Тяжинского муниципального округа находятся тридцать шесть

централизованный источник тепловой энергии:

1. котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А;
2. котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14;
3. котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б;
4. котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б;
5. котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б;
6. котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12;
7. котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8;
8. котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33;
9. котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А;
10. котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А;
11. котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70;
12. котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1;
13. котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29;
14. Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17;
15. котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б ;
16. котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74;
17. котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35;
18. котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15;
19. котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200;
20. котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27;
21. котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1;
22. котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр;
23. котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а;
24. котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А;
25. котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2;
26. котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32;
27. котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26;
28. котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5;
29. котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А;
30. котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б;
31. Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190;
32. Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1;
33. Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б;
34. Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33;
35. Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12;
36. Котельная «Тяжинское ДРСУ».

Состав и техническая характеристика котельных приведены в таблицах 69, 69, 70.

Таблица 68.

Состав и техническая характеристика оборудования котельных МКП «Комфорт»

Котельная	Тип и количество котлов		Производительность котельной, Гкал/ч, т/ч	Завод-изготовитель котлов
котельная "Профилакторий"	КВр-0,8	1	0,80	ООО "Энергосервис" г.Красноярск
	КВр-0,8	1	0,80	
котельная "Ветучасток"	КВр-1	1	1,00	ООО "ПМК Тепло" г.Барнаул, ООО Завод котельного оборудования "Карат" г.Ачинск
	КВр-1	1	1,00	
котельная "Сельпо"	КВр-1	1	1,00	ООО "ПМК Тепло" г.Барнаул, ООО

Котельная	Тип и количество котлов		Производительность котельной, Гкал/ч, т/ч	Завод-изготовитель котлов
	КВр-1,25	1	1,25	"Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул
	КВр-1	1	1,00	
котельная РТП	КВр-1	1	1,00	ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул, ООО "Котлы Сибири" г.Барнаул
	КВр-1	1	1,00	
	КВр-1,25	1	1,25	
	КВр-1,25	1	1,25	
котельная "Светлячок"	КВр-1	1	1,00	ООО "ПМК Тепло" г.Барнаул
	КВр-1	1	1,00	
котельная "База-Гараж"	КВр-0,8	1	0,80	ООО "Котлы Сибири" г.Барнаул
	КВр-0,8	1	0,80	
котельная "Школа №2"	КВр-0,8	1	0,80	ООО "Котлы Сибири" г.Барнаул
	КВр-0,8	1	0,80	
котельная "Школа №3"	КВр-1,0	1	1,00	ООО "Котлы Сибири" г.Барнаул
	КВр-1,0	1	1,00	
котельная "детский сад № 8"	КВр-1,0	1	1,00	ООО "Котлы Сибири" г.Барнаул
	КВр-1,0	1	1,00	
котельная ЦРБ	КВр-1,0	1	1,00	ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул, ООО "Котлы Сибири" г.Барнаул
	КВр-1,0	1	1,00	
	КВр-0,8	1	0,80	
	КВр-0,8	1	0,80	
котельная п. Кубитет	КВр-0,8	1	0,45	ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул, ООО "Алтайский Котельный Завод г.Барнаул
	КВр-1,0	1	1,00	
	КВр-1,0	1	1,00	
	КВр-1,0	1	1,00	
котельная СМУ	КВр-1,0	1	1,00	ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул, ООО "АлтайГидроКомплект" г.Барнаул
	КВр-1,0	1	1,00	
котельная "Больница"	КВр-1,0	1	1,00	ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул, ООО "Котельный завод "Арсенал" г.Барнаул,ООО "Производственная Монтажная Компания Тепло" г.Барнаул
	КВр-1,0	1	1,00	
	КВр-1,0	1	1,00	
котельная "База"	КВр-1,25	1	1,25	ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул,ООО "Производственная Монтажная Компания Тепло" г.Барнаул
	КВр-1,0	1	1	
	КВр-1,0	1	1	
котельная "ДК"	КВ-220	1	0,19	котлы собственного изготовления
	НР-18	1	0,45	
котельная "Итатская СШ"	КВр-1,0	1	1,00	ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул, ООО "Котельный завод "Арсенал" г.Барнаул,ООО "Производдственная Монтажная Компания Тепло" г.Барнаул
	КВр-1,0	1	1,00	
	КВр-1,0	1	1,00	
котельная "детский сад №4"	КВр-0,8	1	0,80	ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул
	КВр-1	1	1,00	
котельная с.Ключевая	НР-65	1	0,30	ООО "Энергосервис" г.Красноярск
	КВр-0,8	1	0,80	
котельная с.Тяжино-Вершинка	НР-18	1	0,45	ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул
	КВр-0,8	1	0,8	
котельная "Преображенская СШ"	КВр-1,0	1	1,00	ООО "Производственная Монтажная Компания Тепло" г.Барнаул, ООО "Алтайский котельный завод" г.Барнаул
	КВр-1,0	1	1,00	
котельная с. Ступишино	КВр-1,0	1	0,8	ООО "Энергосервис" г.Красноярск, ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул
	КВр-1,0	1	0,8	
котельная с. Ново-покровка	КВр-1,0	1	1	ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул, ООО "Производственная Монтажная Компания Тепло" г.Барнаул
	КВр-1,0	1	1	
	КВр-1,0	1	1	
котельная с.Валерьяновна "Валерьяновская СШ"	КВр-0,8	1	0,8	ООО "Алтайский котельный завод" г.Барнаул
	КВр-1,0	1	1	
котельная с.Старый Урюп "Старый Урюпская СШ"	КВр-0,8	1	1	ООО "Энергосервис" г.Красноярск, ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул
	КВр-1,0	1	0,6	
котельная с.Тисуль "Тисульская	КВр-0,8	1	0,8	ООО "Энергосервис" г.Красноярск, ООО

Котельная	Тип и количество котлов		Производительность котельной, Гкал/ч, т/ч	Завод-изготовитель котлов
СШ"	КВр-0,8	1	0,8	"Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул
котельная с.Ново-Подзорново "Ново-Подзорновская СШ"	КВр-0,8	1	0,8	ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул
	КВр-0,6	1	0,6	
котельная Техникум	КВБр-1,16 (1,0)	1	1	-
	КВБр-1,16 (1,0)	1	1	
	КВБр-1,16 (1,0)	1	1	
	КВБр-1,16 (1,0)	1	1	
	КВр-1,16(1,0)	1	1	
котельная Лесная 1	КВ-110	1	0,10	-
котельная Маслозаводская	КВ-220	1	0,189	г.Караганда

Таблица 69.

Состав и техническая характеристика оборудования котельных ООО «Энергоснаб»

Наименование котельной	Тип и количество котлов		установленная мощность котельной, Гкал/ч.	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Завод изготовитель котлов	Год ввода в эксплуатацию котла	Вид топлива	Температура уходящих газов гр. С	Наличие режимных карт, средний КПД котлов	
Котельная Нововосточный	Водогр.	КВР-1,25 №1	4,4	0,7	ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул	2018	Бурый уголь	177	нет	нет
	Водогр.	КВР-1,25 №2			ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул	2018	Бурый уголь	177	нет	нет
	Водогр.	КВР-1,25 №3			ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул	2018	Бурый уголь	177	нет	нет
	Водогр.	КВР-1,25 №4			ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул	2018	Бурый уголь	177	нет	нет
Котельная Типография	Водогр.	КВР-1,25 №1	4,4	0,9	нет данных	2012	Бурый уголь	177	нет	нет
	Водогр.	КВР-1,25 №2			нет данных	2012	Бурый уголь	177	нет	нет
	Водогр.	КВР-1,25 №3			нет данных	2012	Бурый уголь	177	нет	нет
	Водогр.	КВР-1,25 №4			нет данных	2012	Бурый уголь	177	нет	нет
Котельная №1	Водогр.	КВМ-3,0 №1	15,6	3,9	ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул	2014	Бурый уголь	177	есть	77,2%
	Водогр.	КВМ-3,0 №2			ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул	2014	Бурый уголь	177	есть	76,9%
	Водогр.	КВМ-3,0 №3			ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул	2014	Бурый уголь	177	есть	77,3%
	Водогр.	КВМ-3,0 №4			ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул	2014	Бурый уголь	177	нет	нет
	Водогр.	КВМ-3,0 №5			ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул	2016	Бурый уголь	177	нет	нет
	Водогр.	КВМ-3,0 №6			ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул	2016	Бурый уголь	177	нет	нет
Котельная Листвянка	Водогр.	КВР-1,25 №1	4,4	0,7	ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул	2018	Бурый уголь	177	нет	нет
	Водогр.	КВР-1,25 №2			ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул	2018	Бурый уголь	177	нет	нет
	Водогр.	КВР-1,25 №3			ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул	2018	Бурый уголь	177	нет	нет
	Водогр.	КВР-1,25 №4			ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул	2018	Бурый уголь	177	нет	нет

Примечание: года ввода оборудования в эксплуатацию указаны по данным РСО.

Таблица 70.

Состав и техническая характеристика оборудования котельных ЗАО «Тяжинское ДРСУ»

Тип котлов	Производительность котельной, Гкал/час,т/час	расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/час	Завод-изготовитель котлов	Год ввода в эксплуатацию	Тип автоматики регулирования	Наличие режимных карт, средний КПД котлов, %
НР-18	0,45	н/д	н/д	2003	отсутствует	нет
НР-18	0,45	н/д	н/д	2003	отсутствует	нет
НР-18	0,45	н/д	н/д	2003	отсутствует	нет
КВ-0,8	0,80	н/д	Барнаул	2007	отсутствует	нет
	2,15					

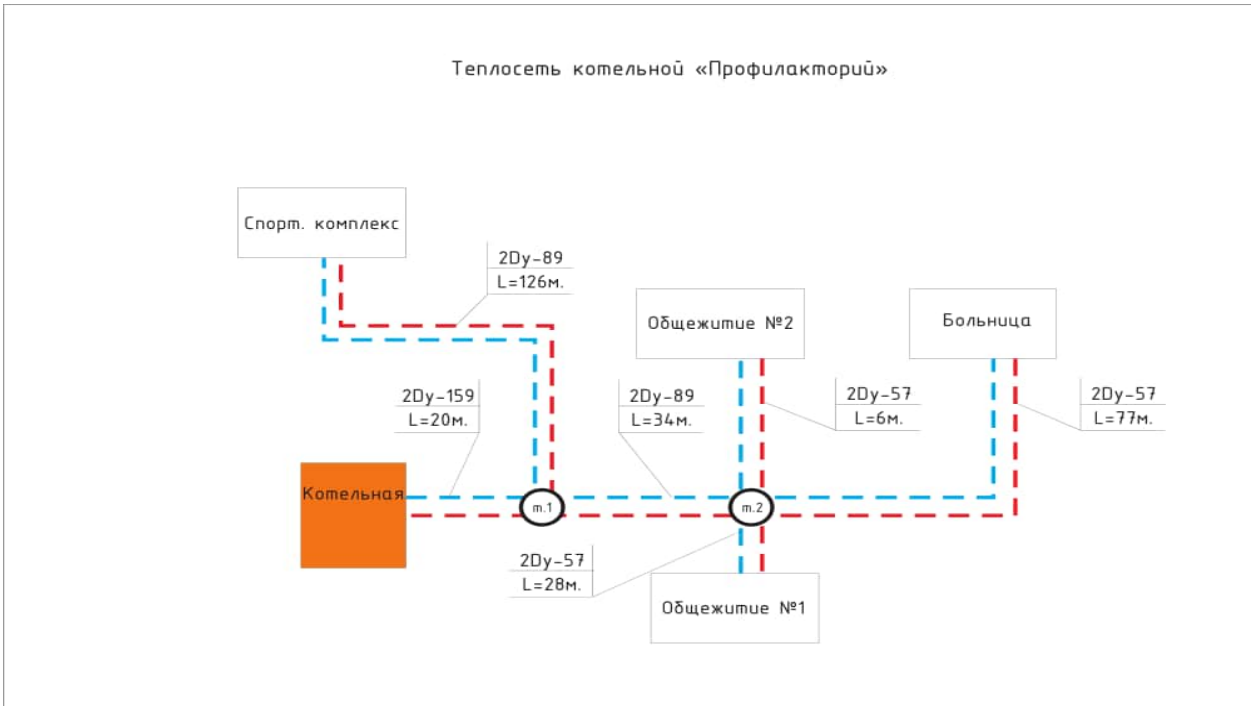

Рисунок 1. Границы зоны ЦСТ - «Профилакторий»

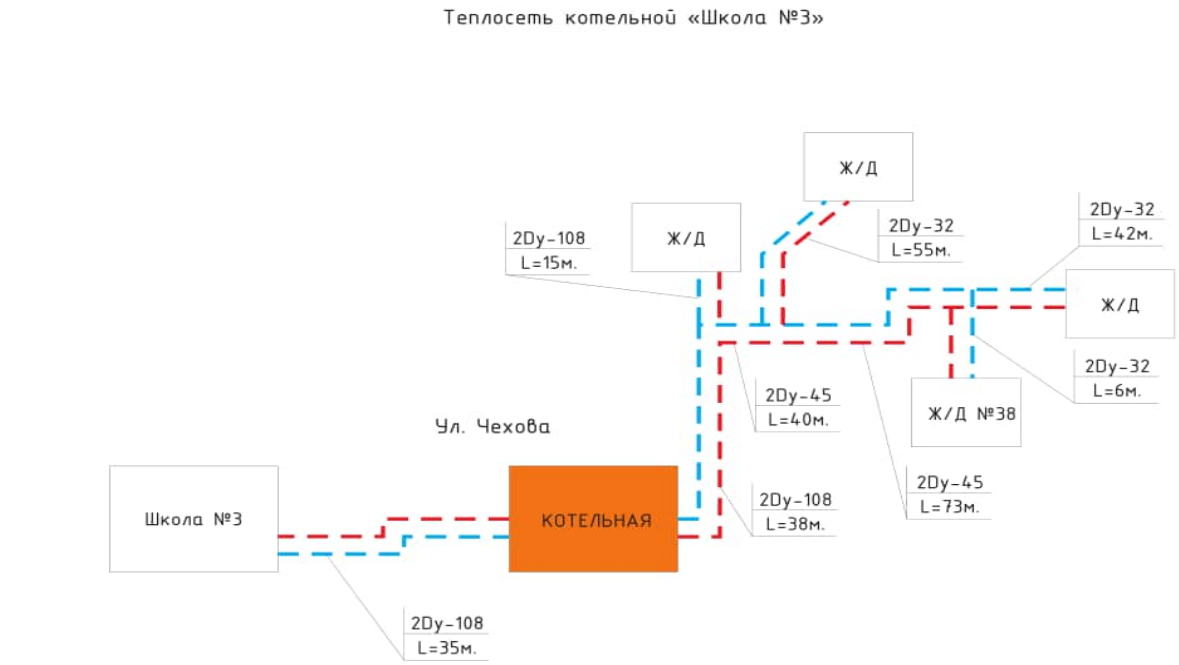

Рисунок 2. Границы зоны ЦСТ - «Школа №3»

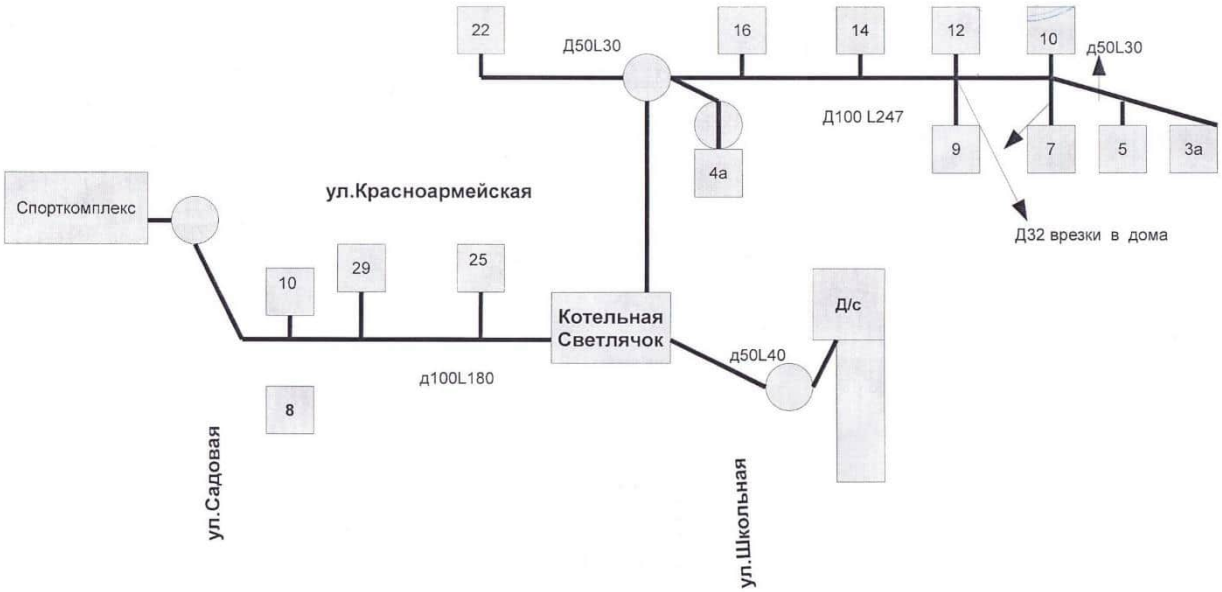

Рисунок 3. Границы зоны ЦСТ - «Светлячок»

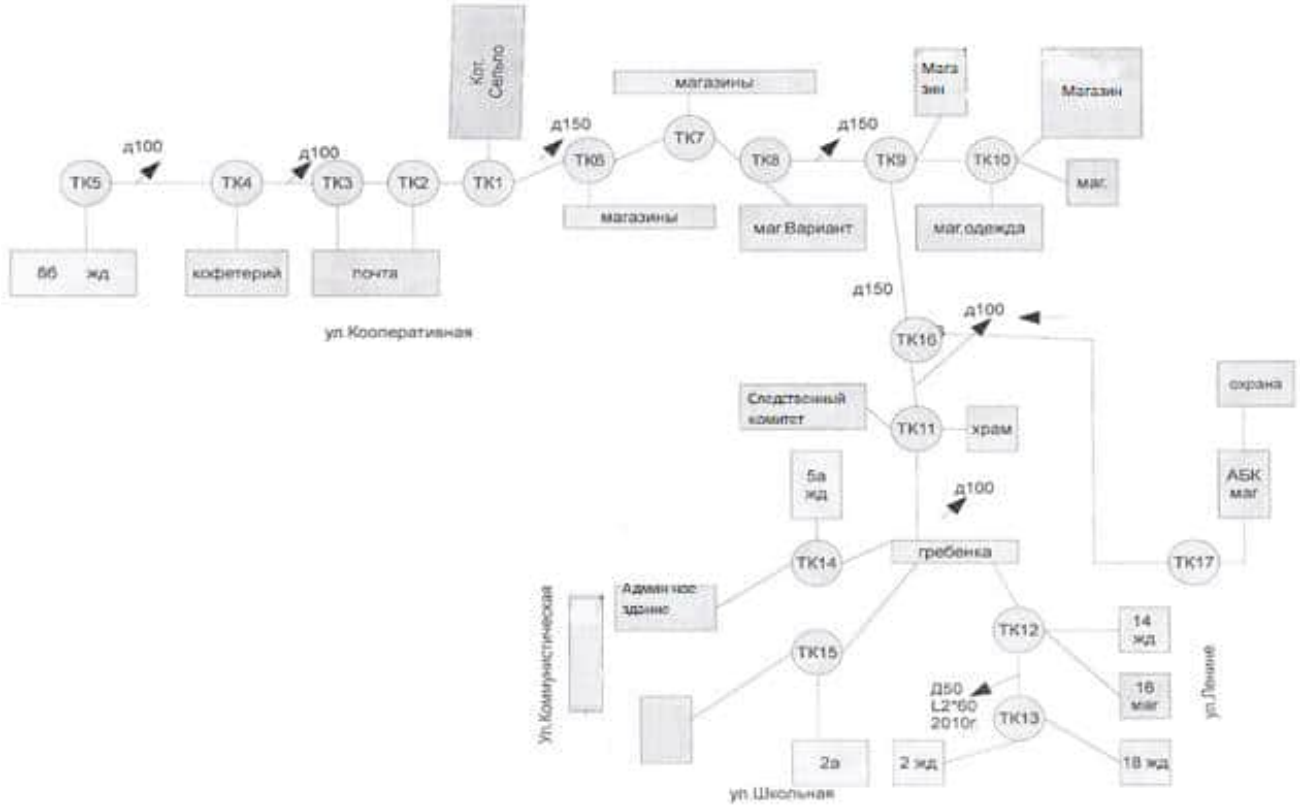

Рисунок 4. Границы зоны ЦСТ - «Сельпо»

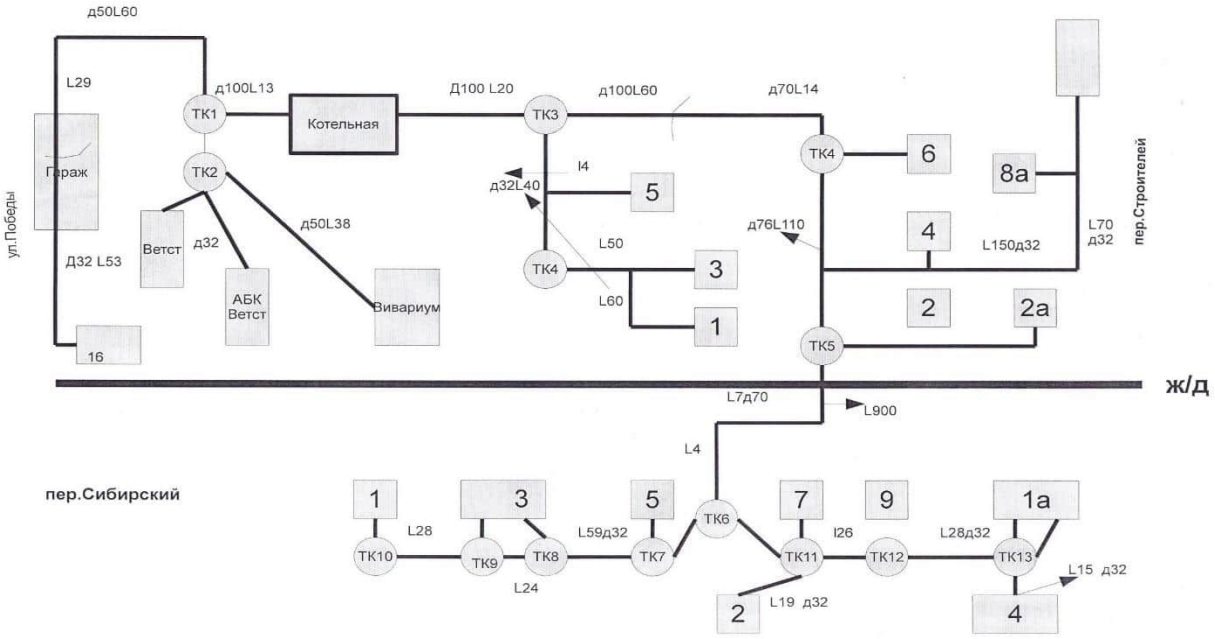

Рисунок 5. Границы зоны ЦСТ - «Ветстанция»

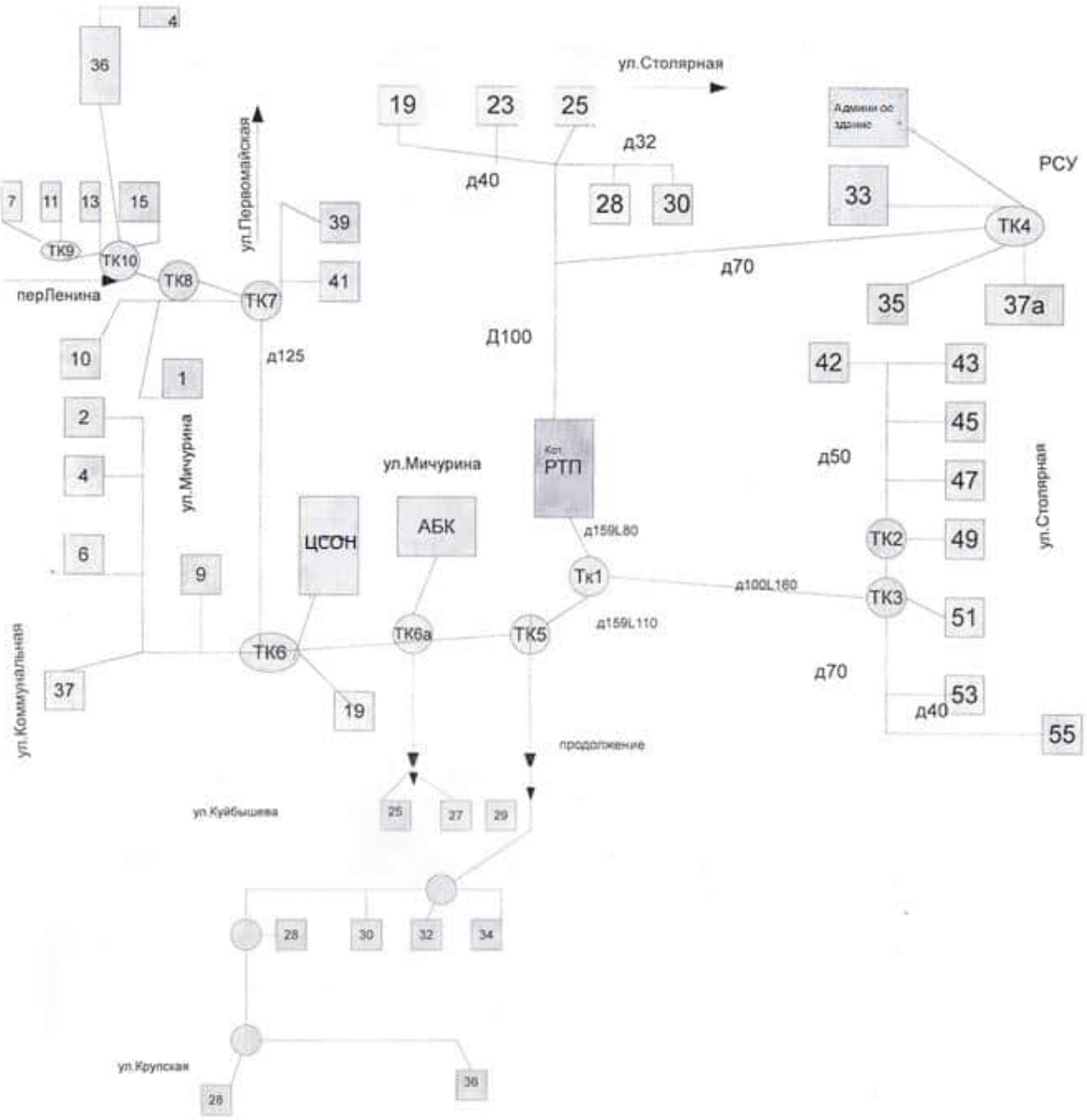

Рисунок 6. Границы зоны ЦСТ - «РТП»

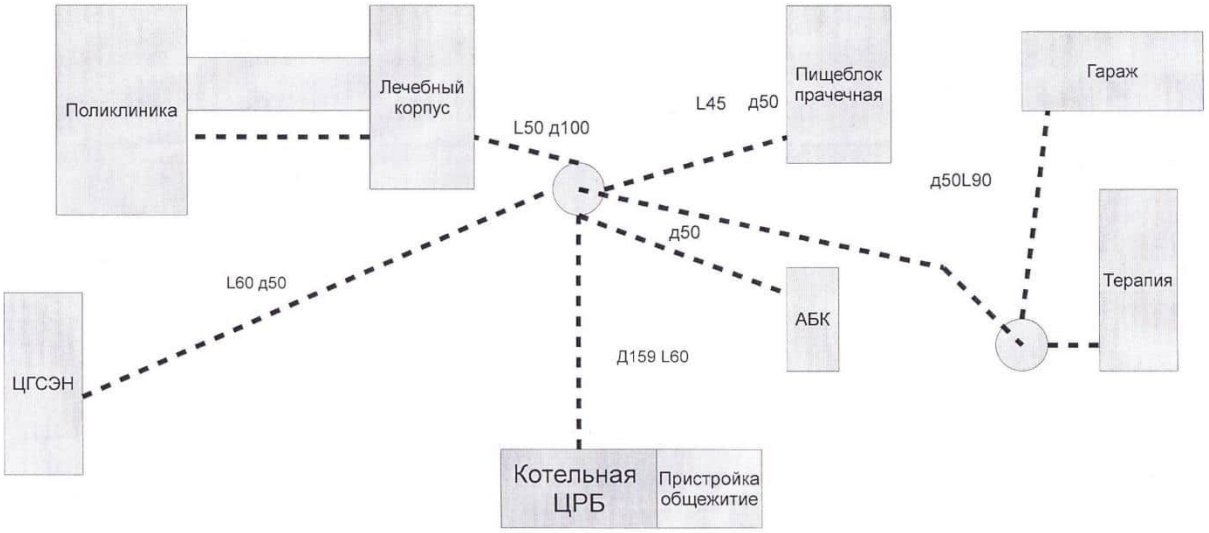

Рисунок 7. Границы зоны ЦСТ - «ЦРБ»

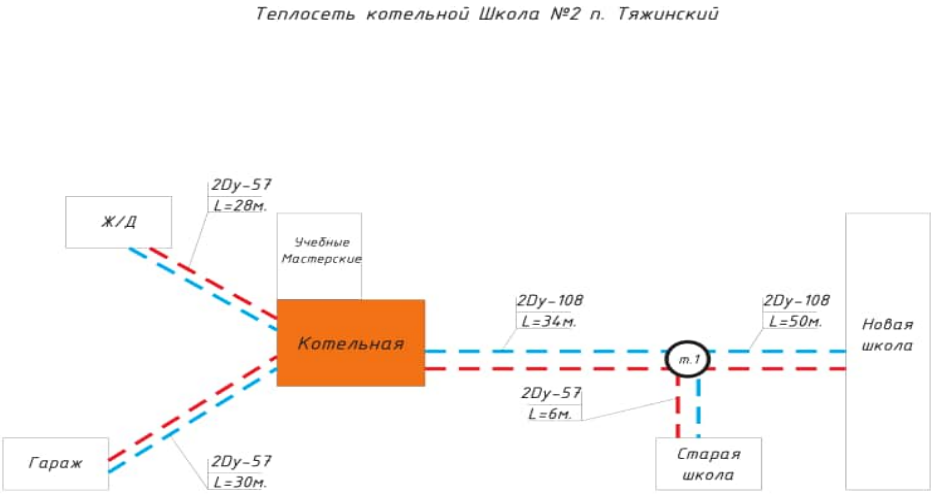

Рисунок 8. Границы зоны ЦСТ - «Школа №2»

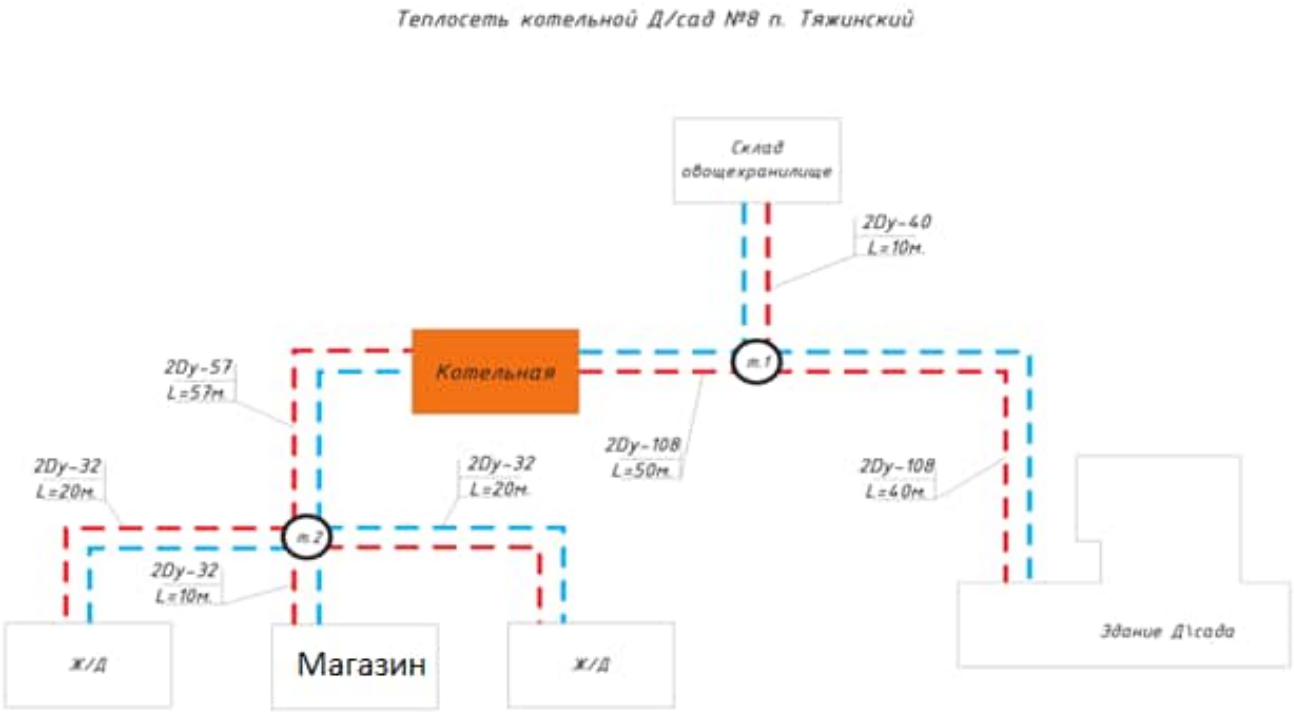

Рисунок 9. Границы зоны ЦСТ - «Детский сад №8»

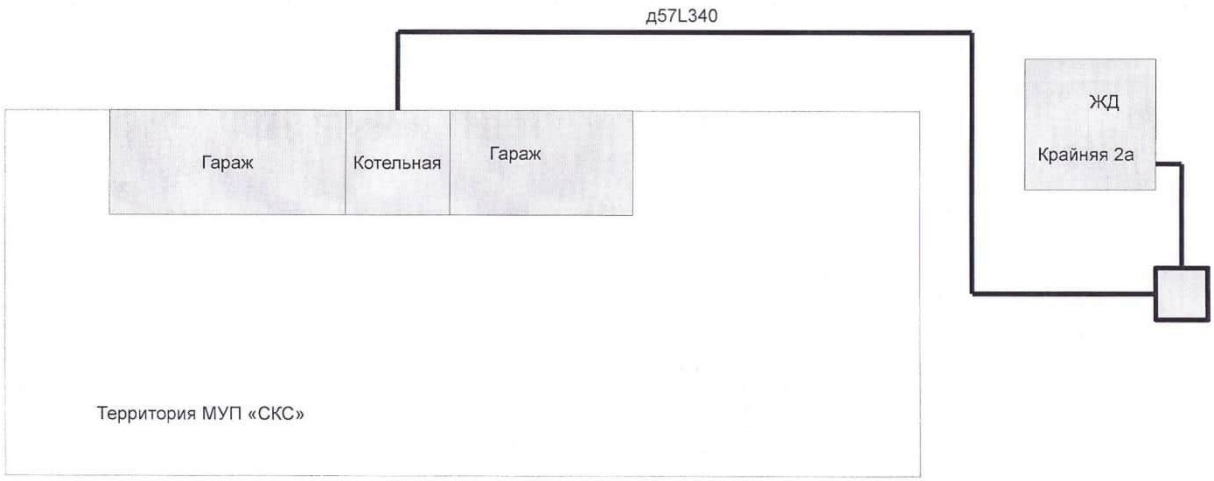

Рисунок 10. Границы зоны ЦСТ - «База -Гараж»

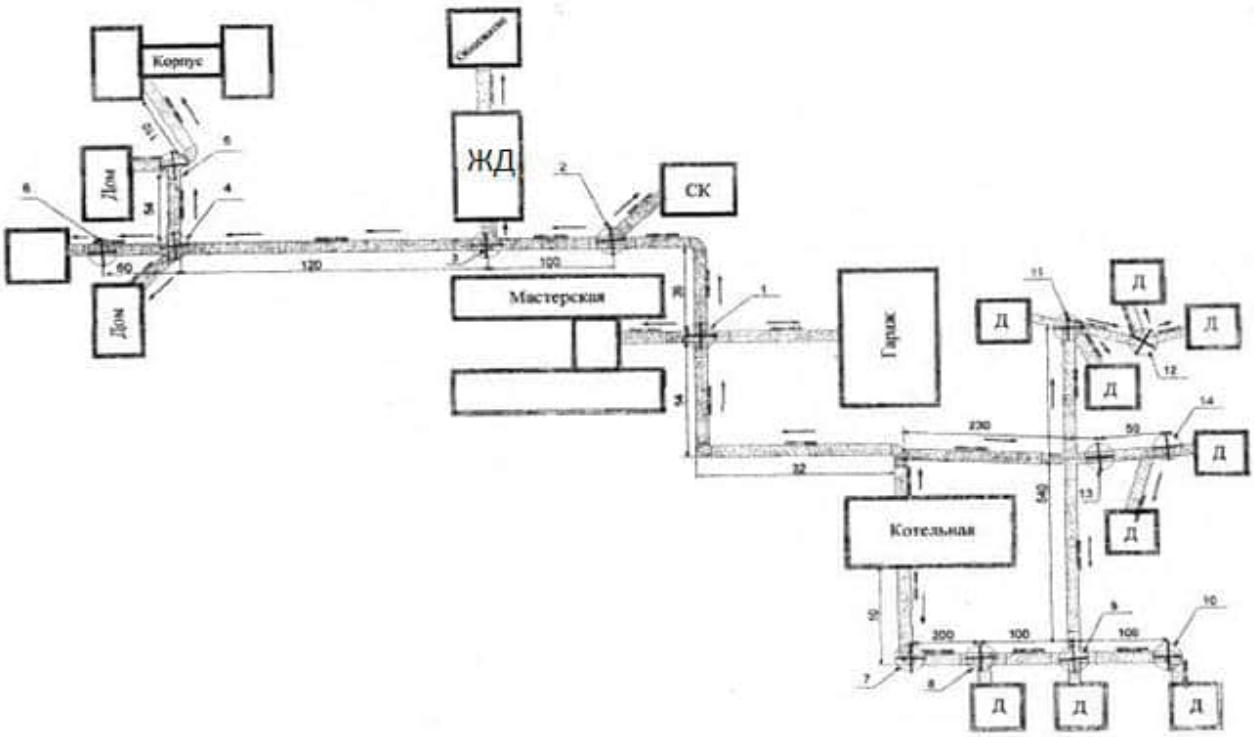

Рисунок 11. Границы зоны ЦСТ - «Техникум»

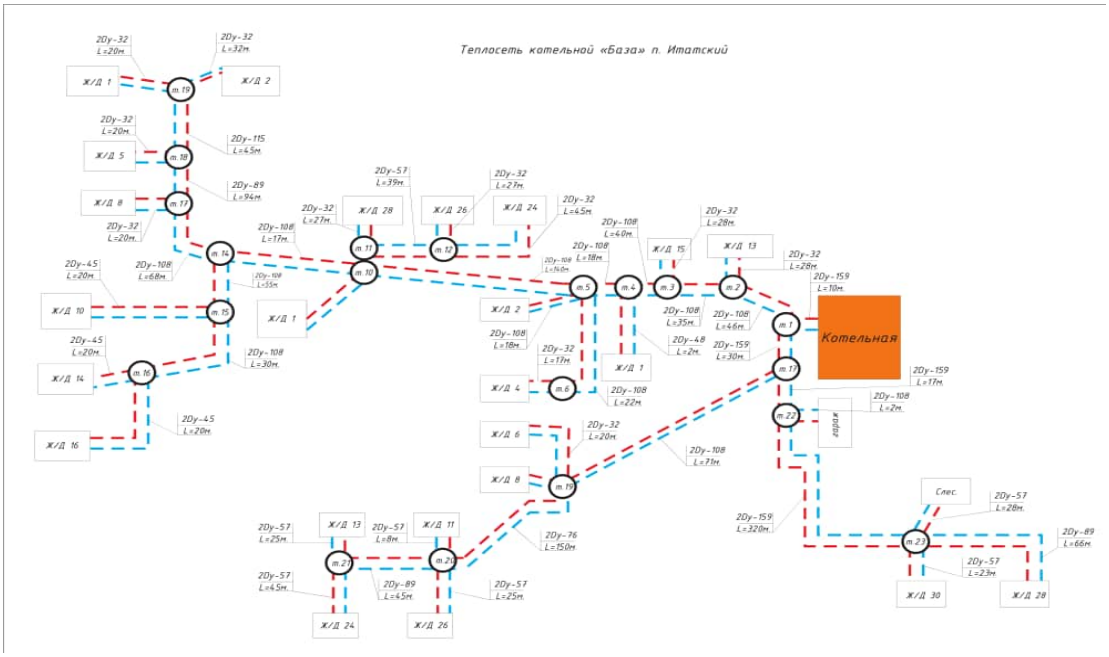

Рисунок 12. Границы зоны ЦСТ - «База-Итат»

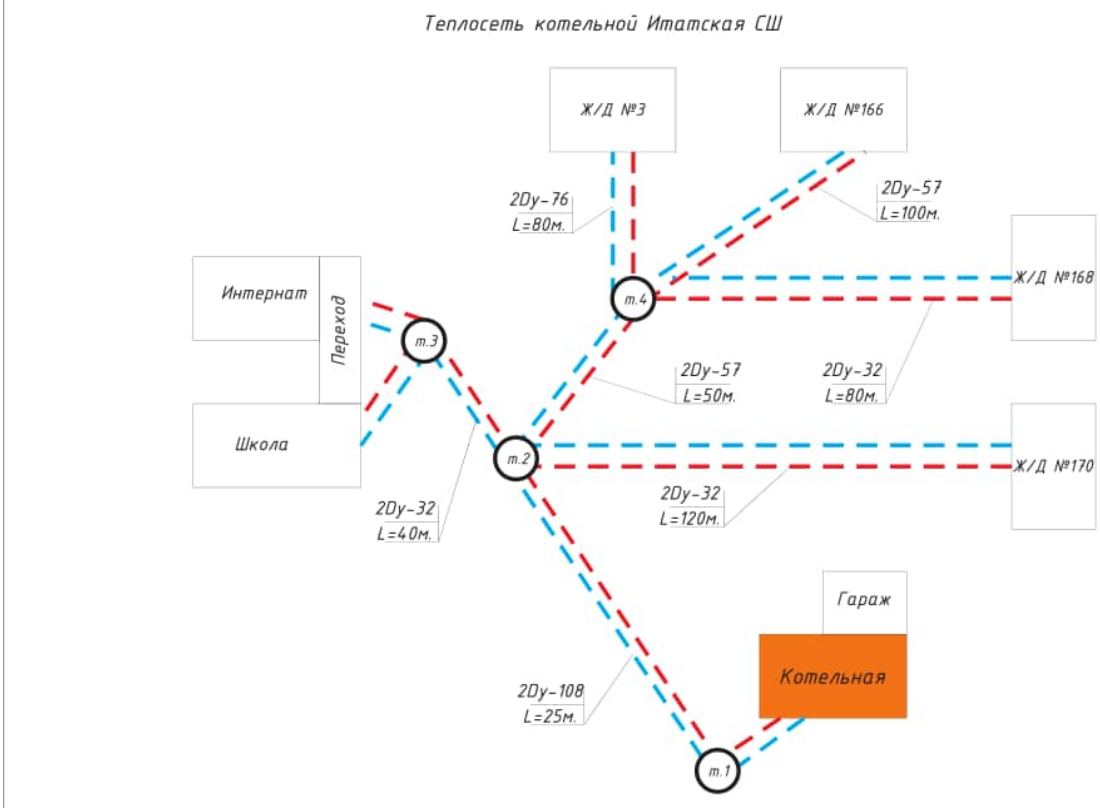

Рисунок 13. Границы зоны ЦСТ - «Итатская ср. школа»

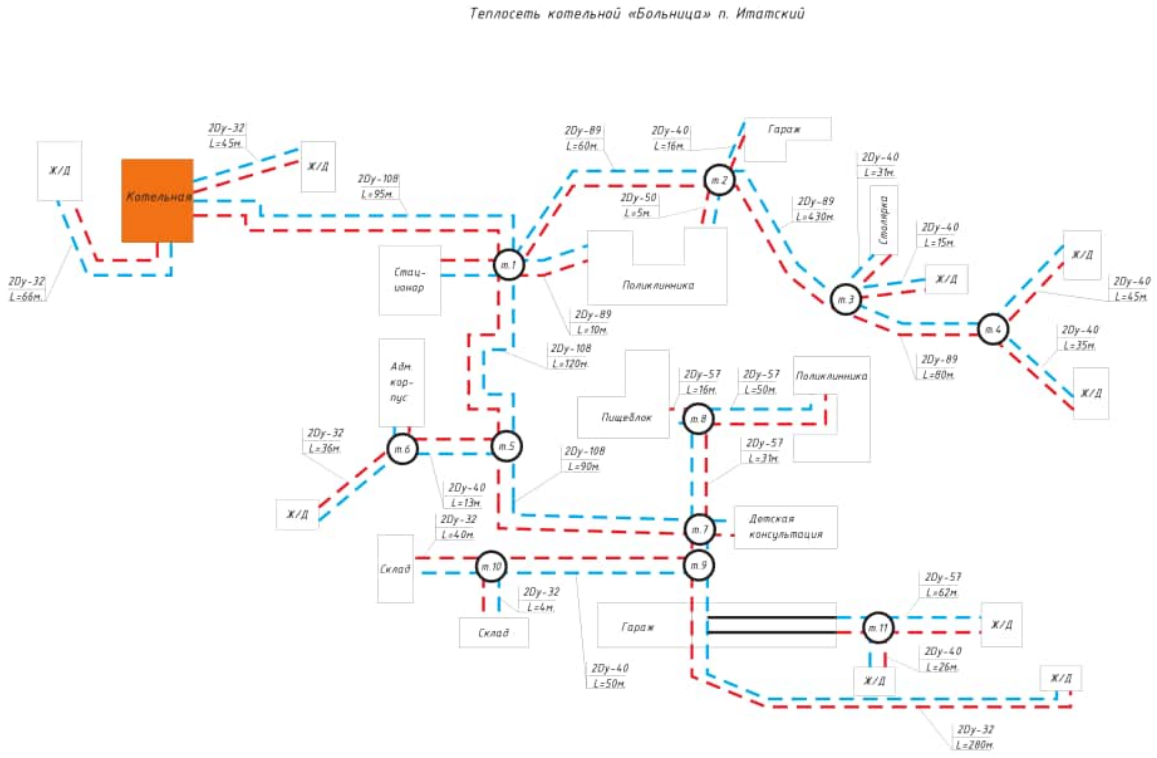

Рисунок 14. Границы зоны ЦСТ - «Итатская больница»

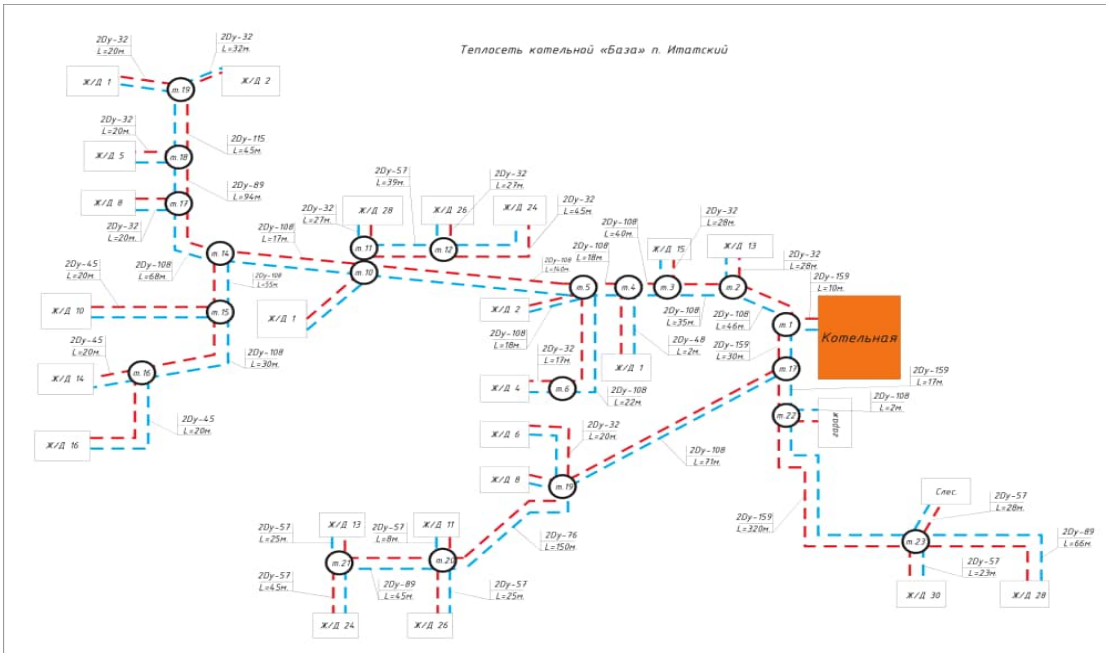

Рисунок 15. Границы зоны ЦСТ - «СМУ»

Котельная «ДК» пгт. Итатский встроена в здание потребителя, в связи с чем тепловые сети от указанного источника отсутствуют.

Котельная ул. Маслозаводская пгт. Итатский (электрокотельная) встроена в здание потребителя, в связи, с чем тепловые сети от указанного источника отсутствуют.

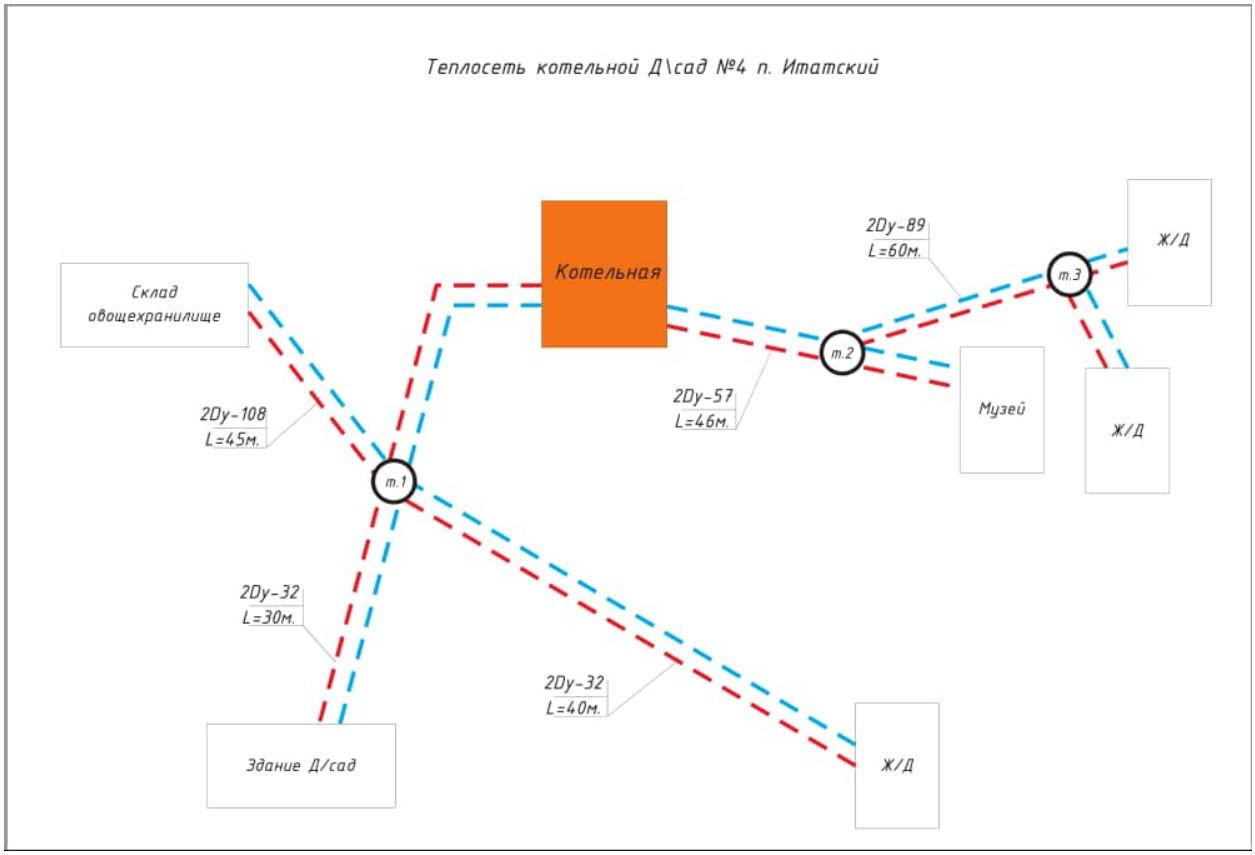

Рисунок 16. Границы зоны ЦСТ - «Детский сад Итат»

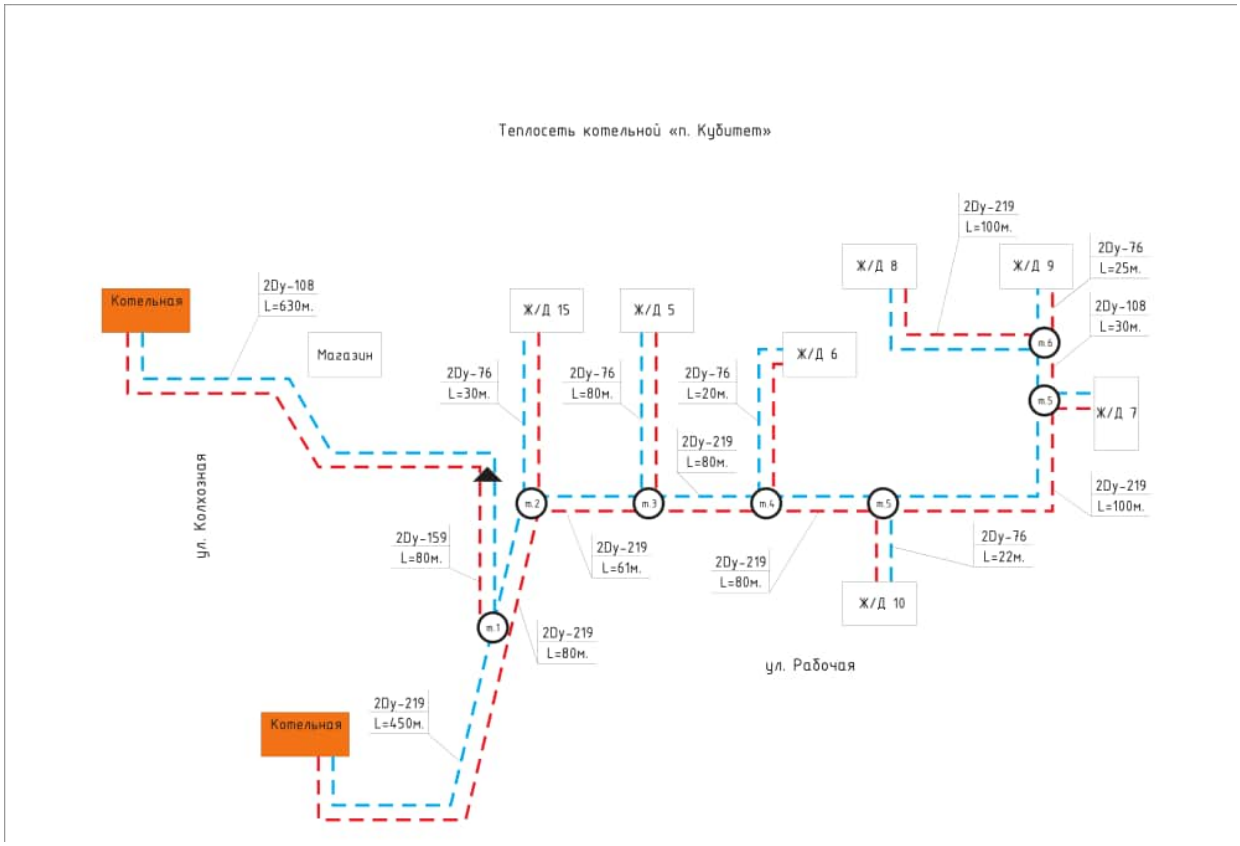

Рисунок 17. Границы зоны ЦСТ - «Кубитет»

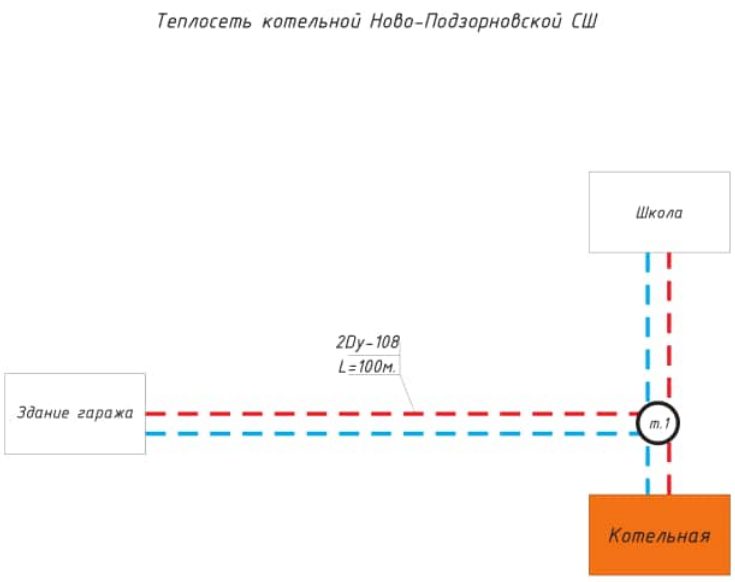

Рисунок 18. Границы зоны ЦСТ - «Новоподзорново»

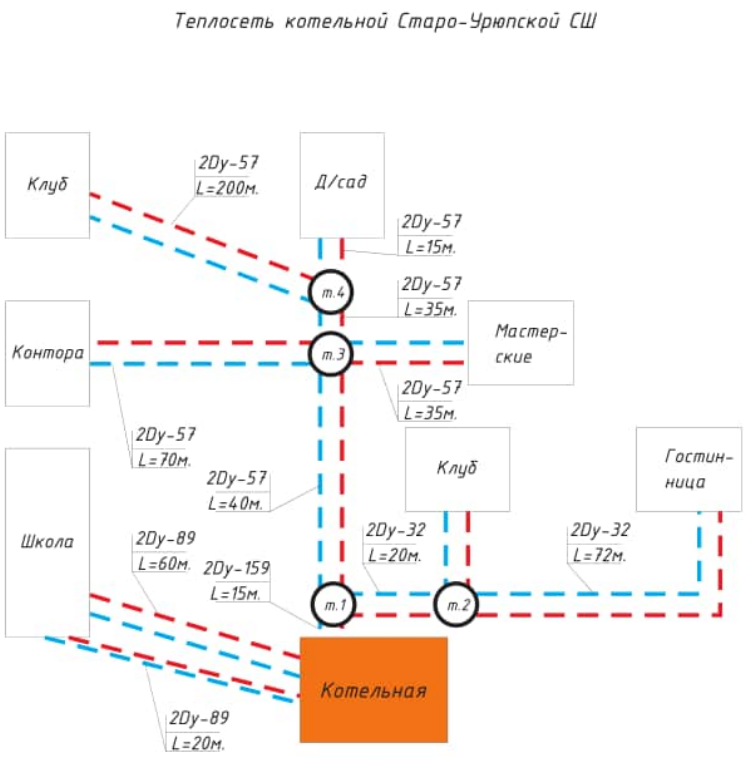

Рисунок 19. Границы зоны ЦСТ - «Старый Урюп»

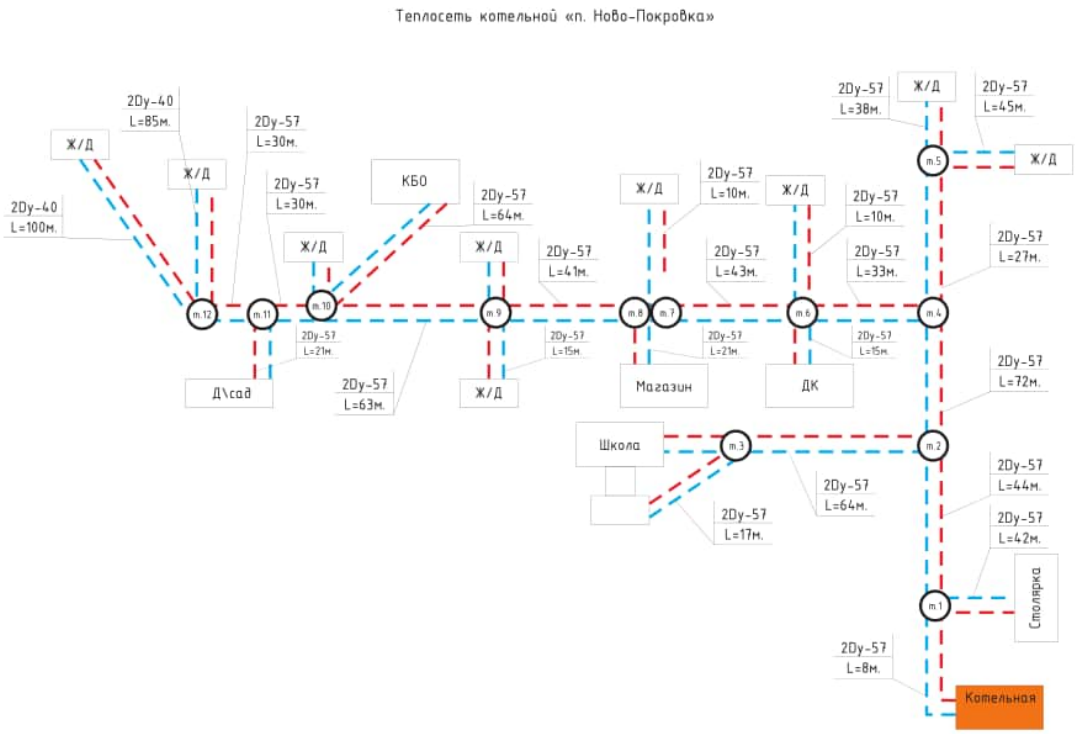

Рисунок 20. Границы зоны ЦСТ - «Новопокровка»

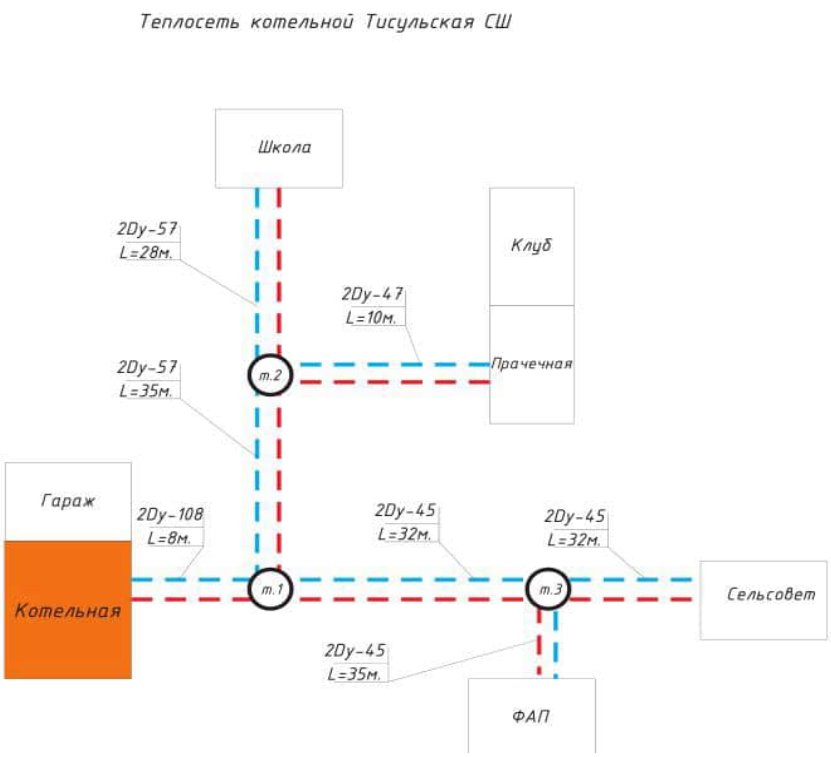

Рисунок 21. Границы зоны ЦСТ - «Тисуль»

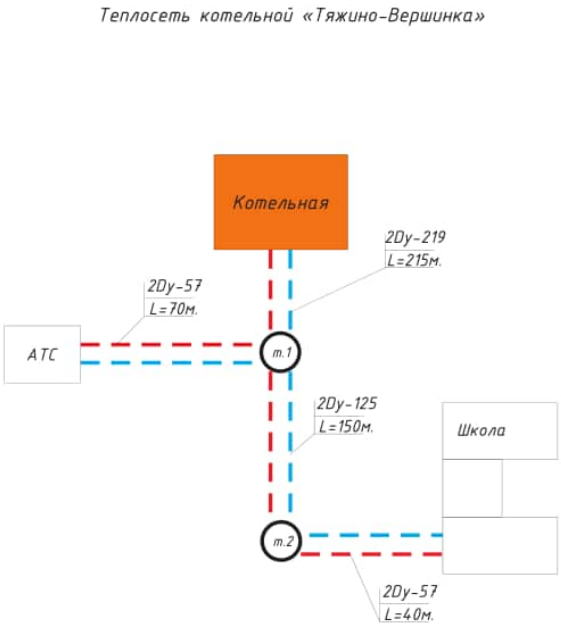

Рисунок 22. Границы зоны ЦСТ - «ТяжиноВершинка»

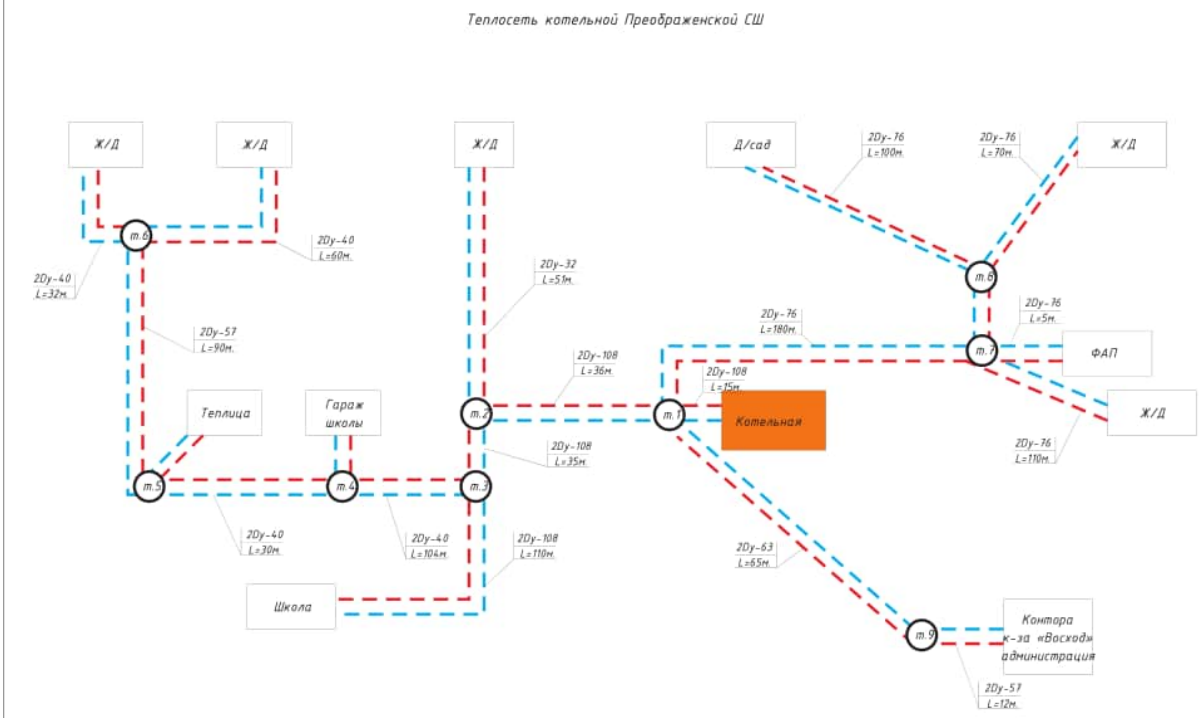

Рисунок 23. Границы зоны ЦСТ - «Преображенка»

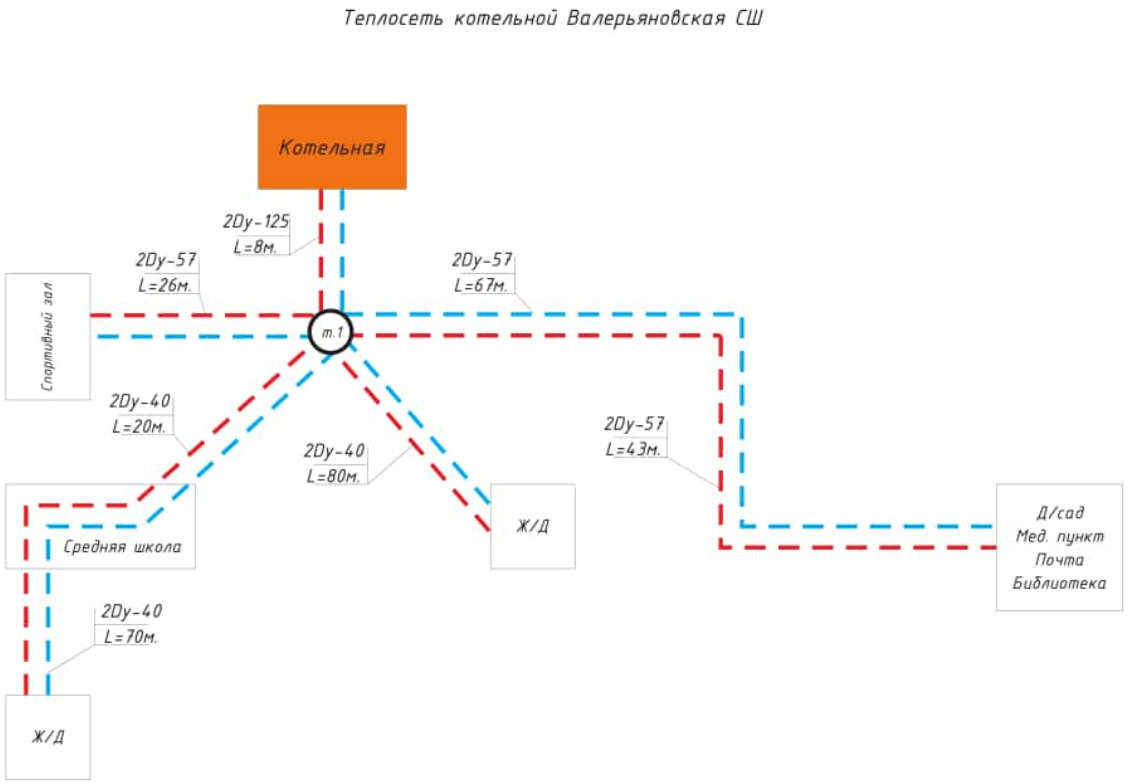

Рисунок 24. Границы зоны ЦСТ - «Валерьяновка»

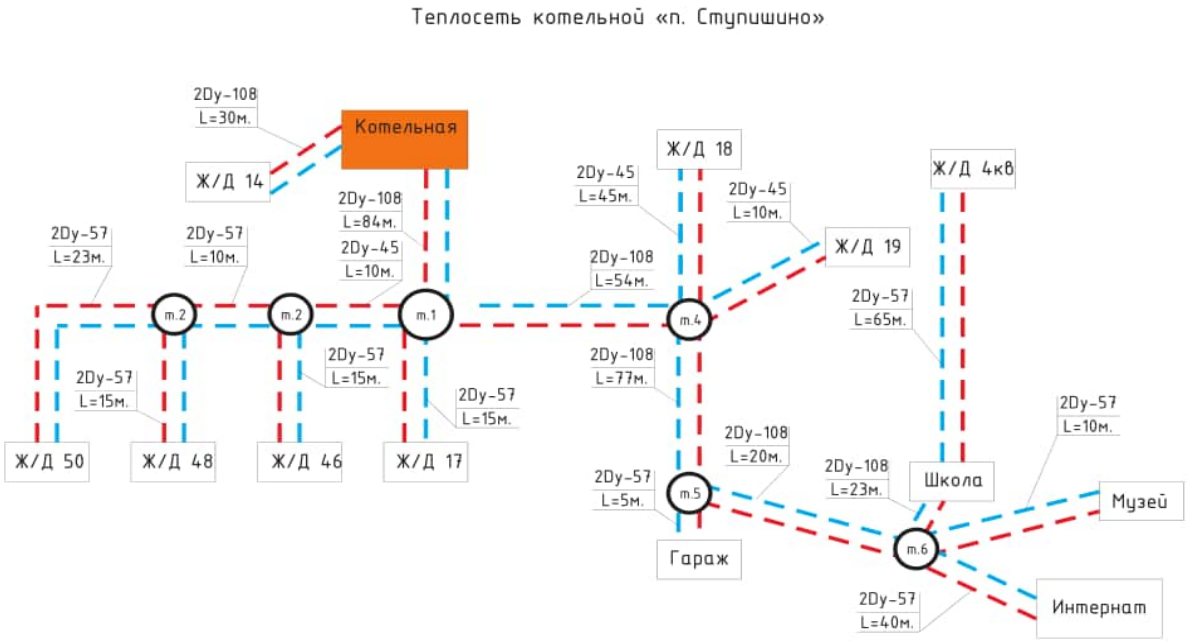

Рисунок 25. Границы зоны ЦСТ - «Ступишино»

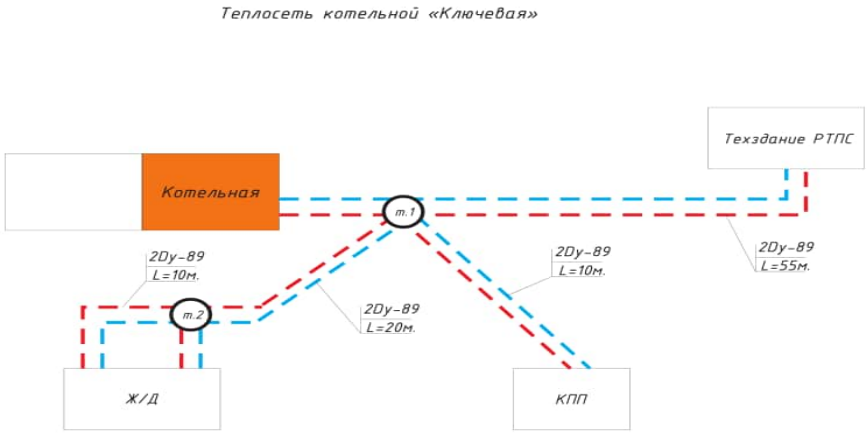

Рисунок 26. Границы зоны ЦСТ - «Ключевой»

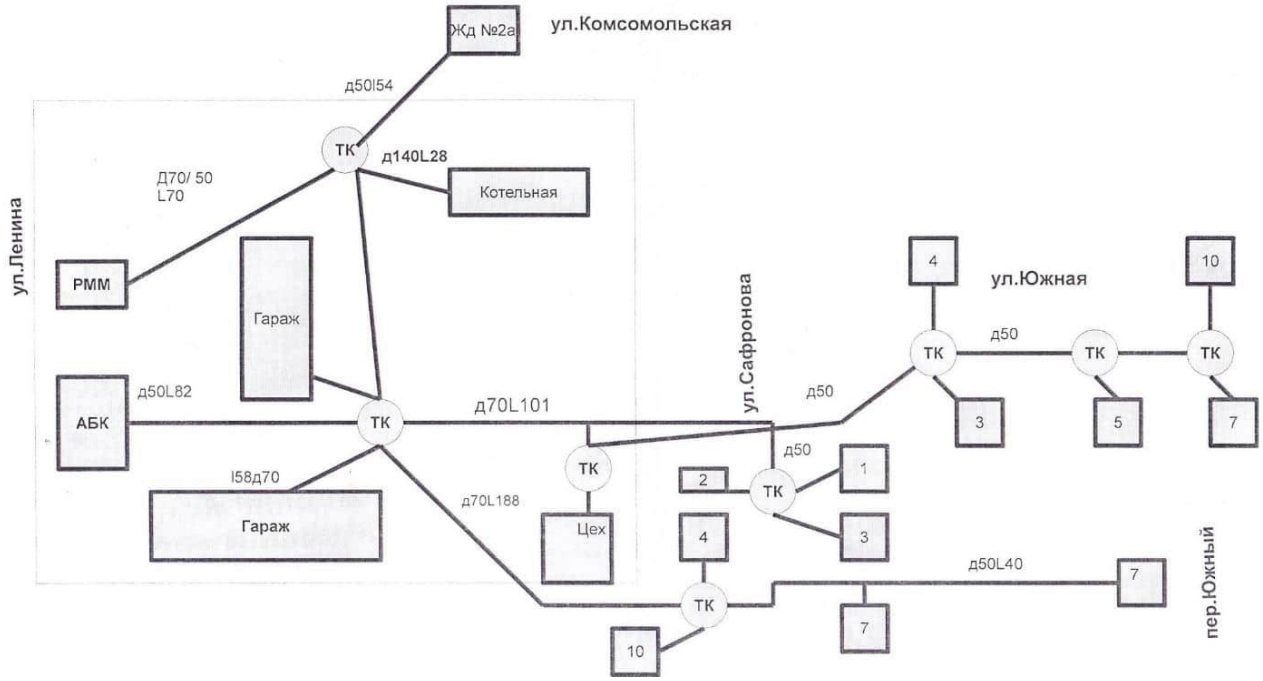

Рисунок 27. Границы зоны ЦСТ - «ЗАО Тяжинское ДРСУ»

Большинство жилых зданий усадебного типа обеспечены тепловой энергией от печного отопления.

13.1. Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории поселения

В настоящее время карта фоновых концентраций загрязняющих веществ для территории округа не составляется. Выдаются справки о фоновых концентрациях на конкретные адреса. Поэтому учесть фоновые концентрации при расчетах выбросов в атмосферу объектов теплоэнергетики в масштабах округа невозможно. Прогнозы изменения фоновых концентраций имеют общий характер без оценки конкретных значений по отдельным веществам.

Текущие и перспективные объемы (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух представлены в таблицах 71, 72, 73.

Таблица 71.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация

N строки	Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выбрасывается без очистки, тонн		Поступило на очистные сооружения загрязняющих веществ - всего, тонн	Из поступивших на очистку - уловлено и обезврежено, тонн		Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ за отчетный год, тонн
			всего	в том числе от организованных источников загрязнения		всего	из них утилизировано	
А	1	Б	2	3	4	5	6	7
101	0001	Всего	118.368	118.368	0	0	0	118.368

N строки	Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выбрасывается без очистки, тонн		Поступило на очистные сооружения загрязняющих веществ - всего, тонн	Из поступивших на очистку - уловлено и обезврежено, тонн		Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ за отчетный год, тонн
			всего	в том числе от организованных источников загрязнения		всего	из них утилизи-ровано	
102	0002	в том числе твердых	26.933	26.933	0	0	-	26.933
103	0004	в том числе газообразные и жидкие	91.435053	91.435053	0	0	0	91.435053
104	0330	из них: диоксид серы	4.914	4.914	0	0	0	4.914
105	0337	оксид углерода	71.4358	71.4358	0	0	0	71.4358
106	0012	оксид азота (в пересчете на NO2)	0.798653	0.798653	0	0	0	0.798653
107	0401	углеводороды (без летучих органических соединений)	4.914	4.914	0	0	0	4.914
108	0006	летучие органические соединения (ЛОС)	9.3726	9.3726	0	0	0	9.3726
109	0005	прочие газообразные и жидкие	0	0	0	0	0	-

Таблица 72.

Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ

N строки	Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ за отчетный год, тонн
201	8888	Другие специфические вещества	36.305547
202	0410	Метан	4.914

Таблица 73.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от отдельных групп источников

N строки	Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выброс в атмосферу загрязняющих веществ, тонн	
			от сжигания топлива (для выработки электро- и теплоэнергии)	от технологических и других процессов
501	2	Твердые вещества	26.933	0
502	330	Диоксид серы	4.914	0
503	337	Оксид углерода	71.4358	0
504	12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0.798653	0
505	7	Углеводороды с учетом ЛОС (исключая метан)	9.3726	0

13.2. Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжении

В настоящее время на всех источниках муниципального округа в качестве основного топлива используется бурый уголь марки 3БР.

В качестве топлива организация использует бурый уголь марки 3Бр.

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в расчетном периоде

регулирования определяются в соответствии с пунктом 26 Методических указаний.

Объем потребления натурального топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива, утвержденного постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 12.12.2024 № 519, в размере 208,70 кг.у.т./Гкал.

Низшая теплота сгорания принимается, исходя из калорийности, отраженной в договоре поставки от 29.09.2023 № 2023.179629 с ООО «Профит».

Удельный расход натурального топлива составил: 217,90 кг.у.т./Гкал (норматив удельного расхода условного топлива) / 0,69 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) = 302,46 кг/Гкал.

Расчетный объем натурального топлива по углю марки 3Бр на 2025 год составит 10 818,91 тонн = 35,769 тыс. Гкал (отпуск в сеть) × (302,46 кг/Гкал (удельный расход натурального топлива) / 1 000.

МКП «Комфорт» заключён договор на поставку угля с ООО «Кузбасстопливосбыт».

Объем потребления натурального топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2023 год, в соответствии с приказами Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 (на отпуск тепла в сеть), на уголь каменный в размере – 224,73 кг.у.т./Гкал (постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса).

Низшая теплота сгорания принята по условиям поставки угля поставщик ООО «Кузбасстопливосбыт» согласно проведенной закупке размещенной на портале Закупки.гов № 32312722002 от 31.08.2023, отражена в протоколе закупки в размере 4600 ккал/кг. Тепловой эквивалент принимается равным 0,657 = 4600/7000.

Расчетный объем натурального топлива, на угольных котельных, при тепловом эквиваленте топлива – 0,657, составит 16 222 т. = 47 426 Гкал * 224,73 кг у.т./Гкал / 0,657 / 1000.

Возобновляемые виды топлива на источниках тепловой энергии муниципального округа в настоящий момент не используются и на перспективу их использование не планируется.

В рамках реализации разрабатываемого варианта схемы теплоснабжения для обеспечения существующих и прогнозных тепловых нагрузок в зонах действия существующих котельных, а также в зонах массовой жилой и общественно-деловой застройки, граничащих с зонами действия существующих источников, предполагается реализовать мероприятия по реконструкции и модернизации существующих источников тепловой энергии (ремонт котельного оборудования).

Указанные мероприятия вместе с изменением присоединенной тепловой нагрузки оказывают наиболее существенное влияние на динамику перспективного потребления топлива.

Более подробно данные проекты, состав генерирующего оборудования, его перспективные режимы работ, рассмотрены в документе «Схема теплоснабжения Тяжинского муниципального округа. Обосновывающие материалы. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения».

Сведения о величине удельных расходов условного топлива (УРУТ) на выработку тепловой энергии и сведения о величине перспективных максимальных часовых расходов основного топлива приведены в таблице 74.

Таблица 74.

Максимальный часовой расход топлива на котельных муниципального округа

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МКП «Комфорт»																		
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	240,78	240,78	240,78	231,15	231,15	231,15	231,15	231,15	231,15	231,15	231,15	231,15	231,15	231,15	231,15	231,15	231,15
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	228,23	228,23	228,23	219,10	219,10	219,10	219,10	219,10	219,10	219,10	219,10	219,10	219,10	219,10	219,10	219,10	219,10
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	-	-	-	-	-	-
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,93	223,93	223,93	223,93	223,93	223,93	223,93	223,93	223,93	223,93	223,93	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,00	223,00	223,00	214,08	214,08	214,08	214,08	214,08	214,08	214,08	214,08	214,08	214,08	214,08	214,08	214,08	214,08
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,40	0,40	0,40	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	-	-	-	-	-	-
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	241,20	241,20	241,20	241,20	241,20	241,20	241,20	241,20	241,20	241,20	241,20	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,07	223,07	223,07	223,07	223,07	223,07	218,61	218,61	218,61	218,61	218,61	218,61	218,61	218,61	218,61	218,61	218,61
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	-	-	-	-	-	-
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	224,77	224,77	224,77	224,77	224,77	224,77	224,77	224,77	224,77	224,77	224,77	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	224,37	224,37	224,37	215,40	215,40	215,40	215,40	215,40	215,40	215,40	215,40	215,40	215,40	215,40	215,40	215,40	215,40
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А																		

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	-	-	-	-	-	-
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	-	-	-	-	-	-
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	218,76	218,76	218,76	218,76	218,76	218,76	218,76	218,76	218,76	218,76	218,76	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	-	-	-	-	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,37	221,37	221,37	221,37	221,37	221,37	219,16	219,16	219,16	219,16	219,16	219,16	219,16	219,16	219,16	219,16	219,16

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	241,23	241,23	241,23	241,23	241,23	241,23	238,82	238,82	238,82	238,82	238,82	238,82	238,82	238,82	238,82	238,82	238,82
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	-	-	-	#####	#ЗНАЧ!	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	222,41	222,41	222,41	222,41	222,41	222,41	219,07	219,07	219,07	219,07	219,07	219,07	219,07	219,07	219,07	219,07	219,07
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,02	223,02	223,02	223,02	223,02	223,02	219,67	219,67	219,67	219,67	219,67	219,67	219,67	219,67	219,67	219,67	219,67
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	224,65	224,65	224,65	224,65	224,65	224,65	221,28	221,28	221,28	221,28	221,28	221,28	221,28	221,28	221,28	221,28	221,28
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	254,23	254,23	254,23	254,23	254,23	254,23	250,42	250,42	250,42	250,42	250,42	250,42	250,42	250,42	250,42	250,42	250,42
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	222,91	222,91	222,91	222,91	222,91	222,91	219,57	219,57	219,57	219,57	219,57	219,57	219,57	219,57	219,57	219,57	219,57
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	225,16	225,16	225,16	225,16	225,16	225,16	221,78	221,78	221,78	221,78	221,78	221,78	221,78	221,78	221,78	221,78	221,78
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	238,95	238,95	238,95	238,95	238,95	238,95	238,95	235,37	235,37	235,37	235,37	235,37	235,37	235,37	235,37	235,37	235,37
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	254,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,84	221,84	221,84	221,84	221,84	221,84	221,84	218,51	218,51	218,51	218,51	218,51	218,51	218,51	218,51	218,51	218,51
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,39	220,39	220,39	220,39	220,39	220,39	217,08	217,08	217,08	217,08	217,08	217,08	217,08	217,08	217,08	217,08	217,08
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,00	226,00	226,00	226,00	226,00	226,00	226,00	222,61	222,61	222,61	222,61	222,61	222,61	222,61	222,61	222,61	222,61
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	236,33	236,33	236,33	236,33	236,33	236,33	236,33	232,79	232,79	232,79	232,79	232,79	232,79	232,79	232,79	232,79	232,79
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	228,68	228,68	228,68	228,68	228,68	228,68	228,68	225,25	225,25	225,25	225,25	225,25	225,25	225,25	225,25	225,25	225,25
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	230,60	230,60	230,60	230,60	230,60	230,60	230,60	227,14	227,14	227,14	227,14	227,14	227,14	227,14	227,14	227,14	227,14
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	231,77	231,77	231,77	231,77	231,77	231,77	231,77	228,29	228,29	228,29	228,29	228,29	228,29	228,29	228,29	228,29	228,29
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,71	221,71	221,71	221,71	221,71	221,71	221,71	218,38	218,38	218,38	218,38	218,38	218,38	218,38	218,38	218,38	218,38
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	-	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ООО «Энергоснаб»													МКП «Комфорт»					
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	253,71	253,71	253,71	253,71	253,71	253,71	253,71	249,91	249,91	249,91	249,91	249,91	249,91	249,91	249,91	249,91	249,91
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	-	-	-	-	-	-
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	250,37	250,37	250,37	250,37	250,37	250,37	250,37	250,37	250,37	250,37	250,37	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	-	-	-	-	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	-	-	-	-	-	-
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	-	-	-	-	-	-
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,18	197,18	197,18	197,18	197,18	197,18	197,18	197,18	197,18	197,18	197,18	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	-	-	-	-	-	-
ООО «Энергоснаб»																		
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12																		

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	251,07	251,07	251,07	251,07	251,07	251,07	251,07	247,31	247,31	247,31	247,31	247,31	247,31	247,31	247,31	247,31	247,31
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»																		
Котельная «Тяжинское ДРСУ»																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

13.3 Описание технических характеристик котлоагрегатов

Состав и техническая характеристика оборудования котельных представлены в таблице 75.

Таблица 75.

Состав и техническая характеристика оборудования котельных

№	Наименование котельной	Состав и тип оборудования	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч		
				Отопление, вентиляция	ГВС	Всего
МКП «Комфорт»				**16,0574**	**0,7995**	**16,8569**
1	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	КВр-0,93(08), 2шт	1,6	0,2245	0,0000	0,2245
2	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	КВр-1,16(1,0), 2шт	2	0,4516	0,0000	0,4516
3	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	КВр-1,45(1,25), 1шт, КВр-1,5(1,29), 1шт, КВр-1,16(1,0), 1шт	3,54	0,7835	0,0000	0,7835
4	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	КВр-1,5(1,29), 1шт, КВр-1,45(1,25), 3шт	5,04	1,5409	0,0000	1,5409
5	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	КВр-1,16(1,0), 2шт	2	0,4901	0,0000	0,4901
6	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	КВр-0,93(0,8), 2шт	1,6	0,6553	0,0000	0,6553
7	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	КВр-0,93(0,8), 2шт	1,6	0,3612	0,0000	0,3612
8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	КВр-1,45(1,25), 3шт	3,75	1,2172	0,0219	1,2391
9	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	КВр-1,0, 2шт	1,72	0,3393	0,0456	0,3849
10	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	КВр-1,16(1,0), 2шт, КВр-0,93(0,8), 2шт	3,6	1,7215	0,6648	2,3864
11	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	КВБр-1,16(1,0), 3шт, КВр-1,16(1,0), 1шт	4	1,4360	0,0000	1,4360
12	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	КВ-110, 1шт	0,095	0,0380	0,0000	0,0380
13	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	КВм-0,25(0,215), 2шт	0,22	0,0600	0,0000	0,0600
14	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	ЭПЗ-50, 2шт	0,086	0,0499	0,0000	0,0499
15	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	КВ-220, 1шт	0,189	0,0744	0,0000	0,0744
16	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	КВр-1,16(1,0), 2шт	2	0,3403	0,0000	0,3403
17	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	КВр-1,16(1,0), 3шт	3	0,5924	0,0000	0,5924
18	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	КВр-1,45(1,25), 2шт, КВр-1,16(1,0), 1шт	3,25	0,9638	0,0000	0,9638
19	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	КВ-220, 1шт, НР-18, 1шт	0,489	0,0546	0,0000	0,0546
20	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	КВр-1,16(1,0), 3шт	3	0,6354	0,0000	0,6354
21	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	КВр-0,93(0,8), 1шт, КВр-1, 1шт	1,66	0,1713	0,0000	0,1713
22	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	НР-65, 1шт, КВр-0,93(0,8), 1шт	1,1	0,1154	0,0000	0,1154
23	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	НР-18, 1шт, КВр-0,93(0,8), 1шт	-	-	-	-
24	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	КВр-1,16(1,0), 2шт	3	0,5201	0,0000	0,5201
25	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	КВр-0,93(0,8), 2шт	1,6	0,5275	0,0000	0,5275
26	котельная с. Новопокровка, с.	КВр-1,16(1,0), 3шт	3	0,4904	0,0000	0,4904

№	Наименование котельной	Состав и тип оборудования	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч		
				Отопление, вентиляция	ГВС	Всего
	Новопокровка, ул. Мира, 2					
27	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	КВр-0,93(0,8), 1шт, КВ-220, 1шт	0,989	0,1893	0,0000	0,1893
28	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	КВр-1,16(1,0), 1шт, КВр-0,6, 1шт	1,52	0,2408	0,0000	0,2408
29	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	КВр-0,93(0,8), 2шт	1,6	0,3843	0,0000	0,3843
30	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	КВр-0,93(0,8), 1шт, КВр-0,6, 1шт	1,32	0,2836	0,0000	0,2836
31	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	КВр-0,93(0,8), 1шт КВр-1,16(1,0), 3шт	3,8	1,0693	0,0672	1,1366
32	Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	-	-
33	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	П-3	0,050	0,0353	0,0000	0,0353
ООО «Энергоснаб»				6,20	0,00	6,20
34	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	КВР-1,25, 4 шт	4,4	0,7000	0,0000	0,7000
35	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	КВР-1,25, 4 шт	4,4	0,9000	0,0000	0,9000
36	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	КВМ-3,0, 6 шт	15,6	3,9000	0,0000	3,9000
37	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	КВР-1,25, 4 шт	4,4	0,7000	0,0000	0,7000
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»				0,29	0,00	0,29
38	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	НР-18, 3 шт КВ-0,8 1 шт	2,15	0,2900	0,0000	0,2900
ВСЕГО			**93,37**	**22,55**	**0,80**	**23,35**

Данные о характеристике дымовых труб представлены в таблице 76.

Таблица 76.

Данные о характеристике дымовых труб

№ п/п	Наименование котельной	Адрес	Диаметр, мм	Высота, м	Год ввода в эксплуатацию
1	Школа №3	пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	700	24	2021
2	Профилакторий	пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	800	24	2022
3	Ветучасток	пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	700	18	2018
4	Сельпо	пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	700	24	2022
5	РТП	пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	1000	30	2017
6	Д/сад №8	пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	500	24	2019
7	База-Гараж	пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	300	18	2017
8	ЦРБ	пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	700	27	2018
9	Школа №2	пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	500	20	2004
10	Светлячок	пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	700	21,4	2012
11	Техникум	пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	700	24	2023
12	Лесная 1	пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	300	14	2020

№ п/п	Наименование котельной	Адрес	Диаметр, мм	Высота, м	Год ввода в эксплуатацию
13	Сенная	пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29			2023
14	Кубитет	с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	700	24	2019
15	Ключевая	д. Ключевая, Телецентр	500	16	2010
16	Итат Поссовет	пгт. Итатский, ул. Советская, 190	150	15	2003
17	Преображенская СШ	с. Преображенка, ул. Советская, 41а	700	24	2007
18	Валерьяновская СШ	д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	500	18	2007
19	Ступишино	с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	700	24	2018
20	Новопокровка	с. Новопокровка, ул. Мира, 2	700	20	2023
21	Старо-Урюпская СШ	д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	500	16	2014
22	Тисульская СШ	с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	500	25	2021
23	Новоподзорновская СШ	с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	500	20	2023
24	ДК	пгт. Итатский, ул. Советская, 200	300	14	2023
25	СМУ	пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	500	20	2018
26	Больница	пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	700	26,8	2019
27	База	пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	600	24	2000
28	Итатская СШ	пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	700	28	2016
29	Детский сад №4	пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	500	20	2022
30	Маслозаводская	пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	100	14	2021

13.4. Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы

Данные о валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы представлены в таблицах 70, 71, 72.

13.5. Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения представлено в таблицах 70, 71, 72.

13.6. Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения представлены в таблицах 70, 71, 72.

13.7. Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива

Суммарный годовой объем образования золы составляет 635,17 тн.:
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А - 5,36 тн;
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 - 11,70 тн;
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б - 16,55 тн;
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б - 34,67 тн;
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б - 11,64 тн;
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12 - 10,82 тн;
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 - 7,16 тн;
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 - 11,34 тн;
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А - 6,86 тн;
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А - 41,59 тн;
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70 - 36,95 тн;
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1 - 0,81 тн;
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29 - 1,65 тн;
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б - 1,49 тн;
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 - 10,01 тн;
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 - 13,75 тн;
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 - 23,62 тн;
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200 - 1,12 тн;
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27 - 14,25 тн;
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 - 4,34 тн;
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр - 3,36 тн;
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а - 14,29 тн;
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А - 13,68 тн;
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2 - 12,92 тн;
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32 - 4,96 тн;
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26 - 5,24 тн;
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5 - 7,55 тн;
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А - 5,73 тн;
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б - 28,39 тн;
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 - 1,11 тн;
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 - 35,15 тн;
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б - 52,25 тн;
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33 - 149,76 тн;
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12 - 22,62 тн;
Котельная «Тяжинское ДРСУ» - 12,50 тн.

Шлак и зола хранятся на открытых площадках на территории котельной, по мере заполнения вывозятся на объекты ЖЭУ (утепление перекрытий, изготовление шлакоблоков), благоустройство поселков и сел (отсыпка дорожного полотна) и вывозится на свалку автотранспортом.

13.8. Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме поселения

Стратегическое планирование развития схемы теплоснабжения, с экологической точки зрения, должно предусматривать минимизацию в первую очередь самых значимых источников воздействия на окружающую среду. Значимость воздействия источников теплоснабжения напрямую связана с установленной мощностью оборудования, типа применяемого топлива и некоторых других факторов. Котельные средней мощности (до 50 Гкал/час) могут оказывать существенное влияние на ближайшие территории в масштабах микрорайонов, что учитывается в рамках проектов санитарно-защитных зон (СЗЗ) с разработкой необходимых мероприятий.

Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения отсутствуют.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТЯЖИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ДО 2040 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД

Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

пгт. Тяжинский 2025

Содержание

1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения. 3
2. Прогнозы приростов площади строительных фондов. 7
3. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение 9
3.1. Показатели удельной тепловой нагрузки на 1 м площади нового строительства для типов застройки 9
4. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе 14
5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения. 16
6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах. 16

1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.

В качестве расчетных элементов территориального деления в Схеме теплоснабжения приняты населенные пункты и (или) планировочные районы согласно генерального плана развития муниципального округа.

Распределение договорных тепловых нагрузок потребителей муниципального округа с разбивкой по районам/населенным пунктам и видам теплопотребления (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение) по состоянию на 2024 г. приведены в таблице 1.

Таблица 1.

Структура договорных тепловых нагрузок с разбивкой по ЕТО

№	Наименование котельной	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Доля расхода	
		Отопление, вентиляция	ГВС	Всего	Отопление, вентиляция	ГВС
МКП «Комфорт»						
1	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	0,2245	0,0000	0,2245	100,0%	0,0%
2	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	0,4516	0,0000	0,4516	100,0%	0,0%
3	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	0,7835	0,0000	0,7835	100,0%	0,0%
4	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	1,5409	0,0000	1,5409	100,0%	0,0%
5	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	0,4901	0,0000	0,4901	100,0%	0,0%
6	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	0,6553	0,0000	0,6553	100,0%	0,0%
7	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	0,3612	0,0000	0,3612	100,0%	0,0%
8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	1,2172	0,0219	1,2391	98,2%	1,8%
9	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	0,3393	0,0456	0,3849	88,2%	11,8%
10	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	1,7215	0,6648	2,3864	72,1%	27,9%
11	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	1,4360	0,0000	1,4360	100,0%	0,0%
12	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,0380	0,0000	0,0380	100,0%	0,0%
13	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,0600	0,0000	0,0600	100,0%	0,0%
14	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	0,0499	0,0000	0,0499	100,0%	0,0%
15	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,0744	0,0000	0,0744	100,0%	0,0%
16	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	0,3403	0,0000	0,3403	100,0%	0,0%
17	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	0,5924	0,0000	0,5924	100,0%	0,0%
18	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	0,9638	0,0000	0,9638	100,0%	0,0%
19	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,0546	0,0000	0,0546	100,0%	0,0%
20	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	0,6354	0,0000	0,6354	100,0%	0,0%
21	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	0,1713	0,0000	0,1713	100,0%	0,0%
22	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	0,1154	0,0000	0,1154	100,0%	0,0%
23	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	0,1582	0,0000	0,1582	100,0%	0,0%
24	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	0,5201	0,0000	0,5201	100,0%	0,0%
25	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	0,5275	0,0000	0,5275	100,0%	0,0%
26	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	0,4904	0,0000	0,4904	100,0%	0,0%
27	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	0,1893	0,0000	0,1893	100,0%	0,0%
28	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	0,2408	0,0000	0,2408	100,0%	0,0%
29	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	0,3843	0,0000	0,3843	100,0%	0,0%
30	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	0,2836	0,0000	0,2836	100,0%	0,0%

№	Наименование котельной	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Доля расхода	
		Отопление, вентиляция	ГВС	Всего	Отопление, вентиляция	ГВС
31	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	1,0693	0,0672	1,1366	94,1%	5,9%
32	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	0,0353	0,0000	0,0353	100,0%	0,0%
ООО «ТТК»						
33	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	0,700	0,0000	0,7000	100,0%	0,0%
34	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	0,900	0,0000	0,9000	100,0%	0,0%
35	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	3,900	0,0000	3,9000	100,0%	0,0%
36	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	0,700	0,0000	0,7000	100,0%	0,0%
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»						
37	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	0,290	0,0000	0,2900	100,0%	0,0%
ВСЕГО		**22,71**	**0,80**	**23,51**	**96,6%**	**3,4%**

Плановые показатели потребления тепла на цели теплоснабжения приведены в таблице 2.

Таблица 2.

Плановые показатели потребления тепла на цели теплоснабжения

№	Наименование котельной	2024 г.		2025 г.		2029 г.		2040 г.	
		Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал	Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал	Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал	Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал
МКП «Комфорт»									
1	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	570,84	704,09	570,84	704,09	570,84	704,09	570,84	704,09
2	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	1 201,27	1 622,38	1 201,27	1 622,38	1 201,27	1 622,38	1 201,27	1 622,38
3	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	1 998,90	2 245,13	1 998,90	2 245,13	1 998,90	2 245,13	-	-
4	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	3 399,20	4 919,69	3 399,20	4 919,69	3 399,20	4 919,69	3 399,20	4 919,69
5	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	1 274,29	1 466,24	1 274,29	1 466,24	1 274,29	1 466,24	-	-
6	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	1 400,80	1 473,61	1 400,80	1 473,61	1 400,80	1 473,61	1 400,80	1 473,61
7	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	890,00	967,63	890,00	967,63	890,00	967,63	-	-
8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	1 482,98	1 599,36	1 482,98	1 599,36	1 482,98	1 599,36	1 482,98	1 599,36
9	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	833,18	907,90	833,18	907,90	833,18	907,90	833,18	907,90
10	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	4 374,88	5 776,74	4 374,88	5 776,74	4 374,88	5 776,74	-	-
11	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	5 071,22	5 071,22	5 071,22	5 071,22	5 071,22	5 071,22	5 071,22	5 071,22
12	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	101,70	101,70	101,70	101,70	101,70	101,70	101,70	101,70
13	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60
14	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	133,70	133,70	133,70	133,70	133,70	133,70	133,70	133,70
15	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	199,30	199,30	199,30	199,30	199,30	199,30	199,30	199,30
16	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	910,37	1 367,21	910,37	1 367,21	910,37	1 367,21	910,37	1 367,21
17	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	1 492,99	1 872,65	1 492,99	1 872,65	1 492,99	1 872,65	1 492,99	1 872,65
18	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	2 242,40	3 194,42	2 242,40	3 194,42	2 242,40	3 194,42	2 242,40	3 194,42
19	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	133,85	133,85	133,85	133,85	133,85	133,85	133,85	133,85
20	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	1 616,59	1 941,74	1 616,59	1 941,74	0,00	0,00	0,00	0,00
21	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	431,93	584,96	431,93	584,96	431,93	584,96	431,93	584,96
22	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	296,59	427,21	296,59	427,21	296,59	427,21	296,59	427,21
23	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул.	387,50	589,87	-	-	-	-	-	-

№	Наименование котельной	2024 г.		2025 г.		2029 г.		2040 г.	
		Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал	Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал	Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал	Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал
	Береговая, 6								
24	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	1 287,59	1 956,48	1 287,59	1 956,48	1 287,59	1 956,48	1 287,59	1 956,48
25	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	1 350,09	1 886,06	1 350,09	1 886,06	1 350,09	1 886,06	1 350,09	1 886,06
26	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	1 201,50	1 737,47	1 201,50	1 737,47	1 201,50	1 737,47	1 201,50	1 737,47
27	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	468,86	638,25	468,86	638,25	468,86	638,25	468,86	638,25
28	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	592,61	696,83	592,61	696,83	592,61	696,83	592,61	696,83
29	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	941,54	994,62	941,54	994,62	941,54	994,62	941,54	994,62
30	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	694,81	751,46	694,81	751,46	694,81	751,46	694,81	751,46
31	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	2 761,50	3 890,53	2 761,50	3 890,53	2 761,50	3 890,53	2 761,50	3 890,53
32	Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	31 367,35	39 261,46
33	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	-	157,68	157,68	157,68	157,68	157,68	157,68
Итого		**39 960,58**	**50 069,90**	**39 573,09**	**49 480,04**	**37 956,50**	**47 538,30**	**60 785,78**	**76 344,02**
ООО «Энергоснаб»						МКП «Комфорт»			
34	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	3 228,38	4 121,44	3 228,38	4 121,44	3 228,38	4 121,44	3 228,38	4 121,44
35	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	5 376,83	6 209,23	5 376,83	6 209,23	5 376,83	6 209,23	-	-
36	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	17 452,45	22 596,49	17 452,45	22 596,49	17 452,45	22 596,49	-	-
37	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	1 828,72	2 679,86	1 828,72	2 679,86	1 828,72	2 679,86	1 828,72	2 679,86
Итого		**27 886,38**	**35 607,02**	**27 886,38**	**35 607,02**	**27 886,38**	**35 607,02**	**5 057,10**	**6 801,30**
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»									
38	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	1 736,60	2 136,70	1 736,60	2 136,70	1 736,60	2 136,70	1 736,60	2 136,70
Итого		**1 736,60**	**2 136,70**	**1 736,60**	**2 136,70**	**1 736,60**	**2 136,70**	**1 736,60**	**2 136,70**
Итого по округу		**69 583,56**	**87 813,62**	**69 196,06**	**87 223,75**	**67 579,47**	**85 282,01**	**67 579,47**	**85 282,01**

2. Прогнозы приростов площади строительных фондов.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной №1 приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Типография» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Нововосточный» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Листвянка» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Профилакторий» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Школа №3» планируется подключение:

Четырех МКД 4х0,114=0,456 Гкал/ч – застройщик ООО «ЖилРемСтрой».

20ти частных домов суммарная нагрузка около 0,172 Гкал/ч.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Светлячок» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Сельпо» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Ветстанция» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «РТП» планируется подключение:

Трех МКД 3х0,114=0,342 – застройщик ООО «ЖилРемСтрой».

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «ЦРБ» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Школа №2» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Детский сад №8» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «База -Гараж» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Техникум» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Ленина, 68а» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Луговая, 17» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Сенная, 29» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Лесная -1» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «База-Итат» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Итатская ср. школа» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Итатская больница» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «СМУ» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Дом культуры Итат» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Маслозаводская» приростов не

планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Детский сад Итат» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Кубитет» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Новоподзорново» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Старый Урюп» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Новопокровка» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Тисуль» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «ТяжиноВершинка» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Преображенка» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Валерьяновка» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Ступишино» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Ключевая» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «ЗАО Тяжинское ДРСУ» приростов не планируется.

3. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение

3.1. Показатели удельной тепловой нагрузки на 1 м площади нового строительства для типов застройки

Удельные расходы тепловой энергии на отопление, вентиляцию для перспективного строительства для жилых домов и общественно-деловой застройки принимаются в соответствии с данными таблицы 14 СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий»;

Удельные расходы тепловой энергии для нагрева холодной воды на нужды ГВС для перспективного строительства определяются в соответствии с данными СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» Приложение Г.

Требования энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требования к правилам определения класса энергетической эффективности много-квартирных домов принимаются согласно Постановлению Правительства РФ от 20.05.2017 №603.

Таблица 3.

Нормируемый (базовый) удельный спрос на тепловую мощность на нужды отопления и вентиляции вновь строящихся зданий по СП 50.13330.2012, Вт/(м * °С)

Тип здания	**Этажность здания**							
	1	**2**	**3**	**4,5**	**6,7**	**8,9**	**10,11**	**12 и выше**
1 Жилые многоквартирные, гостиницы, общежития	0,455	0,414	0,372	0,359	0,336	0,319	0,301	0,29
2 Общественные, кроме перечисленных в строках 36	0,487	0,44	0,417	0,371	0,4	0,342	0,324	0,311
3 Поликлиники и лечебные учреждения, дома- интернаты	0,394	0,382	0,371	0,359	0,348	0,336	0,324	0,311
4 Дошкольные учреждения, хосписы	0,521	0,521	0,521	-	-	-	-	-
5 Сервисного обслуживания, культурно-досуговой деятельности, технопарки, склады	0,266	0,255	0,243	0,232	0,232	-	-	-
6 Административного назначения (офисы)	0,417	0,394	0,382	0,313	0,278	0,255	0,232	0,232

Таблица 4.

Расчетный прогнозный удельный спрос на тепловую мощность на нужды отопления и вентиляции вновь строящихся зданий по СП 50.13330.2012, (ккал/(ч-м^2)

Тип здания	**Этажность здания**							
	1	**2**	**3**	**4,5**	**6,7**	**8,9**	**10,11**	**12 и выше**
1 Жилые многоквартирные, гостиницы, обще-жития	66,912	60,883	54,706	52,795	49,412	46,912	44,265	42,647

Тип здания	Этажность здания							
	1	**2**	**3**	**4,5**	**6,7**	**8,9**	**10,11**	**12 и выше**
2 Общественные, кроме перечисленных в строках 3-6	69,105	62,436	59,172	52,645	56,760	48,530	45,976	44,131
3 Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты	59,975	58,148	56,474	54,647	52,973	51,146	49,319	47,340
4 Дошкольные учреждения, хосписы	77,962	77,962	77,962	-	-	-	-	-
5 Сервисного обслуживания, культурнодосуговой деятельности, технопарки, склады	37,745	36,185	34,482	32,921	32,921	-	-	-
6 Административного назначения (офисы)	59,172	55,909	54,206	44,415	39,448	36,185	32,921	32,921

Таблица 5.

Расчетный прогнозный удельный спрос на тепловую мощность на нужды отопления и вентиляции вновь строящихся зданий по СП 50.13330.2012 с учетом требований к энергетической эффективности объектов теплопотребления в период с 2019 - 2022 гг., (ккал/(ч-м)

Тип здания	Этажность здания							
	1	**2**	**3**	**4,5**	**6,7**	**8,9**	**10,11**	**12 и выше**
1 Жилые многоквартирные, гостиницы, общежития	53,530	48,706	43,765	42,236	39,530	37,530	35,412	34,118
2 Общественные, кроме перечисленных в строках 3-6	55,284	49,949	47,338	42,116	45,408	38,824	36,780	35,305
3 Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты	47,980	46,518	45,179	43,718	42,378	40,917	39,455	37,872
4 Дошкольные учреждения, хосписы	62,370	62,370	62,370	-	-	-	-	-
5 Сервисного обслуживания, культурнодосуговой деятельности, технопарки, склады	30,196	28,948	27,585	26,337	26,337	-	-	-
6 Административного назначения (офисы)	47,338	44,727	43,365	35,532	31,559	28,948	26,337	26,337

Таблица 6.

Расчетный прогнозный удельный спрос на тепловую мощность на нужды отопления и вентиляции вновь строящихся зданий по СП 50.13330.2012 с учетом требований к энергетической эффективности объектов теплопотребления в период с 2023 - 2027 гг., (ккал/(ч-м^2)

Тип здания	**Этажность здания**							
	1	**2**	**3**	**4,5**	**6,7**	**8,9**	**10,11**	**12 и выше**
1 Жилые многоквартирные, гостиницы, общежития	40,147	36,530	32,824	31,677	29,647	28,147	26,559	25,588
2 Общественные, кроме перечисленных в строках 3-6	41,463	37,462	35,503	31,587	34,056	29,118	27,585	26,479
3 Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты	35,985	34,889	33,884	32,788	31,784	30,688	29,592	28,404
4 Дошкольные учреждения, хосписы	46,777	46,777	46,777	-	-	-	-	-
5 Сервисного обслуживания, культурнодосуговой деятельности, технопарки, склады	22,647	21,711	20,689	19,752	19,752	-	-	-
6 Административного назначения (офисы)	35,503	33,545	32,523	26,649	23,669	21,711	19,752	19,752

Таблица 7.

Расчетный прогнозный удельный спрос на тепловую мощность на нужды отопления и вентиляции вновь строящихся зданий по СП 50.13330.2012 с учетом требований к энергетической эффективности объектов теплопотребления в период с 2028 гг., (ккал/(ч-м^2)

Тип здания	**Этажность здания**							
	1	**2**	**3**	**4,5**	**6,7**	**8,9**	**10,11**	**12 и выше**
1 Жилые многоквартирные, гостиницы, общежития	33,456	30,441	27,353	26,397	24,706	23,456	22,133	21,324
2 Общественные, кроме перечисленных в строках 3-6	34,553	31,218	29,586	26,322	28,380	24,265	22,988	22,065
3 Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты	29,987	29,074	28,237	27,323	26,486	25,573	24,660	23,670
4 Дошкольные учреждения, хосписы	38,981	38,981	38,981	-	-	-	-	-
5 Сервисного	18,873	18,092	17,241	16,460	16,460	-	-	-

Тип здания	Этажность здания							
	1	**2**	**3**	**4,5**	**6,7**	**8,9**	**10,11**	**12 и выше**
обслуживания, культурнодосуговой деятельности, технопарки, склады								
6 Административного назначения (офисы)	29,586	27,954	27,103	22,207	19,724	18,092	16,460	16,460

Таблица 8.

Нормы расхода горячей воды потребителями и удельная часовая величина теплоты на её нагрев по СП 124.13330 Приложение Г

№	Потребители	Измеритель	Норма расхода горячей воды а, л/сут	Норма об-щей/полезно й площади на 1 измеритель Sв, $м^2$/чел	Удельная величина тепловой энергии Qhw, Вт/м
1	Жилые дома независимо от этажности, оборудованные умывальниками, мойками и ваннами, с квартирными регуляторами давления	1 житель	105	25	12,2
	же, с заселенностью 20$м^2$/чел	1 житель	105	20	15,3
2	То же, с умывальниками, мойками и душевыми	1 житель	85	18	13,8
3	Гостиницы и пансионаты с душами во всех отдельных номерах	1 проживающий	70	12	17
4	Больницы с санитарными узлами, приближенными к палатам	1 больной	90	15	17,5
5	Поликлиники и амбулатории	1 больной в смену	5,2	13	1,5
6	Детские ясли и сады с дневным пребыванием детей и столовыми на полуфабрикатах	1 ребенок	11,5	10	3,1
7	Административные здания	1 работающий	5	10	1,3
8	Общеобразовательные школы с душевыми при гимнастических залах и столовыми на полуфаб-рикатах	1 учащийся	3	10	0,8
9	культурно-оздоровительные комплексы	1 человек	30	5	17,5
10	Предприятия общественного питания для приготовления	1 посетитель	12	10	3,2

№	Потребители	Измеритель	Норма расхода горячей воды а, л/сут	Норма общей/полезной площади на 1 измеритель Sв, $м^2$/чел	Удельная величина тепловой энергии Qhw, Вт/м
	пищи реализуемой в обеденном зале				
11	Магазины продовольственные	1 работающий	12	30	1,1
12	Магазины промтоварные	То же	8	30	0,7

Таблица 9.

Расчетная удельная часовая величина тепловой мощности, необходимой для нагрева горячей воды на нужды ГВС по СП 124.13330 (Приложение Г), ккал/(ч-м)

№	**Потребители**	**Удельная часовая величина тепловой мощности, ккал/(ч^м)**
1	Жилые дома независимо от этажности, оборудованные умывальниками, мойками и ваннами, с квартирными регуляторами давления	10,5
	То же, с заселенностью 20$м^2$/чел	13,2
2	То же, с умывальниками, мойками и душевыми	11,9
3	Гостиницы и пансионаты с душами во всех отдельных номерах	14,6
4	Больницы с санитарными узлами, приближенными к палатам	15,1
5	Поликлиники и амбулатории	1,3
6	Детские ясли и сады с дневным пребыванием детей и столовыми на полуфабрикатах	2,7
7	Административные здания	1,1
8	Общеобразовательные школы с душевыми при гимнастических залах и столовыми на полуфабрикатах	0,7
9	Физкультурно-оздоровительные комплексы	15,1
10	Предприятия общественного питания для приготовления пищи реализуемой в обеденном зале	2,8
11	Магазины продовольственные	0,9
12	Магазины промтоварные	0,6

4. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

На основании данных по приростам жилого, социально-делового и производственного фондов выполнены расчеты тепловых нагрузок потребителей по каждому территориальному элементу административного деления округа за расчетный период. Прогнозные тепловые нагрузки по объектам предполагаемым к подключению к системам централизованного теплоснабжения муниципального округа приведены в таблице 10.

В соответствии с данными Администрации округа в течении 2024-2025 годов планируется:

Подключение к котельной школа №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33

Четырех МКД 4х0,114=0,456 Гкал/ч – застройщик ООО «ЖилРемСтрой».

20 частных домов суммарная нагрузка около 0,172 Гкал/ч.

Подключение к котельной РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б

Трех МКД 3х0,114=0,342 – застройщик ООО «ЖилРемСтрой».

Таблица 10.

Прогноз прироста тепловой нагрузки для перспективной застройки в период до 2040 г.

№ п/п	Наименование потребителя	Нагрузка, Гкал/ч				Нагрузка, Гкал/ч				Нагрузка, Гкал/ч				Нагрузка, Гкал/ч			
		Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС
		прирост 2024-2029 гг.				прирост 2030-2035 гг.				прирост 2036-2040 гг.				прирост 2024-2040 гг.			
Тяжинский муниципальный округ		0,970	0,970	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,970	0,970	0,0000	0,0000

5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения.

Данные о строительстве объектов ИЖС, расположенных в зонах действия индивидуального теплоснабжения - отсутствуют. В связи с чем, схемой теплоснабжения не предусмотрен прирост объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в зонах действия индивидуального теплоснабжения.

6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах.

Согласно представленных данных строительство новых промышленных предприятий в производственных зонах на территории муниципального округа на ближайшую перспективу не планируется, в связи с чем, в Схеме теплоснабжения принято, что промышленная застройка в округе не увеличивается.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТЯЖИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ДО 2040 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

пгт. Тяжинский 2025

Содержание

1. Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон теплоснабжения.....3
2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергии существующих и перспективных потребителей.....22
3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей. 22
3.1. Выводы о резервах (дефицитах) тепловой мощности источников теплоснабжения.....22
3.2.Выводы о резервах (дефицитах) пропускной способности магистральных сетей. 22

1. Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон теплоснабжения.

Перспективные балансы существующей располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки составлены на основании следующих данных:

- данные по существующим установленным и располагаемым мощностям источников тепловой энергии, затратам мощности на собственные нужды и потерям мощности в тепловых сетях на 2023-2025 гг.;
- данные по существующим расчетным (договорным) тепловым нагрузкам в зонах действия источников тепловой энергии на 2023-2025 гг.;
- данные по перспективным тепловым нагрузкам в существующих зонах действия источников тепловой энергии и в зонах, граничащих с существующими зонами действия источников тепловой энергии за рассматриваемый период.

По результатам составления балансов существующей располагаемой мощности и перспективной тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии определены:

- резервы и дефициты существующей располагаемой тепловой мощности в существующих зонах действия источников тепловой энергии на конец каждого прогнозируемого периода;
- зоны развития территории муниципального округа с перспективной тепловой нагрузкой не обеспеченной тепловой мощностью.

Балансы существующей на базовый период актуализации схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии приведены в таблице 1.

Таблица 1.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки без учета реализации мероприятий

Гкал/ч

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МКП «Комфорт»																	
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Располагаемая тепловая мощность станции	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Затраты тепла на собственные нужды (за минусом хозяйственных нужд)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
отопление и вентиляция	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Располагаемая тепловая мощность станции	1,99	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Затраты тепла на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
отопление и вентиляция	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	3,25	3,54	3,54	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность станции	3,23	3,54	3,54	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0035	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,39	2,68	2,68	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,31	1,60	1,60	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,67	-	-	-	-	-	-
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	4,50	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Располагаемая тепловая мощность станции	4,48	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Затраты тепла на собственные нужды	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
отопление и вентиляция	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,65	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,52	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность станции	1,97	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	-	-	-	-	-	-
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Располагаемая тепловая мощность станции	1,59	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Затраты тепла на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
отопление и вентиляция	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность станции	1,59	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Затраты тепла на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	-	-	-	-	-	-
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	-	-	-	-	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	2,00	3,75	3,75	3,75	3,75	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Располагаемая тепловая мощность станции	1,99	3,75	3,75	3,75	3,75	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Затраты тепла на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
отопление и вентиляция	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,72	2,47	2,47	2,47	2,47	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	2,00	1,72	1,72	1,72	1,72	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Располагаемая тепловая мощность станции	1,99	1,72	1,72	1,72	1,72	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Затраты тепла на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
отопление и вентиляция	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
горячее водоснабжение	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,59	1,31	1,31	1,31	1,31	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,59	0,45	0,45	0,45	0,45	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	3,40	3,60	3,60	3,60	3,60	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность станции	3,38	3,60	3,60	3,60	3,60	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,72	0,92	0,92	0,92	0,92	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,13	0,02	0,02	0,02	0,02	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	-	-	-	-	-	-
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	-	-	-	-	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Располагаемая тепловая мощность станции	3,97	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Затраты тепла на собственные нужды	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
отопление и вентиляция	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Располагаемая тепловая мощность станции	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Затраты тепла на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
отопление и вентиляция	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,60	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Располагаемая тепловая мощность станции	0,60	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Затраты тепла на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
отопление и вентиляция	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,53	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
котла																	
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Располагаемая тепловая мощность станции	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Затраты тепла на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
отопление и вентиляция	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Располагаемая тепловая мощность станции	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0006	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
отопление и вентиляция	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Располагаемая тепловая мощность станции	1,99	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Затраты тепла на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
отопление и вентиляция	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Располагаемая тепловая мощность станции	2,99	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Затраты тепла на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
отопление и вентиляция	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Располагаемая тепловая мощность станции	3,23	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Затраты тепла на собственные нужды	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
отопление и вентиляция	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Располагаемая тепловая мощность станции	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Затраты тепла на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
отопление и вентиляция	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Располагаемая тепловая мощность станции	2,99	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Затраты тепла на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
отопление и вентиляция	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Располагаемая тепловая мощность станции	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Затраты тепла на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
отопление и вентиляция	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Располагаемая тепловая мощность станции	1,09	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Затраты тепла на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
отопление и вентиляция	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность станции	1,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Располагаемая тепловая мощность станции	2,99	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Затраты тепла на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
отопление и вентиляция	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А																	

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,60	1,60	1,60	1,60	1,80	1,80	1,80	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Располагаемая тепловая мощность станции	1,59	1,60	1,60	1,60	1,80	1,80	1,80	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Затраты тепла на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
отопление и вентиляция	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,96	0,96	0,96	0,96	1,16	1,16	1,16	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,16	0,16	0,16	0,16	0,26	0,26	0,26	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Располагаемая тепловая мощность станции	2,98	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Затраты тепла на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
отопление и вентиляция	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,80	0,99	0,99	0,99	1,19	1,19	1,19	1,19	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Располагаемая тепловая мощность станции	1,79	0,99	0,99	0,99	1,19	1,19	1,19	1,19	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
отопление и вентиляция	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,56	0,75	0,75	0,75	0,95	0,95	0,95	0,95	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,66	0,25	0,25	0,25	0,35	0,35	0,35	0,35	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,52	1,52	1,52	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Располагаемая тепловая мощность станции	1,51	1,52	1,52	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
отопление и вентиляция	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,25	1,25	1,25	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,49	0,49	0,49	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность станции	1,59	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Затраты тепла на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
отопление и вентиляция	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,32	1,32	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Располагаемая тепловая мощность станции	1,31	1,32	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
отопление и вентиляция	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,01	1,01	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,35	0,35	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Располагаемая тепловая мощность станции	3,78	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Затраты тепла на собственные нужды	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
отопление и вентиляция	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
горячее водоснабжение	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Затраты тепла на собственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-8,30	-8,30	-8,30	-8,30	-8,30	-8,30	-8,30
Потери в тепловых сетях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	-	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Располагаемая тепловая мощность станции	-	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Затраты тепла на собственные нужды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
отопление и вентиляция	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
горячее водоснабжение	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «Энергоснаб»									МКП «Комфорт»								
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Располагаемая тепловая мощность станции	4,37	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Затраты тепла на собственные нужды	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
отопление и вентиляция	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
горячее водоснабжение	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность станции	4,39	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	-	-	-	-	-	-
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	-	-	-	-	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Располагаемая тепловая мощность станции	15,54	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	-	-	-	-	-	-
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	-	-	-	-	-	-
ООО «Энергоснаб»											МКП «Комфорт»						
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Располагаемая тепловая мощность станции	4,38	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Затраты тепла на собственные нужды	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
отопление и вентиляция	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
горячее водоснабжение	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»																	
Котельная «Тяжинское ДРСУ»																	
Установленная тепловая мощность, в том числе	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая тепловая мощность станции	2,14	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Затраты тепла на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
отопление и вентиляция	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
горячее водоснабжение	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16

2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергии существующих и перспективных потребителей.

Расчетные гидравлические параметры на выходе с источников не выполнялся в связи с отсутствием необходимой информации.

Кроме того, в связи с тем, что все источники тепловой энергии имеют резерв мощности и обеспечивают требуемые гидравлические параметры теплоносителя у потребителей (с учетом выполнения предложенных мероприятий) производить перераспределение тепловой нагрузки между источниками в эксплуатационном режиме не имеет смысла.

3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.

3.1. Выводы о резервах (дефицитах) тепловой мощности источников тепло-снабжения.

Согласно проведенным расчетам, дефицит тепловой мощности на остальных котельных муниципального округа на прогнозируемый период до 2040 г. не наблюдается.

3.2. Выводы о резервах (дефицитах) пропускной способности магистральных сетей.

По существующему состоянию пропускная способность трубопроводов магистральных тепловых сетей достаточна для подключения перспективных нагрузок до 2040 года.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТЯЖИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ДО 2040 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения

пгт. Тяжинский 2025

Содержание

1. Общие положения.....3
2. Варианты развития систем теплоснабжения муниципального округа. 3
3. Описание изменений в мастер-плане развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения. 5

1. Общие положения.

Мастер - план схемы теплоснабжения выполняется для формирования варианта развития систем теплоснабжения Тяжинского муниципального округа с учетом варианта развития в соответствии с утвержденной ранее схемой теплоснабжения и с учетом изменений в планах развития муниципального округа.

Мастер-план в схеме теплоснабжения выполняется в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (постановление Правительства Российской Федерации № 154 от 22.02.2012).

Разработка варианта развития систем теплоснабжения, включаемого в мастер - план, базируется на условии надежного обеспечения спроса на тепловую мощность и тепловую энергию существующих и перспективных потребителей тепловой энергии, определенных в соответствии с прогнозом развития строительных фондов муниципального округа.

2. Варианты развития систем теплоснабжения муниципального округа.

По состоянию на 2025 г. Муниципальный округ не газифицирован. Все источники тепловой энергии, расположенные на территории муниципального округа используют в качестве топлива бурый угли. В Кемеровской области-Кузбассе утверждена «Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 - 2031 годы». Газификация муниципального округа указанной программой не предусмотрена. Данной схемой теплоснабжения не предусматривается перевод источников тепла на природный газ.

По состоянию на 2024 г. на территории муниципального округа отсутствуют источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. «Схемой и программой развития единой энергетической системы России на 2019 - 2025 годы», «Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области на 2018 - 2023 годы» не предусматривается строительство на территории муниципального округа источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Действующие на территории муниципального округа теплоснабжающие организации осуществляют свою деятельность на арендованном и собственном имуществе. Концессионные соглашения не заключены.

Перечень объектов коммунальной инфраструктуры, в отношении которых планируется заключение концессионных соглашений, утвержден постановлением от 29.01.2024 № 33-п.

В перечне 526 объектов ЖКХ (вода, тепло, водоотведение), в т.ч. 37 котельных.

Под объектами (здания котельных, ВНБ со скважинами) земельные участки поставлены на кадастровый учет – 95%. Работа по межеванию продолжается.

Информация по имуществу

Котельные – 37 ед, мощностью 67,34 гКал, в т.ч.:

- 4 котельные ООО «Коммунсервис»,
- 1 котельная - ЗАО «ДРСУ»
- 32 – муниципальных – МКП «Комфорт»

Тепловые сети – 57,4 км, в т.ч. муниципальных 47,6 км., в т.ч. ветхие муниципальные тепловые сети – 14,8 км.

Водозаборные скважины – 63 ед.

Водопроводные сети – 248 км., в т.ч. ветхие водопроводные сети – 152 км.

Водоотведение – 32 км., в т.ч. ветхие канализационные сети 10 км.

Мероприятия включают в себя:

1. Строительство новой котельной мощностью 20 Гкал/ч с целью объединения 6-ти источников теплоснабжения: Котельная №1 (частная), Котельная Типография (частная), котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная школа №2, котельная ЦРБ.

Модернизация действующей теплосети:

установка 5-ти ПНС в районе котельных Типография, Сельпо, Светлячок, школа №2, ЦРБ.

Строительство участков тепловой сети с целью переключения нагрузки от шести котельных.

2. Установка 29-и автоматических блочно-модульных котельных вместо старых кочегарок позволит улучшить качество поставляемой тепловой энергии, а так же уменьшит выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.

При актуализации на 2026 год дополнительно включены мероприятия, финансируемые за счет тарифных источников РСО:

Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Профилакторий»;

Модернизация насосной станции «Юбилейная»: установка на сетевые насосы частотные преобразователи с датчиками давления, пгт Тяжинский, ул. Ленина,23В;

Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «ЦРБ»;

реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "РТП" по ул. Мичурина-Первомайская,31 L=150м,2д =70ммс обустройством лотковой системы (смена типа прокладки с без канальной на непроходной канал);

Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-1,16 (1) на котлы типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «РТП»;

Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Школа №2»;

Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Д/сад №8»

Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Техникум2»;

Реконструкция котельной с заменой котла НР-65 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт на котельной «ДК»;

Реконструкция котельной с заменой котла НР-18 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт с заменой вспомогательного оборудования на котельной «Д*сад № 4»;

Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Преображенская СШ»;

реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Ступишино" от ТК2 до ТК3 , L=57м,2д =32мм смена типа прокладки с канальной на надземную;

Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,93(0,8) на котел типа КВр-1,16 (1)) на котельной «Ступишино»;

Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-1 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Валерьяновская СШ»;

Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Старо Урюпская СШ»;

Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-18 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Новоподзорновская СШ»;

Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,0 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Кубитет»;

реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной «Нововосточная» от ТК2 до школы, L=110м, 2д =100мм с увеличением диаметра трубопровода с 2до 80 до 2д 100мм;

Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,16 (1) на котел типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Сельпо»;

Реконструкция котельной с заменой 2-го котла КВр-1,16 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Светлячок».

3. Описание изменений в мастер-плане развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

При предшествующей актуализации схемы теплоснабжения в мастер-плане развития систем теплоснабжения не учитывались мероприятия, финансируемые за счет тарифных средств РСО.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТЯЖИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ДО 2040 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД

Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

пгт. Тяжинский 2025

Содержание

1. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии. 3
2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии. 18
3. Сведения о наличии баков аккумуляторов. 18
4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии. 18
5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения. 18
6. Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения. 32
7. Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения. 32

1. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии.

В данном разделе приведены нормативные потери теплоносителя в тепловых сетях, принятые при тарифном регулировании.

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с «Порядком по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом №325 Минэнерго от 30.12.2008 г.

Сведения о величине утвержденных на 2025 год потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии основного теплоснабжающего предприятия муниципального округа, приведены в таблице 1.

Таблица 1.

Нормативные потери теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии муниципального округа

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МКП «Комфорт»																		
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	-	-	-	-	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	-	-	-	-	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	-	-	-	-	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	1,734	1,734	1,734	1,734	1,734	1,734	1,734	1,734	1,734	1,734	1,734	1,734	1,734	1,734	1,734	1,734	1,734
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	26,014	26,014	26,014	26,014	26,014	26,014	26,014	26,014	26,014	26,014	26,014	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	25,304	25,304	25,304	25,304	25,304	25,304	25,304	25,304	25,304	25,304	25,304	-	-	-	-	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	-	-	-	-	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1																		

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17								**Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17**										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
котельной																		
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
систем теплоснабжения)**																		
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**																		
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,229	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,137	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки	тыс. т/год	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
теплоносителя*																		
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
нормативные утечки	тыс. т/год	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
теплоносителя																		
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5																		
Всего подпитка тепловой сети, в	тыс. т/год	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
том числе:																		
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	-	-	-	-	-	-	31,024	31,024	31,024	31,024	31,024	31,024	31,024	31,024	31,024	31,024	31,024
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	-	-	-	-	-	-	5,105	5,105	5,105	5,105	5,105	5,105	5,105	5,105	5,105	5,105	5,105
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	-	-	-	-	-	-	25,304	25,304	25,304	25,304	25,304	25,304	25,304	25,304	25,304	25,304	25,304
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	-	-	-	-	-	-	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ООО «Энергоснаб»								**МКП «Комфорт»**										
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
систем теплоснабжения)**																		
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	-	-	-	-	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	-	-	-	-	-	-
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**																		
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»																		
Котельная «Тяжинское ДРСУ»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
ВСЕГО																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	44,982	44,753	44,753	44,753	44,832	44,832	75,855	75,855	75,855	75,855	75,855	44,832	44,832	44,832	44,832	44,832	44,832
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	10,860	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	15,828	15,828	15,828	15,828	15,828	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	30,430	30,430	30,430	30,430	30,430	30,430	55,734	55,734	55,734	55,734	55,734	30,430	30,430	30,430	30,430	30,430	30,430
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	3,783	3,692	3,692	3,692	3,770	3,770	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	3,770	3,770	3,770	3,770	3,770	3,770

2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии.

В настоящий момент в границах муниципального округа имеются открытые системы теплоснабжения, за исключение тех источников тепловой энергии, где отсутствует ГВС.

В схеме теплоснабжения принято, что присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, на базе существующих и запланированных к строительству котельных будет осуществляться по зависимой схеме присоединения систем отопления потребителей и закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через индивидуальные тепловые пункты либо от отдельных сетей горячего водоснабжения.

Сведения расходе теплоносителя на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии приведены в таблице 1.

3. Сведения о наличии баков аккумуляторов.

Сведения о наличии баков аккумуляторов на источниках тепловой энергии муниципального округа приведены в таблице 2.

4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии.

При определении нормативных расходов подпиточной воды учитывались расчетные потери теплоносителя в тепловых сетях (в т.ч. в тепловых сетях потребителей), расчетные потери теплоносителя в системах теплопотребления.

Расчет выполнен для каждого года периода, определяемого Схемой теплоснабжения, с учетом перспективных планов строительства (реконструкции) тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения потребителей.

5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.

Баланс производительности существующих и предлагаемых к монтажу водоподготовительных установок в аварийных режимах приведены в таблице 2 (без учета реализации мероприятий и перехода на закрытый водоразбор).

Производительность водоподготовительных установок с учетом баков-аккумуляторов на основных теплоисточниках муниципального округа, достаточна для обеспечения подпитки систем теплоснабжения химически очищенной водой в аварийных режимах работы.

Таблица 2.

Баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зоне действия котельных Тяжинского муниципального округа

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МКП «Комфорт»																		
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	-	-	-	-	-	-
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	-	-	-	-	-	-
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-	-	-	-	-	-

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
открытых систем теплоснабжения)**																		
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-	-	-	-	-	-
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	-	-	-	-	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	-	-	-	-	-	-
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	-	-	-	-	-	-
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-	-	-	-	-	-
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-	-	-	-	-	-
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	-	-	-	-	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	-	-	-	-	-	-
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	-	-	-	-	-	-
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-	-	-	-	-	-
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-	-	-	-	-	-
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	-	-	-	-	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,1721	0,1721	0,1721	0,1721	0,1721	0,1721	0,1721	0,1721	0,1721	0,1721	0,1721	0,1721	0,1721	0,1721	0,1721	0,1721	0,1721
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,3584	0,3584	0,3584	0,3584	0,3584	0,3584	0,3584	0,3584	0,3584	0,3584	0,3584	0,3584	0,3584	0,3584	0,3584	0,3584	0,3584
Расчетные собственные нужды	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
водоподготовительной установки																		
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	5,3252	5,3252	5,3252	5,3252	5,3252	5,3252	5,3252	5,3252	5,3252	5,3252	5,3252	-	-	-	-	-	-
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	-	-	-	-	-	-
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	5,2282	5,2282	5,2282	5,2282	5,2282	5,2282	5,2282	5,2282	5,2282	5,2282	5,2282	-	-	-	-	-	-
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-	-	-	-	-	-
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	5,3252	5,3252	5,3252	5,3252	5,3252	5,3252	5,3252	5,3252	5,3252	5,3252	5,3252	-	-	-	-	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17								**Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17**										
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
водоподготовительной установки																		
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность	тонн/ч	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
водоподготовительной установки																		
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26																		

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б																		
Установленная производительность	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
водоподготовительной установки																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,5286	0,5286	0,5286	0,5286	0,5286	0,5286	0,5286	0,5286	0,5286	0,5286	0,5286	0,5286	0,5286	0,5286	0,5286	0,5286	0,5286
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8	8	8	8	8	8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,1071	6,1071	6,1071	6,1071	6,1071	6,1071
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,8789	0,8789	0,8789	0,8789	0,8789	0,8789
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,2282	5,2282	5,2282	5,2282	5,2282	5,2282
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,1071	6,1071	6,1071	6,1071	6,1071	6,1071
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ООО «Энергоснаб»																**МКП «Комфорт»**		
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1																		

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	-	-	-	-	-	-
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	-	-	-	-	-	-
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-	-	-	-	-	-
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	-	-	-	-	-	-
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0831	0,0831	0,0831	0,0831	0,0831	0,0831	0,0831	0,0831	0,0831	0,0831	0,0831	-	-	-	-	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,6446	0,6446	0,6446	0,6446	0,6446	0,6446	0,6446	0,6446	0,6446	0,6446	0,6446	-	-	-	-	-	-
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,6446	0,6446	0,6446	0,6446	0,6446	0,6446	0,6446	0,6446	0,6446	0,6446	0,6446	-	-	-	-	-	-
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-	-	-	-	-	-
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-	-	-	-	-	-
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,6446	0,6446	0,6446	0,6446	0,6446	0,6446	0,6446	0,6446	0,6446	0,6446	0,6446	-	-	-	-	-	-
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12																		
Установленная производительность	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
водоподготовительной установки																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»																		
Котельная «Тяжинское ДРСУ»																		
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256

6. Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения не произошло изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

7. Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

Приборы учета отпуска тепловой энергии и теплоносителя с коллекторов котельных отсутствуют. В связи с этим, определить фактические потери не представляется возможным. Фактические потери принимаются на уровне нормативных.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТЯЖИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ДО 2040 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

пгт. Тяжинский 2025

Содержание

1. Общие положения..... 3
2. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления. 3
3. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии..... 3
4. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии. 3
5. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки городского поселения малоэтажными жилыми зданиями. 4
6. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского поселения. 4
7. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения городского поселения. 4
8. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива. 4
9. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения. 5
10. Структура предложений. 19
11. Предложения по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизацию источников теплоснабжения в рамках актуализированного варианта развития систем теплоснабжения. 20
12. Объемы капитальных вложений. 23
13. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии в ретроспективный период, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии. 30

1. Общие положения.

В данном разделе приведены предложения по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

В результате реализации предложенных мероприятий полностью покрывается потребность в приросте тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии и в зонах, не обеспеченных источниками тепловой энергии.

По состоянию на 2025 г. на территории муниципального округа отсутствуют источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. «Схемой и программой развития единой энергетической системы России на 2019 - 2025 годы», «Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области - Кузбасса на 2021-2025 годы» (далее СиПР ЭКО) не предусматривается строительство на территории городского поселения источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. В связи с чем, в данном разделе не прорабатываются требования, предусмотренные подпунктами «б», «в», «г», «д», «е», «з», «и» пункта 63 «Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», относящиеся к описанию источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

2. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей застройки и перспективной многоэтажной застройки.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городском поселении сформированы в исторически сложившихся районах с малоэтажной индивидуальной застройкой, теплоснабжение данной застройки осуществляется либо от индивидуальных угольных котлов, либо используется печное отопление.

На перспективу индивидуальное теплоснабжение предусматривается для индивидуального жилищного фонда и малоэтажной застройки.

Поквартирное отопление в многоквартирных многоэтажных зданиях по состоянию базового года разработки схемы теплоснабжения не применяется и на перспективу не планируется.

3. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.

В период с 2024 по 2040 годы запланировано:

строительство новой котельной мощностью 20 Гкал/ч с целью объединения 6-ти источников теплоснабжения: Котельная №1 (частная), Котельная Типография (частная), котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ.

модернизация действующей теплосети:

установка 5-ти ПНС в зданиях котельных Типография, Сельпо, Светлячок, школа №2, ЦРБ.

Строительство участков тепловой сети с целью переключения нагрузки от шести котельных.

Переключение нагрузки от шести котельных позволит повысить экологическую безопасность. Позволит сократить расходы на производство тепловой энергии за счет укрупнения.

4. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.

В период с 2024 по 2040 год планируется переключить нагрузку от котельных:
«Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б;
«Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б;
ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А;
Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б;
№1, пгт. Тяжинский, ул .Октябрьская 33;
на новую котельную мощностью 20 Гкал/ч.

Нагрузку от котельной Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 планируется переключить на новую БМК Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А.

По остальным котельным планируется замена существующих котельных на муниципальные блочно-модульные котельные.

5. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки городского поселения малоэтажными жилыми зданиями.

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для индивидуальной и малоэтажной застройки. Основанием для принятия такого решения является удаленность планируемых районов застройки указанных типов от существующих сетей систем централизованного теплоснабжения и низкая плотность тепловой нагрузки в этих зонах, что приводит к существенному увеличению затрат и снижению эффективности централизованного теплоснабжения.

6. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского поселения.

Перспективное развитие промышленности городского поселения намечено за счет развития и реконструкции существующих предприятий. Возможный прирост теплопотребления на промышленных предприятиях за счет расширения производства будет компенсироваться снижением за счет внедрения энергосберегающих технологий.

7. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения городского поселения.

Данные балансы представлены в документах «Схема теплоснабжения Тяжинского муниципального округа до 2040 года. Обосновывающие материалы. Книга 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» и «Схема теплоснабжения Тяжинского муниципального округа до 2040 года. Обосновывающие материалы. Книга 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах».

8. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

Местные виды топлива (каменный и бурый угли Кузнецкого угольного бассейна) применяется на всех источниках тепловой энергии теплоснабжения Тяжинского муниципального округа .

Использование солнечной энергии (гелиоэнергетика) на нужды коммунальной теплоэнергетики в Сибирском регионе невозможно, в виду наличия холодного периода и

большого количества пасмурных дней в летний период.

Применение геотермальной энергетики – в коммунальной энергетике в теплоснабжении городского поселения невозможно, ввиду отсутствия на территории геотермальных источников и горячих вод приближенных к поверхности земной коры.

Использование биотоплива (биогаза) в коммунальной энергетике городского поселения невозможно, ввиду отсутствия на территории городского поселения крупных источников исходного сырья: отходов крупного рогатого скота, птицеводства, отходов спиртовых и ацетонобутиловых заводов, биомассы различных видов растений.

Использование биотоплива (древесного топлива) в коммунальной энергетике в городском поселении невозможно, ввиду отсутствия на территории городского поселения крупных источников исходного сырья: крупных объектов лесозаготовки и лесопереработки.

Использование тепловой энергии мусоросжигательных заводов в коммунальной энергетике городского поселения невозможно, ввиду отсутствия на территории городского поселения мусоросжигательных заводов.

9. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения.

В соответствии с пп. а) п.6 Требований к схемам теплоснабжения, радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика, представленная в Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго №212 от 05.03.2019.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики, вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ округа, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

В основу расчетов радиуса эффективного теплоснабжения от теплового источника положены полуэмпирические соотношения, которые впервые были приведены в «Нормы по проектированию тепловых сетей» (Энергоиздат, М., 1938 г.). Для приведения указанных зависимостей к современным условиям функционирования системы теплоснабжения использован эмпирический коэффициент, предложенный В.Н. Папушкиным (ВТИ, Москва), К = 563.

Эффективный радиус теплоснабжения определялся из условия минимизации удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источников:

$$S = A + Z \rightarrow \min,\ руб./Гкал/ч$$

где A - удельная стоимость сооружения тепловой сети, руб./Гкал/ч;

Z - удельная стоимость сооружения котельной, руб./Гкал/ч.

Для связи себестоимости производства и транспорта теплоты с минимальным радиусом теплоснабжения использовались следующие аналитические выражения:

$$A = \frac{1050 \cdot R^{0,48} \cdot B^{0,26} \cdot S}{П^{0,62} \cdot H^{0,19} \cdot \Delta\tau^{0,38}}, \; руб./Гкал/ч$$

$$Z = b + \frac{30 \cdot 10^{6} \cdot \varphi}{R^{2} \cdot П}, \; руб./Гкал/ч$$

R - максимальный радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км;

H - потери напора на гидравлическое сопротивление при транспорте теплоносителя по тепловой магистрали, м.вод.ст.;

b - эмпирический коэффициент удельных затрат в единицу тепловой мощности котельной, руб./Гкал/ч;

S - удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м²;

B - среднее количество абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения, шт./км²;

П - тепловая плотность района, Гкал/ч*км²;

$\Delta\tau$ - расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, ºС;

φ - поправочный коэффициент, принимаемый равным 1,0 для котельных.

С учетом уточненных эмпирических коэффициентов связь между удельными затратами на производство и транспорт тепловой энергии с максимальным радиусом теплоснабжения определялась по следующей полуэмпирической зависимости, выраженной формулой:

$$S = b + \frac{30 \cdot 10^{8} \cdot \varphi}{R^{2} \cdot П} + \frac{95 \cdot R^{0,86} \cdot B^{0,26} \cdot S}{П^{0,62} \cdot H^{0,19} \cdot \Delta\tau^{0,38}}.$$

Для выполнения условия по минимизации удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источника, полученная зависимость была продифференцирована по параметру R и ее производная приравнена к нулю:

$$R_{э} = 563 \cdot \left(\frac{\varphi}{S}\right)^{0,35} \cdot \frac{H^{0,07}}{B^{0,09}} \cdot \left(\frac{\Delta\tau}{П}\right)^{0,13}.$$

По полученной формуле определен эффективный радиус теплоснабжения для Тяжинского муниципального округа. Результаты расчетов приведены в таблице 1.

Полученные значения радиусов носят ориентировочный характер и не отражают реальную картину экономической эффективности, так как критерием выбора решения о трансформации зоны является не просто увеличение совокупных затрат, а анализ возникающих в связи с этим действием эффектов и необходимых для осуществления этого действия затрат.

Таблица 1.

Расчет эффективного радиуса теплоснабжения котельных Тяжинского муниципального округа на 2024 г.

Параметр	Обозначение	Ед. изм.	котельная «Профилактор», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	23,6	18,36	13,6
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	50,00	1235,69	316,25
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	5,61	29,37	5,63
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,040000	0,015376	0,139129

Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	2	19	44
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,2245	0,4516	0,7835
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	200	124	373
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	3,46	2,051	2,815

Продолжение таблицы 1

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	14,5	18,36	19,335
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	62,82	360,60	17,30
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	1,60	8,03	5,67
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,748225	0,061009	0,115600
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	47	22	2
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	1,1989	0,4901	0,6553
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	865	247	340
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	3,850	2,712	3,744

Продолжение таблицы 1

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	13,56	16,256	6,23
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	165,29	272,11	7346,19
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	29,85	55,43	353,45
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,012100	0,011025	0,001089
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	2	3	8
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,3612	0,6111	0,3849
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	110	105	33
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	2,402	2,146	1,172

Продолжение таблицы 1

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	7,236	5,36	4,36
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	3086,42	-	-
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	294,61	-	-
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,008100	0,000000	0,000000
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	25	19	1
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	2,3864	1,4360	0,0380
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	90	0	0
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	1,312	-	-

Продолжение таблицы 1

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	3,36	2,36	3,27
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	-	-	60000,00
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	-	-	744,33
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,000000	0,000000	0,000100
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	1	1	6
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,0600	0,0499	0,0744
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	0	0	10
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	-	-	0,842

Продолжение таблицы 1

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	2,90	2,85	2,81
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	68,18	63,59	50,61
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	1,10	1,51	1,32
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,308025	0,393129	0,731025
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	21	25	37
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,3403	0,5924	0,9638
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	555	627	855
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	3,584	3,460	3,590

Продолжение таблицы 1

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная ДК, пгт. Итатский, ул. Советская, 200	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	8,36	1,698	2,36
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	27777,78	100,00	138,27
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	1517,63	7,06	3,38
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,000036	0,090000	0,050625
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	1	9	7
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,0546	0,6354	0,1713
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	6	300	225
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	0,878	2,621	2,866

Продолжение таблицы 1

Параметр	Обозначение	Ед. изм.	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	2,369	0,3	2,369
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	125,00	12,19	167,85
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	2,88	0,96	7,94
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,040000	0,164025	0,065536
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	5	2	11
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,1154	0,1582	0,5201
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	200	405	256
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	2,954	3,634	2,522

Продолжение таблицы 1

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	1,36	1,56	1,76
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	52,30	18,15	81,30
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	2,30	0,56	3,08
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,229441	0,881721	0,061504
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	12	16	5
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,5275	0,4904	0,1893
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	479	939	248
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	3,165	4,227	2,982

Продолжение таблицы 1

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	1,96	2,16	2,36
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	87,40	97,96	100,00
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	3,01	12,55	28,36
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,080089	0,030625	0,010000
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	7	3	1
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,2408	0,3843	0,2836
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	283	175	100
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	2,994	2,478	2,238

Продолжение таблицы 1

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	2,56	2,56	2,56
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	12,46	119,03	522,96
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	1,57	7,57	11,48
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,722500	0,092416	0,078400
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	9	11	41
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	1,1366	0,7000	0,9000
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	850	304	280
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	95	95
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	70	70
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	25	25
Эффективный радиус	РАДИУС	км	3,954	2,812	2,331

Продолжение таблицы 1

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул .Октябрьская 33	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	Котельная «Тяжинское ДРСУ»
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	2,56	2,56	2,56
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	581,91	12,46	648,15
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	18,76	0,97	8,95
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,207936	0,722500	0,032400
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	121	9	21
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	3,9000	0,7000	0,2900
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	456	850	180
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	95	95	95
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	70	70	70
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	25	25	25
Эффективный радиус	РАДИУС	км	2,166	4,501	2,362

Продолжение таблицы 1

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	1,23
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	120000,00
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	1411,74
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,000025
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	3
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,0353
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	5
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	0,680

10. Структура предложений.

Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизацию источников тепловой энергии были сформированы на основе развития систем теплоснабжения городского поселения в соответствии с документом «Схема теплоснабжения Тяжинского муниципального округа до 2040 года. Обосновывающие материалы. Книга 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения».

В результате реализации мероприятий полностью покрывается потребность в приросте тепловой нагрузки в каждой из зон действия существующих источников тепловой энергии и в зонах, не обеспеченных источниками тепловой энергии.

Предложения по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии образуют отдельную группу проектов «Источники теплоснабжения», которая разделена на две подгруппы по виду предлагаемых работ: «реконструкция существующих источников теплоснабжения» и «новое строительство источников теплоснабжения».

Подгруппа «Реконструкция существующих источников теплоснабжения» делится на следующие категории проектов:

- замена, реконструкция, капремонт котельного оборудования;
- ввод в эксплуатацию, реконструкция вспомогательного оборудования;
- реконструкция зданий и сооружений.

11. Предложения по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизацию источников теплоснабжения в рамках актуализированного варианта развития систем теплоснабжения.

Информация по подгруппе проектов «Строительсву источников теплоснабжения» приведена в таблицах 2, 3.

Таблица 2.

Перечень мероприятий по реконструкции и строительству источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию, реконструкция вспомогательного оборудования

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия
1	**котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х400) вместо котельной "Профилакторий", пгт.Тяжинский
2	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Профилакторий»
3	**котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной "Ветстанция", пгт.Тяжинский
4	**Новая котельная мощностью 20 Гкал/ч**	
	Строительство новой котельной мощностью 20 Гкал/ч с целью объединения 6-ти источников теплоснабжения: Котельная №1 (частная), Котельная Типография (частная), котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ	Строительство новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч)
5	**котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А**	
	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «ЦРБ»
6	**котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной "РТП", пгт.Тяжинский
7	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-1,16 (1) на котлы типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «РТП»
8	**котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной "База-Гараж", пгт.Тяжинский
9	**котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8**	
	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Школа №2»
10	**котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33**	

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х800) вместо котельной "Школа №3", пгт.Тяжинский
11	**котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А**	
	переключение нагрузки от котельной школы №2 на новую БМК детского сада №8, повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х300) вместо котельной "Д/сад №8", пгт.Тяжинский и закрытия котельной Школы №2
12	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Д/сад №8»
13	**котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной "Техникум", пгт.Тяжинский
14	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Техникум2»
15	**котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной "Лесная, 1", пгт.Тяжинский
16	**Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17
17	**котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной "Маслозаводская", пгт.Итатский
18	**котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной "СМУ", пгт.Итатский
19	**котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной "Больница", пгт.Итатский
20	**котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х800) вместо котельной "База", пгт.Итатский
21	**котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной "ДК", пгт.Итатский
22	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой котла НР-65 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт на котельной «ДК»
23	**котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27**	

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной "Итатская СШ", пгт.Итатский
24	**котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной "Д/сад №4", пгт.Итатский
25	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой котла НР-18 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт с заменой вспомогательного оборудования на котельной «Д*сад № 4»
26	**котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной в д. Ключевая
27	**котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной "Преображенская СШ" с.Преображенка
28	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Преображенская СШ»
29	**котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Ступишино
30	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,93(0,8) на котел типа КВр-1,16 (1)) на котельной «Ступишино»
31	**котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Новопокровка
32	**котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Валерьяновская СШ" п.Валерьяновка
33	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-1 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Валерьяновская СШ»
34	**котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Старо-Урюпская СШ" д.Старый Урюп
35	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Старо Урюпская СШ»
36	**котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия
	атмосферу	котельной "Тисульская СШ" с.Тисуль
37	**котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Новоподзорновская СШ" с.Новоподзорново
38	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-18 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Новоподзорновская СШ»
39	**котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в с. Кубитет
40	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,0 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Кубитет»
41	**Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Нововосточный
42	**котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б**	
	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,16 (1) на котел типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Сельпо»
43	**котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б**	
	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 2-го котла КВр-1,16 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Светлячок»
44	**Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Листвянка

12. Объемы капитальных вложений.

Сведения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе приведены в таблице 3.

Таблица 3.

Сводные данные по развитию источников тепловой энергии городского поселения, с капитальными затратами в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС.

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А		-	**0,0**	**0,0**	**981,0**	**0,0**	**0,0**	**5708,6**	**66051,8**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**72741,4**
1	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х400) вместо котельной "Профилакторий", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5708,6	66051,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71760,4
2	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Профилакторий»	Средства РСО	0,0	0,0	981,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	981,0
	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**5708,6**	**38455,7**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**44164,4**
3	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной "Ветстанция", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5708,6	38455,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44164,4
	Новая котельная мощностью 20 Гкал/ч		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**24812,2**	**390000,0**	**400000,0**	**355000,0**	**214354,5**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1384166,7**
4	Строительство новой котельной мощностью 20 Гкал/ч с целью объединения 6-ти источников теплоснабжения: Котельная №1 (частная), Котельная Типография (частная), котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ	Строительство новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч)	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24812,2	390000,0	400000,0	355000,0	214354,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1384166,7
	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А		-	**0,0**	**1098,0**	**1028,0**	**6,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**2132,0**
5	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «ЦРБ»	Средства РСО	0,0	1098,0	1028,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2132,0
	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б		-	**0,0**	**0,0**	**1259,0**	**1319,0**	**5971,2**	**69090,1**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**77639,4**
6	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной "РТП", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	5971,2	69090,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75061,4
7	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-1,16 (1) на котлы типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор,	Средства РСО	0,0	0,0	1259,0	1319,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2578,0

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	атмосферу	золоуловитель) на котельной «РТП»																			
	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**46035,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**52868,7**
8	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной "База-Гараж", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8		**-**	**0,0**	**1098,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1098,0**
9	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Школа №2»	Средства РСО	0,0	1098,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0
	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**5971,2**	**40224,7**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**46195,9**
10	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х800) вместо котельной "Школа №3", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	5971,2	40224,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46195,9
	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А		**-**	**0,0**	**0,0**	**1151,0**	**6245,9**	**49235,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**56632,8**
11	переключение нагрузки от котельной школы №2 на новую БМК детского сада №8, повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х300) вместо котельной "Д/сад №8", пгт.Тяжинский и закрытия котельной Школы №2	Бюджет	0,0	0,0	0,0	6245,9	49235,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55481,8
12	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Д/сад №8»	Средства РСО	0,0	0,0	1151,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1151,0
	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70		**-**	**0,0**	**0,0**	**1151,0**	**1206,0**	**0,0**	**6833,7**	**79069,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**88260,6**
13	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной "Техникум", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	79069,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85903,6
14	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Техникум2»	Средства РСО	0,0	0,0	1151,0	1206,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2357,0
15	**котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1**		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**19049,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**25883,4**

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной "Лесная, 1", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	19049,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25883,4
16	**Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17**		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**5708,6**	**15913,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**21621,9**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17	Бюджет	0,0	0,0	0,0	5708,6	15913,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21621,9
17	**котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б**		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**5708,6**	**15913,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**21621,9**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной "Маслозаводская", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	5708,6	15913,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21621,9
18	**котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74**		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**46035,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**52868,7**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной "СМУ", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
19	**котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35**		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**46035,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**52868,7**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной "Больница", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
20	**котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15**		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**79069,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**85903,6**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х800) вместо котельной "База", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	79069,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85903,6
21	**котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200**		-	**0,0**	**0,0**	**741,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**29161,7**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**36736,4**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной "ДК", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	29161,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35995,4
22	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой котла НР-65 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт на котельной «ДК»	Средства РСО	0,0	0,0	741,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	741,0
23	**котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27**		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**53869,8**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**60703,6**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной "Итатская СШ", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	53869,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60703,6
24	**котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1**		-	**0,0**	**0,0**	**776,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**29161,7**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**36771,4**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	29161,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35995,4

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	котельной (2х150) вместо котельной "Д/сад №4", пгт.Итатский																			
25	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой котла НР-18 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт с заменой вспомогательного оборудования на котельной «Д*сад № 4»	Средства РСО	0,0	0,0	776,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	776,0
	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**30503,1**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**37651,2**
26	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной в д. Ключевая	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	30503,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37651,2
	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а		**-**	**0,0**	**1098,4**	**1206,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**56347,8**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**65800,3**
27	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной "Преображенская СШ" с.Преображенка	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	56347,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63495,9
28	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Преображенская СШ»	Средства РСО	0,0	1098,4	1206,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2304,4
	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1206,0**	**0,0**	**6833,7**	**46035,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**54074,7**
29	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Ступишино	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
30	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,93(0,8) на котел типа КВр-1,16 (1)) на котельной «Ступишино»	Средства РСО	0,0	0,0	0,0	1206,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1206,0
	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**48152,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55300,7**
31	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Новопокровка	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	48152,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55300,7
	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1078,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**34292,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**42519,0**
32	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Валерьяновская СШ" п.Валерьяновка	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	34292,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41441,0

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
33	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-1 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Валерьяновская СШ»	Средства РСО	0,0	0,0	0,0	1078,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1078,0
	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26		**-**	**0,0**	**0,0**	**1028,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**34292,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**42469,0**
34	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Старо-Урюпская СШ" д.Старый Урюп	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	34292,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41441,0
35	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Старо Урюпская СШ»	Средства РСО	0,0	0,0	1028,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1028,0
	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**48152,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55300,7**
36	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной "Тисульская СШ" с.Тисуль	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	48152,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55300,7
	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А		**-**	**0,0**	**981,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**34292,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**42422,3**
37	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Новоподзорновская СШ" с.Новоподзорново	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	34292,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41441,0
38	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-18 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Новоподзорновская СШ»	Средства РСО	0,0	981,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	981,3
	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б		**-**	**0,0**	**1098,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**82707,1**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**90953,2**
39	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в с. Кубитет	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	82707,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89855,2
40	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,0 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на	Средства РСО	0,0	1098,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	атмосферу	котельной «Кубитет»																			
	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**82707,1**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**89855,2**
41	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Нововосточный	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	82707,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89855,2
	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б			**0,0**	**0,0**	**1259,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1259,0**
42	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,16 (1) на котел типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Сельпо»	Средства РСО	0,0	0,0	1259,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1259,0
	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б		**-**	**0,0**	**1098,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1098,0**
43	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 2-го котла КВр-1,16 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Светлячок»	Средства РСО	0,0	1098,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0
	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**82707,1**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**89855,2**
44	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Листвянка	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	82707,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89855,2
ИТОГО ПО ВСЕМ КОТЕЛЬНЫМ:			**Всего, в том числе**	**0,0**	**6471,7**	**10580,0**	**28449,4**	**127258,4**	**148844,9**	**674323,2**	**924156,2**	**400000,0**	**355000,0**	**214354,5**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**2889438,3**
			Бюджет	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**23 634,4**	**127 258,4**	**148 844,9**	**674 323,2**	**924 156,2**	**400 000,0**	**355 000,0**	**214 354,5**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**2867571,6**
			плата за подключение	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
			Средства РСО	**0,0**	**6471,7**	**10580,0**	**4815,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**21866,7**

13. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии в ретроспективный период, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии.

При предшествующей актуализации суммарный объем финансирования мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии составлял 2747134,3 тыс. руб.

При актуализации на 2026 год объем финансирования мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии составляет 2889438,3 тыс. руб.

Основные изменения обусловлены включением мероприятий, финансируемых за счет тарифных источников РСО:

Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Профилакторий»;

Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой

Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-1,16 (1) на котлы типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «РТП»;

Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Школа №2»;

Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Д/сад №8»

Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Техникум2»;

Реконструкция котельной с заменой котла НР-65 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт на котельной «ДК»;

Реконструкция котельной с заменой котла НР-18 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт с заменой вспомогательного оборудования на котельной «Д*сад № 4»;

Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Преображенская СШ»;

Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,93(0,8) на котел типа КВр-1,16 (1)) на котельной «Ступишино»;

Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-1 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Валерьяновская СШ»;

Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Старо Урюпская СШ»;

Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-18 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Новоподзорновская СШ»;

Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,0 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Кубитет»;

реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной «Нововосточная» от ТК2 до школы, L=110м, 2д =100мм с увеличением диаметра трубопровода с 2до 80 до 2д 100мм;

Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,16 (1) на котел типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Сельпо»;

Реконструкция котельной с заменой 2-го котла КВр-1,16 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Светлячок».

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТЯЖИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ДО 2040 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД

Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

пгт. Тяжинский 2025

Содержание

1. Общие положения.....3
2. Структура предложений.....3
3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них. 3
3.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов). 4
3.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах муниципального округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.....4
3.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения. 5
3.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных. 5
3.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения.....5
3.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. 6
3.7. Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса. 6
3.8. Предложения по строительству и реконструкции насосных станций.....6
3.9. Сводная информация по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей. 6
4. Объемы капитальных вложений. 9

1. Общие положения.

В данном разделе приведены предложения по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них.

В результате разработки схемы теплоснабжения в части предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей решены следующие задачи:

• обоснование предложений по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку;

• обоснование предложений по новому строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных;

• обоснование предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения;

• обоснование предложений по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и обеспечения расчетных гидравлических режимов, в том числе с увеличением диаметра трубопроводов;

• обоснование предложений по новому строительству и реконструкции центральных тепловых пунктов (ЦТП) и насосных станций (ПНС);

• обоснование реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.

2. Структура предложений.

Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей были сформированы на основе разработанного варианта развития систем теплоснабжения муниципального округа в соответствии с документом «Схема теплоснабжения Тяжинского муниципального округа. Обосновывающие материалы. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения».

Согласно мастер-плана развития систем теплоснабжения существующая система теплоснабжения работает без дефицита мощности.

3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них.

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей:

Таблица 1.

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия
1	**Новая котельная мощностью 20 Гкал/ч**	
	Строительство новой котельной мощностью 20 Гкал/ч с целью объединения 6-ти источников теплоснабжения: Котельная №1 (частная), Котельная Типография (частная), котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 до района Администрации с Ду 300/200 на Ду 400 мм, L= 1300 м
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной ЦРБ
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной ЦРБ с переключением нагрузок на новую котельную Ду 150, L112 м
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Сельпо
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Сельпо с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L490 м

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Светлячок
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Светлячок с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L480 м
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Типография
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Типография с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L500 м
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Школы №2
2	**Насосная станция «Юбилейная», пгт Тяжинский, ул. Ленина,23В**	
	повышение надежности, эффективности и качества теплоснабжения, повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	Модернизация насосной станции «Юбилейная»: установка на сетевые насосы частотные преобразователи с датчиками давления, пгт Тяжинский, ул. Ленина,23В
3	**котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б**	
	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "РТП" по ул. Мичурина-Первомайская,31 L=150м,2д =70ммс обустройством лотковой системы (смена типа прокладки с без канальной на непроходной канал)
4	**котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А**	
	переключение нагрузки от котельной школы №2 на новую БМК детского сада №8, повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Школы №2 с переключением нагрузок на новую котельную Ду 100 мм, L350 м с целью переключения потребителей на котельную Д/сад №8
5	**котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А**	
	повышение надежности, эффективности и качества теплоснабжения, повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Ступишино"от ТК2 до ТК3 , L=57м,2д =32мм смена типа прокладки с канальной на надземную
6	**Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1**	
	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Нововосточная»" от ТК2 до школы, L=110м, 2д =100мм с увеличением диаметра трубопровода с 2до 80 до 2д 100мм

3.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).

По состоянию на 2025 г. на территории муниципального округа отсутствуют источники тепловой энергии с дефицитом тепловой мощности по пропускной способности тепловых сетей.

3.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в

осваиваемых районах муниципального округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.

В соответствии с данными Администрации округа в течении 2024-2025 годов планируется:

Подключение к котельной школа №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33

Четырех МКД 4х0,114=0,456 Гкал/ч – застройщик ООО «ЖилРемСтрой».

20 частных домов суммарная нагрузка около 0,172 Гкал/ч.

Подключение к котельной РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б

Трех МКД 3х0,114=0,342 – застройщик ООО «ЖилРемСтрой».

Для подключения новых объектов нет необходимости в реконструкции существующих сетей.

3.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Источники тепловой энергии рассредоточены по территории Тяжинского муниципального округа. Обеспечение возможности поставок тепловой энергии потребителям от различных источников в данной ситуации экономически нецелесообразно.

3.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.

В период до 2040 года запланировано переключение нагрузки от шести котельных на новую котельную мощностью 20 Гкал/ч:

котельную «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б;

котельную «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б;

котельную ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А;

Котельную Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б;

Котельную №1, пгт. Тяжинский, ул .Октябрьская 33.

Нагрузку от котельной Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 планируется переключить на новую БМК Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А.

Для переключения нагрузки необходимо выполнить модернизацию действующей теплосети:

установка 5-ти ПНС в районе котельных Типография, Сельпо, Светлячок, школа №2, ЦРБ.

И строительство участков тепловой сети с целью переключения нагрузки от шести котельных

3.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения.

Вероятности безотказной работы по участкам тепловых сетей всех источников, после внедрения всех предложенных мероприятий, соответствуют нормативным значениям (документ «Схема теплоснабжения Тяжинского муниципального округа. Обосновывающие материалы. Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения»). Строительство и реконструкция

дополнительных участков сети (помимо описанных выше) для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения (резервирующие перемычки между магистралями, резервные и кольцевые линии) не требуется.

3.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки на перспективу до 2040 г. не рассматривается. Диаметр существующих тепловых сетей достаточен для подключения нового жилищного строительства.

3.7. Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Информация по участкам тепловых сетей со сроком эксплуатации более 20 лет приведена в таблице 2.

3.8. Предложения по строительству и реконструкции насосных станций.

Насосные станции (ПНС, ЦТП) на территории Тяжинского муниципального округа не установлены. В период до 2030 года планируется установка 5-ти ПНС в зданиях котельных Типография, Сельпо, Светлячок, школа №2, ЦРБ. Характеристика оборудования в настоящее время не известна. Планируется разработка проекта с детальной проработкой принципиальных схем и состава оборудования ПНС.

3.9. Сводная информация по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.

Сводная информация по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей муниципального округа приведена в таблице 2.

Таблица 2.

Сети и сооружения на них, подлежащие строительству/реконструкции

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
1	**Новая котельная мощностью 20 Гкал/ч**		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**17389,1**	**204530,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**221919,6**
	Строительство новой котельной мощностью 20 Гкал/ч с целью объединения 6-ти источников теплоснабжения: Котельная №1 (частная), Котельная Типография (частная), котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 до района Администрации с Ду 300/200 на Ду 400 мм, L= 1300 м	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной ЦРБ	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2717,9	8166,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10884,5
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной ЦРБ с переключением нагрузок на новую котельную Ду 150, L112 м	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Сельпо	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3853,5	35315,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39169,0
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Сельпо с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L490 м	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Светлячок	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3827,5	34780,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38607,7
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Светлячок с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L480 м	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Типография	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3879,5	35851,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39730,4
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Типография с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L500 м	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Школы №2	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21881,1
2	**Насосная станция «Юбилейная», пгт Тяжинский, ул. Ленина,23В**		-	**0,0**	**290,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**290,0**
	повышение надежности, эффективности и качества теплоснабжения, повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	Модернизация насосной станции «Юбилейная»: установка на сетевые насосы частотные преобразователи с датчиками давления, пгт Тяжинский, ул. Ленина,23В	Средства РСО	0,0	290,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	290,0
3	**котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б**		-	**0,0**	**0,0**	**1957,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1957,0**
	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "РТП" по ул. Мичурина-Первомайская,31 L=150м,2д =70ммс обустройством лотковой системы (смена типа прокладки с без канальной	Средства РСО	0,0	0,0	1957,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1957,0

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	атмосферу	на непроходной канал)																			
	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**3110,8**	**18770,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**21881,1**
4	переключение нагрузки от котельной школы №2 на новую БМК детского сада №8, повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Школы №2 с переключением нагрузок на новую котельную Ду 100 мм, L350 м с целью переключения потребителей на котельную Д/сад №8	Бюджет	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21881,1
	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А		**-**	**0,0**	**0,0**	**151,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**151,0**
5	повышение надежности, эффективности и качества теплоснабжения, повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Ступишино"от ТК2 до ТК3 , L=57м,2д =32мм смена типа прокладки с канальной на надземную	Средства РСО	0,0	0,0	151,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	151,0
	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1		**-**	**0,0**	**0,0**	**1088,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1088,0**
6	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Нововосточная»" от ТК2 до школы, L=110м, 2д =100мм с увеличением диаметра трубопровода с 2до 80 до 2д 100мм	Средства РСО	0,0	0,0	1088,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1088,0
ИТОГО ПО ВСЕМ КОТЕЛЬНЫМ:			**Всего, в том числе**	**0,0**	**290,0**	**3196,0**	**3110,8**	**18770,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**17389,1**	**204530,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**247286,7**
			Бюджет	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**3 110,8**	**18 770,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**17 389,1**	**204 530,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**243800,7**
			плата за подключение	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
			Средства РСО	**0,0**	**290,0**	**3196,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**3486,0**

4. Объемы капитальных вложений.

Сведения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и (или) модернизацию тепловых сетей и сооружений на них на каждом этапе приведены в таблице 2.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТЯЖИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ДО 2040 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

пгт. Тяжинский 2025

Содержание

1. Общие положения.....3
2. Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.....3
3. Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии.....5
4. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения.....5
5. Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения.....5
6. Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения.....8
7. Предложения по источникам инвестиций.....8

1. Общие положения.

В данном разделе приведены предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

В настоящее время в границах муниципального округа установлены открытые системы теплоснабжения от следующих источников:

МКП «Комфорт»

котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33;

котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А;

котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А;

котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б.

• с 1 января 2013 года подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;

В соответствии с действующим законодательством, необходимо предусмотреть перевод потребителей вышеуказанных источников на "закрытую" схему теплоснабжения.

Актуальность перевода открытой системы ГВС на закрытую обусловлена тем, что:

- в случае открытой системы технологическая возможность поддержания температурного графика при переходных температурах с помощью подогревателей отопления отсутствует и наличие излома (70 ºС) для нужд ГВС приводит к «перетопам» в помещениях зданий.
- существует перегрев горячей воды при эксплуатации открытой системы теплоснабжения без регулятора температуры горячей воды, которая фактически соответствует температуре воды в подающей линии тепловой сети.

Переход на закрытую схему присоединения систем ГВС позволит обеспечить:

- снижение расхода тепла на отопление и ГВС за счет перевода на качественно-количественное регулирование температуры теплоносителя в соответствии с температурным графиком;
- снижение темпов износа оборудования тепловых станций и котельных;
- кардинальное улучшение качества теплоснабжения потребителей, исчезновение «перетопов» во время положительных температур наружного воздуха в отопительный период;
- снижение объемов работ по химводоподготовке подпиточной воды и, соответственно, затрат;
- снижение аварийности систем теплоснабжения.

2. Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.

Перевод потребителей подключенных к открытым системам теплоснабжения на закрытый водоразбор предлагается осуществить путем реконструкции индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей.

Выбор оборудования индивидуальных тепловых пунктов должен быть проведен на последующих стадиях проектирования.

Рекомендуемые схемы подключения абонентов рассматриваемых систем представлены

на рисунках ниже.

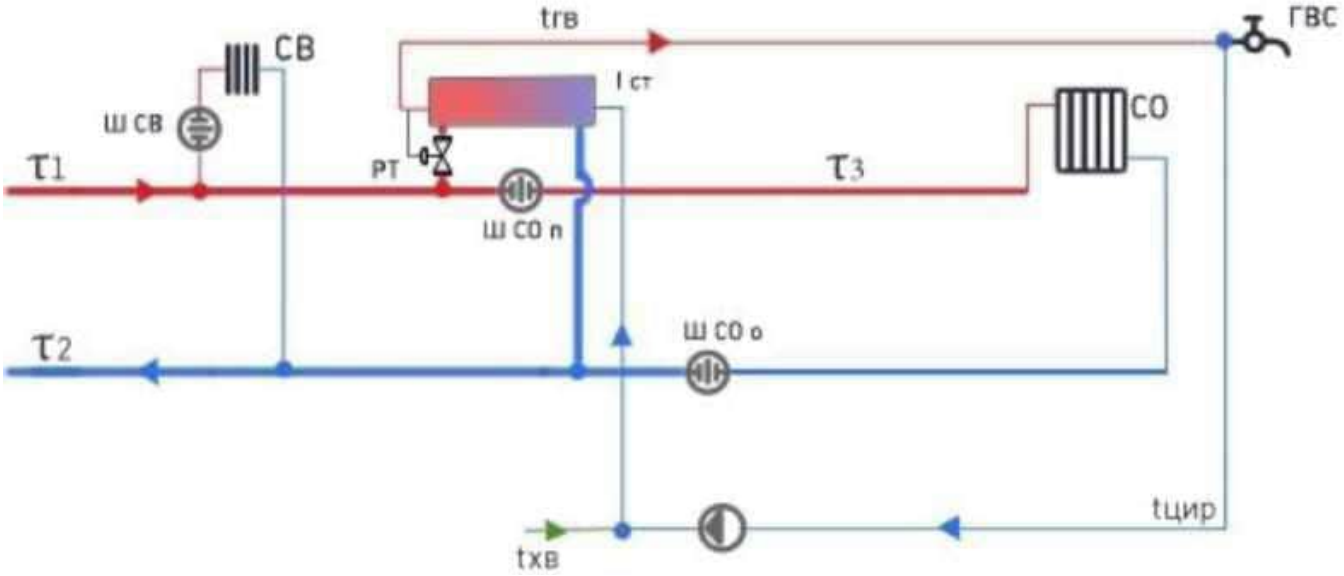

Рисунок 1. Одноступенчатая (параллельная) схема присоединения подогревателей ГВС с зависимым присоединением системы отопления

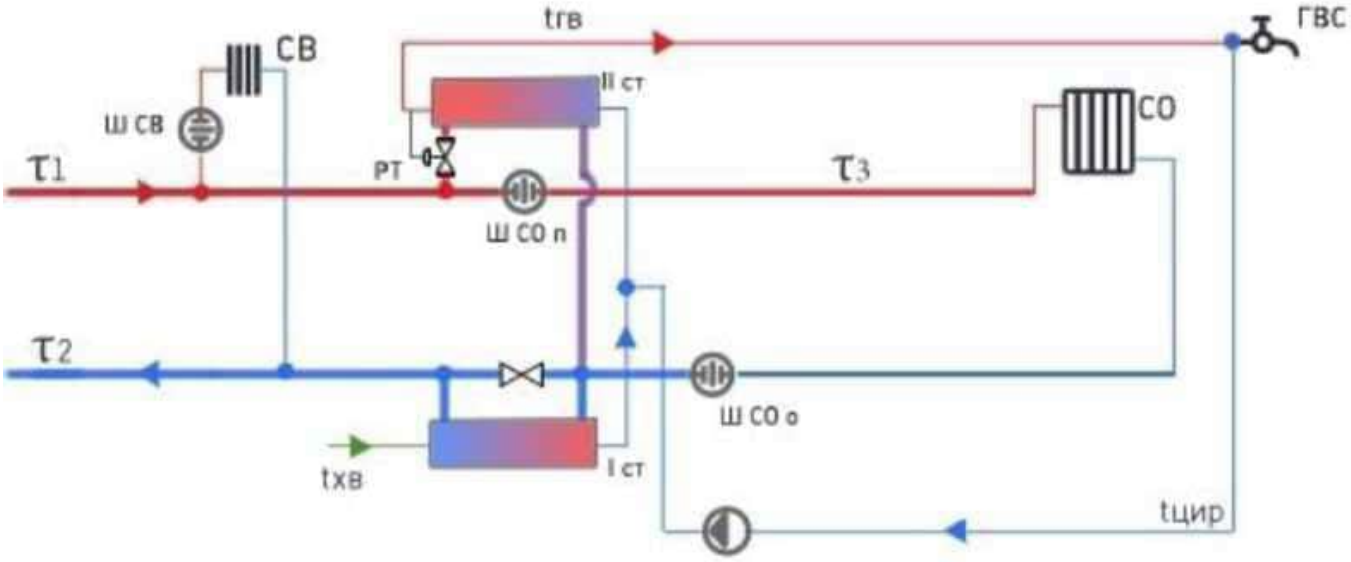

Рисунок 2. Двухступенчатая (смешенная) схема присоединения подогревателей ГВС с зависимым присоединением системы отопления

Рассмотрение вариантов подключения каждого потребителя с определением оптимального способа присоединения к тепловым сетям, а также выбор конкретного оборудования индивидуальных тепловых пунктов должен быть проведен на после-дующих стадиях проектирования.

Стоимость работ по реконструкции индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей муниципального округа приведена в

таблице 1.

Таблица 1.

Мероприятия по устройству / реконструкции ИТП у потребителей котельных Тяжинского муниципального округа для перехода на закрытый ГВС

№ п/п	Наименование котельной	Количество ИТП, шт., с расчетной тепловой нагрузкой на ГВС, Гкал/ч								Стоимость выполнения работ в ценах 2024 г., тыс. руб. без НДС
		До 0,01	0,01-0,03	0,03-0,04	0,04-0,06	0,06-0,08	0,08-0,12	0,12-0,15	0,15 и выше	
МКП «Комфорт»										**5 040,0**
1	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	2	0	0	0	0	0	0	0	630,0
2	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	3	0	0	0	0	0	0	0	945,0
3	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	5	0	0	0	0	0	0	0	1 575,0
4	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	6	0	0	0	0	0	0	0	1 890,0

3. Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии.

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии муниципального округа - центральный качественный, то есть температура теплоносителя изменяется в зависимости от температуры наружного воздуха.

В рассматриваемых в данном разделе системах теплоснабжения преобладающей является нагрузка на нужды отопления, в связи с чем, рекомендуется и после перехода на закрытый водоразбор осуществлять регулирование отпуска тепла по отопительному температурному графику.

При наличии нагрузки на горячее водоснабжение график температур воды в подающей линии в теплый период отопительного сезона (осеннее - весенний период) спрямляют так, чтобы была обеспечена необходимая температура потребляемой горячей воды, т. е. вводится спрямление для нужд ГВС температурного графика.

4. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения.

Выполнение реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения в системах теплоснабжения, помимо учтённых в документе «Схема теплоснабжения Тяжинского муниципального округа. Обосновывающие материалы. Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей» не требуется.

5. Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения.

Сведения по величине инвестиций, необходимых для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе приведены в таблице 2.

Таблица 2.

Капитальные вложения в реализацию проектов по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения с проиндексированными кап. затратами указанными в прогнозных ценах, в тыс. руб. без НДС.

№ п/п	Наименование котельной	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
МКП «Комфорт»				0	0	0	545	567	590	613	638	663	690	717	746	0	0	0	0	0	**5769**
1	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	001.02.03.011	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	0	0	68	71	74	77	80	83	86	90	93	0	0	0	0	0	**721**
2	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	001.02.03.012	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	0	0	102	106	111	115	120	124	129	135	140	0	0	0	0	0	**1082**
3	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	001.02.03.013	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	0	0	170	177	184	192	199	207	216	224	233	0	0	0	0	0	**1803**
4	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	001.02.03.014	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	0	0	204	213	221	230	239	249	259	269	280	0	0	0	0	0	**2163**

6. Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения.

Переход на закрытую схему присоединения систем ГВС позволит обеспечить:

- снижение объемов работ по химводоподготовке подпиточной воды и, соответственно, затрат (оценить объем снижения затрат теплоснабжающего предприятия на данном этапе не представляется возможным);
- снижение отложения солей жесткости на внутренней поверхности трубопроводов и оборудования (при условии осуществления подпитки тепловой сети химочищенной водой);
- снижение аварийности систем теплоснабжения.

7. Предложения по источникам инвестиций.

В соответствии с п.8 ст. 40 Федерального закона от 7 декабря 2011 года №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» в случае, если горячее водоснабжение осуществляется с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водо-снабжения), программы финансирования мероприятий по их развитию (прекращение горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) и перевод абонентов, подключенных (технологически присоединенных) к таким системам, на иные системы горячего водоснабжения) включаются в утверждаемые в установленном законодательством Российской Феде-рации в сфере теплоснабжения порядке инвестиционные программы теплоснабжающих организаций, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей которых осуществляется горячее водоснабжение. Затраты на финансирование данных программ учитываются в составе тарифов в сфере теплоснабжения.

Принимая во внимание, что указанные инвестиции не имеют ощутимого экономического эффекта, а затраты повлекут значительное увеличение тарифа для потребителей; предлагается рассмотреть возможность (для мероприятий по монтажу/реконструкции ИТП) изыскать финансовые средства для реализации мероприятий на объектах социальной сферы в областном и местном бюджете, на объектах жилья и прочих объектах мероприятия осуществлять за счет средств собственников.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТЯЖИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ДО 2040 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД

Глава 10. Перспективные топливные балансы

пгт. Тяжинский 2025

Содержание

1. Общие положения. 3
2.Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, муниципального округа. 3
3.Нормативные запасы топлива. 58
4.Виды топлива, потребляемого источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива. 67

1. Общие положения.

Подробное описание мероприятий, направленных на модернизацию системы теплоснабжения, приводится в документе «Схема теплоснабжения Тяжинского муниципального округа. Обосновывающие материалы. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения».

Для расчета выработки тепловой энергии, потребления топлива на источниках тепловой энергии были приняты следующие условия:

- для расчета перспективного отпуска и выработки тепловой энергии принимались значения перспективного потребления тепловой энергии в зоне действия рассматриваемых источников тепловой энергии, приведенные в документе «Схема теплоснабжения Тяжинского муниципального округа. Обосновывающие материалы. Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»;
- перспективные значения потерь тепловой энергии в тепловых сетях и затрат тепла на собственные нужды источников тепловой энергии принимались с учетом существующих значений этих показателей по материалам тарифных дел, а также с учетом реализации предложенных мероприятий по реконструкции и новому строительству источников тепловой энергии, тепловых сетей и теплосетевых объектов;
- перспективный удельный расход условного топлива (далее по тексту - УРУТ) на выработку тепловой энергии на существующем оборудовании принимался в соответствии со значением этого показателя, принятого в материалах тарифных дел и по данным теплоснабжающих предприятий.

2. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, муниципального округа.

В качестве основного топлива на всех источниках тепловой энергии используется бурый уголь марки 3Бр.

В рамках реализации разрабатываемого варианта схемы теплоснабжения для обеспечения существующих и прогнозных тепловых нагрузок в зонах действия существующих котельных, а также в зонах массовой жилой и общественно-деловой застройки, граничащих с зонами действия существующих источников, предполагается реализовать мероприятия по реконструкции и модернизации существующих источников тепловой энергии (ремонт котельного оборудования).

Указанные мероприятия вместе с изменением присоединенной тепловой нагрузки оказывают наиболее существенное влияние на динамику перспективного потребления топлива.

Более подробно данные проекты, состав генерирующего оборудования, его перспективные режимы работ, рассмотрены в документе «Схема теплоснабжения Тяжинского муниципального округа. Обосновывающие материалы. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения».

Сведения о величине удельных расходов условного топлива (УРУТ) на выработку тепловой энергии и сведения о величине перспективных максимальных часовых расходов основного топлива приведены в таблице 1.

В таблице 2 представлены прогнозные значения выработки тепловой энергии, затрат тепла на собственные нужды, объемов отпуска тепловой энергии в сети, потерь в тепловых сетях, полезного отпуска тепловой энергии котельными муниципального округа, а также прогнозные значения годовых расходов основного топлива на источниках муниципального округа.

Таблица 1.

Максимальный часовой расход топлива на котельных муниципального округа

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МКП «Комфорт»																		
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	240,78	240,78	240,78	231,15	231,15	231,15	231,15	231,15	231,15	231,15	231,15	231,15	231,15	231,15	231,15	231,15	231,15
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	228,23	228,23	228,23	219,10	219,10	219,10	219,10	219,10	219,10	219,10	219,10	219,10	219,10	219,10	219,10	219,10	219,10
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	-	-	-	-	-	-
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,93	223,93	223,93	223,93	223,93	223,93	223,93	223,93	223,93	223,93	223,93	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,00	223,00	223,00	214,08	214,08	214,08	214,08	214,08	214,08	214,08	214,08	214,08	214,08	214,08	214,08	214,08	214,08
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,40	0,40	0,40	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	-	-	-	-	-	-
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	241,20	241,20	241,20	241,20	241,20	241,20	241,20	241,20	241,20	241,20	241,20	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,07	223,07	223,07	223,07	223,07	223,07	218,61	218,61	218,61	218,61	218,61	218,61	218,61	218,61	218,61	218,61	218,61
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	-	-	-	-	-	-
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	224,77	224,77	224,77	224,77	224,77	224,77	224,77	224,77	224,77	224,77	224,77	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	224,37	224,37	224,37	215,40	215,40	215,40	215,40	215,40	215,40	215,40	215,40	215,40	215,40	215,40	215,40	215,40	215,40
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44	229,44
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	-	-	-	-	-	-
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	-	-	-	-	-	-
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	218,76	218,76	218,76	218,76	218,76	218,76	218,76	218,76	218,76	218,76	218,76	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	-	-	-	-	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,37	221,37	221,37	221,37	221,37	221,37	219,16	219,16	219,16	219,16	219,16	219,16	219,16	219,16	219,16	219,16	219,16
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул.																		

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Лесная, 1																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	241,23	241,23	241,23	241,23	241,23	241,23	238,82	238,82	238,82	238,82	238,82	238,82	238,82	238,82	238,82	238,82	238,82
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92	229,92

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	-	-	-	#####	#ЗНАЧ!	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
расчетной нагрузке)																		
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65	226,65
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	222,41	222,41	222,41	222,41	222,41	222,41	219,07	219,07	219,07	219,07	219,07	219,07	219,07	219,07	219,07	219,07	219,07
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,02	223,02	223,02	223,02	223,02	223,02	219,67	219,67	219,67	219,67	219,67	219,67	219,67	219,67	219,67	219,67	219,67
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	224,65	224,65	224,65	224,65	224,65	224,65	221,28	221,28	221,28	221,28	221,28	221,28	221,28	221,28	221,28	221,28	221,28
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	254,23	254,23	254,23	254,23	254,23	254,23	250,42	250,42	250,42	250,42	250,42	250,42	250,42	250,42	250,42	250,42	250,42
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	222,91	222,91	222,91	222,91	222,91	222,91	219,57	219,57	219,57	219,57	219,57	219,57	219,57	219,57	219,57	219,57	219,57
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	225,16	225,16	225,16	225,16	225,16	225,16	221,78	221,78	221,78	221,78	221,78	221,78	221,78	221,78	221,78	221,78	221,78
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	238,95	238,95	238,95	238,95	238,95	238,95	238,95	235,37	235,37	235,37	235,37	235,37	235,37	235,37	235,37	235,37	235,37
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	254,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,84	221,84	221,84	221,84	221,84	221,84	221,84	218,51	218,51	218,51	218,51	218,51	218,51	218,51	218,51	218,51	218,51
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,39	220,39	220,39	220,39	220,39	220,39	217,08	217,08	217,08	217,08	217,08	217,08	217,08	217,08	217,08	217,08	217,08
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,00	226,00	226,00	226,00	226,00	226,00	226,00	222,61	222,61	222,61	222,61	222,61	222,61	222,61	222,61	222,61	222,61
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32																		

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	236,33	236,33	236,33	236,33	236,33	236,33	236,33	232,79	232,79	232,79	232,79	232,79	232,79	232,79	232,79	232,79	232,79
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	228,68	228,68	228,68	228,68	228,68	228,68	228,68	225,25	225,25	225,25	225,25	225,25	225,25	225,25	225,25	225,25	225,25
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	230,60	230,60	230,60	230,60	230,60	230,60	230,60	227,14	227,14	227,14	227,14	227,14	227,14	227,14	227,14	227,14	227,14
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	231,77	231,77	231,77	231,77	231,77	231,77	231,77	228,29	228,29	228,29	228,29	228,29	228,29	228,29	228,29	228,29	228,29
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,71	221,71	221,71	221,71	221,71	221,71	221,71	218,38	218,38	218,38	218,38	218,38	218,38	218,38	218,38	218,38	218,38
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	-	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ООО «Энергоснаб»													МКП «Комфорт»					
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	253,71	253,71	253,71	253,71	253,71	253,71	253,71	249,91	249,91	249,91	249,91	249,91	249,91	249,91	249,91	249,91	249,91
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	-	-	-	-	-	-
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	250,37	250,37	250,37	250,37	250,37	250,37	250,37	250,37	250,37	250,37	250,37	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	-	-	-	-	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	-	-	-	-	-	-
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	-	-	-	-	-	-
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	-	-	-	-	-	-
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,18	197,18	197,18	197,18	197,18	197,18	197,18	197,18	197,18	197,18	197,18	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	-	-	-	-	-	-
ООО «Энергоснаб»																		
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	251,07	251,07	251,07	251,07	251,07	251,07	251,07	247,31	247,31	247,31	247,31	247,31	247,31	247,31	247,31	247,31	247,31
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»																		
Котельная «Тяжинское ДРСУ»																		
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Пар	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70	254,70
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

Таблица 2.

Перспективные плановые значения выработки, отпуска в сеть, потребления тепловой энергии и расхода топлива теплоисточниками муниципального округа

Параметры	**Ед. изм.**	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МКП «Комфорт»																		
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571
- в горячей воде	Гкал	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	241	241	241	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	170	170	170	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	247	247	247	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,043	0,043	0,043	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,043	0,043	0,043	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход (летний период)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)																		
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	1687	1687	1687	1687	1687	1687	1687	1687	1687	1687	1687	1687	1687	1687	1687	1687	1687
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1622	1622	1622	1622	1622	1622	1622	1622	1622	1622	1622	1622	1622	1622	1622	1622	1622
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201
- в горячей воде	Гкал	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1201
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	228	228	228	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	370	370	370	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	540	540	540	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,093	0,093	0,093	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,093	0,093	0,093	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	2342	2342	2342	2342	2342	2342	2342	2342	2342	2342	2342	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	1999	1999	1999	1999	1999	1999	1999	1999	1999	1999	1999	-	-	-	-	-	-
- в горячей воде	Гкал	1999	1999	1999	1999	1999	1999	1999	1999	1999	1999	1999	-	-	-	-	-	-
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	-	-	-	-	-	-
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	-	-	-	-	-	-
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733	-	-	-	-	-	-
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	5065	5065	5065	5065	5065	5065	5065	5065	5065	5065	5065	5065	5065	5065	5065	5065	5065
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4920	4920	4920	4920	4920	4920	4920	4920	4920	4920	4920	4920	4920	4920	4920	4920	4920
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1520	1520	1520	1520	1520	1520	1520	1520	1520	1520	1520	1520	1520	1520	1520	1520	1520
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	3399	3399	3399	3399	3399	3399	3399	3399	3399	3399	3399	3399	3399	3399	3399	3399	3399

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
- в горячей воде	Гкал	3399	3399	3399	3399	3399	3399	3399	3399	3399	3399	3399	3399	3399	3399	3399	3399	3399
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	223	223	223	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1097	1097	1097	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	1600	1600	1600	1536	1536	1536	1536	1536	1536	1536	1536	1536	1536	1536	1536	1536	1536
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,275	0,275	0,275	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,275	0,275	0,275	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	-	-	-	-	-	-
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1466	1466	1466	1466	1466	1466	1466	1466	1466	1466	1466	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	1274	1274	1274	1274	1274	1274	1274	1274	1274	1274	1274	-	-	-	-	-	-
- в горячей воде	Гкал	1274	1274	1274	1274	1274	1274	1274	1274	1274	1274	1274	-	-	-	-	-	-
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	-	-	-	-	-	-
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	-	-	-	-	-	-
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	516	516	516	516	516	516	516	516	516	516	516	-	-	-	-	-	-
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474	1474
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401
- в горячей воде	Гкал	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	223	223	223	223	223	223	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	329	329	329	329	329	329	322	322	322	322	322	322	322	322	322	322	322
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	479	479	479	479	479	479	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	1014	1014	1014	1014	1014	1014	1014	1014	1014	1014	1014	-	-	-	-	-	-
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	-	-	-	-	-	-
- в горячей воде	Гкал	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	-	-	-	-	-	-
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	-	-	-	-	-	-
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	-	-	-	-	-	-
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	1660	1660	1660	1660	1660	1660	1660	1660	1660	1660	1660	1660	1660	1660	1660	1660	1660
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	1483	1483	1483	1483	1483	1483	1483	1483	1483	1483	1483	1483	1483	1483	1483	1483	1483
- в горячей воде	Гкал	1483	1483	1483	1483	1483	1483	1483	1483	1483	1483	1483	1483	1483	1483	1483	1483	1483
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	224	224	224	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	359	359	359	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	523	523	523	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Максимальный часовой расход (зимний период)	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)																		
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833
- в горячей воде	Гкал	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	5917	5917	5917	5917	5917	5917	5917	5917	5917	5917	5917	-	-	-	-	-	-
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	5777	5777	5777	5777	5777	5777	5777	5777	5777	5777	5777	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1402	1402	1402	1402	1402	1402	1402	1402	1402	1402	1402	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	4375	4375	4375	4375	4375	4375	4375	4375	4375	4375	4375	-	-	-	-	-	-
- в горячей воде	Гкал	4375	4375	4375	4375	4375	4375	4375	4375	4375	4375	4375	-	-	-	-	-	-
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	-	-	-	-	-	-
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1264	1264	1264	1264	1264	1264	1264	1264	1264	1264	1264	-	-	-	-	-	-
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	1843	1843	1843	1843	1843	1843	1843	1843	1843	1843	1843	-	-	-	-	-	-
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	5220	5220	5220	5220	5220	5220	5220	5220	5220	5220	5220	5220	5220	5220	5220	5220	5220

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071
- в горячей воде	Гкал	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	221	221	221	221	221	221	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1111	1111	1111	1111	1111	1111	1111	1111	1111	1111	1111
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	1637	1637	1637	1637	1637	1637	1621	1621	1621	1621	1621	1621	1621	1621	1621	1621	1621
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
- в горячей воде	Гкал	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	241	241	241	241	241	241	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	25	25	25	25	25	25	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	36	36	36	36	36	36	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218
- в горячей воде	Гкал	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
- в горячей воде	Гкал	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	-	-	-	-	-	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	-	-	-	-	-	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Число часов работы	ч	-	-	-	-	-	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	-	-	-	-	-	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	-	-	-	-	-	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199
- в горячей воде	Гкал	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	1435	1435	1435	1435	1435	1435	1435	1435	1435	1435	1435	1435	1435	1435	1435	1435	1435
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1367	1367	1367	1367	1367	1367	1367	1367	1367	1367	1367	1367	1367	1367	1367	1367	1367
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910
- в горячей воде	Гкал	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	222	222	222	222	222	222	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	304	304	304	304	304	304	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	443	443	443	443	443	443	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Максимальный часовой расход (зимний период)	т/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)																		
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1873	1873	1873	1873	1873	1873	1873	1873	1873	1873	1873	1873	1873	1873	1873	1873	1873
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	1493	1493	1493	1493	1493	1493	1493	1493	1493	1493	1493	1493	1493	1493	1493	1493	1493
- в горячей воде	Гкал	1493	1493	1493	1493	1493	1493	1493	1493	1493	1493	1493	1493	1493	1493	1493	1493	1493
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	418	418	418	418	418	418	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	609	609	609	609	609	609	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	3338	3338	3338	3338	3338	3338	3338	3338	3338	3338	3338	3338	3338	3338	3338	3338	3338
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3194	3194	3194	3194	3194	3194	3194	3194	3194	3194	3194	3194	3194	3194	3194	3194	3194
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	2242	2242	2242	2242	2242	2242	2242	2242	2242	2242	2242	2242	2242	2242	2242	2242	2242
- в горячей воде	Гкал	2242	2242	2242	2242	2242	2242	2242	2242	2242	2242	2242	2242	2242	2242	2242	2242	2242
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225	225	225	225	225	225	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	718	718	718	718	718	718	707	707	707	707	707	707	707	707	707	707	707
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	1047	1047	1047	1047	1047	1047	1031	1031	1031	1031	1031	1031	1031	1031	1031	1031	1031
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
- в горячей воде	Гкал	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	254	254	254	254	254	254	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	50	50	50	50	50	50	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1942	1942	1942	1942	1942	1942	1942	1942	1942	1942	1942	1942	1942	1942	1942	1942	1942
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
- в горячей воде	Гкал	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	223	223	223	223	223	223	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	433	433	433	433	433	433	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	631	631	631	631	631	631	622	622	622	622	622	622	622	622	622	622	622
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432
- в горячей воде	Гкал	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225	225	225	225	225	225	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	132	132	132	132	132	132	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	192	192	192	192	192	192	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	427	427	427	427	427	427	427	427	427	427	427	427	427	427	427	427	427
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297
- в горячей воде	Гкал	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239	239	239	239	239	239	239	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	102	102	102	102	102	102	102	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	149	149	149	149	149	149	149	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	681	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	590	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	202	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	387	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- в горячей воде	Гкал	387	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- в паре	Гкал	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	254	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	219	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Число часов работы	ч	5808	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	669	669	669	669	669	669	669	669	669	669	669	669	669	669	669	669	669
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288
- в горячей воде	Гкал	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288	1288
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	222	222	222	222	222	222	222	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	434	434	434	434	434	434	434	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	633	633	633	633	633	633	633	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Максимальный часовой расход (зимний период)	т/ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)																		
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934	1934
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1886	1886	1886	1886	1886	1886	1886	1886	1886	1886	1886	1886	1886	1886	1886	1886	1886
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1350
- в горячей воде	Гкал	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1350
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	220	220	220	220	220	220	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	416	416	416	416	416	416	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	606	606	606	606	606	606	597	597	597	597	597	597	597	597	597	597	597
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	1830	1830	1830	1830	1830	1830	1830	1830	1830	1830	1830	1830	1830	1830	1830	1830	1830
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202
- в горячей воде	Гкал	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	226	226	226	226	226	226	226	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	393	393	393	393	393	393	393	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	573	573	573	573	573	573	573	564	564	564	564	564	564	564	564	564	564
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	703	703	703	703	703	703	703	703	703	703	703	703	703	703	703	703	703

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469
- в горячей воде	Гкал	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	236	236	236	236	236	236	236	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	151	151	151	151	151	151	151	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	220	220	220	220	220	220	220	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	743	743	743	743	743	743	743	743	743	743	743	743	743	743	743	743	743
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	697	697	697	697	697	697	697	697	697	697	697	697	697	697	697	697	697
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
- в горячей воде	Гкал	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	229	229	229	229	229	229	229	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	159	159	159	159	159	159	159	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	232	232	232	232	232	232	232	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	995	995	995	995	995	995	995	995	995	995	995	995	995	995	995	995	995
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942
- в горячей воде	Гкал	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	231	231	231	231	231	231	231	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	229	229	229	229	229	229	229	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	334	334	334	334	334	334	334	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	812	812	812	812	812	812	812	812	812	812	812	812	812	812	812	812	812
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	695	695	695	695	695	695	695	695	695	695	695	695	695	695	695	695	695
- в горячей воде	Гкал	695	695	695	695	695	695	695	695	695	695	695	695	695	695	695	695	695
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	232	232	232	232	232	232	232	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	174	174	174	174	174	174	174	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	254	254	254	254	254	254	254	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762
- в горячей воде	Гкал	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	222	222	222	222	222	222	222	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	863	863	863	863	863	863	863	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	1258	1258	1258	1258	1258	1258	1258	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40799	40799	40799	40799	40799	40799
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	906	906	906	906	906	906
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39893	39893	39893	39893	39893	39893
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7933	7933	7933	7933	7933	7933
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31960	31960	31960	31960	31960	31960
- в горячей воде	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31960	31960	31960	31960	31960	31960
- в паре	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	210	210	210	210	210	210
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8378	8378	8378	8378	8378	8378
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12217	12217	12217	12217	12217	12217
Число часов работы	ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	254	254	254	254	254	254
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48,154	48,154	48,154	48,154	48,154	48,154
Максимальный часовой расход (зимний период)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48,154	48,154	48,154	48,154	48,154	48,154

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)																		
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	-	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	-	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	-	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762
- в горячей воде	Гкал	-	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762
- в паре	Гкал	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	-	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	-	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	-	859	859	859	859	859	859	859	859	859	859	859	859	859	859	859	859
Число часов работы	ч	-	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	-	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	-	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ООО «Энергоснаб»																		
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762
- в горячей воде	Гкал	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	254	254	254	254	254	254	254	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	987	987	987	987	987	987	987	972	972	972	972	972	972	972	972	972	972
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	1439	1439	1439	1439	1439	1439	1439	1418	1418	1418	1418	1418	1418	1418	1418	1418	1418
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б																		

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Выработка тепловой энергии	Гкал	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	-	-	-	-	-	-
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	-	-	-	-	-	-
- в горячей воде	Гкал	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	-	-	-	-	-	-
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	-	-	-	-	-	-
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	974	974	974	974	974	974	974	974	974	974	974	-	-	-	-	-	-
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	1421	1421	1421	1421	1421	1421	1421	1421	1421	1421	1421	-	-	-	-	-	-
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	-	-	-	-	-	-
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	-	-	-	-	-	-
- в горячей воде	Гкал	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	-	-	-	-	-	-
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	-	-	-	-	-	-
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	767	767	767	767	767	767	767	767	767	767	767	-	-	-	-	-	-
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	1119	1119	1119	1119	1119	1119	1119	1119	1119	1119	1119	-	-	-	-	-	-
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762
- в горячей воде	Гкал	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
температурного графика																		
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	251	251	251	251	251	251	251	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	977	977	977	977	977	977	977	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	1425	1425	1425	1425	1425	1425	1425	1403	1403	1403	1403	1403	1403	1403	1403	1403	1403
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»																		
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б																		
Выработка тепловой энергии	Гкал	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023	4023
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891	3891
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129	1129
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762
- в горячей воде	Гкал	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762	2762
- в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление и вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Прирост полезного отпуска на пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	991	991	991	991	991	991	991	991	991	991	991	991	991	991	991	991	991
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	1445	1445	1445	1445	1445	1445	1445	1445	1445	1445	1445	1445	1445	1445	1445	1445	1445
Число часов работы	ч	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по договорной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии (по расчетной нагрузке)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Примечание: Плановая реализация тепловой энергии за каждый год должна определяться на основании фактических показателей за предшествующие три года, которые невозможно прогнозировать на стадии разработки схемы теплоснабжения т.к. они зависят от продолжительности отопительного сезона, фактических температур наружного воздуха в отопительный период и др. параметров, в связи с чем в таблице приведены прогнозные значения годовой реализации. При их определении учитывался прирост потребления тепла за счет подключения перспективных объектов. В случае переноса сроков ввода объектов в эксплуатацию, либо отказа от их строительства, величина годовой реализации тепловой энергии подлежит соответствующей корректировке

На максимальный часовой расход топлива оказывают влияние те же факторы, что и на годовой расход топлива. Для отдельных котельных его величина растет с возрастанием тепловой нагрузки и в связи со старением котельного оборудования и уменьшается при замене старых котлов на новое оборудование.

3. Нормативные запасы топлива.

Результаты расчетов объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее по тексту - ННЗТ), нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее по тексту - НЭЗТ) и общего нормативного запаса топлива (далее по тексту - ОНЗТ) на 2024-2040 годы приводится в таблице 3.

Результаты прогноза перспективных значений нормативов, создания запасов топлива для теплоисточников определялся по пятилетним периодам, на основании перспективных тепловых нагрузок и перспективного отпуска тепла.

Таблица 3.

Прогноз нормативов создания запасов топлива

№ п/п	Параметры	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МКП «Комфорт»																		
1	**котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,070
2	**котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,024
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,150
3	**котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	-	-	-	-	-	-
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	-	-	-	-	-	-
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	-	-	-	-	-	-
4	**котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,071
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,440
5	**котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	-	-	-	-	-	-
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	-	-	-	-	-	-
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметры	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6	**котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,148
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
7	**котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	-	-	-	-	-	-
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	-	-	-	-	-	-
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	-	-	-	-	-	-
8	**котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,023
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,140
9	**котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
10	**котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	-	-	-	-	-	-
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	-	-	-	-	-	-
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	-	-	-	-	-	-
11	**котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,483
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068

№ п/п	Параметры	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
12	**котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
13	**котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
14	**Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	-	-	-	-	-	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	-	-	-	-	-	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	-	-	-	-	-	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
15	**котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
16	**котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,138
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
17	**котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,194

№ п/п	Параметры	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
18	**котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,331
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
19	**котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
20	**котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,028
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,170
21	**котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,058
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
22	**котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,046
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040

№ п/п	Параметры	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
23	**котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,070	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	**котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,194
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
25	**котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,194
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
26	**котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,182
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
27	**котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,069
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
28	**котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,069
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010

№ п/п	Параметры	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
29	**котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,103
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
30	**котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,080
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
31	**котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,183
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
32	**Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,183
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
33	**Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Энергоснаб»																		
34	**Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1**																	

№ п/п	Параметры	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,054
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,360
35	**Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	-	-	-	-	-	-
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	-	-	-	-	-	-
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	-	-	-	-	-	-
39	**Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	-	-	-	-	-	-
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	-	-	-	-	-	-
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	-	-	-	-	-	-
36	**Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,056
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,388
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»																		
37	**Котельная «Тяжинское ДРСУ»**																	
	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285

4. Виды топлива, потребляемого источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.

В настоящее время на всех источниках муниципального округа в качестве основного топлива используется бурый уголь марки 3Бр.

Возобновляемые виды топлива на источниках тепловой энергии муниципального округа в настоящий момент не используются и на перспективу их использование не планируется.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТЯЖИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ДО 2040 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения

пгт. Тяжинский 2025

Содержание

1. Общие положения. 3
2. Результаты расчета показателей надежности. 7
3. Разработка сценариев развития аварий в системах теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов работы таких систем, в том числе при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии 13

1. Общие положения.

Нормативные требования к надёжности теплоснабжения установлены в СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» в части пунктов 6.25-6.30 раздела «Надежность».

В СП 124.13330.2012 надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников тепловой энергии, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей пред-приятий в паре и горячей воде) обеспечивать нормативные показатели ВБР [Р], коэффициент готовности [Кг], живучести [Ж].

Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

- установлением предельно допустимой длины нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;
- местом размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;
- достаточностью диаметров выбираемых при проектировании новых или ре-конструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;
- необходимость замены на конкретных участках конструкций тепловых сетей и теплопроводов на более надежные, а также обоснованность перехода на надземную или тоннельную прокладку;
- очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс.

Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя. При этом минимально допустимые показатели ВБР следует принимать для:

- источника тепловой энергии $Р_{ит} = 0,97$;
- тепловых сетей $Р_{тс} = 0,9$;
- потребителя теплоты $Р_{пт} = 0,99$;
- СЦТ в целом $Р_{сцт} = 0,9х0,97х0,99 = 0,86$.

Готовность системы теплоснабжения к исправной работе в течение отопительного периода определяется по числу часов ожидания готовности: источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также - числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности.

Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе $К_г$ принимается 0,97.

Нормативные показатели готовности систем теплоснабжения обеспечиваются следующими мероприятиями:

- готовностью СЦТ к отопительному сезону;
- достаточностью установленной (располагаемой) тепловой мощности источника тепловой энергии для обеспечения исправного функционирования СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- способностью тепловых сетей обеспечить исправное функционирование СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- организационными и техническими мерами, необходимые для обеспечения исправного функционирования СЦТ на уровне заданной готовности;
- максимально допустимым числом часов готовности для источника тепловой энергии.

Потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

Первая категория - потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494.

Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.

Вторая категория - потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

- жилых и общественных зданий до +12 °С;
- промышленных зданий до +8 °С.

В таблице №1 представлена информация об обеспеченности котельных резервным электроснабжением, водоснабжением.

Таблица 1.

Оценка надежности систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование котельной	Наличие резервного (есть/нет)			Ориентировочная стоимость организации резервного, тыс. руб.			Укомплектованность котельных ремонтным персоналом	
		Электрос-набжения	Водос-набжения	топлива (указать вид резервного топлдива)	Электрос-набжения	Водос-набжения	Топ-лива	по норма-тиву	Факти-ческая
МКП «Комфорт»									
1	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	есть	нет	нет	-	3000	-	193	210
2	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	есть	нет	нет	-	3000	-		
3	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	есть	нет	нет	-	3000	-		
4	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	есть	нет	нет	-	3000	-		
5	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	нет	нет	нет	20000	3000	-		
6	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	нет	нет	нет	20000	3000	-		
7	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	нет	нет	нет	20000	3000	-		
8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	нет	нет	нет	20000	3000	-		
9	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	нет	нет	нет	20000	3000	-		
10	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	нет	нет	нет	20000	3000	-		
11	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	нет	нет	нет	20000	3000	-		
12	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	нет	нет	нет	20000	3000	-		
13	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	нет	нет	нет	20000	3000	-		
14	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	нет	нет	нет	20000	3000	-		

№ п/п	Наименование котельной	Наличие резервного (есть/нет)			Ориентировочная стоимость организации резервного, тыс. руб.			Укомплектованность котельных ремонтным персоналом	
		Электрос-набжения	Водос-набжения	топлива (указать вид резервного топлдива)	Электрос-набжения	Водос-набжения	Топ-лива	по норма-тиву	Факти-ческая
15	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	нет	нет	нет	20000	3000	-		
16	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	нет	нет	нет	20000	3000	-		
17	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	нет	нет	нет	20000	3000	-		
18	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	нет	нет	нет	20000	3000	-		
19	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	нет	нет	нет	20000	3000	-		
20	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	нет	нет	нет	20000	3000	-		
21	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	нет	нет	нет	20000	3000	-		
22	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	нет	нет	нет	20000	3000	-		
23	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	нет	нет	нет	20000	3000	-		
24	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	нет	нет	нет	20000	3000	-		
25	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	нет	нет	нет	20000	3000	-		
26	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	нет	нет	нет	20000	3000	-		
27	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	нет	нет	нет	20000	3000	-		
28	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	нет	нет	нет	20000	3000	-		
29	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	нет	нет	нет	20000	3000	-		
30	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	нет	нет	нет	20000	3000	-		
31	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	нет	нет	нет	20000	3000	-		
ООО «Энергоснаб»									
32	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	нет	нет	нет	20000	3000	-	64	64
33	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	есть	нет	нет	-	3000	-		
34	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	есть	нет	нет	-	3000	-		
35	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	нет	нет	нет	20000	3000	-		

№ п/п	Наименование котельной	Наличие резервного (есть/нет)			Ориентировочная стоимость организации резервного, тыс. руб.			Укомплектованность котельных ремонтным персоналом	
		Электрос-набжения	Водос-набжения	топлива (указать вид резервного топлдива)	Электрос-набжения	Водос-набжения	Топ-лива	по норма-тиву	Факти-ческая
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»									
36	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	есть	нет	нет	-	3000	-	8	8

В рамках разработки схемы теплоснабжения предлагается включить мероприятия, направленные на повышение надежности систем теплоснабжения.

Указанные мероприятия отражены в Главе 7. «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии».

2. Результаты расчета показателей надежности.

Расчет надежности тепловых сетей выполнялся в соответствии с «Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения», утвержденными приказом Минэнерго №212 от 05.03.2019 г.

Согласно данным представленными РСО, нарушений в работе тепловых сетей не зафиксировано.

Расчет надежности теплоснабжения производен для каждого потребителя и для каждого участка тепловой сети.

С целью оценки надежности теплоснабжения потребителей, расположенных на территории Тяжинского муниципального округа (далее МГП), произведен расчет показателей надежности СЦТ по состоянию на конец рассматриваемого периода.

При расчете показателей надежности СЦТ учтены предложения по реконструкции и строительству сетей, приведенные в документе «Схема теплоснабжения Тяжинского муниципального округа. Обосновывающие материалы. Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей», а также запланированные реконструкции тепловых сетей согласно Инвестиционным программам.

Результаты расчета показателей вероятности безотказной работы участков тепловых сетей приведены в таблице 2. Вероятности безотказной работы по участкам соответствуют нормативным значениям.

Строительство и реконструкция дополнительных участков сети помимо предусмотренных документом «Схема теплоснабжения Тяжинского муниципального округа. Обосновывающие материалы. Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей» не требуется.

Таблица 2.

Результаты расчета вероятности безотказной работы теплопроводов источников тепловой энергии Тяжинского муниципального округа

Наименование источника	Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Продолжительность эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Параметр потока отказов теплоснабжения при отказе участка, 1/ч	Параметр потока отказов теплоснабжения накопительным итогом, 1/ч	Вероятность безотказной работы пути относительно конечного потребителя
МКП «Комфорт»										
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	1	0,202	0,150	подземная	17	13,0	0	0	0	1
	2	0,085	0,080	подземная	43	9,0	0	0	0	1
	3	0,108	0,050	подземная	43	5,8	0	0	0	1
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	1	0,730	0,032	подземная	12	5,0	0	0	0	1
	2	0,137	0,050	подземная	41	5,8	0	0	0	1
	3	1,126	0,070	подземная	13	7,1	0	0	0	1
	4	0,170	0,100	подземная	15	11,6	0	0	0	1
	5	0,080	0,100	подземная	7	11,6	0	0	0	1
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	1	0,507	0,100	подземная	18	11,6	0	0	0	1
	2	0,035	0,070	подземная	31	7,1	0	0	0	1
	3	0,284	0,050	подземная	31	5,8	0	0	0	1
	4	0,456	0,032	подземная	31	5,0	0	0	0	1
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	1	0,190	0,150	подземная	49	13,0	0	0	0	1
	2	0,693	0,100	подземная	49	11,6	0	0	0	1
	3	0,571	0,080	подземная	49	9,0	0	0	0	1
	5	0,865	0,050	подземная	49	5,8	0	0	0	1
	6	0,778	0,025	подземная	49	2,5	0	0	0	1
	7	0,320	0,025	подземная	12	2,5	0	0	0	1
	8	0,222	0,050	подземная	7	5,8	0	0	0	1
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	1	0,427	0,100	подземная	16	11,6	0	0	0	1
	2	0,060	0,050	подземная	16	5,8	0	0	0	1
	3	0,180	0,025	подземная	16	2,5	0	0	0	1
	6	0,140	0,050	подземная	7	5,8	0	0	0	1
	7	0,159	0,025	подземная	7	2,5	0	0	0	1
котельная Школы №2, пгт.	1	0,110	0,100	подземная	38	11,6	0	0	0	1

Наименование источника	Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Продолжительность эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Параметр потока отказов теплоснабжения при отказе участка, 1/ч	Параметр потока отказов теплоснабжения накопительным итогом, 1/ч	Вероятность безотказной работы пути относительно конечного потребителя
Тяжинский, ул. Чапаева, 8	2	0,030	0,050	подземная	38	5,8	0	0	0	1
	3	0,028	0,025	подземная	38	2,5	0	0	0	1
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	1	0,105	0,100	подземная	19	11,6	0	0	0	1
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	1	0,070	0,100	подземная	38	11,6	0	0	0	1
	2	0,030	0,075	подземная	38	8,6	0	0	0	1
	3	0,080	0,025	подземная	38	2,5	0	0	0	1
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	1	0,036	0,150	подземная	60	13,0	0	0	0	1
	2	0,290	0,100	подземная	60	11,6	0	0	0	1
	3	0,210	0,100	подземная	7	11,6	0	0	0	1
	4	0,247	0,100	подземная	7	11,6	0	0	0	1
	5	0,253	0,050	подземная	60	5,8	0	0	0	1
	6	0,280	0,025	подземная	60	2,5	0	0	0	1
	7	0,580	0,100	подземная	48	11,6	0	0	0	1
	8	0,350	0,050	подземная	48	5,8	0	0	0	1
	9	0,226	0,025	подземная	48	2,5	0	0	0	1
	10	0,280	0,025	подземная	48	2,5	0	0	0	1
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	1	0,200	0,200	подземная	53	16,0	0	0	0	1
	2	0,280	0,150	подземная	53	13,0	0	0	0	1
	3	0,850	0,100	подземная	53	11,6	0	0	0	1
	4	0,150	0,065	подземная	53	5,4	0	0	0	1
	5	0,750	0,050	подземная	53	5,8	0	0	0	1
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	1	0,555	0,080	подземная	37	9,0	0	0	0	1
	2	0,045	0,065	подземная	37	5,4	0	0	0	1
	3	0,285	0,050	подземная	37	5,8	0	0	0	1
	5	0,330	0,025	подземная	26	2,5	0	0	0	1
	6	0,018	0,025	подземная	20	2,5	0	0	0	1
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	1	0,324	0,100	подземная	26	11,6	0	0	0	1
	2	0,313	0,080	подземная	26	9,0	0	0	0	1

Наименование источника	Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Продолжительность эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Параметр потока отказов теплоснабжения при отказе участка, 1/ч	Параметр потока отказов теплоснабжения накопительным итогом, 1/ч	Вероятность безотказной работы пути относительно конечного потребителя
	3	0,260	0,065	подземная	13	5,4	0	0	0	1
	4	0,169	0,050	подземная	26	5,8	0	0	0	1
	5	0,627	0,045	подземная	26	4,3	0	0	0	1
	6	0,564	0,025	подземная	14	2,5	0	0	0	1
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	3	0,286	0,100	подземная	26	11,6	0	0	0	1
	4	0,202	0,080	подземная	26	9,0	0	0	0	1
	5	0,198	0,065	подземная	26	5,4	0	0	0	1
	6	0,534	0,050	подземная	26	5,8	0	0	0	1
	7	0,121	0,040	подземная	26	3,9	0	0	0	1
	8	0,855	0,250	подземная	19	16,0	0	0	0	1
	9	0,036	0,025	подземная	17	2,5	0	0	0	1
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	1	0,250	0,100	подземная	45	11,6	0	0	0	1
	2	0,040	0,065	подземная	45	5,4	0	0	0	1
	3	0,140	0,050	подземная	45	5,8	0	0	0	1
	4	0,300	0,025	подземная	45	2,5	0	0	0	1
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	1	0,225	0,100	подземная	45	11,6	0	0	0	1
	2	0,115	0,025	подземная	48	2,5	0	0	0	1
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	1	0,200	0,100	подземная	52	11,6	0	0	0	1
	2	0,040	0,050	подземная	52	5,8	0	0	0	1
	3	0,030	0,040	подземная	52	0,0	0	0	0	1
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	1	0,224	0,100	подземная	57	11,6	0	0	0	1
	2	0,645	0,065	подземная	57	5,4	0	0	0	1
	3	0,085	0,050	подземная	57	5,8	0	0	0	1
	4	0,317	0,050	подземная	57	5,8	0	0	0	1
	5	0,278	0,045	подземная	57	4,3	0	0	0	1
	6	0,051	0,025	подземная	57	2,5	0	0	0	1
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул.	1	0,346	0,100	подземная	56	11,6	0	0	0	1
	2	0,677	0,050	подземная	56	5,8	0	0	0	1

Наименование источника	Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Продолжительность эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Параметр потока отказов теплоснабжения при отказе участка, 1/ч	Параметр потока отказов теплоснабжения накопительным итогом, 1/ч	Вероятность безотказной работы пути относительно конечного потребителя
Красноармейская, 17А	3	0,277	0,040	подземная	54	3,9	0	0	0	1
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	1	0,346	0,100	подземная	56	11,6	0	0	0	1
	2	0,677	0,050	подземная	56	5,8	0	0	0	1
	3	0,277	0,040	подземная	54	3,9	0	0	0	1
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	1	0,202	0,050	подземная	48	5,8	0	0	0	1
	2	0,248	0,045	подземная	48	4,3	0	0	0	1
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	1	0,015	0,150	подземная	57	13,0	0	0	0	1
	2	0,048	0,065	подземная	57	5,4	0	0	0	1
	3	0,283	0,050	подземная	17	5,8	0	0	0	1
	4	0,112	0,025	подземная	57	2,5	0	0	0	1
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	1	0,008	0,100	подземная	21	11,6	0	0	0	1
	2	0,175	0,080	подземная	21	9,0	0	0	0	1
	3	0,050	0,050	подземная	21	5,8	0	0	0	1
	4	0,045	0,025	подземная	11	2,5	0	0	0	1
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	1	0,108	0,100	подземная	36	11,6	0	0	0	1
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул .Октябрьская 33	Участок 3	0,337	0,200	подземная	23	16,0	0	0	0	1
	Участок 5	1,000	0,150	подземная	57	13,0	0	0	0	1
	Участок 6	2,043	0,100	подземная	48	11,6	0	0	0	1
	Участок 8	1,250	0,050	подземная	39	5,8	0	0	0	1
	Участок 9	2,000	0,050	подземная	51	5,8	0	0	0	1
	Участок 11	0,212	0,050	подземная	13	5,8	0	0	0	1
	Участок 12	1,640	0,025	подземная	37	2,5	0	0	0	1
	Участок 13	0,911	0,025	подземная	15	2,5	0	0	0	1
	Участок 14	0,244	0,025	подземная	21	2,5	0	0	0	1
	Участок 1	0,537	0,300	надземная	5	16,0	0	0	0	1
	Участок 2	0,363	0,200	надземная	5	16,0	0	0	0	1

Наименование источника	Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Продолжительность эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Параметр потока отказов теплоснабжения при отказе участка, 1/ч	Параметр потока отказов теплоснабжения накопительным итогом, 1/ч	Вероятность безотказной работы пути относительно конечного потребителя
	Участок 4	0,025	0,150	надземная	29	13,0	0	0	0	1
	Участок 7	0,150	0,100	надземная	17	11,6				
	Участок 10	0,589	0,050	надземная	37	5,8	0	0	0	1
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	Участок 1	0,537	0,150	подземная	14	13,0	0	0	0	1
	Участок 2	0,363	0,100	подземная	37	11,6	0	0	0	1
	Участок 3	0,025	0,070	подземная	49	7,1	0	0	0	1
	Участок 4	0,150	0,050	подземная	37	5,8	0	0	0	1
	Участок 5	0,589	0,050	подземная	38	5,8	0	0	0	1
	Участок 6	0,478	0,025	подземная	17	2,5	0	0	0	1
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	Участок 1	0,628	0,150	подземная	59	13,0	0	0	0	1
	Участок 2	0,262	0,100	подземная	59	11,6	0	0	0	1
	Участок 3	0,520	0,070	подземная	59	7,1	0	0	0	1
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	Участок 1	0,010	0,200	подземная	30	16,0	0	0	0	1
	Участок 2	0,114	0,150	подземная	30	13,0	0	0	0	1
	Участок 3	1,426	0,100	подземная	30	11,6	0	0	0	1
	Участок 4	0,050	0,025	подземная	30	2,5	0	0	0	1
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	Участок №1	0,086	0,150	подземная	38	13,0	0	0	0	1
	Участок№2	0,253	0,065	подземная	38	5,4	0	0	0	1
	Участок№3	0,246	0,065	подземная	21	5,4	0	0	0	1
	Участок№4	0,380	0,050	подземная	38	5,8	0	0	0	1
	Участок№5	0,090	0,050	подземная	23	5,8	0	0	0	1
	Участок№6	0,090	0,025	подземная	38	2,5	0	0	0	1
	Участок№7	0,065	0,025	подземная	17	2,5	0	0	0	1

3. Разработка сценариев развития аварий в системах теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов работы таких систем, в том числе при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии

Согласно СП 124.13339.2012 Тепловые сети (Изменения 1.2.3) потребители теплоты по надежности делятся на 3 категории:

Первая категория – потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях. ниже предусмотренных ГОСТ 30494. Например, Больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства. шахты и т.п.

Вторая категория – потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

жилые и общественные здания до 12°С;

промышленные здания до 8°С.

Третья категория - остальные потребители.

При технологических нарушениях в системе централизованного теплоснабжения в течение всего ремонтно-восстановительного периода должна обеспечиваться:

подача 100% необходимой теплоты потребителям первой категории (если иные режимы не предусмотрены договором);

подача теплоты на отопление и вентиляцию жилищно-коммунальным и промышленным потребителям второй и третьей категорий в размерах, указанных в таблице 1;

заданный потребителем аварийный режим расхода пара и технологической горячей воды;

заданный потребителем аварийный тепловой режим работы неотключаемых вентиляционных систем;

среднесуточный расход теплоты за отопительный период на горячее водоснабжение (при невозможности его отключения).

Таблица 3.

Наименование показателя	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, °С					
	-10	-20	-30	-31	-40	-50
Допустимое снижение подачи теплоты, %	до 78	84	87	87.2	89	91

Примечание - Таблица соответствует температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0.92.

Для обеспечения стабильной работы систем теплоснабжения муниципального образования необходимо провести их наладку системы теплоснабжения. Режимная наладка системы централизованного теплоснабжения заключается в обеспечении расчетных температур внутри отапливаемых помещений и заданных режимов работы калориферных. водоподогревательных и различного рода технологических установок, потребляющих тепловую энергию от тепловой сети при оптимальном режиме работы системы в целом.

Перечень возможных сценариев развития аварий в системах теплоснабжения

Возможные сценарии развития аварий в системах теплоснабжения:

выход из строя всех насосов сетевой группы;

порыв на тепловых сетях, аварийный останов котлов, аварийный останов насосов сетевой группы, человеческий фактор.

Таблица 4.

Риски возникновения аварий, масштабы и последствия

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А			
Остановка котельной	Отключение электроэнергии. Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, отключение электроэнергии, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
Котельная Школьная, пгт. Тяжинский, ул. Мостовая 32а			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
Котельная МСО, пгт. Тяжинский, ул. Советская, 148а			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
хозяйства, социальной сферы	сетевой группы, человеческий фактор		
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов	Прекращение циркуляции воды в	Муниципальный,

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
	сетевой группы	системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание	Муниципальный, локальный

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
		тепловых сетей и отопительных батарей	
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
хозяйства, социальной сферы	сетевой группы, человеческий фактор		
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
Котельная «Тяжинское ДРСУ»			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов	Прекращение циркуляции воды в	Муниципальный,

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
	сетевой группы	системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный

Таблица 5.

План действий при технологическом нарушении (аварии, повреждении) на магистральных теплотрассах

№ п/п	Порядок действий	ответственный	примечание
1	Поиск места повреждения. Демонтаж плит перекрытия, лотков	Ответственное должностное лицо	
2	Отключение теплоснабжения – перекрытие задвижек на магистральном трубопроводе и задвижек на ответвлениях от магистрали	Ответственное должностное лицо	
3	Демонтаж изоляции поврежденного участка	Ответственное должностное лицо	
4	Открытие спускников - слив теплоносителя	Ответственное должностное лицо	
5	Подготовка к сварочным работам, операция на трубе, слив воды из труб	Ответственное должностное лицо	
6	Сварочные работы, устранение течи	Ответственное должностное лицо	
7	Закрытие спускников	Ответственное должностное лицо	
8	Включение теплоснабжения, подача теплоносителя - открытие задвижек на магистральном трубопроводе и задвижек на ответвлениях от магистрали	Ответственное должностное лицо	
9	Монтаж изоляции восстановленного участка	Ответственное должностное лицо	

Таблица 6.

План действий при выходе из строя сетевого насоса, переход на резервный насос

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А			
1	Производит отключение и закрывает всасывающую и напорную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Открывает всасывающую ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу, открывает напорную ЗРА.	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	После включения резервного сетевого насоса оператор котельной производит включение котла в работу, согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор	Котельная	Ответственное

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
	котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции		должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
Котельная РЦН, п. Березовка, ул. Молодежная, 7			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из	Котельная	Ответственное

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
	строя сетевого насоса.		должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15			

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса;	Котельная	Ответственное должностное лицо

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
	Запускает резервный сетевой насос в работу.		
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного	Котельная	Ответственное

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
	сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.		должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима	Котельная	Ответственное должностное лицо

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
	работы котельной		
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
Котельная «Тяжинское ДРСУ»			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТЯЖИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ДО 2040 ГОДА

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

пгт. Тяжинский 2024

Содержание

1. Общие положения. 3
2. Макроэкономические параметры. 3
3. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей. 5
5. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей и сооружений на них. ... 21
6. Предложения по величине необходимых инвестиций в мероприятия по переходу от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на за-крытые системы горячего водоснабжения. 24
7. Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности. .. 26
8. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям. 27

1. Общие положения.

Настоящий документ содержит:

- оценку финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей;
- предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей;
- расчеты экономической эффективности инвестиций;
- расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизацию систем теплоснабжения.

2. Макроэкономические параметры.

Величина индексов-дефляторов стоимости строительства, применимых при расчете затрат до 2040 г. приведена в таблице 1.

Таблица 1.

Индекс цен производителей	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2035**	**2036**	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**	**2041**	**2042**
	факт	**План**																				
Инвестиции в основной капитал (письмо Минэкономразвития № 35132-ПК/Д03и от 2 октября 2024 г.)	1,091	1,091	1,078	1,053	1,044	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042
Накопительное значение индекса (с 2023 г.)	1,000	1,091	1,190	1,283	1,351	1,411	1,470	1,532	1,596	1,663	1,733	1,806	1,881	1,960	2,043	2,129	2,218	2,311	2,408	2,509	2,615	2,724

3. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Суммарные капитальные затраты в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, включая мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения (ОГВС) в закрытые системы горячего водоснабжения (ЗГВС) составят в прогнозных ценах – 3 114,844 млн. руб.

Таблица 2.

Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
ЕТО 001	МКП «Комфорт»																	
Всего стоимость проектов	0,0	6761,7	13776,0	31560,2	146028,7	148844,9	674323,2	924156,2	400000,0	355000,0	231743,6	204530,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3136725,0
Всего смета проектов накопленным итогом	0,0	6761,7	20537,7	52097,9	195015,8	325090,4	999413,6	1923569,7	2323569,7	2678569,7	2910313,3	3114843,9	3114843,9	3114843,9	3114843,9	3114843,9	3114843,9	3114843,9
Группа проектов 001.01.02.000"Источники теплоснабжения"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	6471,7	10580,0	28449,4	127258,4	148844,9	674323,2	924156,2	400000,0	355000,0	214354,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2889438,3
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	6471,7	17051,7	45501,1	172759,5	321604,4	995927,6	1920083,7	2320083,7	2675083,7	2889438,3	2889438,3	2889438,3	2889438,3	2889438,3	2889438,3	2889438,3	2889438,3
Подгруппа проектов 001.01.01.000 "Строительство источников теплоснабжения"																		
Всего стоимость проектов	0,0	0,0	0,0	23634,4	127258,4	148844,9	674323,2	924156,2	400000,0	355000,0	214354,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2867571,6
Всего смета проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	23634,4	150892,8	299737,7	974060,9	1898217,0	2298217,0	2653217,0	2867571,6	2867571,6	2867571,6	2867571,6	2867571,6	2867571,6	2867571,6	2867571,6
001.01.01.001	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х400) вместо котельной "Профилакторий", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5708,6	66051,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71760,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5708,6	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4
001.01.01.002	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной "Ветстанция", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5708,6	38455,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44164,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5708,6	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4
001.01.01.003	Строительство новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч)																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24812,2	390000,0	400000,0	355000,0	214354,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1384166,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24812,2	414812,2	814812,2	1169812,2	1384166,7	1384166,7	1384166,7	1384166,7	1384166,7	1384166,7	1384166,7	1384166,7
001.01.01.004	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной "РТП", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	5971,2	69090,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75061,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	5971,2	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4
001.01.01.005	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной "База-Гараж", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
001.01.01.006	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х800) вместо котельной "Школа №3", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	5971,2	40224,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46195,9
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	5971,2	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9
001.01.01.007	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х300) вместо котельной "Д/сад №8", пгт.Тяжинский и закрытия котельной Школы №2																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	6245,9	49235,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55481,8
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	6245,9	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8
001.01.01.008	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной "Техникум", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	79069,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85903,6
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6
001.01.01.009	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной "Лесная, 1", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	19049,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25883,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4
001.01.01.010	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	5708,6	15913,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21621,9
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	5708,6	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9
001.01.01.011	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной "Маслозаводская", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	5708,6	15913,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21621,9
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	5708,6	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9
001.01.01.012	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной "СМУ", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7
001.01.01.013	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной "Больница", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7
001.01.01.014	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х800) вместо котельной "База", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	79069,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85903,6
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6
001.01.01.015	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной "ДК", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	29161,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35995,4

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4
001.01.01.016	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной "Итатская СШ", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	53869,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60703,6
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6
001.01.01.017	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной "Д/сад №4", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	29161,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35995,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4
001.01.01.018	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной в д. Ключевая																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	30503,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37651,2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2
001.01.01.019	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной "Преображенская СШ" с.Преображенка																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	56347,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63495,9
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9
001.01.01.020	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Ступишино																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7
001.01.01.021	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Новопокровка																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	48152,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55300,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7
001.01.01.022	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Валерьяновская СШ" п.Валерьяновка																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	34292,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41441,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0
001.01.01.023	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Старо-Урюпская СШ" д.Старый Урюп																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	34292,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41441,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0
001.01.01.024	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной "Тисульская СШ" с.Тисуль																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	48152,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55300,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
001.01.01.025	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Новоподзорновская СШ" с.Новоподзорново																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	34292,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41441,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0
001.01.01.026	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в с. Кубитет																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	82707,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89855,2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2
001.01.01.027	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Нововосточный																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	82707,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89855,2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2
001.01.01.028	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Листвянка																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	82707,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89855,2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2
Подгруппа проектов 001.01.02.000. "Реконструкция источников тепловой энергии"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	6471,7	10580,0	4815,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21866,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	6471,7	17051,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7
001.01.02.001	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Профилакторий»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	981,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	981,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0
001.01.02.002	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «ЦРБ»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	1098,0	1028,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2132,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1098,0	2126,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0
001.01.02.003	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-1,16 (1) на котлы типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «РТП»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1259,0	1319,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2578,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1259,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0
001.01.02.004	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Школа №2»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	1098,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
001.01.02.005	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Д/сад №8»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1151,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1151,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0
001.01.02.007	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Техникум2»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1151,0	1206,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2357,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1151,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0
001.01.02.008	Реконструкция котельной с заменой котла НР-65 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт на котельной «ДК»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	741,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	741,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0
001.01.02.009	Реконструкция котельной с заменой котла НР-18 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт с заменой вспомогательного оборудования на котельной «Д*сад № 4»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	776,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	776,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0
001.01.02.010	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Преображенская СШ»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	1098,4	1206,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2304,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1098,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4
001.01.02.011	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,93(0,8) на котел типа КВр-1,16 (1)) на котельной «Ступишино»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	1206,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1206,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0
001.01.02.012	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-1 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Валерьяновская СШ»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	1078,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1078,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0
001.01.02.013	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Старо Урюпская СШ»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1028,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1028,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0
001.01.02.014	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-18 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Новоподзорновская СШ»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	981,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	981,3
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
001.01.02.015	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,0 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Кубитет»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	1098,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0
001.01.02.016	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,16 (1) на котел типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Сельпо»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1259,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1259,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0
001.01.02.017	Реконструкция котельной с заменой 2-го котла КВр-1,16 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Светлячок»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	1098,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0
Подгруппа проектов 001.02.00.000. "Тепловые сети и сооружения на них"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	290,0	3196,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17389,1	204530,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	247286,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	290,0	3486,0	6596,8	22256,3	3486,0	3486,0	3486,0	3486,0	3486,0	20875,1	225405,6	225405,6	225405,6	225405,6	225405,6	225405,6	225405,6
Подгруппа проектов 001.02.02.000. "Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57317,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79198,6
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57317,5	57317,5	57317,5	57317,5	57317,5	57317,5	57317,5
001.02.02.001	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной ЦРБ с переключением нагрузок на новую котельную Ду 150, L112 м																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4
001.02.02.002	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Сельпо с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L490 м																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4
001.02.02.003	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Светлячок с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L480 м																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4
001.02.02.004	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Типография с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L500 м																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4
001.02.02.005	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Школы №2 с переключением нагрузок на новую котельную Ду 100 мм, L350 м с целью переключения																	

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	потребителей на котельную Д/сад №8																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21881,1
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 001.02.06.000. "Строительства новых насосных станций"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17389,1	132883,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	150272,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17389,1	150272,7	150272,7	150272,7	150272,7	150272,7	150272,7	150272,7
001.02.06.001	Проектирование и строительство ПНС в здании котельной ЦРБ																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2717,9	8166,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10884,5
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2717,9	10884,5	10884,5	10884,5	10884,5	10884,5	10884,5	10884,5
001.02.06.002	Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Сельпо																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3853,5	35315,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39169,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3853,5	39169,0	39169,0	39169,0	39169,0	39169,0	39169,0	39169,0
001.02.06.003	Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Светлячок																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3827,5	34780,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38607,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3827,5	38607,7	38607,7	38607,7	38607,7	38607,7	38607,7	38607,7
001.02.06.004	Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Типография																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3879,5	35851,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39730,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3879,5	39730,4	39730,4	39730,4	39730,4	39730,4	39730,4	39730,4
001.02.06.005	Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Школы №2																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21881,1
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3110,8	21881,1	21881,1	21881,1	21881,1	21881,1	21881,1	21881,1
Подгруппа проектов 001.02.03.000. "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	3196,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17525,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	3196,0	3196,0	3196,0	3196,0	3196,0	3196,0	3196,0	3196,0	3196,0	17525,4	17525,4	17525,4	17525,4	17525,4	17525,4	17525,4
001.02.03.001	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 до района Администрации с Ду 300/200 на Ду 400 мм, L= 1300 м																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4
001.02.03.002	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "РТП" по ул. Мичурина-Первомайская,31 L=150м,2д =70ммс обустройством лотковой системы (смена типа прокладки с без канальной на непроходной канал)																	

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1957,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1957,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0
001.02.03.003	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Ступишино"от ТК2 до ТК3 , L=57м,2д =32мм смена типа прокладки с канальной на надземную																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	151,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	151,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
001.02.03.004	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Нововосточная»" от ТК2 до школы, L=110м, 2д =100мм с увеличением диаметра трубопровода с 2до 80 до 2д 100мм																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1088,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1088,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0
Подгруппа проектов 001.02.07.000. "Реконструкция насосных станций"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	290,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	290,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0
001.02.07.001	Модернизация насосной станции «Юбилейная»: установка на сетевые насосы частотные преобразователи с датчиками давления, пгт Тяжинский, ул. Ленина,23В																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	290,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	290,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0

4. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.

Перечень мероприятий и величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и (или) техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе представлены в таблице 3.

Таблица 3.

Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников теплоснабжения в прогнозных ценах, в тыс. руб. без НДС

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А		-	**0,0**	**0,0**	**981,0**	**0,0**	**0,0**	**5708,6**	**66051,8**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**72741,4**
1	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х400) вместо котельной "Профилакторий", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5708,6	66051,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71760,4
2	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Профилакторий»	Средства РСО	0,0	0,0	981,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	981,0
	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**5708,6**	**38455,7**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**44164,4**
3	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной "Ветстанция", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5708,6	38455,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44164,4
	Новая котельная мощностью 20 Гкал/ч		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**24812,2**	**390000,0**	**400000,0**	**355000,0**	**214354,5**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1384166,7**
4	Строительство новой котельной мощностью 20 Гкал/ч с целью объединения 6-ти источников теплоснабжения: Котельная №1 (частная), Котельная Типография (частная), котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ	Строительство новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч)	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24812,2	390000,0	400000,0	355000,0	214354,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1384166,7
	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А		-	**0,0**	**1098,0**	**1028,0**	**6,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**2132,0**
5	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «ЦРБ»	Средства РСО	0,0	1098,0	1028,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2132,0
	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б		-	**0,0**	**0,0**	**1259,0**	**1319,0**	**5971,2**	**69090,1**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**77639,4**
6	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной "РТП", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	5971,2	69090,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75061,4
7	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива,	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-1,16 (1) на котлы типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного	Средства РСО	0,0	0,0	1259,0	1319,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2578,0

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «РТП»																			
	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**46035,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**52868,7**
8	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной "База-Гараж", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8		**-**	**0,0**	**1098,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1098,0**
9	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Школа №2»	Средства РСО	0,0	1098,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0
	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**5971,2**	**40224,7**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**46195,9**
10	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х800) вместо котельной "Школа №3", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	5971,2	40224,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46195,9
	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А		**-**	**0,0**	**0,0**	**1151,0**	**6245,9**	**49235,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**56632,8**
11	переключение нагрузки от котельной школы №2 на новую БМК детского сада №8, повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х300) вместо котельной "Д/сад №8", пгт.Тяжинский и закрытия котельной Школы №2	Бюджет	0,0	0,0	0,0	6245,9	49235,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55481,8
12	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Д/сад №8»	Средства РСО	0,0	0,0	1151,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1151,0
	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70		**-**	**0,0**	**0,0**	**1151,0**	**1206,0**	**0,0**	**6833,7**	**79069,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**88260,6**
13	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной "Техникум", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	79069,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85903,6
14	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Техникум2»	Средства РСО	0,0	0,0	1151,0	1206,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2357,0
15	**котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1**		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**19049,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**25883,4**

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной "Лесная, 1", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	19049,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25883,4
16	**Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17**		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**5708,6**	**15913,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**21621,9**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17	Бюджет	0,0	0,0	0,0	5708,6	15913,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21621,9
17	**котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б**		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**5708,6**	**15913,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**21621,9**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной "Маслозаводская", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	5708,6	15913,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21621,9
18	**котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74**		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**46035,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**52868,7**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной "СМУ", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
19	**котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35**		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**46035,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**52868,7**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной "Больница", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
20	**котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15**		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**79069,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**85903,6**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х800) вместо котельной "База", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	79069,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85903,6
21	**котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200**		-	**0,0**	**0,0**	**741,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**29161,7**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**36736,4**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной "ДК", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	29161,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35995,4
22	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой котла НР-65 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт на котельной «ДК»	Средства РСО	0,0	0,0	741,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	741,0
23	**котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27**		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**53869,8**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**60703,6**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной "Итатская СШ", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	53869,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60703,6
24	**котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1**		-	**0,0**	**0,0**	**776,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**29161,7**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**36771,4**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	29161,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35995,4

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	атмосферу	"Д/сад №4", пгт.Итатский																			
25	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой котла НР-18 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт с заменой вспомогательного оборудования на котельной «Д*сад № 4»	Средства РСО	0,0	0,0	776,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	776,0
	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**30503,1**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**37651,2**
26	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной в д. Ключевая	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	30503,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37651,2
	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а		**-**	**0,0**	**1098,4**	**1206,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**56347,8**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**65800,3**
27	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной "Преображенская СШ" с.Преображенка	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	56347,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63495,9
28	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Преображенская СШ»	Средства РСО	0,0	1098,4	1206,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2304,4
	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1206,0**	**0,0**	**6833,7**	**46035,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**54074,7**
29	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Ступишино	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
30	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,93(0,8) на котел типа КВр-1,16 (1)) на котельной «Ступишино»	Средства РСО	0,0	0,0	0,0	1206,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1206,0
	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**48152,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55300,7**
31	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Новопокровка	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	48152,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55300,7
	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1078,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**34292,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**42519,0**
32	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Валерьяновская СШ" п.Валерьяновка	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	34292,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41441,0

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
33	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-1 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Валерьяновская СШ»	Средства РСО	0,0	0,0	0,0	1078,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1078,0
	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26		-	**0,0**	**0,0**	**1028,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**34292,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**42469,0**
34	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Старо-Урюпская СШ" д.Старый Урюп	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	34292,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41441,0
35	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Старо Урюпская СШ»	Средства РСО	0,0	0,0	1028,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1028,0
	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**48152,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55300,7**
36	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной "Тисульская СШ" с.Тисуль	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	48152,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55300,7
	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А		-	**0,0**	**981,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**34292,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**42422,3**
37	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Новоподзорновская СШ" с.Новоподзорново	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	34292,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41441,0
38	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-18 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Новоподзорновская СШ»	Средства РСО	0,0	981,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	981,3
	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б		-	**0,0**	**1098,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**82707,1**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**90953,2**
39	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в с. Кубитет	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	82707,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89855,2
40	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,0 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Кубитет»	Средства РСО	0,0	1098,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**82707,1**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**89855,2**
41	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Нововосточный	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	82707,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89855,2
	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б			**0,0**	**0,0**	**1259,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1259,0**
42	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,16 (1) на котел типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Сельпо»	Средства РСО	0,0	0,0	1259,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1259,0
	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б		**-**	**0,0**	**1098,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1098,0**
43	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 2-го котла КВр-1,16 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Светлячок»	Средства РСО	0,0	1098,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0
	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**82707,1**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**89855,2**
44	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Листвянка	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	82707,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89855,2
ИТОГО ПО ВСЕМ КОТЕЛЬНЫМ:			**Всего, в том числе**	**0,0**	**6471,7**	**10580,0**	**28449,4**	**127258,4**	**148844,9**	**674323,2**	**924156,2**	**400000,0**	**355000,0**	**214354,5**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**2889438,3**
			Бюджет	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**23 634,4**	**127 258,4**	**148 844,9**	**674 323,2**	**924 156,2**	**400 000,0**	**355 000,0**	**214 354,5**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**2867571,6**
			плата за подключение	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
			Средства РСО	**0,0**	**6471,7**	**10580,0**	**4815,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**21866,7**

5. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей и сооружений на них.

Перечень мероприятий и величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и (или) техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на них на каждом этапе представлены в таблице 4.

Таблица 4.

Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в прогнозных ценах, в тыс. руб. без НДС.

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	Новая котельная мощностью 20 Гкал/ч		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**17389,1**	**204530,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**221919,6**
1	Строительство новой котельной мощностью 20 Гкал/ч с целью объединения 6-ти источников теплоснабжения: Котельная №1 (частная), Котельная Типография (частная), котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 до района Администрации с Ду 300/200 на Ду 400 мм, L= 1300 м	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной ЦРБ	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2717,9	8166,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10884,5
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной ЦРБ с переключением нагрузок на новую котельную Ду 150, L112 м	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Сельпо	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3853,5	35315,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39169,0
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Сельпо с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L490 м	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Светлячок	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3827,5	34780,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38607,7
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Светлячок с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L480 м	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Типография	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3879,5	35851,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39730,4
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Типография с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L500 м	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Школы №2	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21881,1
	Насосная станция «Юбилейная», пгт Тяжинский, ул. Ленина,23В		**-**	**0,0**	**290,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**290,0**
2	повышение надежности, эффективности и качества теплоснабжения, повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	Модернизация насосной станции «Юбилейная»: установка на сетевые насосы частотные преобразователи с датчиками давления, пгт Тяжинский, ул. Ленина,23В	Средства РСО	0,0	290,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	290,0
	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б		**-**	**0,0**	**0,0**	**1957,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1957,0**
3	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "РТП" по ул. Мичурина-	Средства РСО	0,0	0,0	1957,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1957,0

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Первомайская,31 L=150м,2д =70ммс обустройством лотковой системы (смена типа прокладки с без канальной на непроходной канал)																			
	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**3110,8**	**18770,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**21881,1**
4	переключение нагрузки от котельной школы №2 на новую БМК детского сада №8, повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Школы №2 с переключением нагрузок на новую котельную Ду 100 мм, L350 м с целью переключения потребителей на котельную Д/сад №8	Бюджет	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21881,1
	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А		**-**	**0,0**	**0,0**	**151,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**151,0**
5	повышение надежности, эффективности и качества теплоснабжения, повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Ступишино"от ТК2 до ТК3 , L=57м,2д =32мм смена типа прокладки с канальной на надземную	Средства РСО	0,0	0,0	151,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	151,0
	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1		**-**	**0,0**	**0,0**	**1088,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1088,0**
6	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Нововосточная»" от ТК2 до школы, L=110м, 2д =100мм с увеличением диаметра трубопровода с 2до 80 до 2д 100мм	Средства РСО	0,0	0,0	1088,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1088,0
ИТОГО ПО ВСЕМ КОТЕЛЬНЫМ:			**Всего, в том числе**	**0,0**	**290,0**	**3196,0**	**3110,8**	**18770,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**17389,1**	**204530,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**247286,7**
			Бюджет	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**3 110,8**	**18 770,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**17 389,1**	**204 530,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**243800,7**
			плата за подключение	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
			Средства РСО	**0,0**	**290,0**	**3196,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**3486,0**

6. Предложения по величине необходимых инвестиций в мероприятия по переходу от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на за-крытые системы горячего водоснабжения.

Перечень мероприятий и величина инвестиций, необходимых для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе представлены в таблице 5.

Таблица 5.

Капитальные вложения в реализацию мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения в прогнозных ценах, в тыс. руб. без НДС

№ п/п	Наименование котельной	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
МКП «Комфорт»				0	0	0	545	567	590	613	638	663	690	717	746	0	0	0	0	0	**5769**
1	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	001.02.03.011	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	0	0	68	71	74	77	80	83	86	90	93	0	0	0	0	0	**721**
2	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	001.02.03.012	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	0	0	102	106	111	115	120	124	129	135	140	0	0	0	0	0	**1082**
3	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	001.02.03.013	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	0	0	170	177	184	192	199	207	216	224	233	0	0	0	0	0	**1803**
4	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	001.02.03.014	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	0	0	204	213	221	230	239	249	259	269	280	0	0	0	0	0	**2163**

7. Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности.

В сложившихся условиях хозяйственно-финансовой деятельности для организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности в области теплоснабжения на территории муниципального округа, возможно рассмотрение различных источников финансирования, обеспечивающих реализацию проектов, предусмотренных в рамках разработанного варианта развития:

- собственные средства теплоснабжающей организации, образующиеся за счет следующих источников:
  - прибыли от регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения;
  - включения капитальных затрат в тариф на тепловую энергию;
  - платы (тариф) за подключение;
  - амортизационных отчислений, включенных в тариф на тепловую энергию (в том числе на вновь вводимое оборудование, здания, сооружения, нематериальные активы и т.д.);
  - экономии операционных расходов за счет энергоресурсосбережения как следствие реализации проектов по модернизации и техническому перевооружению систем теплоснабжения при введении долгосрочных тарифов;
- заемные средства (кредиты);
- финансирование из бюджетов различных уровней.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ №1075 от 22.10.2012 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» затраты регулирующей организации на реализацию мероприятий по подключению новых потребителей могут быть компенсированы за счет платы за подключение. В общем случае при формировании платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке (при подключении тепловой нагрузки более 1,5 Гкал/ч), включаются следующие средства для компенсации регулируемой организации:

- расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;
- расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, рассчитанных в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) соответствующих тепловых сетей;
- расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, не-обходимых для создания технической возможности такого подключения, в том числе в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии;
- налог на прибыль, определяемый в соответствии с налоговым законодательством.

При формировании платы за подключение тепловой нагрузки до 1,5 Гкал/ч также включаются средства для компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, а также налог на прибыль, определяемый в соответствии с налоговым законодательством. В данном случае под реконструкцией тепловых сетей подразумевается реконструкция существующих магистральных и квартальных тепловых сетей необходимая для обеспечения гидравлических режимов с учетом подключения перспективных потребителей.

При этом расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии, а также развитие существующих источников тепловой энергии и тепловых сетей включаются в расчет платы за подключение только в случае отсутствия технической возможности подключения к

системе теплоснабжения, в том числе с точки зрения наличия резерва тепловой мощности на источниках тепловой энергии.

Финансирование рассматриваемых проектов из бюджетов различных уровней может быть реализовано через различные целевые муниципальные, областные и федеральные программы. Бюджетные средства могут быть использованы для финансирования низкоэффективных проектов и социально-значимых проектов при отсутствии других возможностей по финансированию проектов. Также бюджетные средства могут быть использованы для субсидирования разницы между экономически обоснованным значением тарифа на тепловую энергию (сформированного с учетом возврата капитальных затрат на реконструкцию и модернизацию систем теплоснабжения) и тарифом установленным регулирующим органом с учетом предельного роста совокупного платежа граждан за коммунальные услуги.

Основным и наиболее реальным источником финансирования развития систем теплоснабжения является плата за подключение, амортизационные отчисления, включенные в тариф на тепловую энергию, а также целевое бюджетное финансирование, в том числе через субсидирование экономически обоснованного тарифа (при наличии средств в бюджетах различных уровней).

На основании изложенного предлагается реализовать следующую схему финансирования предложенных к реализации мероприятий:

- группы (подгруппы проектов), связанные с подключением перспективных потребителей, предлагается финансировать за счет платы за подключение, а именно:
  - проекты по новому строительству магистральных тепловых сетей от существующих источников тепловой энергии до границ новой жилой застройки;
  - проекты по новому строительству квартальных тепловых сетей внутри планировочных кварталов новой жилой застройки (в зависимости от индивидуальных условий определяющих плату за подключение);
- группы (подгруппы проектов), связанные с заменой оборудования выработавшего парковый ресурс на объектах находящихся в муниципальной, областной и федеральной собственности предлагается финансировать как за счет амортизационных отчислений в тарифе, так и за счет целевого бюджетного финансирования;
- остальные группы проектов (подгруппы проектов), связанные с заменой оборудования выработавшего парковый ресурс на объектах не находящихся в муниципальной, областной и федеральной собственности, предлагается финансировать за счет амортизации и привлечения заемных средств с их возвратом за счет включения капитальных затрат в тариф на тепловую энергию (фактически в данном случае прогнозируется превышение экономически обоснованного тарифа над установленным и как следствие субсидирование за счет средств бюджетов различных уровней).

8. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.

Все затраты приведены в прогнозных ценах, без учета НДС.

Мероприятия по переводу потребителей на закрытый водоразбор приняты во исполнение статьи 29 ФЗ №160 «О теплоснабжении». Инвестиции Финансовые средства предлагается изыскивать в областном и местном бюджете, а также выполнять работы за счет средств собственников объектов.

Эффективность инвестиций в мероприятия по строительству и реконструкция тепловых сетей для присоединения новых потребителей не оценивалась, поскольку присоединение новых потребителей должно быть предусмотрено в пределах радиуса эффективного теплоснабжения, что само по себе предполагает положительный экономический эффект и рост маржинальной прибыли.

Часть мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения, направлены не на

повышение эффективности работы систем теплоснабжения, а на поддержание ее в рабочем состоянии и повышение показателей надежности теплоснабжения, исполнения требований действующих нормативных документов и предписаний надзорных органов. Данная группа мероприятий при значительных капитальных вложениях имеет низкий экономический эффект и является социально значимой.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТЯЖИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ДО 2040 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения

пгт. Тяжинский 2025

Содержание

1. Общие положения.....3
2. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального округа.....3

1. Общие положения.

Данный раздел разрабатывался на основании пункта 79 «Требований к схемам теплоснабжения».

В соответствии с указанным пунктом, раздел содержит результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения Тяжинского муниципального округа(таблица 1):

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии
- удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии;
- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения);
- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.

В связи с отсутствием на территории муниципального округа источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, в схеме теплоснабжения не определены следующие индикаторы:

- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, муниципального округа, города федерального значения);
- удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).

2. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального округа

Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального округа по каждому источнику теплоснабжения, по каждому теплоснабжающему предприятию и по округу в целом представлены в таблице 1.

Таблица 1.

Индикаторы развития систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	на 1 км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
		Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации																
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	на 1 Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	кг.у.т./Гкал	240,8	240,8	240,8	240,8	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	кг.у.т./Гкал	228,2	228,2	228,2	228,2	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	кг.у.т./Гкал	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	-	-	-	-	-	-
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	кг.у.т./Гкал	223,0	223,0	223,0	223,0	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	кг.у.т./Гкал	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	-	-	-	-	-	-
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	кг.у.т./Гкал	223,1	223,1	223,1	223,1	223,1	223,1	223,1	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	кг.у.т./Гкал	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	-	-	-	-	-	-
		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	кг.у.т./Гкал	224,4	224,4	224,4	224,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4
		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	кг.у.т./Гкал	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4
		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	кг.у.т./Гкал	218,8	218,8	218,8	218,8	218,8	218,8	218,8	218,8	218,8	218,8	218,8	218,8	-	-	-	-	-	-
		котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	кг.у.т./Гкал	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2
		котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	кг.у.т./Гкал	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8
		котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	кг.у.т./Гкал	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9
		Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0
		котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	кг.у.т./Гкал	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7
		котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	кг.у.т./Гкал	222,4	222,4	222,4	222,4	222,4	222,4	222,4	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1
		котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	кг.у.т./Гкал	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7
		котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	кг.у.т./Гкал	224,7	224,7	224,7	224,7	224,7	224,7	224,7	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3
		котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	кг.у.т./Гкал	254,2	254,2	254,2	254,2	254,2	254,2	254,2	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	кг.у.т./Гкал	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6
		котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	кг.у.т./Гкал	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8
		котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	кг.у.т./Гкал	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4
		котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	кг.у.т./Гкал	254,3	254,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	кг.у.т./Гкал	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5
		котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	кг.у.т./Гкал	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1
		котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	кг.у.т./Гкал	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6
		котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	кг.у.т./Гкал	236,3	236,3	236,3	236,3	236,3	236,3	236,3	236,3	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8
		котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	кг.у.т./Гкал	228,7	228,7	228,7	228,7	228,7	228,7	228,7	228,7	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2
		котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	кг.у.т./Гкал	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1
		котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	кг.у.т./Гкал	231,8	231,8	231,8	231,8	231,8	231,8	231,8	231,8	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3
		котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	кг.у.т./Гкал	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4
		Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	кг.у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
		Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	кг.у.т./Гкал	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
		Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	кг.у.т./Гкал	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9
		Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	кг.у.т./Гкал	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	-	-	-	-	-	-
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	кг.у.т./Гкал	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	-	-	-	-	-	-
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	кг.у.т./Гкал	251,1	251,1	251,1	251,1	251,1	251,1	251,1	251,1	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	кг.у.т./Гкал	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности;	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	-	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	-	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	-	0,241	0,241	0,221	0,221	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	-	-	-	-	-	-
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	-	0,342	0,342	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая,	-	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	16Б																			
	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	-	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	-	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	-	-	-	-	-	-
	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	-	0,620	0,620	0,330	0,330	0,330	0,330	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	-	0,192	0,192	0,224	0,224	0,224	0,224	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	-	0,702	0,702	0,663	0,663	0,663	0,663	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	-	-	-	-	-	-
	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	-	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	-	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	-	0,100	0,100	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	-	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	-	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	-	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659
	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	-	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	-	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	-	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	-	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	-	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	-	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	-	0,127	0,127	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	-	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	-	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,293	0,293	0,293	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	-	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	-	0,105	0,105	0,191	0,191	0,191	0,159	0,159	0,159	0,159	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	-	0,158	0,158	0,158	0,158	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	-	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745
	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная,	-	0,215	0,215	0,215	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		1А																			
		котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	-	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734
		Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
		Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
		Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	-	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
		Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	-	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	-	-	-	-	-	-
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	-	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	-	-	-	-	-	-
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	-	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	-	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	кв.м./(Гкал/ч)	54,31	54,31	54,31	54,31	54,31	54,31	54,31	54,31	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	кв.м./(Гкал/ч)	140,94	140,94	140,94	140,94	140,94	140,94	140,94	140,94	414,53	414,53	414,53	414,53	414,53	414,53	414,53	414,53	414,53	414,53
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	кв.м./(Гкал/ч)	47,34	47,34	43,46	43,46	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	-	-	-	-	-	-
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	кв.м./(Гкал/ч)	112,63	112,63	100,56	100,56	100,56	100,56	100,56	184,30	184,30	184,30	184,30	184,30	184,30	184,30	184,30	184,30	184,30	184,30
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	кв.м./(Гкал/ч)	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	-	-	-	-	-	-
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	кв.м./(Гкал/ч)	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	кв.м./(Гкал/ч)	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	-	-	-	-	-	-
		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	кв.м./(Гкал/ч)	41,40	41,40	22,08	22,08	22,08	22,08	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19
		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	кв.м./(Гкал/ч)	10,80	10,80	12,56	12,56	12,56	12,56	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93
		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	кв.м./(Гкал/ч)	113,32	113,32	107,02	107,02	107,02	107,02	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	-	-	-	-	-	-
		котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	кв.м./(Гкал/ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	кв.м./(Гкал/ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	кв.м./(Гкал/ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	кв.м./(Гкал/ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	кв.м./(Гкал/ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	кв.м./(Гкал/ч)	79,98	79,98	79,98	79,98	79,98	79,98	79,98	79,98	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00
		котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	кв.м./(Гкал/ч)	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	262,44	262,44	262,44	262,44	262,44	262,44	262,44	262,44	262,44
		котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	кв.м./(Гкал/ч)	267,12	267,12	267,12	267,12	267,12	267,12	267,12	267,12	630,92	630,92	630,92	630,92	630,92	630,92	630,92	630,92	630,92
		котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	кв.м./(Гкал/ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	кв.м./(Гкал/ч)	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	37,71	37,71	37,71	37,71	37,71	37,71	37,71	37,71	37,71
		котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	кв.м./(Гкал/ч)	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	184,50	184,50	184,50	184,50	184,50	184,50	184,50	184,50	184,50
		котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	кв.м./(Гкал/ч)	44,18	44,18	44,18	44,18	44,18	44,18	44,18	44,18	44,18	188,37	188,37	188,37	188,37	188,37	188,37	188,37	188,37
		котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	кв.м./(Гкал/ч)	66,00	66,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	кв.м./(Гкал/ч)	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	186,05	186,05	186,05	186,05	186,05	186,05	186,05	186,05
		котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	кв.м./(Гкал/ч)	103,80	103,80	103,80	103,80	103,80	92,27	92,27	92,27	160,93	160,93	160,93	160,93	160,93	160,93	160,93	160,93	160,93
		котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	кв.м./(Гкал/ч)	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	201,55	201,55	201,55	201,55	201,55	201,55	201,55	201,55
		котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	кв.м./(Гкал/ч)	25,00	25,00	45,50	45,50	45,50	37,85	37,85	37,85	37,85	130,81	130,81	130,81	130,81	130,81	130,81	130,81	130,81
		котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	кв.м./(Гкал/ч)	30,13	30,13	30,13	30,13	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	133,14	133,14	133,14	133,14	133,14	133,14	133,14	133,14
		котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	кв.м./(Гкал/ч)	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43
		котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	кв.м./(Гкал/ч)	16,36	16,36	16,36	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79
		котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	кв.м./(Гкал/ч)	117,37	117,37	117,37	117,37	117,37	117,37	117,37	117,37	117,37	288,11	288,11	288,11	288,11	288,11	288,11	288,11	288,11
		Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	кв.м./(Гкал/ч)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40
		Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	кв.м./(Гкал/ч)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	кв.м./(Гкал/ч)	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85
		Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	кв.м./(Гкал/ч)	76,92	76,92	76,92	76,92	76,92	76,92	76,92	76,92	76,92	76,92	76,92	76,92	-	-	-	-	-	-
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	кв.м./(Гкал/ч)	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	-	-	-	-	-	-
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	кв.м./(Гкал/ч)	73,70	73,70	73,70	73,70	73,70	73,70	73,70	73,70	73,70	209,50	209,50	209,50	209,50	209,50	209,50	209,50	209,50
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	кв.м./(Гкал/ч)	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для		т.у.т./кВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);																			
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	-	-	-	-	-	-
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	-	-	-	-	-	-
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	-	-	-	-	-	-
		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	-	-	-	-	-	-
		котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	-	0,309	0,309	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации																
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	-	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
		Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	-	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	-	-	-	-	-	-
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	-	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	-	-	-	-	-	-
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	-	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	-	-	-	-	-	-	-
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	-	-	-	-	-	-
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	лет	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	-	-	-	-	-	-
		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	лет	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации																
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
		котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
		котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
		котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
		котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
		котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	лет	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68
		котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	лет	36	37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	лет	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73
		котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	лет	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72
		котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	лет	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72
		котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
		котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
		котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
		котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
		котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69
		Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35	36	37	38	39	40
		Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
		Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	-	-	-	-	-	-
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	-	-	-	-	-	-
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	лет	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения);	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	-	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,101	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	-	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	-	0,000	0,300	0,000	0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	-	0,000	0,500	0,000	0,250	0,250	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	-	0,000	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения);	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	-	0,000	0,000	0,500	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	-	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	-	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	-	0,000	0,000	0,000	0,250	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	-	0,000	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	-	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	-	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	-	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	-	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	-	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	-	0,000	0,000	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	-	0,000	0,500	0,000	0,000	0,320	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	-	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	-	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	-	0,000	0,000	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТЯЖИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ДО 2040 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия

пгт. Тяжинский 2025

Содержание

1. Общие положения.....3
2. Результаты оценки ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжении (без учета мероприятий по переводу потребителей на закрытую систему теплоснабжения). 3

1. Общие положения.

Потребители тепла муниципального округа оплачивают тепловую энергию по тарифам, установленным для каждой теплоснабжающей организации Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

Ценовые последствия для потребителей тепловой энергии (тарифные последствия) были рассчитаны по методу экономически обоснованных расходов с учетом включения в тариф на тепловую энергии всех капитальных вложений (инвестиций) в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение систем теплоснабжения с учетом предложенной схемы финансирования (с учетом инвестиционной надбавки).

2. Результаты оценки ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжении (без учета мероприятий по переводу потребителей на закрытую систему теплоснабжения).

Расчеты тарифов на тепловую энергию выполнены в соответствии с требованиями законодательства:

- Федеральный Закон № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении»
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075;
- Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э.

Расчет выполнен по теплоснабжающим предприятиям. Ценовые последствия для потребителей тепловой энергии определены отношением показателя необходимой валовой выручки (НВВ), отнесенной к полезному отпуску, в течение расчетных периодов Схемы теплоснабжения.

Данный показатель отражает изменения следующих расходов: операционных (подконтрольных), неподконтрольных, энергетических и расходов из прибыли, связанных с производством и передачей тепловой энергии потребителям.

Расчеты ценовых последствий произведены с учетом следующих сценарных условий:

1. За базу приняты тарифные решения на 2025 г., утвержденные Региональной энергетической комиссией Кузбасса.
2. Расчет операционных (подконтрольных) расходов до 2040 г. произведен с применением прогнозных индексов изменения цен в соответствии с Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2024 г. (письмо Минэкономразвития № 36804-ПК/Д03и от 28 сентября 2022 г. №3684-ПК/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу»).
3. Расчет неподконтрольных расходов на рассматриваемый период в части амортизационных отчислений, налога на имущество, расходы на выплаты по кредитным договорам произведен с учетом реализации мероприятий, предусмотренных в Схеме теплоснабжения и ограничений роста платы граждан.
4. Расчет энергетических ресурсов произведен с учетом физических показателей и прогнозируемых эффектов от реализации мероприятий.
5. Расходы из прибыли на рассматриваемый период определены с учетом рас-чета размера прибыли, направленной на капитальные вложения (инвестиции).
6. Объем полезного отпуска на рассматриваемый период определен расчетным путем с учетом приростов перспективной нагрузки и требований энергосбережения.

Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы

теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей ТСО в целом по Тяжинскому муниципальному округу.

Таблица 1.

Результаты расчета тарифа на тепловую с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Г кал (без НДС)

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
тариф без учета реализации программы развития, руб/Гкал без НДС	4101,91	4495,67	4810,36	5573,25	5293,94	5505,70	5725,93	5954,96	6193,16	6440,89
тариф с учетом финансирования реализации программы развития, руб/Гкал	4101,91	4593,17	5008,99	5642,68	5293,94	5505,70	5725,93	5954,96	6193,16	6440,89
отпуск, Гкал	69583,56	69353,743	69353,743	69353,743	69353,743	69353,743	67737,153	67737,153	67737,153	67737,153
инвестиции из тарифного источника, руб	0	6761700	13776000	4815000	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТЯЖИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ДО 2040 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций

пгт. Тяжинский 2025

Содержание

1. Общие положения. 3
2. Реестр зон деятельности ЕТО в общей системе теплоснабжения муниципального округа. 4
3. Критерии для определения единой теплоснабжающей организации для присвоения статуса ЕТО 8
4. Описание границ зон деятельности ЕТО 8
5. Заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации. 9

1. Общие положения.

Федеральный закон от 27.07.2010 г. №190 «О теплоснабжении» статьей 2, пунктами 14 и 28 вводит понятия: «система теплоснабжения» и «единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения», а именно:

- Система теплоснабжения - это совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;
- Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее ЕТО) - это теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере тепло-снабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Федеральный закон от 27.07.2010 г. №190 «О теплоснабжении» для городов численностью населения менее 500 тысяч человек, к которым относится Тяжинскому муниципальному округу, устанавливает, что ЕТО утверждается органом местного самоуправления.

Критерии и порядок определения ЕТО установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г. №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации».

«Правила организации теплоснабжения», утвержденные постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г. №808, в пункте 7 устанавливают следующие критерии определения ЕТО:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Рабочая тепловая мощность в соответствии с ПП РФ №808 от 08.08.2012 г. - средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы.

Емкость тепловых сетей в соответствии с тем же постановлением - произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве ведения собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Согласно пункту 4 ПП РФ №808 от 08.08.2012 г. в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности ЕТО. Границы зоны (зон) деятельности ЕТО определяются границами системы теплоснабжения. Под понятием «зона деятельности ЕТО» подразумевается одна или несколько систем тепло-снабжения на территории поселения, муниципального округа, в границах которых ЕТО обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии. В случае если на территории поселения, муниципального округа существуют несколько систем теплоснабжения, как в Тяжинском муниципальном округе , уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, муниципального округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Согласно пункту 5 ПП РФ №808 от 08.08.2012 г. для присвоения ТСО статуса ЕТО на

территории муниципального округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и/или тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения на сайте) проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих ПП РФ №808 от 08.08.2012 г., заявку на присвоение организации статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке должна быть приложена бухгалтерская отчетность, состав-ленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о принятии отчетности. В течение трех рабочих дней с момента окончания срока подачи заявок, уполномоченные органы обязаны разместить сведения о принятых заявках на сайте Администрации муниципального округа.

Согласно пункту 6 ПП РФ №808 от 08.08.2012 г. в случае если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус ЕТО присваивается указанному лицу. В том случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельность ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус ЕТО в соответствии с требованиями пунктов 7-10 ПП РФ №808 от 08.08.2012г. Согласно пункту 8 ПП РФ №808 от 08.08.2012 г. в случае, если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО, статус ЕТО присваивается данной организации. Это требование для выбора ЕТО в Тяжинском муниципальном округе является наиболее важным и значимым, и в дальнейшем будет определять варианты предложений по определению ЕТО в соответствующей системе теплоснабжения, описанной соответствующими границами зоны деятельности.

Согласно пункту 9 ПП РФ №808 от 08.08.2012 г. способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и также обосновывается проектом схемы теплоснабжения.

2. Реестр зон деятельности ЕТО в общей системе теплоснабжения муниципального округа.

На территории Тяжинского муниципального округа существует три изолированные зоны действия источников теплоты, которые находятся в системе теплоснабжения муниципального округа.

Реестр действующих на территории Тяжинского муниципального округа единых теплоснабжающих организаций (ЕТО), приведен в таблице 1.

Таблица 1.

Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения на территории МО

N системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	N зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Зона действия №1	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»	001	МКП «Комфорт»	пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №2	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №3	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №4	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №5	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №6	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №7	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №9	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №10	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №11	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №12	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №13	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия	Электрокотельная Луговая,17, пгт.	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации

N системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	N зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
№14	Тяжинский ул.Луговая,17					теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №15	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №16	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №17	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №18	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №19	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №20	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №21	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №22	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №23	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №24	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №25	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №26	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №27	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №28	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №29	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"

N системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	N зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Зона действия №30	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №31	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	ООО «Энергоснаб»	МКП «Комфорт»	002	ООО «Энергоснаб»	пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №32	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	ООО «Энергоснаб»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №33	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул .Октябрьская 33	ООО «Энергоснаб»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №34	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	ООО «Энергоснаб»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №35	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	ЗАО «Тяжинское ДРСУ»	ЗАО «Тяжинское ДРСУ»	003	ЗАО «Тяжинское ДРСУ»	пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"

3. Критерии для определения единой теплоснабжающей организации для присвоения статуса ЕТО.

Согласно пункту 7 раздел II «Критерии и порядок определения ЕТО» «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» утвержденных Постановлением Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г. критериями для определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

После внесения проекта схемы теплоснабжения на рассмотрение теплоснабжающие организации должны обратиться с заявкой на признание в качестве ЕТО в одной или нескольких из определенных зон деятельности. Решение об установлении организации в качестве ЕТО в той или иной зоне деятельности принимает орган местного самоуправления муниципального округа в соответствии с ФЗ №190 «О теплоснабжении».

4. Описание границ зон деятельности ЕТО

Пунктом 19 правил организации теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г. №808, предусматриваются следующие случаи изменения границ зоны деятельности единой теплоснабжающей организации:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Таким образом, возможны следующие варианты изменения границ зон деятельности ЕТО:

- расширение зоны деятельности при подключении новых потребителей, источников тепловой энергии или тепловых сетей, находящихся вне границ утвержденной в схеме теплоснабжения зоны деятельности ЕТО;
- расширение зоны деятельности при объединении нескольких систем теплоснабжения (нескольких зон действия теплоисточников, не связанных между собой на момент утверждения границ зон деятельности ЕТО);
- сокращение или ликвидация зоны деятельности при отключении потребителей, источников тепловой энергии или тепловых сетей, находящихся в границах утвержденной в схеме теплоснабжения зоны деятельности ЕТО (в том числе при технологическом объединении/разделении систем теплоснабжения);
- образование новой зоны деятельности ЕТО при технологическом объединении/разделении систем теплоснабжения;
- образование новой зоны деятельности ЕТО при вводе в эксплуатацию новых источников тепловой энергии;
- утрата статуса ЕТО по основаниям, приведенным в правилах организации теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации (в соответствии с правилами организации теплоснабжения).

На основании вышеизложенного задача разработки данного раздела схемы

теплоснабжения при выполнении актуализации состоит в обновлении и корректировке сведений о границах ЕТО, а также в уточнении и актуализации данных о теплоснабжающих организациях, осуществляющих деятельность в каждой технологически изолированной зоне действия (системе теплоснабжения).

5. Заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

На момент актуализации схемы теплоснабжения всем теплоснабжающим организациям, указанным в таблице 1, присвоен статус ЕТО в соответствующих зонах действия.

Новых заявок на присвоение статуса ЕТО не поступало.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТЯЖИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ДО 2040 ГОДА

Глава 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения

пгт. Тяжинский 2024

Содержание

1. Общие положения.....3

1. Общие положения.

Настоящий раздел содержит программы технических мероприятий, обеспечивающих достижение перспективных целевых показателей эффективности систем теплоснабжения муниципального округа.

Документ включает:

- перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружения источников тепловой энергии;
- перечень мероприятий нового по строительству, реконструкции и техническому тепловых сетей и сооружений на них;
- перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения.

Все мероприятия (проекты) имеют уникальный номер вида "XXX.XX.XX.XXX", в котором:

- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО (001);
- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;
- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО должны учитываться следующие показатели:

".01" - группа проектов на источниках тепловой энергии;

".02" - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них.

Под номером подгруппы проектов (.XX.) в составе ЕТО должны указываться следующие показатели:

- для источников:

".01" - подгруппа проектов строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

".02" - подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

".03" -подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

".04" - подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

- для тепловых сетей:

".01" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;

".02" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в т.ч. за счет ликвидации котельных;

".03" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

".04" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

".05" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;

".06" - подгруппа проектов строительства новых насосных станций и ЦТП;

".07" - подгруппа проектов реконструкции насосных станций и ЦТП;

".08" - подгруппа проектов строительства и реконструкции насосных станций и ЦТП, в целях подключения новых потребителей;

".09" - подгруппа проектов наладки и регулировки тепловых сетей;

".10" - подгруппа проектов строительства и реконструкции ИТП, в целях перевода потребителей на ЗГВС.

Нумерация проектов осуществляется в произвольном порядке в рамках ЕТО.

Таблица 1.

Реестр мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
ЕТО 001	МКП «Комфорт»																	
Всего стоимость проектов	0,0	6761,7	13776,0	31560,2	146028,7	148844,9	674323,2	924156,2	400000,0	355000,0	231743,6	204530,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3136725,0
Всего смета проектов накопленным итогом	0,0	6761,7	20537,7	52097,9	195015,8	325090,4	999413,6	1923569,7	2323569,7	2678569,7	2910313,3	3114843,9	3114843,9	3114843,9	3114843,9	3114843,9	3114843,9	3114843,9
Группа проектов 001.01.02.000"Источники теплоснабжения"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	6471,7	10580,0	28449,4	127258,4	148844,9	674323,2	924156,2	400000,0	355000,0	214354,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2889438,3
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	6471,7	17051,7	45501,1	172759,5	321604,4	995927,6	1920083,7	2320083,7	2675083,7	2889438,3	2889438,3	2889438,3	2889438,3	2889438,3	2889438,3	2889438,3	2889438,3
Подгруппа проектов 001.01.01.000 "Строительство источников теплоснабжения"																		
Всего стоимость проектов	0,0	0,0	0,0	23634,4	127258,4	148844,9	674323,2	924156,2	400000,0	355000,0	214354,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2867571,6
Всего смета проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	23634,4	150892,8	299737,7	974060,9	1898217,0	2298217,0	2653217,0	2867571,6	2867571,6	2867571,6	2867571,6	2867571,6	2867571,6	2867571,6	2867571,6
001.01.01.001	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х400) вместо котельной "Профилакторий", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5708,6	66051,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71760,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5708,6	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4
001.01.01.002	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной "Ветстанция", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5708,6	38455,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44164,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5708,6	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4
001.01.01.003	Строительство новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч)																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24812,2	390000,0	400000,0	355000,0	214354,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1384166,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24812,2	414812,2	814812,2	1169812,2	1384166,7	1384166,7	1384166,7	1384166,7	1384166,7	1384166,7	1384166,7	1384166,7
001.01.01.004	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной "РТП", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	5971,2	69090,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75061,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	5971,2	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4
001.01.01.005	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной "База-Гараж", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7
001.01.01.006	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х800) вместо котельной "Школа №3", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	5971,2	40224,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46195,9

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	5971,2	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9
001.01.01.007	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х300) вместо котельной "Д/сад №8", пгт.Тяжинский и закрытия котельной Школы №2																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	6245,9	49235,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55481,8
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	6245,9	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8
001.01.01.008	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной "Техникум", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	79069,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85903,6
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6
001.01.01.009	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной "Лесная, 1", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	19049,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25883,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4
001.01.01.010	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	5708,6	15913,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21621,9
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	5708,6	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9
001.01.01.011	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной "Маслозаводская", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	5708,6	15913,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21621,9
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	5708,6	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9
001.01.01.012	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной "СМУ", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7
001.01.01.013	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной "Больница", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7
001.01.01.014	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х800) вместо котельной "База", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	79069,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85903,6
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6
001.01.01.015	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной "ДК", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	29161,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35995,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4
001.01.01.016	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной "Итатская СШ", пгт.Итатский																	

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	53869,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60703,6
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6
001.01.01.017	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной "Д/сад №4", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	29161,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35995,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4
001.01.01.018	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной в д. Ключевая																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	30503,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37651,2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2
001.01.01.019	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной "Преображенская СШ" с.Преображенка																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	56347,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63495,9
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9
001.01.01.020	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Ступишино																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7
001.01.01.021	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Новопокровка																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	48152,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55300,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7
001.01.01.022	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Валерьяновская СШ" п.Валерьяновка																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	34292,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41441,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0
001.01.01.023	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Старо-Урюпская СШ" д.Старый Урюп																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	34292,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41441,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0
001.01.01.024	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной "Тисульская СШ" с.Тисуль																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	48152,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55300,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7
001.01.01.025	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Новоподзорновская СШ" с.Новоподзорново																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	34292,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41441,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
001.01.01.026	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в с. Кубитет																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	82707,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89855,2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2
001.01.01.027	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Нововосточный																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	82707,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89855,2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2
001.01.01.028	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Листвянка																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	82707,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89855,2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2
Подгруппа проектов 001.01.02.000. "Реконструкция источников тепловой энергии"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	6471,7	10580,0	4815,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21866,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	6471,7	17051,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7
001.01.02.001	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Профилакторий»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	981,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	981,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0
001.01.02.002	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «ЦРБ»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	1098,0	1028,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2132,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1098,0	2126,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0
001.01.02.003	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-1,16 (1) на котлы типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «РТП»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1259,0	1319,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2578,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1259,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0
001.01.02.004	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Школа №2»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	1098,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0
001.01.02.005	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Д/сад №8»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1151,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1151,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0
001.01.02.007	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентлятор, золоуловитель) на котельной «Техникум2»																	

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1151,0	1206,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2357,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1151,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0
001.01.02.008	Реконструкция котельной с заменой котла НР-65 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт на котельной «ДК»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	741,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	741,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0
001.01.02.009	Реконструкция котельной с заменой котла НР-18 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт с заменой вспомогательного оборудования на котельной «Д*сад № 4»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	776,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	776,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0
001.01.02.010	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Преображенская СШ»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	1098,4	1206,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2304,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1098,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4
001.01.02.011	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,93(0,8) на котел типа КВр-1,16 (1)) на котельной «Ступишино»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	1206,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1206,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0
001.01.02.012	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-1 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Валерьяновская СШ»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	1078,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1078,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0
001.01.02.013	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Старо Урюпская СШ»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1028,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1028,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0
001.01.02.014	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-18 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Новоподзорновская СШ»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	981,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	981,3
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3
001.01.02.015	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,0 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Кубитет»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	1098,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0
001.01.02.016	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,16 (1) на котел типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Сельпо»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1259,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1259,0

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0
001.01.02.017	Реконструкция котельной с заменой 2-го котла КВр-1,16 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой веньтлятор, золоуловитель) на котельной «Светлячок»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	1098,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0
Подгруппа проектов 001.02.00.000. "Тепловые сети и сооружения на них"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	290,0	3196,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17389,1	204530,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	247286,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	290,0	3486,0	6596,8	22256,3	3486,0	3486,0	3486,0	3486,0	3486,0	20875,1	225405,6	225405,6	225405,6	225405,6	225405,6	225405,6	225405,6
Подгруппа проектов 001.02.02.000. "Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57317,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79198,6
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57317,5	57317,5	57317,5	57317,5	57317,5	57317,5	57317,5
001.02.02.001	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной ЦРБ с переключением нагрузок на новую котельную Ду 150, L112 м																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4
001.02.02.002	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Сельпо с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L490 м																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4
001.02.02.003	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Светлячок с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L480 м																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4
001.02.02.004	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Типография с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L500 м																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4
001.02.02.005	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Школы №2 с переключением нагрузок на новую котельную Ду 100 мм, L350 м с целью переключения потребителей на котельную Д/сад №8																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21881,1
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 001.02.06.000. "Строительства новых насосных станций"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17389,1	132883,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	150272,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17389,1	150272,7	150272,7	150272,7	150272,7	150272,7	150272,7	150272,7

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
001.02.06.001	Проектирование и строительство ПНС в здании котельной ЦРБ																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2717,9	8166,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10884,5
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2717,9	10884,5	10884,5	10884,5	10884,5	10884,5	10884,5	10884,5
001.02.06.002	Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Сельпо																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3853,5	35315,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39169,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3853,5	39169,0	39169,0	39169,0	39169,0	39169,0	39169,0	39169,0
001.02.06.003	Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Светлячок																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3827,5	34780,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38607,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3827,5	38607,7	38607,7	38607,7	38607,7	38607,7	38607,7	38607,7
001.02.06.004	Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Типография																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3879,5	35851,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39730,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3879,5	39730,4	39730,4	39730,4	39730,4	39730,4	39730,4	39730,4
001.02.06.005	Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Школы №2																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21881,1
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3110,8	21881,1	21881,1	21881,1	21881,1	21881,1	21881,1	21881,1
Подгруппа проектов 001.02.03.000. "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	3196,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17525,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	3196,0	3196,0	3196,0	3196,0	3196,0	3196,0	3196,0	3196,0	3196,0	17525,4	17525,4	17525,4	17525,4	17525,4	17525,4	17525,4
001.02.03.001	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 до района Администрации с Ду 300/200 на Ду 400 мм, L= 1300 м																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4
001.02.03.002	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "РТП" по ул. Мичурина-Первомайская,31 L=150м,2д =70ммс обустройством лотковой системы (смена типа прокладки с без канальной на непроходной канал)																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1957,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1957,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0
001.02.03.003	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Ступишино"от ТК2 до ТК3 , L=57м,2д =32мм смена типа прокладки с канальной на надземную																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	151,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	151,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
001.02.03.004	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Нововосточная»" от ТК2 до школы, L=110м, 2д =100мм с увеличением диаметра трубопровода с 2до 80 до 2д 100мм																	

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1088,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1088,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0
Подгруппа проектов 001.02.07.000. "Реконструкция насосных станций"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	290,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	290,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0
001.02.07.001	Модернизация насосной станции «Юбилейная»: установка на сетевые насосы частотные преобразователи с датчиками давления, пгт Тяжинский, ул. Ленина,23В																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	290,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	290,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0

Примечание:

Источники финансирования мероприятий (за исключением перевода в «закрытую» систему теплоснабжения), определяются РЭК Кузбасса. По переводу в «закрытую» систему теплоснабжения источник финансирования не определен.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТЯЖИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ДО 2040 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

пгт. Тяжинский 2025

Содержание

1. Общие положения.....3
2. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения. 3

1. Общие положения.

Настоящий раздел содержит замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

Документ включает:

- перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения;
- ответы разработчика проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения;
- перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

2. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения, ответы разработчика проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения приведены в таблице 1.

Таблица 1.

Замечания и предложения к проекту Схемы теплоснабжения Тяжинского муниципального округа

№ п/п	Ссылка на раздел Схемы теплоснабжения, содержание замечания (предложения)	Пояснения разработчика
1	Глава 17. Указать в зоне деятельности ООО «Энергоснаб», в качестве ЕТО указано ООО «Энергоснаб»	Исправлено.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТЯЖИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ДО 2040 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД

Глава 18. Оценка экологической безопасности теплоснабжения

пгт. Тяжинский 2025

Содержание

1. Описание фоновых и/или сводных расчетов концентраций вредных (загрязняющих) веществ на территории поселения 3
2. Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения, с учетом плана реализации мер по уменьшению загрязнения атмосферного воздуха 3
3. Прогнозы удельных выбросов загрязняющих веществ на выработку тепловой и электрической энергии, согласованных с требованиями к обеспечению экологической безопасности объектов теплоэнергетики, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации 4
4. Прогнозы образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения 4

1. Описание фоновых и/или сводных расчетов концентраций вредных (загрязняющих) веществ на территории поселения

В настоящее время карта фоновых концентраций загрязняющих веществ для территории округа не составляется. Выдаются справки о фоновых концентрациях на конкретные адреса. Поэтому учесть фоновые концентрации при расчетах выбросов в атмосферу объектов теплоэнергетики в масштабах округа невозможно. Прогнозы изменения фоновых концентраций имеют общий характер без оценки конкретных значений по отдельным веществам.

2. Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения, с учетом плана реализации мер по уменьшению загрязнения атмосферного воздуха

Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения, с учетом плана реализации мер по уменьшению загрязнения атмосферного воздуха представлены в таблицах 1, 2, 3.

Таблица 1.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация

N строки	Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выбрасывается без очистки, тонн		Поступило на очистные сооружения загрязняющих веществ - всего, тонн	Из поступивших на очистку - уловлено и обезврежено, тонн		Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ за отчетный год, тонн
			всего	в том числе от организованных источников загрязнения		всего	из них утилизировано	
А	1	Б	2	3	4	5	6	7
101	0001	Всего	118.368	118.368	0	0	0	118.368
102	0002	в том числе твердых	26.933	26.933	0	0	-	26.933
103	0004	в том числе газообразные и жидкие	91.435053	91.435053	0	0	0	91.435053
104	0330	из них: диоксид серы	4.914	4.914	0	0	0	4.914
105	0337	оксид углерода	71.4358	71.4358	0	0	0	71.4358
106	0012	оксид азота (в пересчете на NO2)	0.798653	0.798653	0	0	0	0.798653
107	0401	углеводороды (без летучих органических соединений)	4.914	4.914	0	0	0	4.914
108	0006	летучие органические соединения (ЛОС)	9.3726	9.3726	0	0	0	9.3726
109	0005	прочие газообразные и жидкие	0	0	0	0	0	-

Таблица 2.

Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ

N строки	Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ за отчетный год, тонн
201	8888	Другие специфические вещества	36.305547

202	0410	Метан	4.914

Таблица 3.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от отдельных групп источников

N строки	Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выброс в атмосферу загрязняющих веществ, тонн	
			от сжигания топлива (для выработки электро- и теплоэнергии)	от технологических и других процессов
501	2	Твердые вещества	26.933	0
502	330	Диоксид серы	4.914	0
503	337	Оксид углерода	71.4358	0
504	12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0.798653	0
505	7	Углеводороды с учетом ЛОС (исключая метан)	9.3726	0

3. Прогнозы удельных выбросов загрязняющих веществ на выработку тепловой и электрической энергии, согласованных с требованиями к обеспечению экологической безопасности объектов теплоэнергетики, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

На территории муниципального округа отсутствуют источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

4. Прогнозы образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения

Суммарный прогнозный годовой объем образования золы на период с 2026 по 2040 годы составляет 641 тн.

котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А - 5,36 тн;
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 - 11,70 тн;
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б - 16,55 тн;
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б - 34,67 тн;
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б - 11,64 тн;
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12 - 10,82 тн;
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 - 7,16 тн;
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 - 11,34 тн;
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А - 6,86 тн;
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А - 41,59 тн;
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70 - 36,95 тн;
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1 - 0,81 тн;
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29 - 1,65 тн;
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б - 1,49 тн;
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 - 10,01 тн;
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 - 13,75 тн;
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 - 23,62 тн;
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200 - 1,12 тн;
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27 - 14,25 тн;
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 - 4,34 тн;
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр - 3,36 тн;

котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а - 14,29 тн;
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А - 13,68 тн;
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2 - 12,92 тн;
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32 - 4,96 тн;
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26 - 5,24 тн;
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5 - 7,55 тн;
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А - 5,73 тн;
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б - 28,39 тн;
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 - 1,11 тн;
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 - 35,15 тн;
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б - 52,25 тн;
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33 - 149,76 тн;
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12 - 22,62 тн;
Котельная «Тяжинское ДРСУ» - 12,50 тн.

Шлак и зола хранятся на открытых площадках на территории котельной, по мере заполнения вывозятся на объекты ЖЭУ (утепление перекрытий, изготовление шлакоблоков), благоустройство поселков и сел (отсыпка дорожного полотна) и вывозится на свалку автотранспортом.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТЯЖИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ДО 2040 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД

пгт. Тяжинский 2025

Содержание

Введение..... 8
1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения.....29
1.1. Общая часть.....29
1.2. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления 29
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе 29
1.4. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....35
1.5. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению 35
2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 35
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 35
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 35
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.....35
2.6. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии 73
2.7. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто 75
2.8. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям.....76
2.9. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей.....82
2.10. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и

источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва, резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности 82
2.11. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф.....82
2.12. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения 82
2.13. Радиусы эффективного теплоснабжения 82
3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....97
3.1. Порядок расчета перспективных балансов производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.....97
3.1.1. Общие положения 97
3.1.2. Определение расчетного часового расхода воды для расчета производительности водоподготовки.....97
3.1.3. Определение нормативов технологических потерь и затрат теплоносителя.....98
3.1.4. Определение расхода воды на собственные нужды водоподготовительных установок.....100
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей. 101
3.3. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....114
4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии 132
4.1. Общие положения.....132
4.2. Предложения по строительству источников тепловой энергии.....133
4.3. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку 137
4.4. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 137

4.5. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.....137
4.6. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы.....137
4.7. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 137
4.8. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковой режим работы 137
4.9. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии 138
4.10. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения 139
4.11. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 142
4.12. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....142
5.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) 143
5.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку.....143
5.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 143
5.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....143
5.5. предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения расчетных расходов теплоносителя.....145

5.6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения.....145
6. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения 147
6.1.Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.....147
6.2.Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии. 149
6.3.Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения.....149
6.4.Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения. 149
6.5.Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения. 152
6.6.Предложения по источникам инвестиций. 152
7.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива 153
8. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение 162
8.1. Общие положения.....162
8.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.....171
8.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на них.....179
8.4. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.....182
9. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 183
10. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 188
11. Решения по бесхозным тепловым сетям 188
12. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а

также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.....189
13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....189
14. Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов работы таких систем.....205
15. Ценовые (тарифные) последствия.....225
16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения поселения.....225
16.1. Выписка из экологического паспорта.....225
16.1.1. Экологическая характеристика.....226
16.1.2. Мероприятия по охране окружающей среды.....226
16.1.3. Анализ деятельности органов государственного контроля (надзора) и муниципального контроля, их подведомственных учреждений.....227
16.1.4. Проводимая прокуратурой работа по надзору за исполнением законодательства об охране окружающей среды и природопользовании.....227
16.1.5. Особо охраняемые природные территории Тяжинского муниципального округа.....227
16.2. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности).....227
16.2.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.....228
16.2.2. Описание текущего и перспективного объема (массы) сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты.....229
16.2.3. Описание текущего и перспективного размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности).....229
16.3. Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения.....229
16.4. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения.....230
16.5. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.....230

16.6. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства.....230
16.7. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства 230
16.8. Описание технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов 230

Введение

«Схема теплоснабжения Тяжинского муниципального округа до 2040 года» выполняется на основании Муниципального контракта от 01.04.2025 № СТ-03/2025 на выполнение работ по разработке документации по разработке схемы теплоснабжения, заключенного между УЖТР ТЯЖИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА и ООО «ГЭТ», в объеме согласованного Технического задания, в соответствии с ФЗ №190 «О теплоснабжении» и ПП РФ № 154 от 22.02.2014 г. «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Схема теплоснабжения – документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. В схеме теплоснабжения обосновывается необходимость и экономическая целесообразность проектирования и строительства новых, расширения и реконструкции существующих энергетических источников и тепловых сетей, средств их эксплуатации и управления с целью обеспечения энергетической безопасности развития экономики поселения и надежности теплоснабжения потребителей.

В качестве исходной информации при выполнении работ используются данные предоставленные Администрацией муниципального округа, теплоснабжающими организациями.

Тяжинский муниципальный округ расположен на северо-востоке Кузбасса, граничит с Красноярским краем и Томской областью.

В 1600 году было основано село Тяжинское, ныне Старый Тяжин, одно из старейших поселений Южной Сибири. Первыми поселенцами Тяжинской земли стали крестьяне из Смоленской, Витебской и Минской губерний. Через территорию района прошел Московско-Сибирский тракт. Тяжинцы занимались извозом, ходили с обозами, принимали на постой проезжающих, торговали кормом для лошадей и шорными изделиями. На Тяжинской земле быстро развивалось производство сельскохозяйственной продукции.

В сентябре 1924 года Тяжинский район, расположенный в северо-восточной части Кузбасса, был образован на территории 3,5 тыс. кв. километров. До этого времени Тяжинская земля входила в состав Мариинского уезда Томской губернии. В ходе административно-территориальных реорганизаций район неоднократно менял свои границы. В мае 1960 года были объединены территории Тяжинского и Итатского районов.

Вновь образованный укрупненный район существует в этих границах до настоящего времени. На территории округа находится 41 населенный пункт, 2 городских и 10 сельских поселений, где проживает 30800 человек.

Климат района резко-континентальный с продолжительной холодной зимой и коротким жарким летом. Средняя температура воздуха в январе -18ºС, в июле +17.6ºС. Снеговой покров устанавливается в последних числах октября, а сходит в конце апреля. Почвы промерзают на глубину 1.5-1.7м. Господствующее направление ветра юго-западное и западное.

Городское поселение расположено на всхолмленной равнине. В геологическом строении района принимают участие четвертичные, третичные и меловые отложения. Третичные отложения представлены глинами и песчаниками. Естественным основанием фундаментов являются светло-серые суглинки, которые распространены повсеместно. Грунты являются непросадочными. По степени влажности суглинки являются насыщенными водой. Консистенция меняется от поверхности на глубину от твердой-полутвердой до мягкопластичной.

Природный комплекс любой населенной территории подвергается усиленному антропогенному прессингу. На территории пгт Тяжинский такое негативное воздействие оказывается населенными пунктами и связывающими их инфраструктурными объектами.

В этих условиях необходима организация системы охраняемых территорий, создания так называемого «природного каркаса», удерживающего экологическое равновесие для нормального функционирования всей системы. Взаимодействующая система охраняемых территорий должна иметь ряд экологических коридоров, соединяющих их в систему. На охраняемых территориях ограничивается или запрещается градостроительная деятельность.

В соответствии с законодательством от негативного внешнего воздействия, путем установления соответствующих зон, охраняются различные объекты капитального строительства.

С другой стороны места проживания человека и природная среда отграничиваются от негативно воздействующих объектов капитального строительства защитными зонами. В указанных зонах устанавливаются ограничения градостроительной деятельности.

Вся система ограничений состоит из территорий (зон) с особыми условиями их использования. Одна из задач территориального планирования – выявление (и установление) границ соответствующих зон на основе нормативных требований или в результате разработки соответствующих проектов.

Поскольку проекты зон ограничений в соответствии с действующим законодательством разрабатываются с учетом положений документов территориального планирования, то первичный способ установления границ зон с особыми условиями использования территорий - это нормативный способ.

В данной схеме зоны ограничений использования территории устанавливаются на основе нормативных требований, а в тех случаях, когда имеются соответствующие проектные документы, на основе этих документов.

Система охраняемых территорий пгт Тяжинский включает:

- территории рекреационного назначения;
- территории зон залегания полезных ископаемых.

Система зон с особыми условиями использования территории в пгт Тяжинский включают:

- зоны охраны воздушных линий электропередачи;
- водоохранные зоны рек и водоемов;
- охранные зоны железной дороги.

Территория округа расположена в пределах юго-западной части Чулымо-Енисейского артезианского бассейна и представляет в орографическом отношении эрозионно-аккумулятивную всхолмленную преимущественно лесостепную равнину с глубиной эрозионного вреза до 60-130 м и количеством атмосферных осадков 489.9 мм в год. Бассейн характеризуется довольно выдержанными горизонтами пресных, преимущественно порово-пластовых вод, приуроченных к рыхлым и слабо литифицированным мезо-кайнозойским осадкам. Особенности распространения водоносных комплексов определяются строением складчатого фундамента и осадочного чехла.

Водообильность отложений изменяется незакономерно как по площади, так и в разрезе и зависит от литологического состава и промытости пород. Воды напорные и безнапорные, величины напоров зависят от глубины залегания водовмещающих пород. Все водоносные горизонты и комплексы, выделяемые в разрезе, обычно гидравлически взаимосвязаны, то есть представляют собой единую водонапорную систему. Питание их происходит за счёт атмосферных осадков на участках вывода на поверхность, как на территории района, так и южнее, разгрузка осуществляется в местную гидросеть и за пределами района в северном направлении.

В орографическом отношении район относится к Причулымскому плато, представленному эрозионно-аккумулятивной всхолмленной лесостепной равниной, полого понижающейся на север, с абсолютными отметками 150-350 м. Относительные превышения водоразделов над долинами рек составляют 60-130 м. Долины часто имеют асимметричное строение. Водораздельные пространства плоские, иногда заболоченные.

Для всех рек характерен весенний паводок, который начинается в апреле и заканчивается в мае. Величина подъема уровня составляет 2-3 м. Ледоход на реках начинается 20-25апреля, продолжительностью его 5-6 дней, ледостав 25 октября – 5 ноября, толщина льда обычно не превышает 140 см.

Расположение Тяжинского муниципального округа в структуре Кемеровской области - Кузбасса показано на рисунке 1, расположение Тяжинского муниципального округа в структуре Тяжинского муниципального округа Кемеровской области - Кузбасса показано на рисунке 2.

Рисунок 1. Расположение Тяжинского муниципального округа в структуре Кемеровской области - Кузбасса

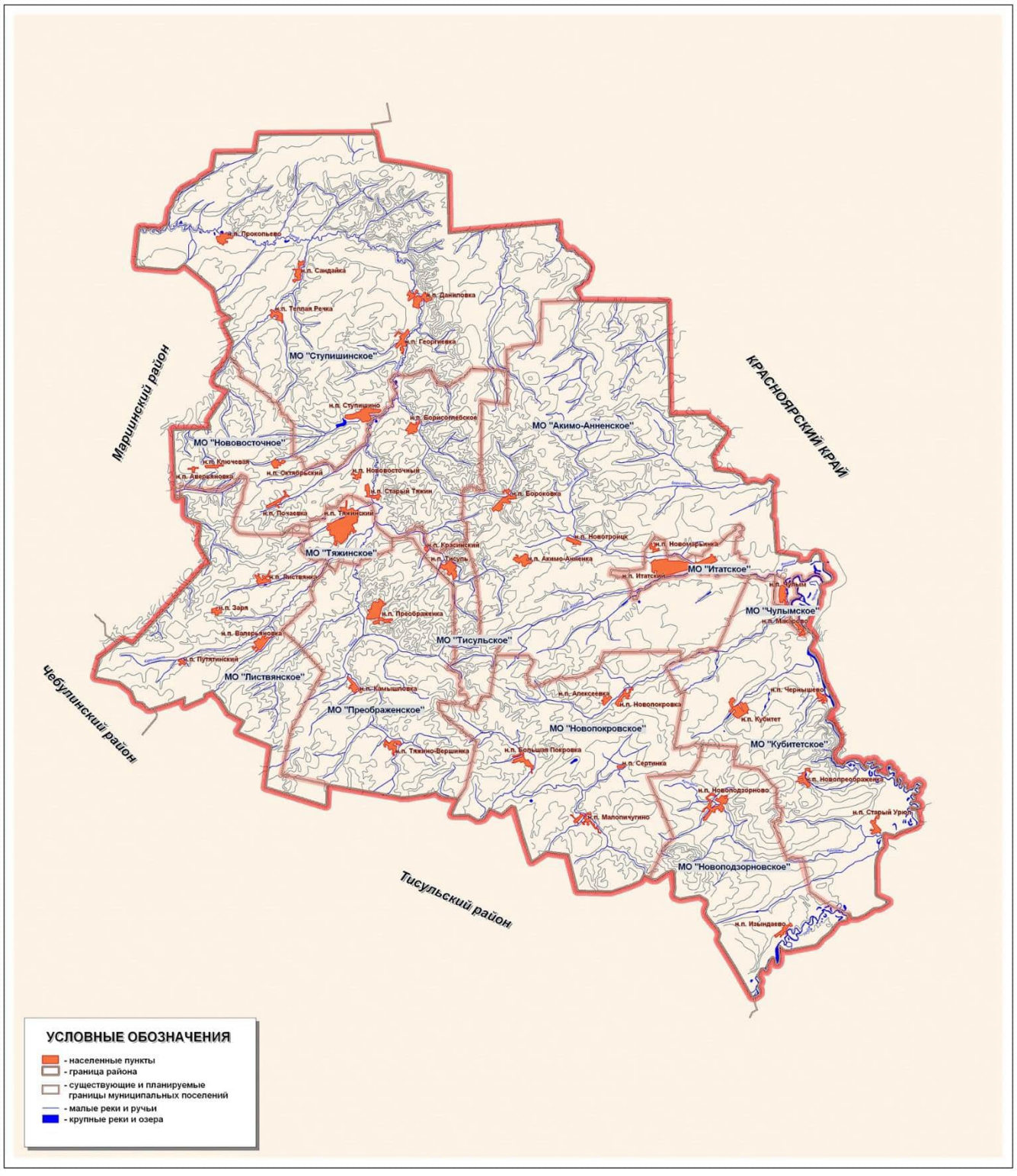

Рисунок 2. Схема существующих границ Тяжинского муниципального округа

На территории Тяжинского муниципального округа находятся тридцать шесть централизованный источник тепловой энергии:

1. котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А;
2. котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14;
3. котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б;
4. котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б;
5. котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б;
6. котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12;
7. котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8;
8. котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33;
9. котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А;
10. котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А;
11. котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70;
12. котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1;
13. котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29;
14. Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17;
15. котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б;
16. котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74;
17. котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35;
18. котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15;
19. котельная ДК, пгт. Итатский, ул. Советская, 200;
20. котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27;
21. котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1;
22. котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр;
23. котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190;
24. котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а;
25. котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А;
26. котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2;
27. котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32;
28. котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26;
29. котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5;
30. котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А;
31. котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б;
32. котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1;
33. котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б;
34. котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33;
35. котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12;
36. котельная «Тяжинское ДРСУ».

Состав и техническая характеристика котельных приведены в таблице 1.

Таблица 1.

Состав и техническая характеристика оборудования котельных

№	Наименование котельной	Состав и тип оборудования	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Температурный график	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч		
					Отопление, вентиляция	ГВС	Всего
МКП «Комфорт»					**16,0574**	**0,7995**	**16,8569**
1	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	КВр-0,93(08), 2шт	1,6	80/65	0,2245	0,0000	0,2245
2	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	КВр-1,16(1,0), 2шт	2	80/65	0,4516	0,0000	0,4516
3	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	КВр-1,45(1,25), 1шт, КВр-1,5(1,29), 1шт, КВр-1,16(1,0), 1шт	3,54	80/65	0,7835	0,0000	0,7835

№	Наименование котельной	Состав и тип оборудования	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Температурный график	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч		
					Отопление, вентиляция	ГВС	Всего
4	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	КВр-1,5(1,29), 1шт, КВр-1,45(1,25), 3шт	5,04	80/65	1,5409	0,0000	1,5409
5	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	КВр-1,16(1,0), 2шт	2	80/65	0,4901	0,0000	0,4901
6	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	КВр-0,93(0,8), 2шт	1,6	80/65	0,6553	0,0000	0,6553
7	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	КВр-0,93(0,8), 2шт	1,6	80/65	0,3612	0,0000	0,3612
8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	КВр-1,45(1,25), 3шт	3,75	80/65	1,2172	0,0219	1,2391
9	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	КВр-1,0, 2шт	1,72	80/65	0,3393	0,0456	0,3849
10	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	КВр-1,16(1,0), 2шт, КВр-0,93(0,8), 2шт	3,6	80/65	1,7215	0,6648	2,3864
11	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	КВБр-1,16(1,0), 3шт, КВр-1,16(1,0), 1шт	4	80/65	1,4360	0,0000	1,4360
12	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	КВ-110, 1шт	0,095	80/65	0,0380	0,0000	0,0380
13	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	КВм-0,25(0,215), 2шт	0,22	80/65	0,0600	0,0000	0,0600
14	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	ЭПЗ-50, 2шт	0,086	80/65	0,0499	0,0000	0,0499
15	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	КВ-220, 1шт	0,189	80/65	0,0744	0,0000	0,0744
16	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	КВр-1,16(1,0), 2шт	2	80/65	0,3403	0,0000	0,3403
17	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	КВр-1,16(1,0), 3шт	3	80/65	0,5924	0,0000	0,5924
18	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	КВр-1,45(1,25), 2шт, КВр-1,16(1,0), 1шт	3,25	80/65	0,9638	0,0000	0,9638
19	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	КВ-220, 1шт, НР-18, 1шт	0,489	80/65	0,0546	0,0000	0,0546
20	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	КВр-1,16(1,0), 3шт	3	80/65	0,6354	0,0000	0,6354
21	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	КВр-0,93(0,8), 1шт, КВр-1, 1шт	1,66	80/65	0,1713	0,0000	0,1713
22	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	НР-65, 1шт, КВр-0,93(0,8), 1шт	1,1	80/65	0,1154	0,0000	0,1154
23	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	КВр-1,16(1,0), 2шт	3	80/65	0,5201	0,0000	0,5201
24	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	КВр-0,93(0,8), 2шт	1,6	80/65	0,5275	0,0000	0,5275
25	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	КВр-1,16(1,0), 3шт	3	80/65	0,4904	0,0000	0,4904
26	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	КВр-0,93(0,8), 1шт, КВ-220, 1шт	0,989	80/65	0,1893	0,0000	0,1893
27	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	КВр-1,16(1,0), 1шт, КВр-0,6, 1шт	1,52	80/65	0,2408	0,0000	0,2408
28	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	КВр-0,93(0,8), 2шт	1,6	80/65	0,3843	0,0000	0,3843
29	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	КВр-0,93(0,8), 1шт, КВр-0,6, 1шт	1,32	80/65	0,2836	0,0000	0,2836

№	Наименование котельной	Состав и тип оборудования	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Температурный график	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч		
					Отопление, вентиляция	ГВС	Всего
30	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	КВр-0,93(0,8), 1шт КВр-1,16(1,0), 3шт	3,8	80/65	1,0693	0,0672	1,1366
31	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	П-3	0,050	80/65	0,0353	0,0000	0,0353
ООО «Энергоснаб»					6,20	0,00	6,20
32	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	КВР-1,25, 4 шт	4,4	95/70	0,7000	0,0000	0,7000
33	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	КВР-1,25, 4 шт	4,4	95/70	0,9000	0,0000	0,9000
34	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	КВМ-3,0, 6 шт	15,6	95/70	3,9000	0,0000	3,9000
35	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	КВР-1,25, 4 шт	4,4	95/70	0,7000	0,0000	0,7000
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»					0,29	0,00	0,29
36	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	НР-18, 3 штКВ-0,8 1 шт	2,15	95/70	0,2900	0,0000	0,2900
ВСЕГО			**93,37**		**22,55**	**0,80**	**23,35**

Примечание: года ввода оборудования в эксплуатацию указаны по данным РСО.

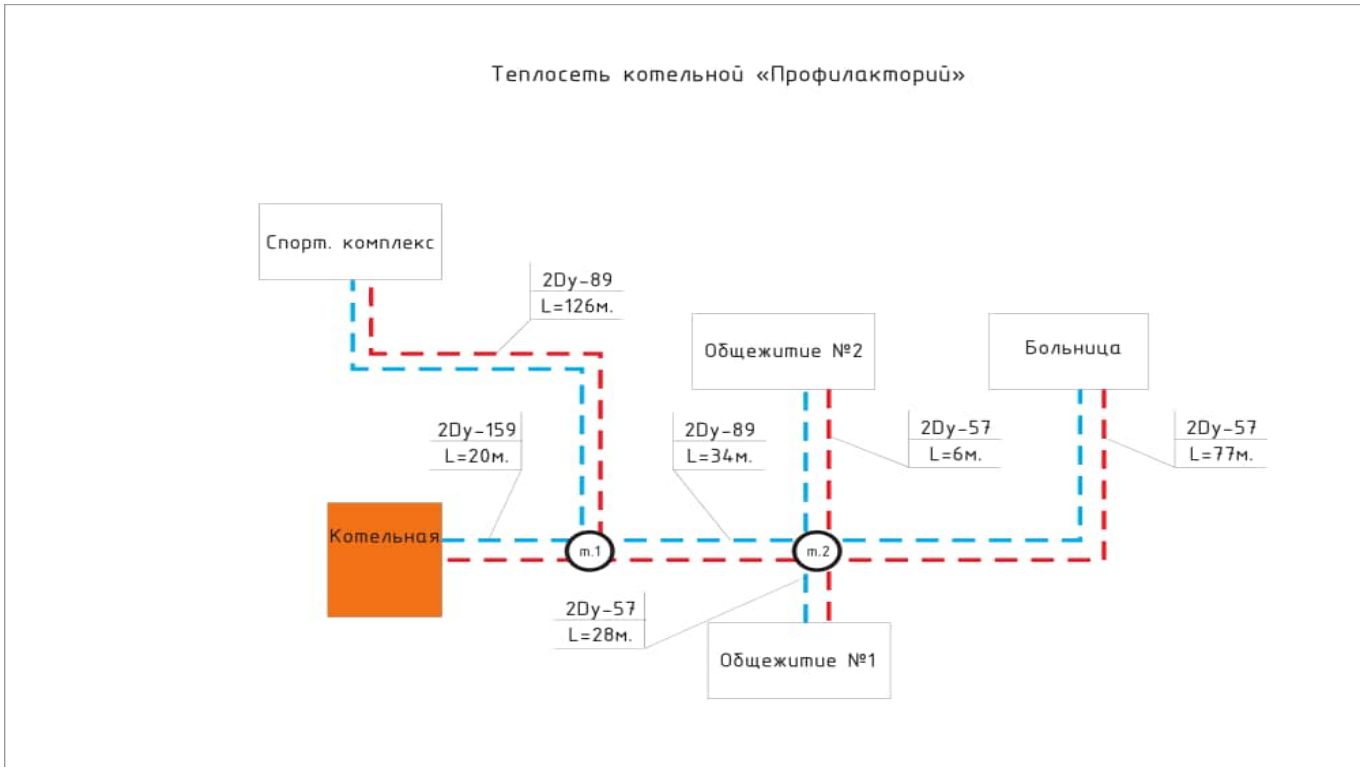

Рисунок 3. Границы зоны ЦСТ - «Профилакторий»

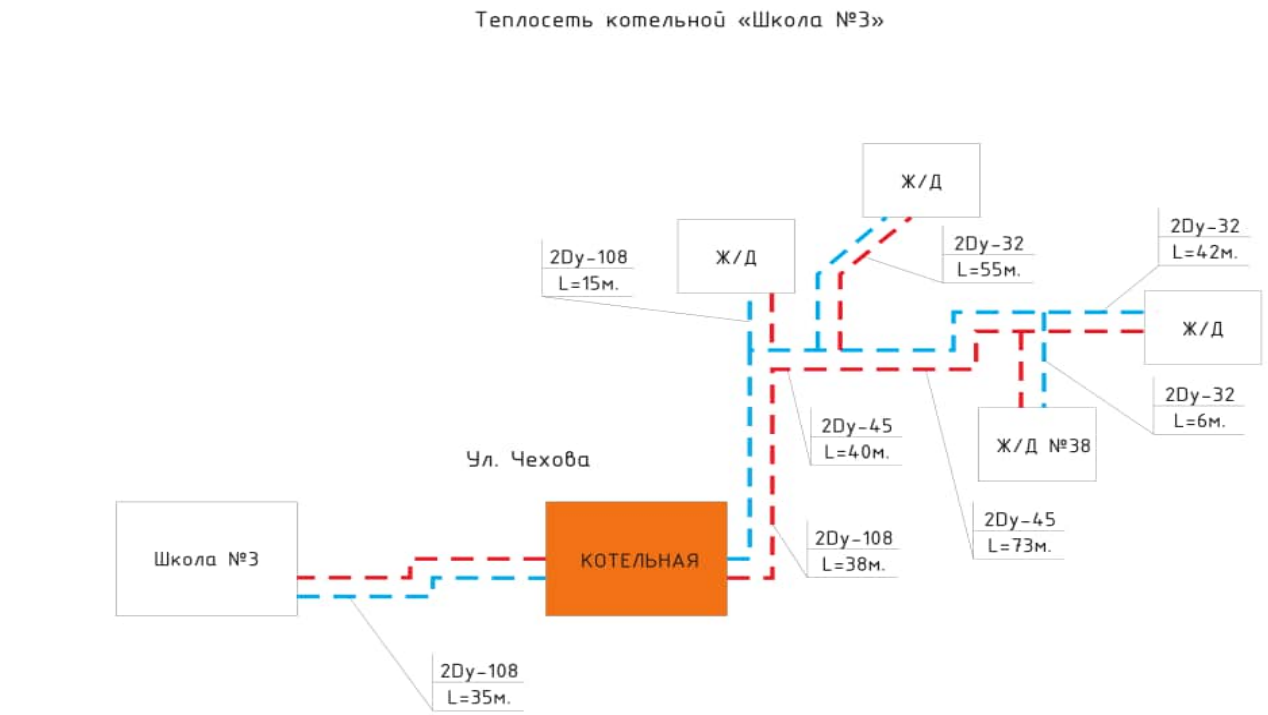

Рисунок 4. Границы зоны ЦСТ - «Школа №3»

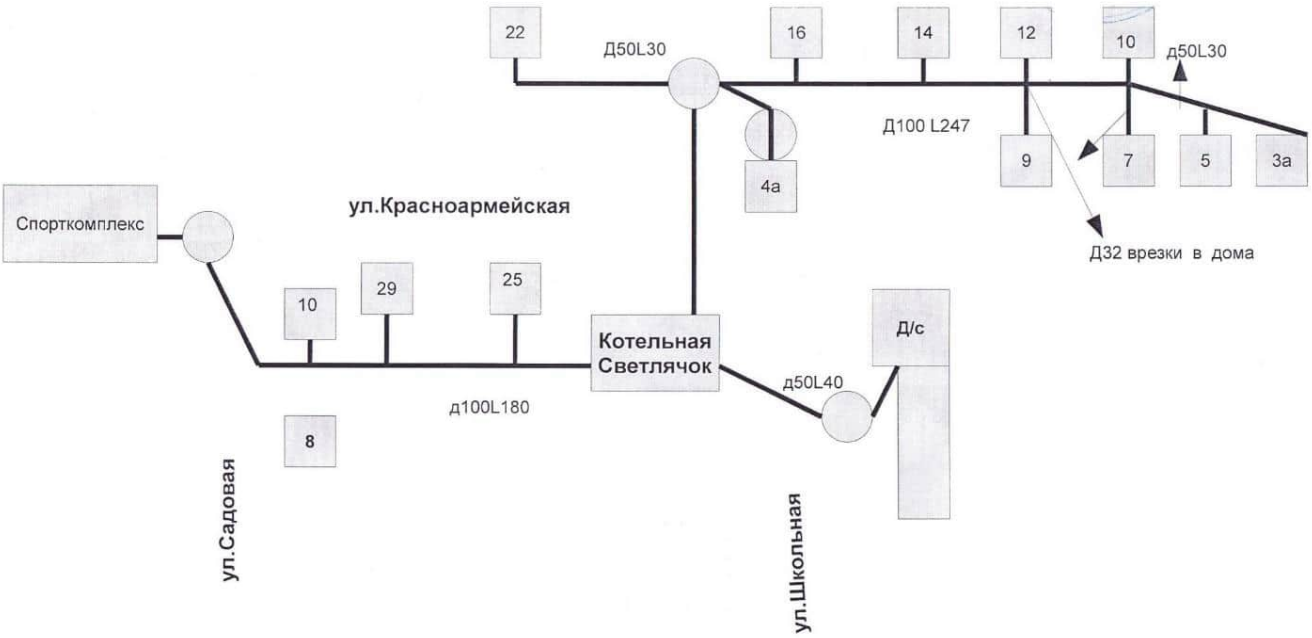

Рисунок 5. Границы зоны ЦСТ - «Светлячок»

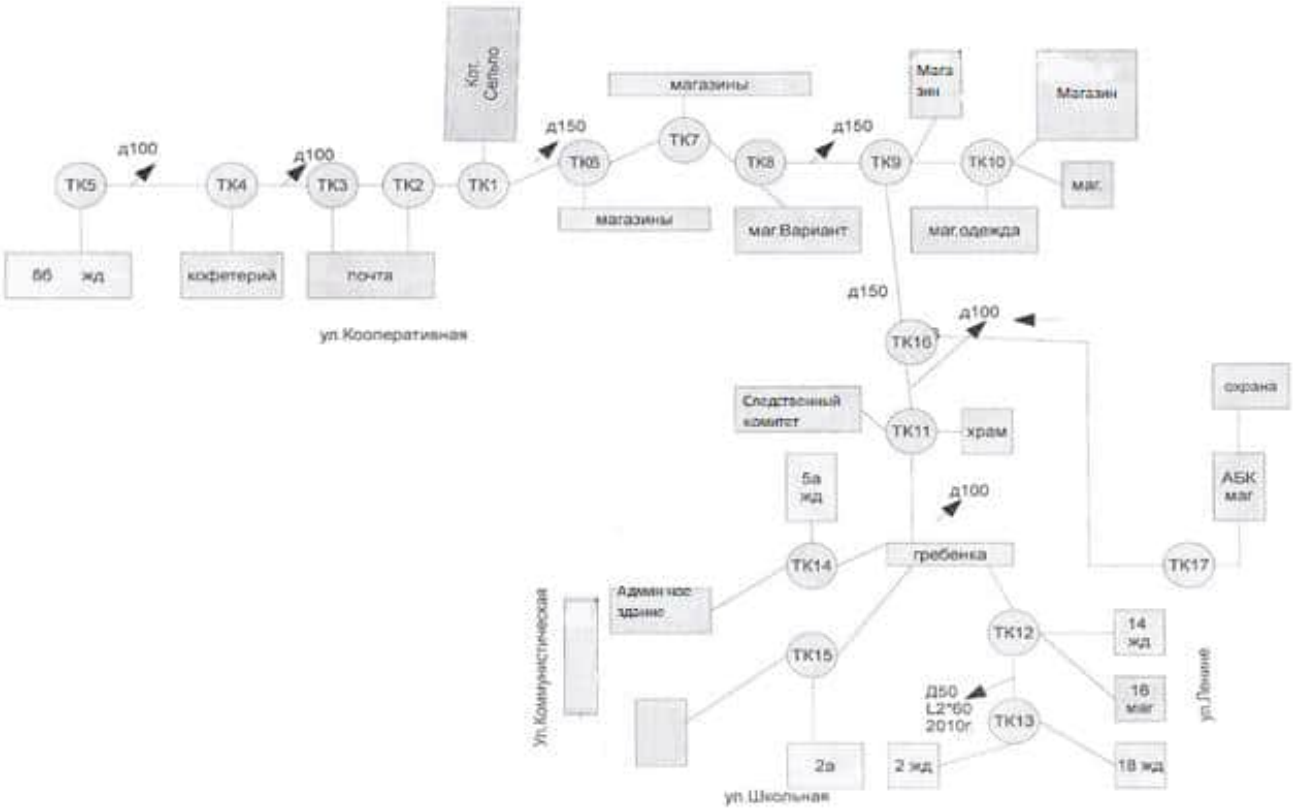

Рисунок 6. Границы зоны ЦСТ - «Сельпо»

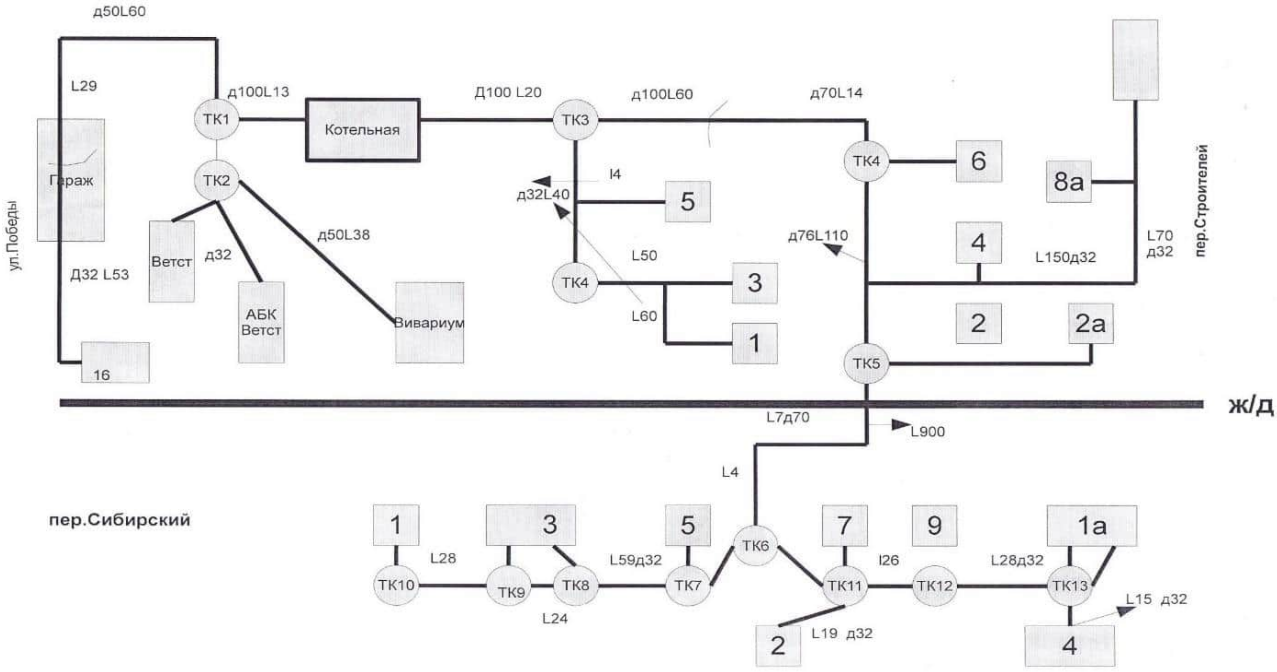

Рисунок 7. Границы зоны ЦСТ - «Ветстанция»

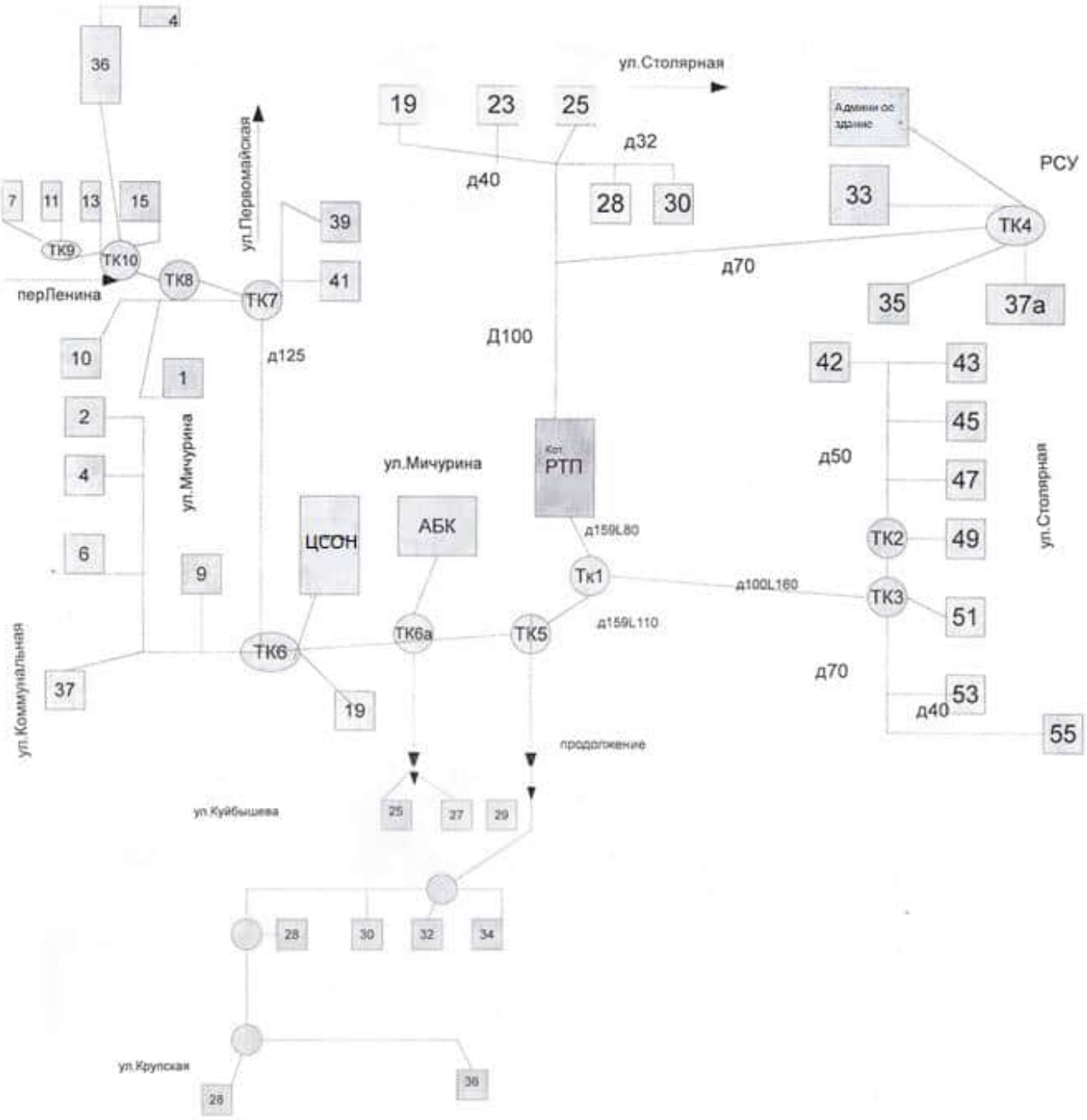

Рисунок 8. Границы зоны ЦСТ - «РТП»

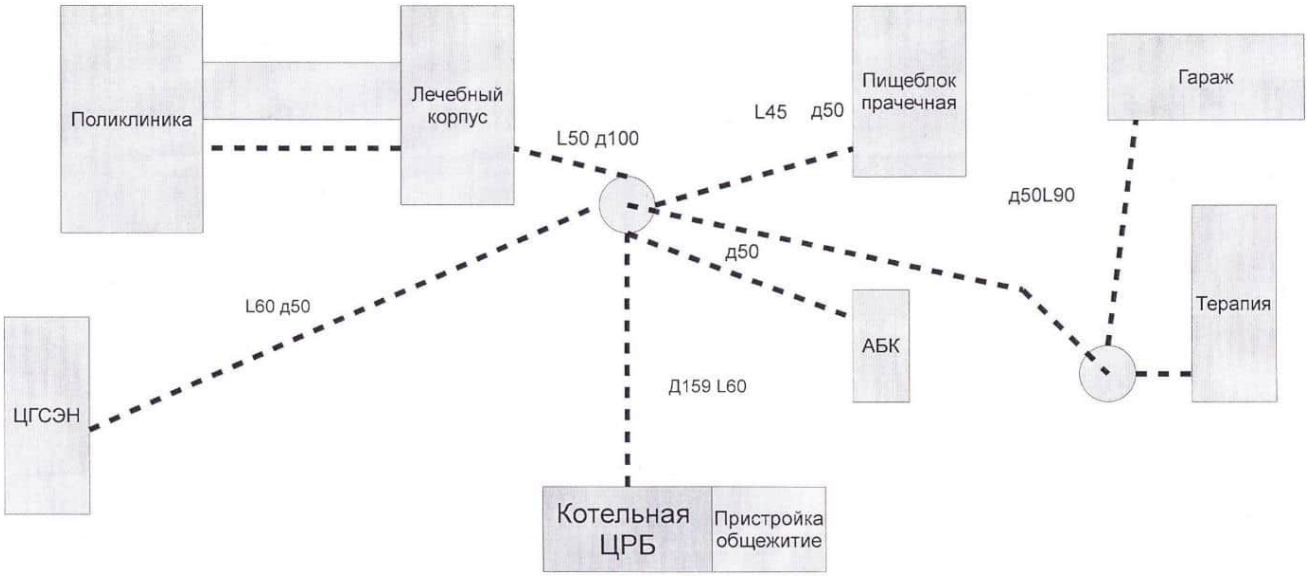

Рисунок 9. Границы зоны ЦСТ - «ЦРБ»

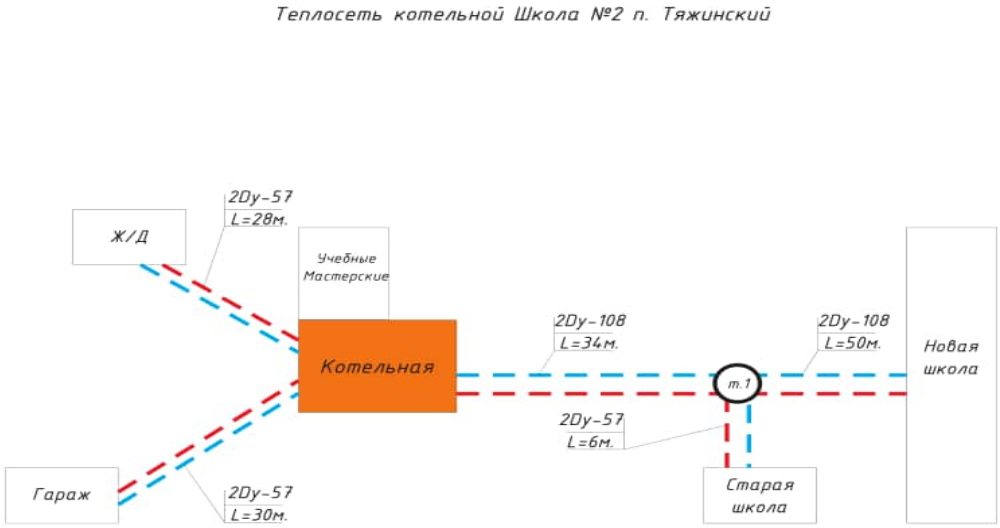

Рисунок 10. Границы зоны ЦСТ - «Школа №2»

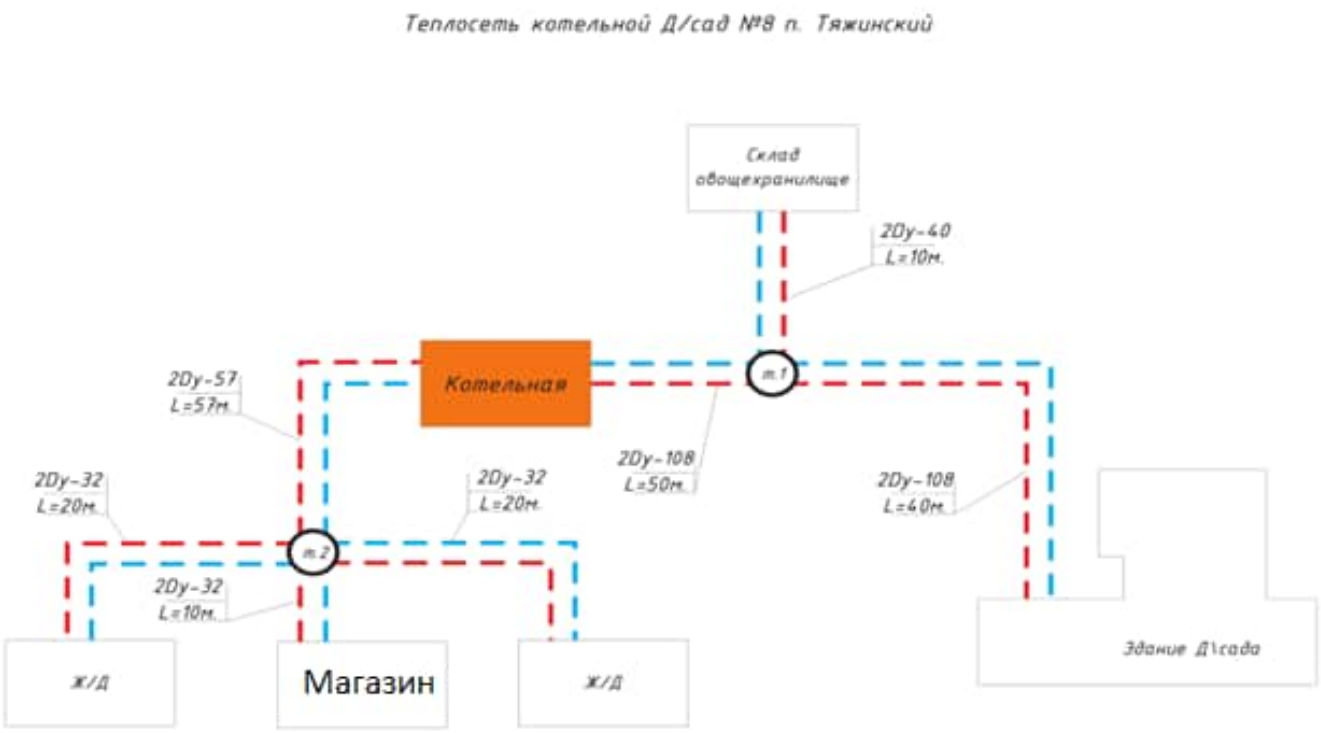

Рисунок 11. Границы зоны ЦСТ - «Детский сад №8»

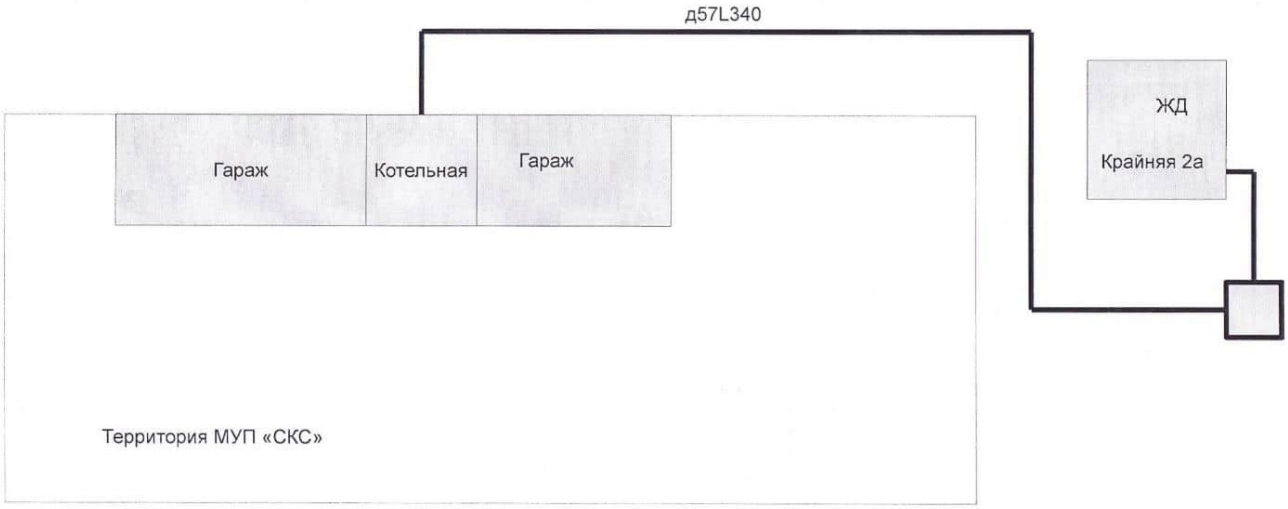

Рисунок 12. Границы зоны ЦСТ - «База -Гараж»

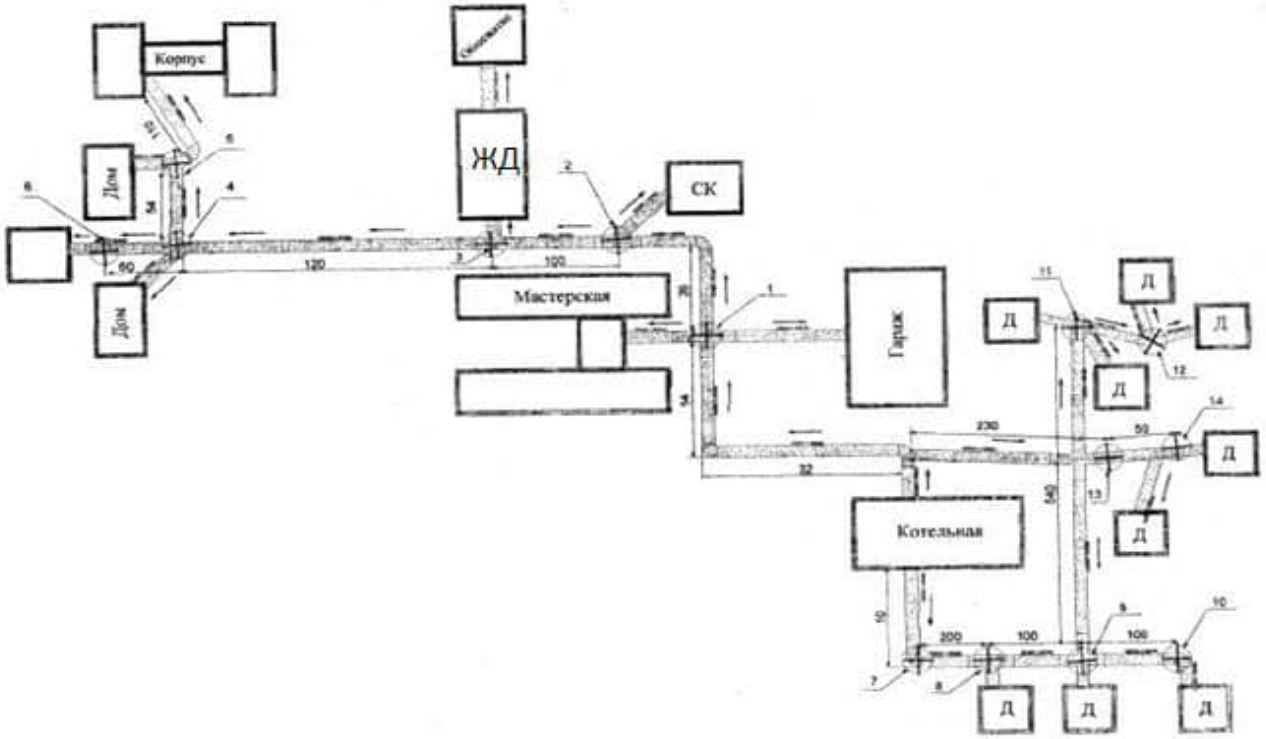

Рисунок 13. Границы зоны ЦСТ - «Техникум»

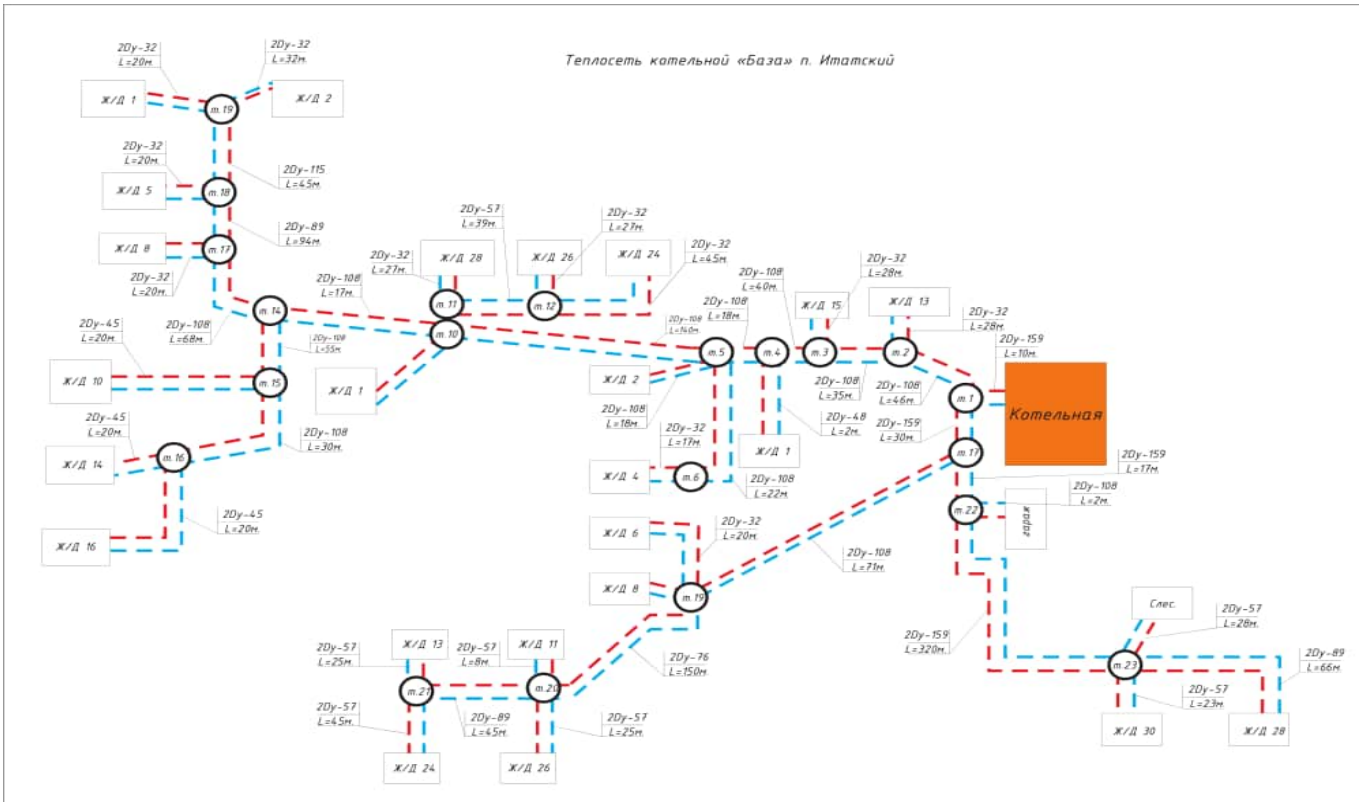

Рисунок 14. Границы зоны ЦСТ - «База-Итат»

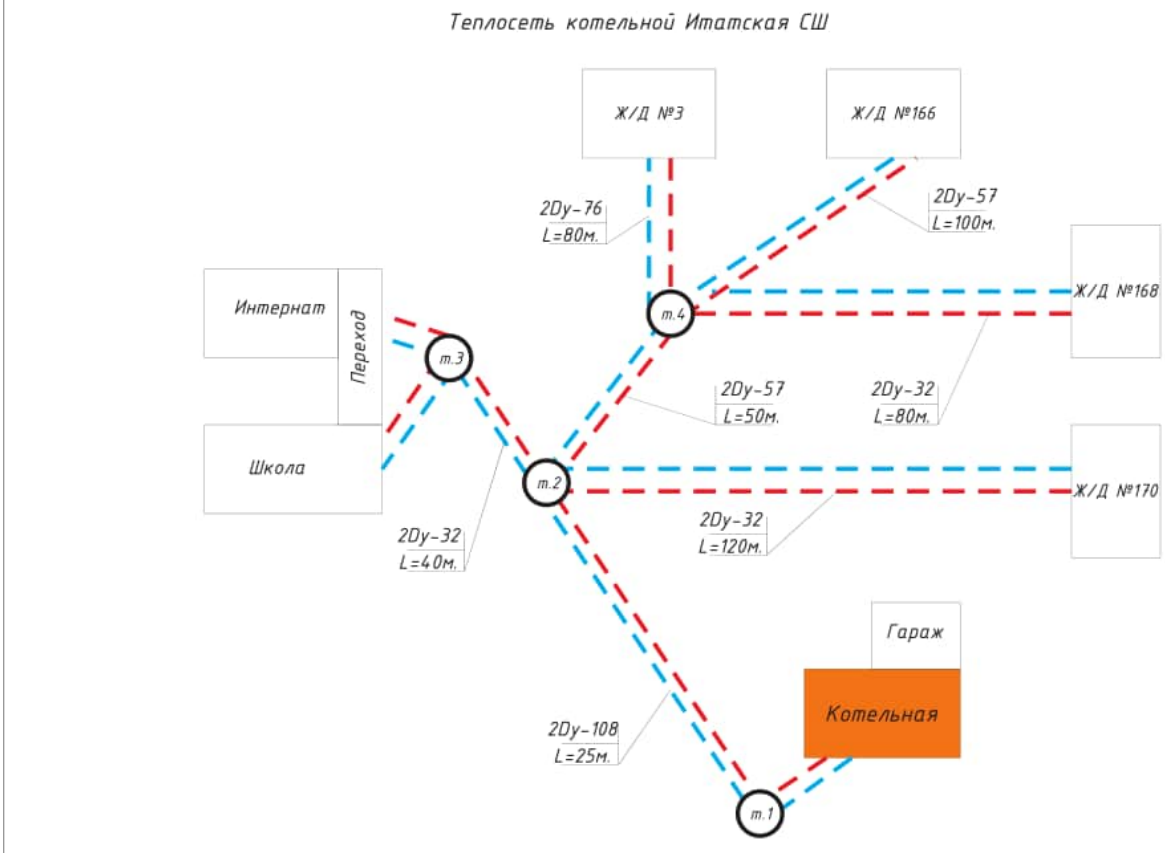

Рисунок 15. Границы зоны ЦСТ - «Итатская ср. школа»

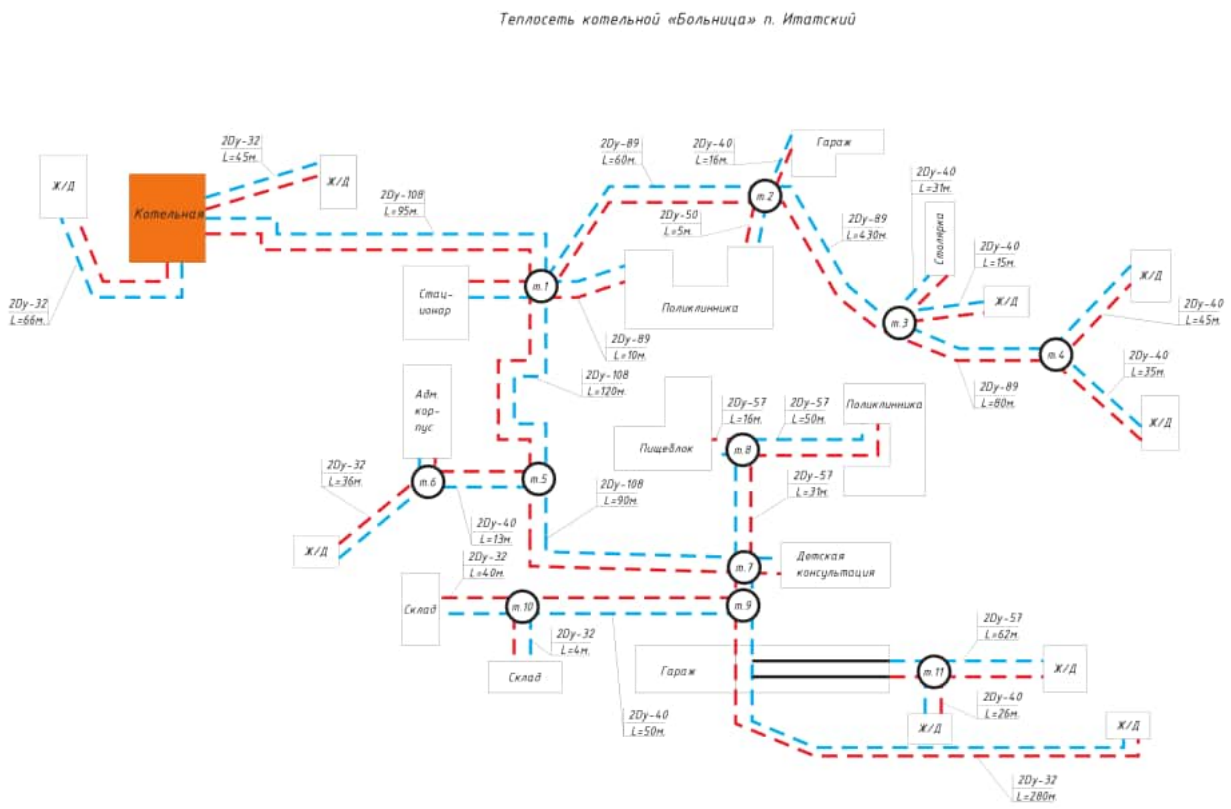

Рисунок 16. Границы зоны ЦСТ - «Итатская больница»

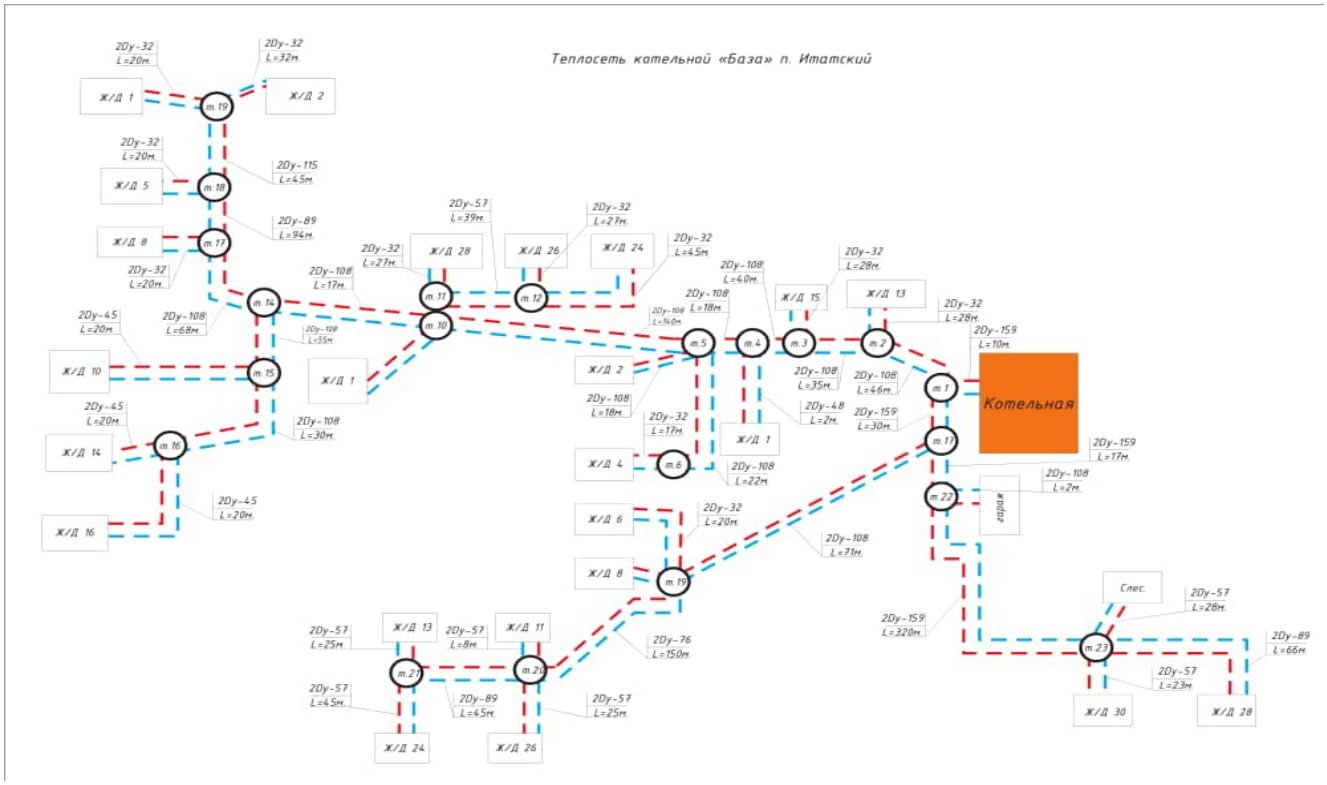

Рисунок 17. Границы зоны ЦСТ - «СМУ»

Котельная «ДК» пгт. Итатский встроена в здание потребителя, в связи с чем тепловые сети от указанного источника отсутствуют.

Котельная ул. Маслозаводская пгт. Итатский (электрокотельная) встроена в здание потребителя, в связи, с чем тепловые сети от указанного источника отсутствуют.

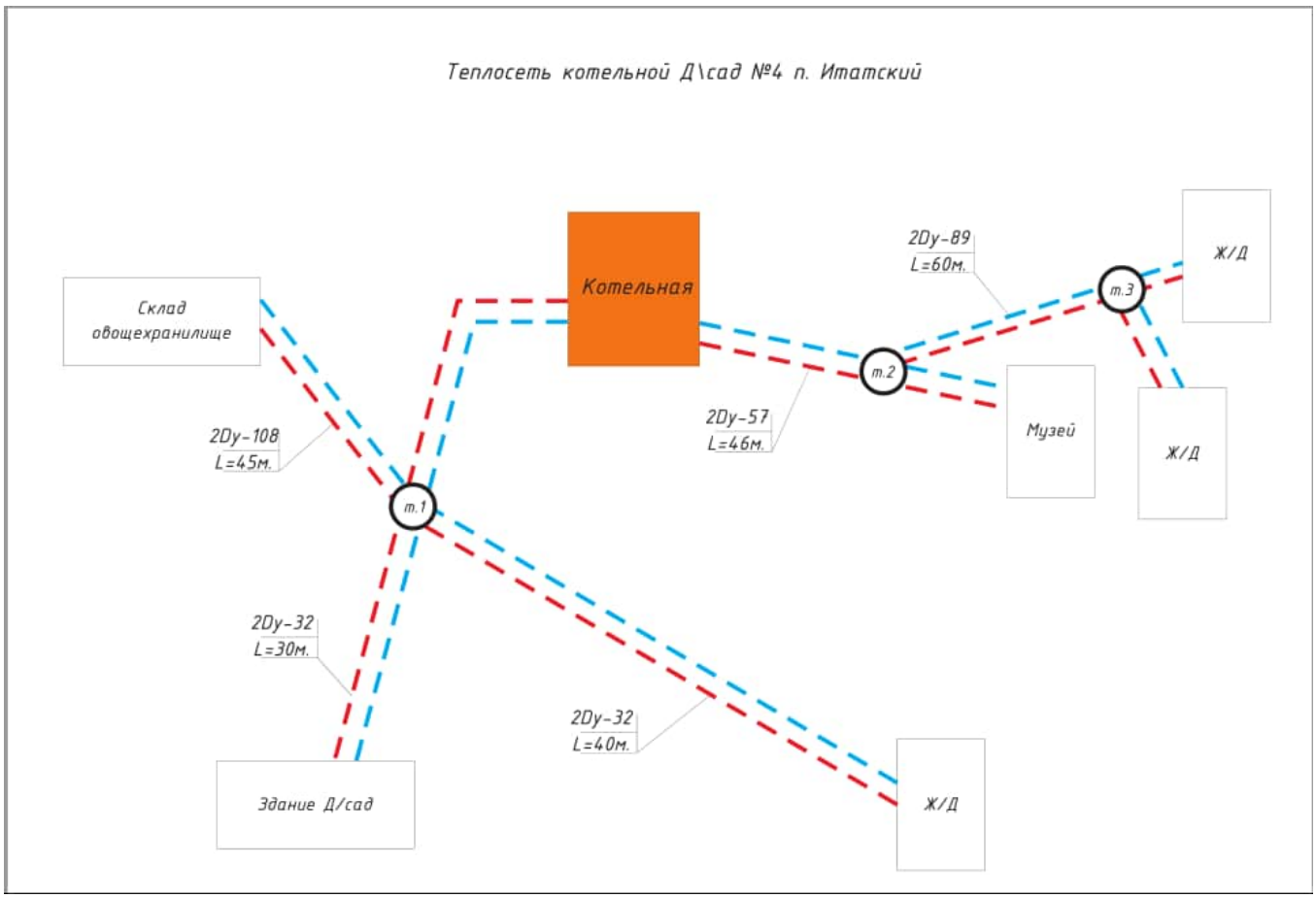

Рисунок 18. Границы зоны ЦСТ - «Детский сад Итат»

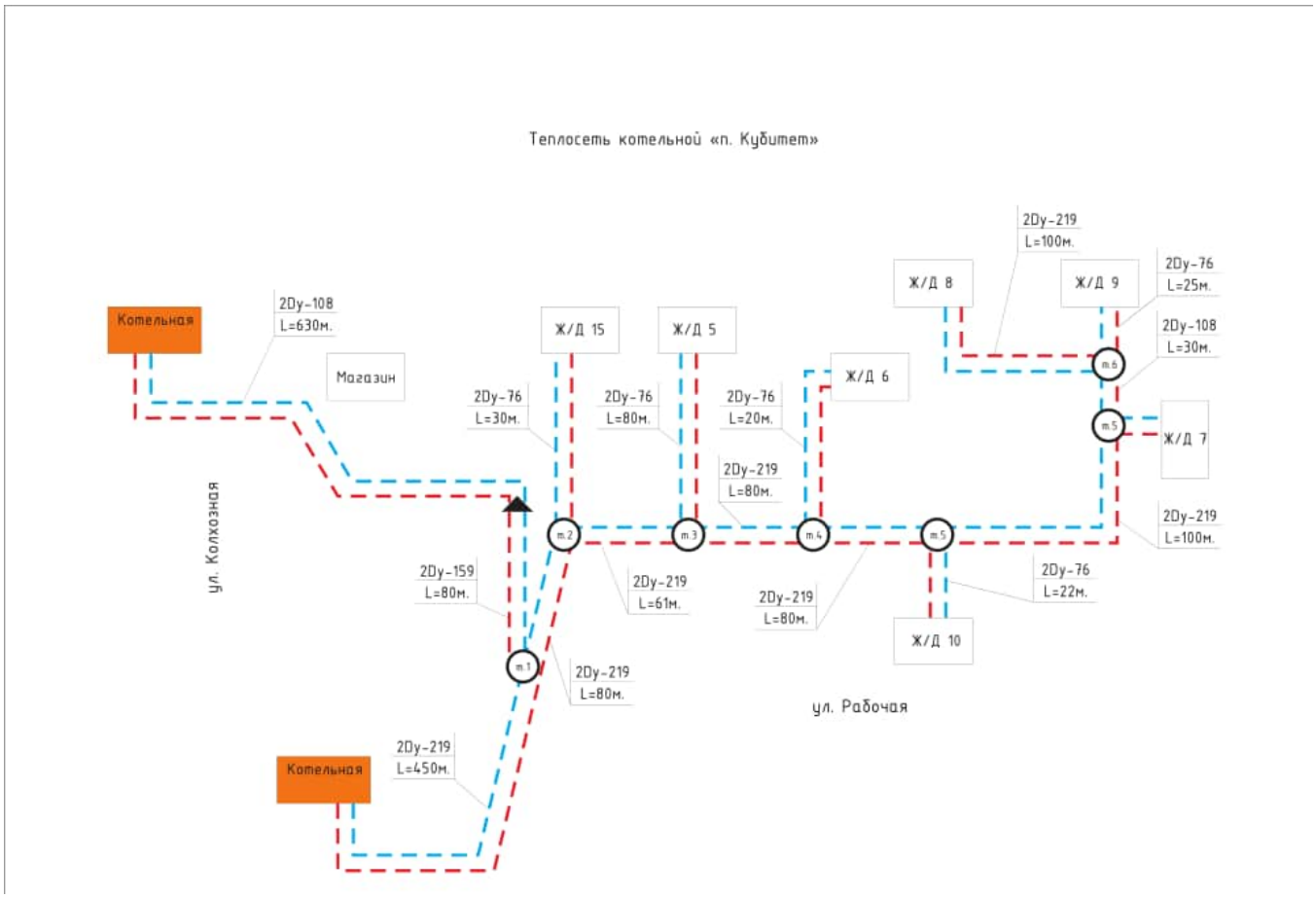

Рисунок 19. Границы зоны ЦСТ - «Кубитет»

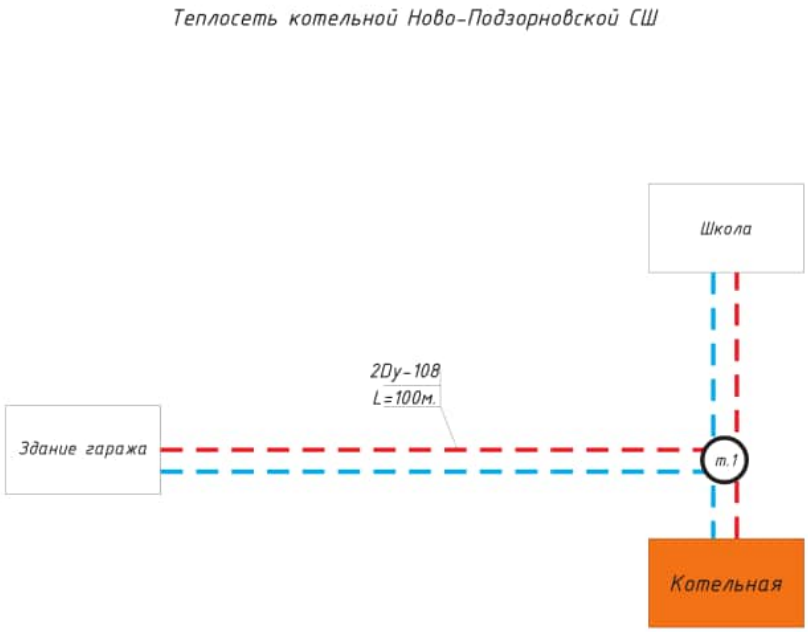

Рисунок 20. Границы зоны ЦСТ - «Новоподзорново»

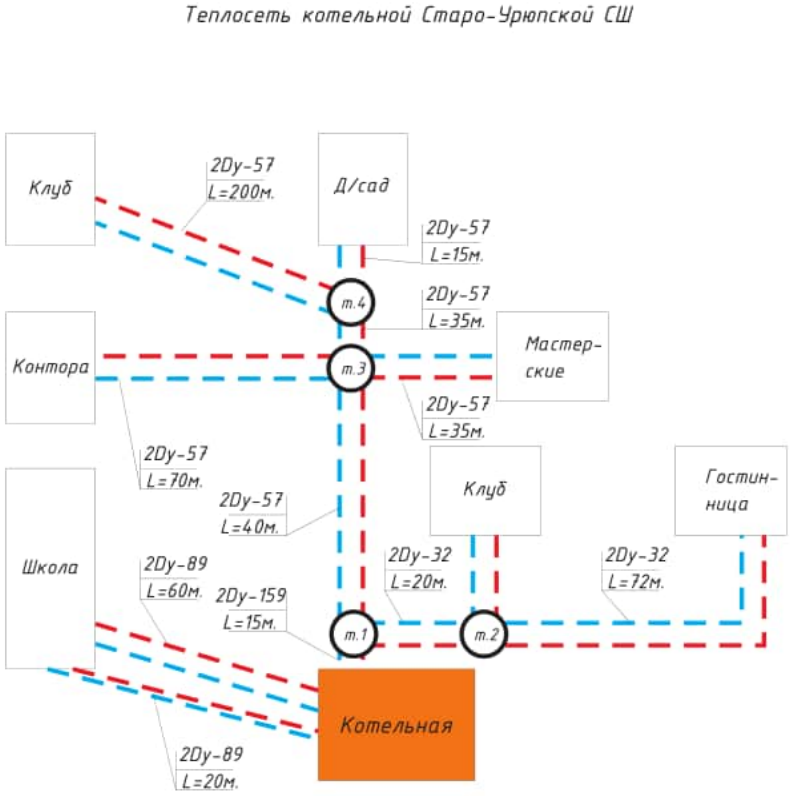

Рисунок 21. Границы зоны ЦСТ - «Старый Урюп»

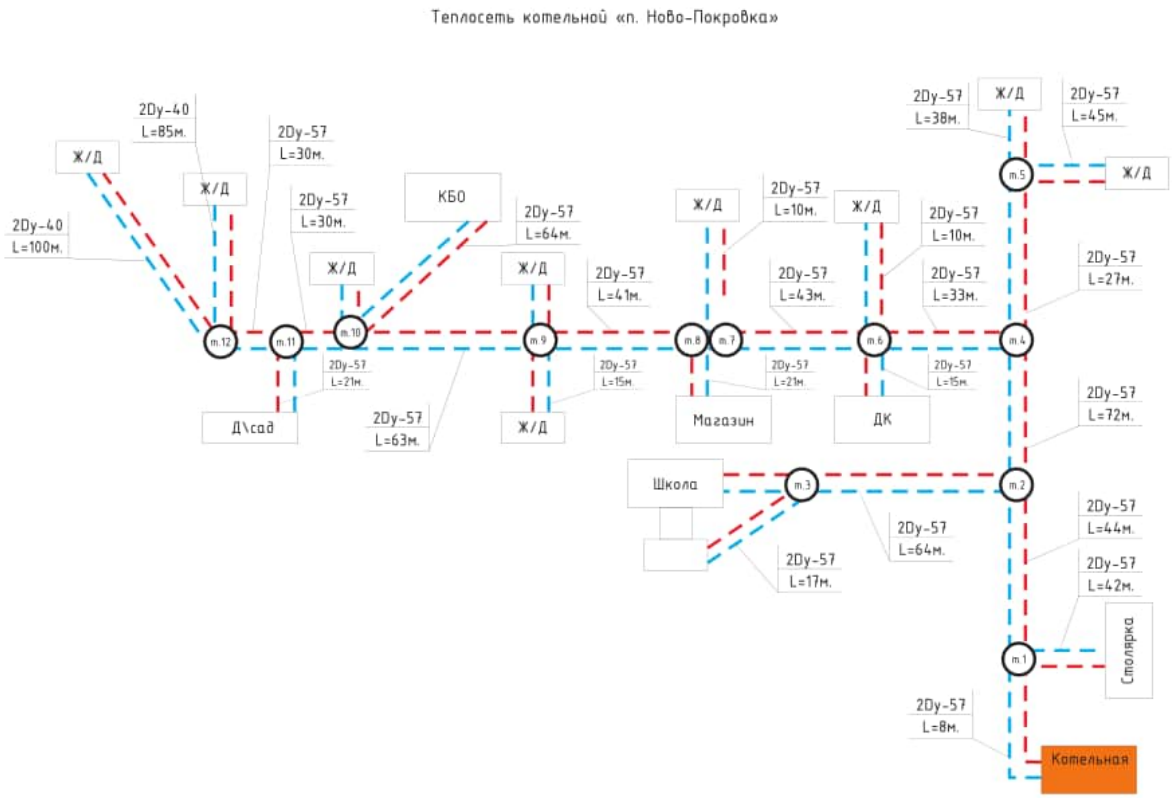

Рисунок 22. Границы зоны ЦСТ - «Новопокровка»

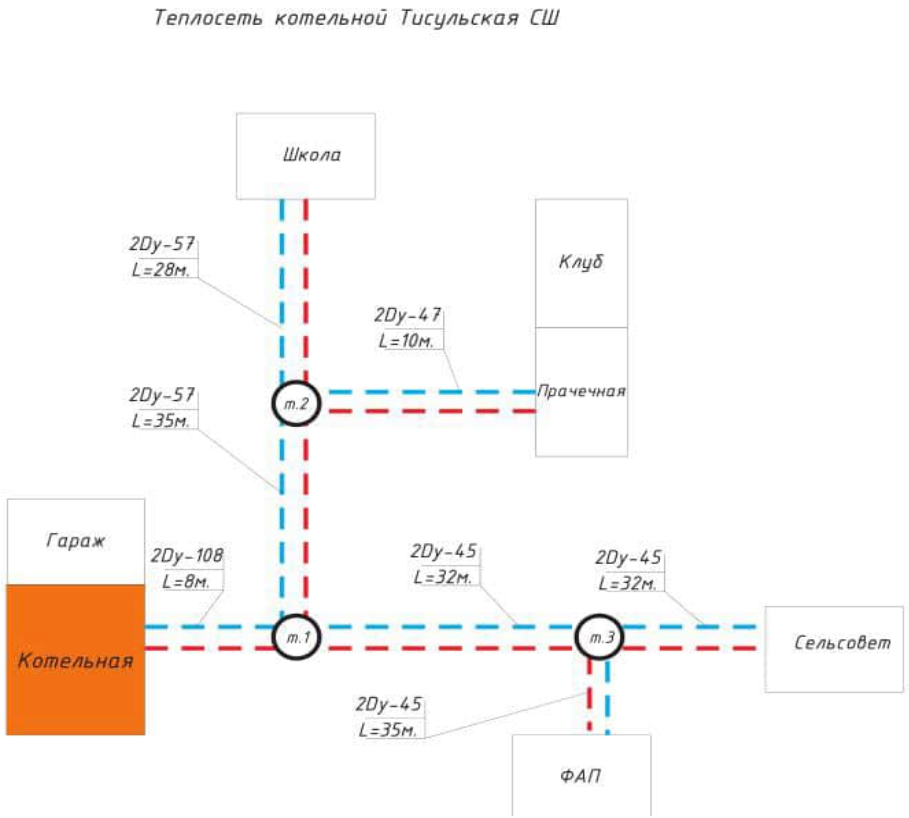

Рисунок 23. Границы зоны ЦСТ - «Тисуль»

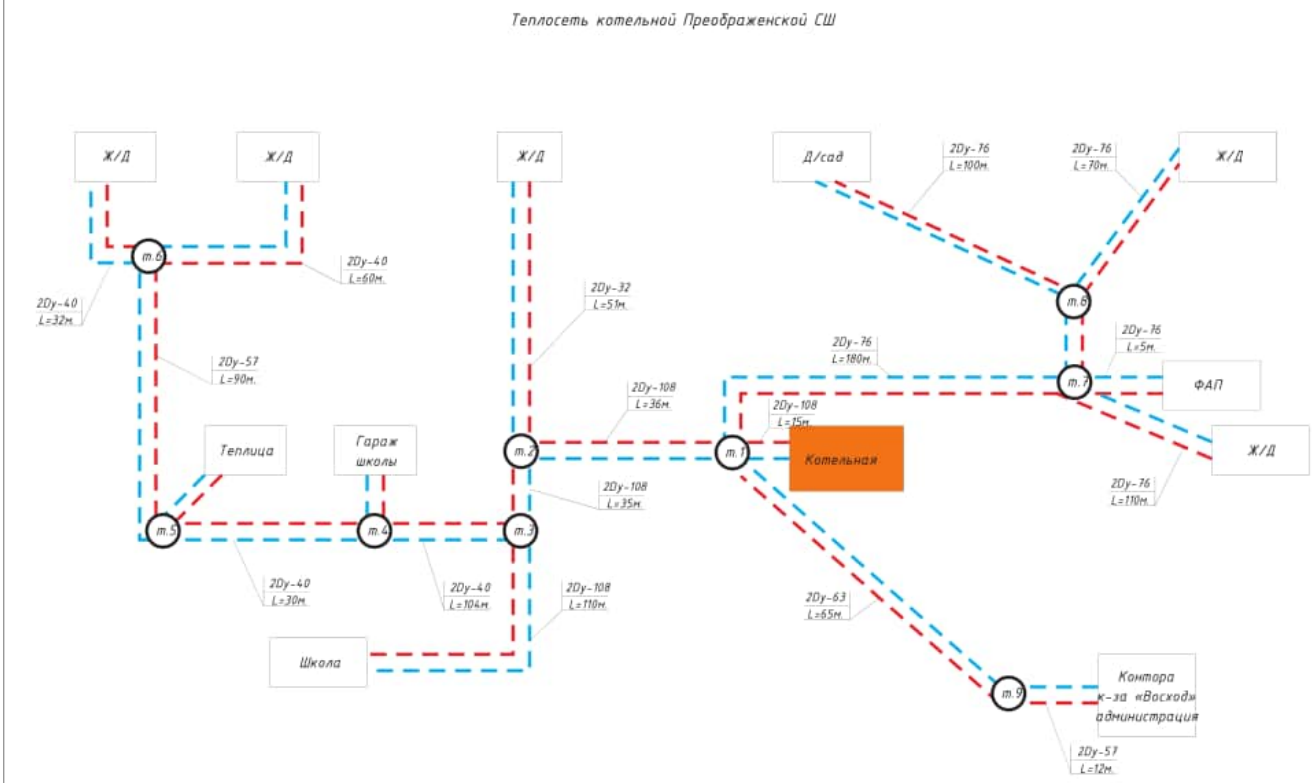

Рисунок 24. Границы зоны ЦСТ - «Преображенка»

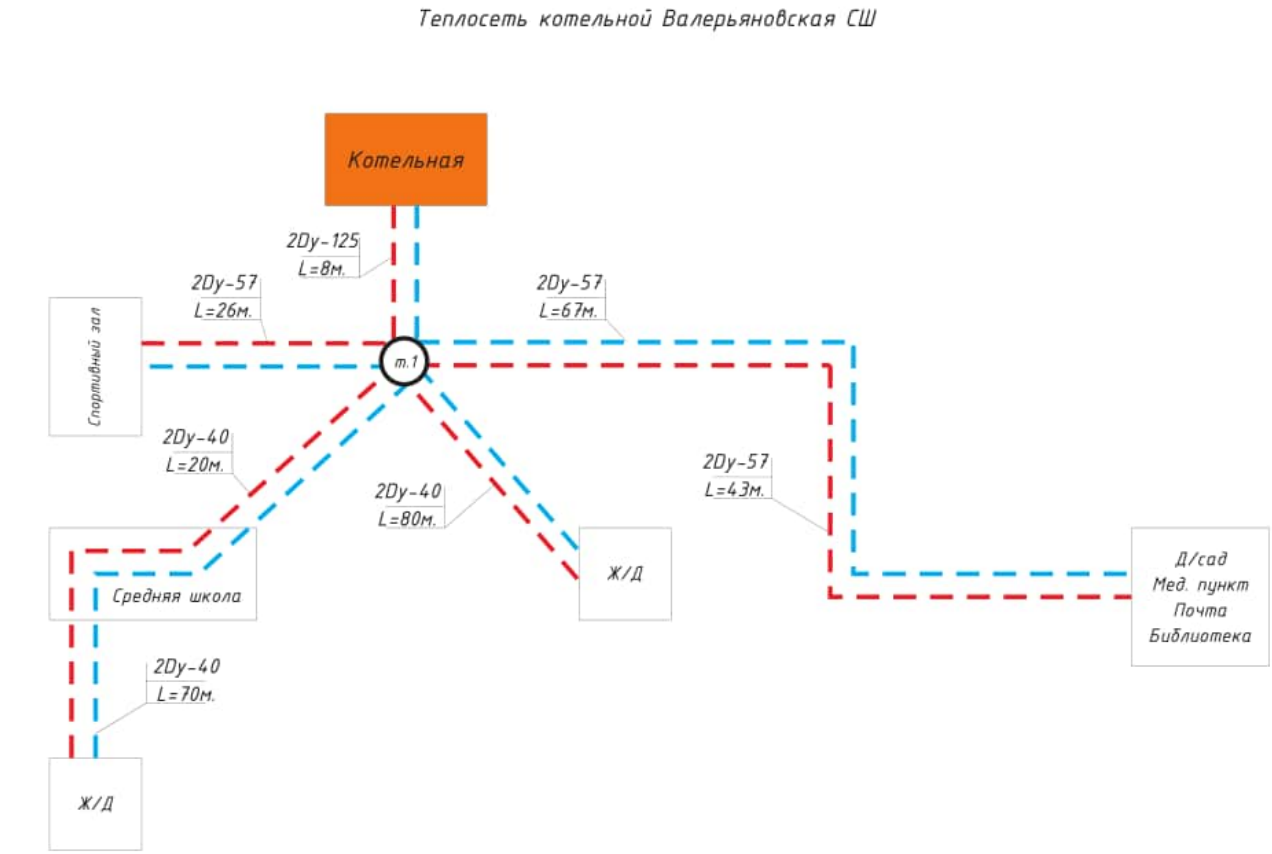

Рисунок 25. Границы зоны ЦСТ - «Валерьяновка»

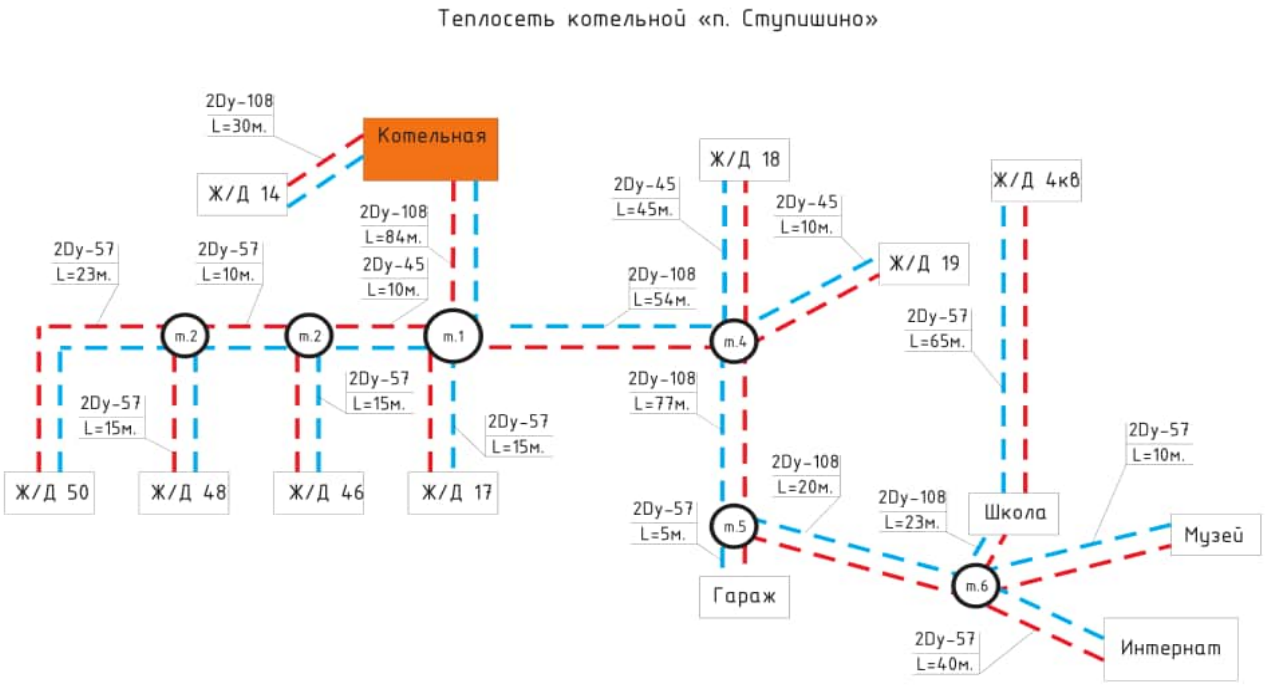

Рисунок 26. Границы зоны ЦСТ - «Ступишино»

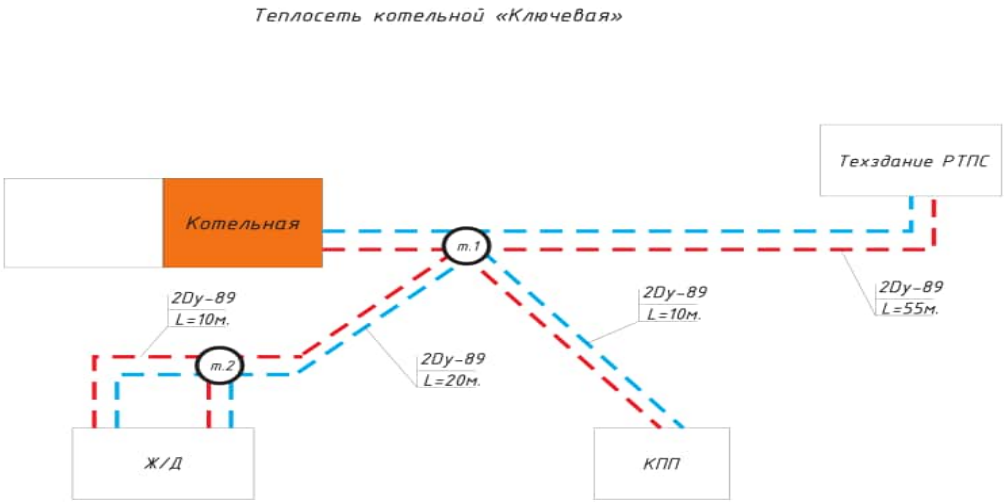

Рисунок 27. Границы зоны ЦСТ - «Ключевой»

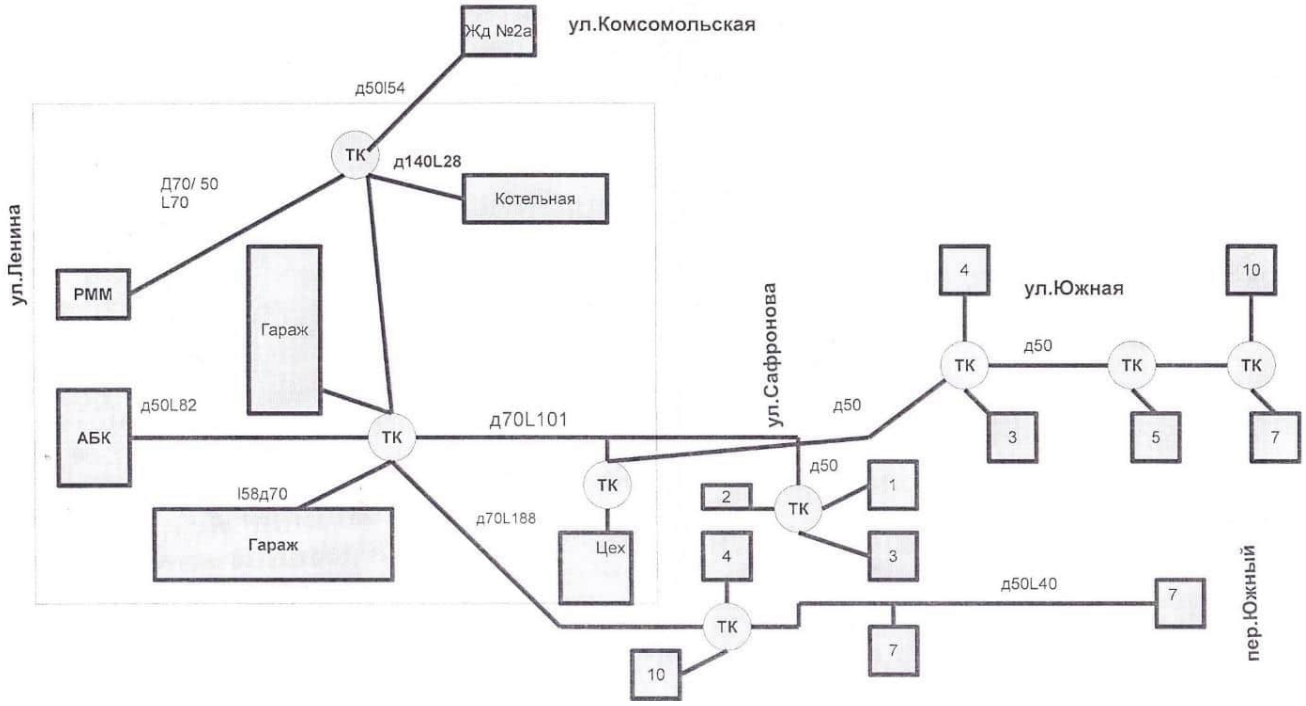

Рисунок 28. Границы зоны ЦСТ - «ЗАО Тяжинское ДРСУ»

Большинство жилых зданий усадебного типа обеспечены тепловой энергией от печного отопления.

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения

1.1. Общая часть

В данном разделе представлен прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей на период до 2040 г. с разбивкой на периоды: 2024 г.; 2025-2029 гг., 2030-2035 гг. и 2036-2040 гг.

Прогноз спроса на тепловую энергию для перспективной застройки на период до 2040 г. определялся по данным Администрации Тяжинского муниципального округа и РСО. В соответствии с представленным прогнозом в период до 2040 г. на территории округа не планируется подключение новых объектов социального характера и объектов здравоохранения.

Зона застройки индивидуальными жилыми домами не учитывается в расчетах перспективной нагрузки систем теплоснабжения.

1.2. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной №1 приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Типография» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Нововосточный» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Листвянка» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Профилакторий» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Школа №3» планируется подключение:

Четырех МКД 4х0,114=0,456 Гкал/ч – застройщик ООО «ЖилРемСтрой».

20ти частных домов суммарная нагрузка около 0,172 Гкал/ч.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Светлячок» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Сельпо» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Ветстанция» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «РТП» планируется подключение:

Трех МКД 3х0,114=0,342 – застройщик ООО «ЖилРемСтрой».

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «ЦРБ» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Школа №2» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Детский сад №8» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «База -Гараж» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Техникум» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Ленина, 68а» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Луговая, 17» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Сенная, 29» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Лесная -1» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «База-Итат» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Итатская ср. школа» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Итатская больница» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «СМУ» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Дом культуры Итат» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Маслозаводская» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Детский сад Итат» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Кубитет» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Новоподзорново» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Старый Урюп» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Новопокровка» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Тисуль» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «ТяжиноВершинка» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Преображенка» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Валерьяновка» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Ступишино» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «Ключевая» приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельной «ЗАО Тяжинское ДРСУ» приростов не планируется.

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

При определении приростов объемов потребления тепловой энергии принято, что все вновь вводимые здания подключаются к системе централизованного теплоснабжения.

Прогнозируемые годовые объемы прироста теплопотребления для каждого из периодов так же, как и прирост перспективной застройки, определены по состоянию на начало следующего периода, то есть исходя из величины подключаемой площади застройки, введенной в эксплуатацию (подключенной) в течение рассматриваемого периода (например, в период 2024-2029 гг.), приводится прирост тепла для условного 2029 г., в период 2030-2035 гг. – прирост теплопотребления за счет новой застройки, введенной в эксплуатацию в данный период и т.д.

В соответствии с данными Администрации округа в течении 2024-2025 годов планируется:

Подключение к котельной школа №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33

Четырех МКД 4х0,114=0,456 Гкал/ч – застройщик ООО «ЖилРемСтрой».

20 частных домов суммарная нагрузка около 0,172 Гкал/ч.

Подключение к котельной РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б

Трех МКД 3х0,114=0,342 – застройщик ООО «ЖилРемСтрой».

Таблица 2.

Прогноз прироста тепловой нагрузки для перспективной застройки в период до 2040 г.

№ п/п	Наименование потребителя	Нагрузка, Гкал/ч				Нагрузка, Гкал/ч				Нагрузка, Гкал/ч				Нагрузка, Гкал/ч			
		Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС
		прирост 2024-2029 гг.				прирост 2030-2035 гг.				прирост 2036-2040 гг.				прирост 2023-2040 гг.			
Тяжинский муниципальный округ		0,970	0,970	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,970	0,970	0,0000	0,0000

Таблица 3.

Тепловая нагрузка для перспективной застройки в период до 2040 г.

№	Наименование котельной	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Присоединенная нагрузка, Гкал/ч		
		Отопление, вентиляция	ГВС	Всего	Отопление, вентиляция	ГВС	Всего	Отопление, вентиляция	ГВС	Всего
		2025-2029 гг.			2031-2035 гг.			2036-2040 гг.		
МКП «Комфорт»		**16,0574**	**0,7995**	**16,8569**	**16,0574**	**0,7995**	**16,8569**	**20,8574**	**0,7995**	**21,6569**
1	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	0,2245	0,0000	0,2245	0,2245	0,0000	0,2245	0,2245	0,0000	0,2245
2	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	0,4516	0,0000	0,4516	0,4516	0,0000	0,4516	0,4516	0,0000	0,4516
3	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	0,7835	0,0000	0,7835	0,7835	0,0000	0,7835	-	-	-
4	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	1,5409	0,0000	1,5409	1,5409	0,0000	1,5409	1,5409	0,0000	1,5409
5	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	0,4901	0,0000	0,4901	0,4901	0,0000	0,4901	-	-	-
6	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	0,6553	0,0000	0,6553	0,6553	0,0000	0,6553	0,6553	0,0000	0,6553
7	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	0,3612	0,0000	0,3612	0,3612	0,0000	0,3612	0,3612	0,0000	0,3612
8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	1,2172	0,0219	1,2391	1,2172	0,0219	1,2391	1,2172	0,0219	1,2391
9	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	0,3393	0,0456	0,3849	0,3393	0,0456	0,3849	0,3393	0,0456	0,3849
10	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	1,7215	0,6648	2,3864	1,7215	0,6648	2,3864	-	-	-
11	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	1,4360	0,0000	1,4360	1,4360	0,0000	1,4360	1,4360	0,0000	1,4360
12	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,0380	0,0000	0,0380	0,0380	0,0000	0,0380	0,0380	0,0000	0,0380
13	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,0600	0,0000	0,0600	0,0600	0,0000	0,0600	0,0600	0,0000	0,0600
14	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	0,0499	0,0000	0,0499	0,0499	0,0000	0,0499	0,0499	0,0000	0,0499
15	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,0744	0,0000	0,0744	0,0744	0,0000	0,0744	0,0744	0,0000	0,0744
16	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	0,3403	0,0000	0,3403	0,3403	0,0000	0,3403	0,3403	0,0000	0,3403
17	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	0,5924	0,0000	0,5924	0,5924	0,0000	0,5924	0,5924	0,0000	0,5924
18	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	0,9638	0,0000	0,9638	0,9638	0,0000	0,9638	0,9638	0,0000	0,9638
19	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,0546	0,0000	0,0546	0,0546	0,0000	0,0546	0,0546	0,0000	0,0546
20	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	0,6354	0,0000	0,6354	0,6354	0,0000	0,6354	0,6354	0,0000	0,6354
21	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	0,1713	0,0000	0,1713	0,1713	0,0000	0,1713	0,1713	0,0000	0,1713
22	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	0,1154	0,0000	0,1154	0,1154	0,0000	0,1154	0,1154	0,0000	0,1154
23	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	0,5201	0,0000	0,5201	0,5201	0,0000	0,5201	0,5201	0,0000	0,5201
25	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	0,5275	0,0000	0,5275	0,5275	0,0000	0,5275	0,5275	0,0000	0,5275

№	Наименование котельной	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Присоединенная нагрузка, Гкал/ч		
		Отопление, вентиляция	ГВС	Всего	Отопление, вентиляция	ГВС	Всего	Отопление, вентиляция	ГВС	Всего
		2025-2029 гг.			2031-2035 гг.			2036-2040 гг.		
26	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	0,4904	0,0000	0,4904	0,4904	0,0000	0,4904	0,4904	0,0000	0,4904
27	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	0,1893	0,0000	0,1893	0,1893	0,0000	0,1893	0,1893	0,0000	0,1893
28	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	0,2408	0,0000	0,2408	0,2408	0,0000	0,2408	0,2408	0,0000	0,2408
29	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	0,3843	0,0000	0,3843	0,3843	0,0000	0,3843	0,3843	0,0000	0,3843
30	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	0,2836	0,0000	0,2836	0,2836	0,0000	0,2836	0,2836	0,0000	0,2836
31	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	1,0693	0,0672	1,1366	1,0693	0,0672	1,1366	1,0693	0,0672	1,1366
32	Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	7,7951	0,6648	8,4600
33	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	0,0353	0,0000	0,0353	0,0353	0,0000	0,0353	0,0353	0,0000	0,0353
ООО «Энергоснаб»		6,20	0,00	6,20	6,20	0,00	6,20	1,40	0,00	1,40
34	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	0,7000	0,0000	0,7000	0,7000	0,0000	0,7000	0,7000	0,0000	0,7000
35	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	0,9000	0,0000	0,9000	0,9000	0,0000	0,9000	-	-	-
36	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	3,9000	0,0000	3,9000	3,9000	0,0000	3,9000	-	-	-
37	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	0,7000	0,0000	0,7000	0,7000	0,0000	0,7000	0,7000	0,0000	0,7000
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»		0,29	0,00	0,29	0,29	0,00	0,29	0,29	0,00	0,29
38	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	0,2900	0,0000	0,2900	0,2900	0,0000	0,2900	0,2900	0,0000	0,2900
ВСЕГО		**22,55**	**0,80**	**23,35**	**22,55**	**0,80**	**23,35**	**22,55**	**0,80**	**23,35**

1.4. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

В соответствии с прогнозом перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель на период с 2023 г. до 2040 г. в Тяжинском муниципальном округе не планируется строительство, расширение объектов перспективного строительства общественных зданий с увеличением подключенной нагрузки.

1.5. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Росси от 22.02.2012 № 154 «средневзвешенная плотность тепловой нагрузки» - отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

Расчет средневзвешенной плотности тепловой нагрузки приведен в разделе 2.

2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Границы существующей зоны действия котельных представлены в на рисунках 3-28.

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей застройки. Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление и теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов. По существующему состоянию системы теплоснабжения индивидуальное теплоснабжение применяется в индивидуальном малоэтажном жилищном фонде. Поквартирное отопление в многоквартирных многоэтажных жилых зданиях по состоянию базового года разработки схемы теплоснабжения не применяется и на перспективу не планируется. Схемой теплоснабжения не предусмотрено использование индивидуального теплоснабжения.

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2024-2040 гг. представлены в таблицах 4- 41.

Таблица 4.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,600	1,586	0,014	0,023	0,225	1,325
2025	1,600	1,586	0,014	0,023	0,225	1,325
2026	1,600	1,586	0,014	0,023	0,225	1,325
2027	1,600	1,586	0,014	0,023	0,225	1,325
2028	1,600	1,586	0,014	0,023	0,225	1,325
2029	1,600	1,586	0,014	0,023	0,225	1,325
2030	1,600	1,586	0,014	0,023	0,225	1,325
2031	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2032	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2033	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2034	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2035	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2036	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2037	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2038	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2039	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085
2040	1,360	1,346	0,014	0,023	0,225	1,085

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х400) вместо котельной «Профилакторий», пгт. Тяжинский.

Дефицит тепловой мощности по котельной на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

Таблица 5.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	2,000	1,989	0,011	0,073	0,452	1,454
2025	2,000	1,989	0,011	0,073	0,452	1,454
2026	2,000	1,989	0,011	0,073	0,452	1,454
2027	2,000	1,989	0,011	0,073	0,452	1,454
2028	2,000	1,989	0,011	0,073	0,452	1,454
2029	2,000	1,989	0,011	0,073	0,452	1,454
2030	2,000	1,989	0,011	0,073	0,452	1,454
2031	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2032	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2033	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2034	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2035	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2036	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2037	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2038	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2039	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134
2040	0,680	0,669	0,011	0,073	0,452	0,134

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной «Ветстанция», пгт.Тяжинский .

Таблица 6.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	3,250	3,233	0,017	0,042	0,784	2,391
2025	3,540	3,523	0,017	0,042	0,784	2,681
2026	3,540	3,523	0,017	0,042	0,784	2,681
2027	3,790	3,773	0,017	0,042	0,784	2,931
2028	3,790	3,773	0,017	0,042	0,784	2,931
2029	3,790	3,773	0,017	0,042	0,784	2,931
2030	3,790	3,773	0,017	0,042	0,784	2,931
2031	3,790	3,773	0,017	0,042	0,784	2,931
2032	3,790	3,773	0,017	0,042	0,784	2,931
2033	3,790	3,773	0,017	0,042	0,784	2,931
2034	3,790	3,773	0,017	0,042	0,784	2,931
2035	0,000	-	-	-	-	-
2036	0,000	-	-	-	-	-
2037	0,000	-	-	-	-	-
2038	0,000	-	-	-	-	-
2039	0,000	-	-	-	-	-
2040	0,000	-	-	-	-	-

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

в 2030 году планируется ввод новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч).

Таблица 7.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	4,500	4,475	0,025	0,262	1,541	2,647
2025	5,040	5,015	0,025	0,262	1,541	3,187
2026	5,040	5,015	0,025	0,262	1,541	3,187
2027	5,040	5,015	0,025	0,262	1,541	3,187
2028	5,040	5,015	0,025	0,262	1,541	3,187
2029	5,040	5,015	0,025	0,262	1,541	3,187
2030	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2031	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2032	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2033	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2034	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2035	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2036	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2037	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2038	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2039	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897
2040	2,750	2,725	0,025	0,262	1,541	0,897

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной «РТП», пгт.Тяжинский

Таблица 8.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2025	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2026	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2027	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2028	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2029	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2030	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2031	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2032	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2033	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2034	2,000	1,971	0,029	0,033	0,4901	1,418
2035	0,000	-	-	-	-	-
2036	0,000	-	-	-	-	-
2037	0,000	-	-	-	-	-
2038	0,000	-	-	-	-	-
2039	0,000	-	-	-	-	-
2040	0,000	-	-	-	-	-

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

в 2030 году планируется ввод новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч)

Таблица 9.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,600	1,591	0,009	0,013	0,655	0,915
2025	1,600	1,591	0,009	0,013	0,655	0,915
2026	1,600	1,591	0,009	0,013	0,655	0,915
2027	1,600	1,591	0,009	0,013	0,655	0,915
2028	1,600	1,591	0,009	0,013	0,655	0,915
2029	1,600	1,591	0,009	0,013	0,655	0,915
2030	1,600	1,591	0,009	0,013	0,655	0,915
2031	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2032	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2033	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2034	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2035	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2036	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2037	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2038	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2039	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089
2040	0,774	0,765	0,009	0,013	0,655	0,089

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной «База-Гараж», пгт.Тяжинский

Таблица 10.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2025	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2026	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2027	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2028	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2029	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2030	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2031	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2032	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2033	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2034	1,600	1,592	0,008	0,013	0,361	1,210
2035	0,000	-	-	-	-	-
2036	0,000	-	-	-	-	-
2037	0,000	-	-	-	-	-
2038	0,000	-	-	-	-	-
2039	0,000	-	-	-	-	-
2040	0,000	-	-	-	-	-

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

в 2028 году планируется ввод новой автоматической блочно-модульной котельной (4х300) вместо котельной "Д/сад №8", пгт. Тяжинский с целью объединения источников теплоснабжения котельной "Д/сад №8", пгт. Тяжинский и котельной Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8.

Таблица 11.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	2,000	1,990	0,010	0,020	1,239	0,720
2025	3,750	3,740	0,010	0,020	1,239	2,470
2026	3,750	3,740	0,010	0,020	1,239	2,470
2027	3,750	3,740	0,010	0,020	1,239	2,470
2028	3,750	3,740	0,010	0,020	1,239	2,470
2029	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2030	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2031	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2032	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2033	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2034	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2035	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2036	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2037	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2038	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2039	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780
2040	2,060	2,050	0,010	0,020	1,239	0,780

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х800) вместо котельной «Школа №3», пгт. Тяжинский

Таблица 12.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	2,000	1,992	0,008	0,013	0,385	1,585
2025	1,720	1,712	0,008	0,013	0,385	1,305
2026	1,720	1,712	0,008	0,013	0,385	1,305
2027	1,720	1,712	0,008	0,013	0,385	1,305
2028	1,720	1,712	0,008	0,013	0,385	1,305
2029	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2030	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2031	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2032	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2033	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2034	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2035	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2036	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2037	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2038	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2039	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617
2040	1,032	1,024	0,008	0,013	0,385	0,617

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х300) вместо котельной «Д/сад №8», пгт.Тяжинский

Таблица 13.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	3,400	3,376	0,024	0,241	2,386	0,724
2025	3,600	3,576	0,024	0,241	2,386	0,924
2026	3,600	3,576	0,024	0,241	2,386	0,924
2027	3,600	3,576	0,024	0,241	2,386	0,924
2028	3,600	3,576	0,024	0,241	2,386	0,924
2029	4,000	3,976	0,024	0,241	2,386	1,324
2030	4,000	3,976	0,024	0,241	2,386	1,324
2031	4,000	3,976	0,024	0,241	2,386	1,324
2032	4,000	3,976	0,024	0,241	2,386	1,324
2033	4,000	3,976	0,024	0,241	2,386	1,324
2034	4,000	3,976	0,024	0,241	2,386	1,324
2035	0,000	-	-	-	-	-
2036	0,000	-	-	-	-	-
2037	0,000	-	-	-	-	-
2038	0,000	-	-	-	-	-
2039	0,000	-	-	-	-	-
2040	0,000	-	-	-	-	-

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

в 2030 году планируется ввод новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч)

Таблица 14.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	4,000	3,974	0,026	0,000	1,436	2,512
2025	4,000	3,974	0,026	0,000	1,436	2,512
2026	4,000	3,974	0,026	0,000	1,436	2,512
2027	4,000	3,974	0,026	0,000	1,436	2,512
2028	4,000	3,974	0,026	0,000	1,436	2,512
2029	4,000	3,974	0,026	0,000	1,436	2,512
2030	4,000	3,974	0,026	0,000	1,436	2,512
2031	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2032	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2033	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2034	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2035	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2036	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2037	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2038	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2039	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262
2040	2,750	2,724	0,026	0,000	1,436	1,262

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной «Техникум», пгт. Тяжинский

Таблица 15.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	0,095	0,093	0,002	0,000	0,038	0,053
2025	0,095	0,093	0,002	0,000	0,038	0,053
2026	0,095	0,093	0,002	0,000	0,038	0,053
2027	0,095	0,093	0,002	0,000	0,038	0,053
2028	0,095	0,093	0,002	0,000	0,038	0,053
2029	0,095	0,093	0,002	0,000	0,038	0,053
2030	0,095	0,093	0,002	0,000	0,038	0,053
2031	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2032	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2033	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2034	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2035	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2036	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2037	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2038	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2039	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026
2040	0,069	0,067	0,002	0,000	0,038	0,026

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной «Лесная, 1», пгт. Тяжинский.

Таблица 16.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	0,600	0,597	0,003	0,000	0,060	0,535
2025	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2026	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2027	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2028	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2029	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2030	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2031	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2032	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2033	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2034	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2035	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2036	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2037	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2038	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2039	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155
2040	0,220	0,217	0,003	0,000	0,060	0,155

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной котельной ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29.

Таблица 17.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Электрокотельной Луговая, 17, пгт. Тяжинский ул. Луговая, 17 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	0,086	0,086	0,000	0,000	0,050	0,035
2025	0,086	0,086	0,000	0,000	0,050	0,035
2026	0,086	0,086	0,000	0,000	0,050	0,035
2027	0,086	0,086	0,000	0,000	0,050	0,035
2028	0,086	0,086	0,000	0,000	0,050	0,035
2029	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2030	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2031	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2032	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2033	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2034	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2035	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2036	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2037	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2038	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2039	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018
2040	0,069	0,068	0,000	0,000	0,050	0,018

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17

Таблица 18.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки модульной котельной Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	0,189	0,187	0,002	0,000	0,074	0,111
2025	0,189	0,187	0,002	0,000	0,074	0,111
2026	0,189	0,187	0,002	0,000	0,074	0,111
2027	0,189	0,187	0,002	0,000	0,074	0,111
2028	0,189	0,187	0,002	0,000	0,074	0,111
2029	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2030	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2031	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2032	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2033	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2034	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2035	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2036	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2037	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2038	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2039	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025
2040	0,103	0,101	0,002	0,000	0,074	0,025

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной «Маслозаводская», пгт.Итатский

Таблица 19.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	2,000	1,988	0,012	0,079	0,340	1,558
2025	2,000	1,988	0,012	0,079	0,340	1,558
2026	2,000	1,988	0,012	0,079	0,340	1,558
2027	2,000	1,988	0,012	0,079	0,340	1,558
2028	2,000	1,988	0,012	0,079	0,340	1,558
2029	2,000	1,988	0,012	0,079	0,340	1,558
2030	2,000	1,988	0,012	0,079	0,340	1,558
2031	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2032	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2033	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2034	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2035	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2036	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2037	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2038	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2039	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074
2040	0,516	0,504	0,012	0,079	0,340	0,074

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной «СМУ», пгт. Итатский

Таблица 20.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	3,000	2,992	0,008	0,065	0,592	2,327
2025	3,000	2,992	0,008	0,065	0,592	2,327
2026	3,000	2,992	0,008	0,065	0,592	2,327
2027	3,000	2,992	0,008	0,065	0,592	2,327
2028	3,000	2,992	0,008	0,065	0,592	2,327
2029	3,000	2,992	0,008	0,065	0,592	2,327
2030	3,000	2,992	0,008	0,065	0,592	2,327
2031	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2032	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2033	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2034	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2035	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2036	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2037	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2038	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2039	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359
2040	1,032	1,024	0,008	0,065	0,592	0,359

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной «Больница», пгт.Итатский.

Таблица 21.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	3,250	3,225	0,025	0,164	0,964	2,073
2025	3,250	3,225	0,025	0,164	0,964	2,073
2026	3,250	3,225	0,025	0,164	0,964	2,073
2027	3,250	3,225	0,025	0,164	0,964	2,073
2028	3,250	3,225	0,025	0,164	0,964	2,073
2029	3,250	3,225	0,025	0,164	0,964	2,073
2030	3,250	3,225	0,025	0,164	0,964	2,073
2031	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2032	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2033	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2034	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2035	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2036	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2037	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2038	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2039	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199
2040	1,376	1,351	0,025	0,164	0,964	0,199

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х800) вместо котельной «База», пгт.Итатский.

Таблица 22.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной ДК, пгт. Итатский, ул. Советская, 200 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	0,489	0,485	0,004	0,000	0,055	0,426
2025	0,489	0,485	0,004	0,000	0,055	0,426
2026	0,489	0,485	0,004	0,000	0,055	0,426
2027	0,489	0,485	0,004	0,000	0,055	0,426
2028	0,489	0,485	0,004	0,000	0,055	0,426
2029	0,489	0,485	0,004	0,000	0,055	0,426
2030	0,489	0,485	0,004	0,000	0,055	0,426
2031	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2032	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2033	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2034	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2035	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2036	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2037	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2038	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2039	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195
2040	0,258	0,254	0,004	0,000	0,055	0,195

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной «ДК», пгт. Итатский.

Таблица 23.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	3,000	2,989	0,011	0,056	0,635	2,286
2025	3,000	2,989	0,011	0,056	0,635	2,286
2026	3,000	2,989	0,011	0,056	0,635	2,286
2027	3,000	2,989	0,011	0,056	0,635	2,286
2028	3,000	2,989	0,011	0,056	0,635	2,286
2029	3,000	2,989	0,011	0,056	0,635	2,286
2030	3,000	2,989	0,011	0,056	0,635	2,286
2031	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2032	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2033	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2034	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2035	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2036	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2037	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2038	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2039	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318
2040	1,032	1,021	0,011	0,056	0,635	0,318

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной «Итатская СШ», пгт. Итатский

Таблица 24.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,660	1,655	0,005	0,026	0,171	1,452
2025	1,660	1,655	0,005	0,026	0,171	1,452
2026	1,660	1,655	0,005	0,026	0,171	1,452
2027	1,660	1,655	0,005	0,026	0,171	1,452
2028	1,660	1,655	0,005	0,026	0,171	1,452
2029	1,660	1,655	0,005	0,026	0,171	1,452
2030	1,660	1,655	0,005	0,026	0,171	1,452
2031	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2032	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2033	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2034	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2035	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2036	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2037	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2038	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2039	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050
2040	0,258	0,253	0,005	0,026	0,171	0,050

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной «Д/сад №4», пгт. Итатский.

Таблица 25.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,100	1,094	0,006	0,022	0,115	0,949
2025	1,100	1,094	0,006	0,022	0,115	0,949
2026	1,100	1,094	0,006	0,022	0,115	0,949
2027	1,100	1,094	0,006	0,022	0,115	0,949
2028	1,100	1,094	0,006	0,022	0,115	0,949
2029	1,100	1,094	0,006	0,022	0,115	0,949
2030	1,100	1,094	0,006	0,022	0,115	0,949
2031	1,100	1,094	0,006	0,022	0,115	0,949
2032	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107
2033	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107
2034	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107
2035	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107
2036	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107
2037	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107
2038	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107
2039	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107
2040	0,258	0,252	0,006	0,022	0,115	0,107

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной в д. Ключевая.

Таблица 26.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,250	1,234	0,016	0,035	0,158	1,025
2025	0,000	-	-	-	-	-
2026	0,000	-	-	-	-	-
2027	0,000	-	-	-	-	-
2028	0,000	-	-	-	-	-
2029	0,000	-	-	-	-	-
2030	0,000	-	-	-	-	-
2031	0,000	-	-	-	-	-
2032	0,000	-	-	-	-	-
2033	0,000	-	-	-	-	-
2034	0,000	-	-	-	-	-
2035	0,000	-	-	-	-	-
2036	0,000	-	-	-	-	-
2037	0,000	-	-	-	-	-
2038	0,000	-	-	-	-	-
2039	0,000	-	-	-	-	-
2040	0,000	-	-	-	-	-

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

Котельная не эксплуатируется с 2025 года.

Таблица 27.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	3,000	2,991	0,009	0,115	0,520	2,347
2025	3,000	2,991	0,009	0,115	0,520	2,347
2026	3,000	2,991	0,009	0,115	0,520	2,347
2027	3,000	2,991	0,009	0,115	0,520	2,347
2028	3,000	2,991	0,009	0,115	0,520	2,347
2029	3,000	2,991	0,009	0,115	0,520	2,347
2030	3,000	2,991	0,009	0,115	0,520	2,347
2031	3,000	2,991	0,009	0,115	0,520	2,347
2032	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379
2033	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379
2034	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379
2035	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379
2036	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379
2037	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379
2038	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379
2039	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379
2040	1,032	1,023	0,009	0,115	0,520	0,379

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной «Преображенская СШ» с. Преображенка.

Таблица 28.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,600	1,592	0,008	0,092	0,528	0,964
2025	1,600	1,592	0,008	0,092	0,528	0,964
2026	1,600	1,592	0,008	0,092	0,528	0,964
2027	1,600	1,592	0,008	0,092	0,528	0,964
2028	1,800	1,792	0,008	0,092	0,528	1,164
2029	1,800	1,792	0,008	0,092	0,528	1,164
2030	1,800	1,792	0,008	0,092	0,528	1,164
2031	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2032	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2033	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2034	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2035	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2036	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2037	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2038	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2039	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396
2040	1,032	1,024	0,008	0,092	0,528	0,396

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Ступишино.

Таблица 29.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	3,000	2,984	0,016	0,092	0,490	2,385
2025	3,000	2,984	0,016	0,092	0,490	2,385
2026	3,000	2,984	0,016	0,092	0,490	2,385
2027	3,000	2,984	0,016	0,092	0,490	2,385
2028	3,000	2,984	0,016	0,092	0,490	2,385
2029	3,000	2,984	0,016	0,092	0,490	2,385
2030	3,000	2,984	0,016	0,092	0,490	2,385
2031	3,000	2,984	0,016	0,092	0,490	2,385
2032	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159
2033	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159
2034	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159
2035	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159
2036	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159
2037	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159
2038	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159
2039	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159
2040	0,774	0,758	0,016	0,092	0,490	0,159

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Новопокровка.

Таблица 30.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,800	1,789	0,011	0,029	0,189	1,559
2025	0,989	0,978	0,011	0,029	0,189	0,748
2026	0,989	0,978	0,011	0,029	0,189	0,748
2027	0,989	0,978	0,011	0,029	0,189	0,748
2028	1,189	1,178	0,011	0,029	0,189	0,948
2029	1,189	1,178	0,011	0,029	0,189	0,948
2030	1,189	1,178	0,011	0,029	0,189	0,948
2031	1,189	1,178	0,011	0,029	0,189	0,948
2032	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103
2033	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103
2034	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103
2035	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103
2036	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103
2037	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103
2038	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103
2039	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103
2040	0,344	0,333	0,011	0,029	0,189	0,103

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной «Валерьяновская СШ» п. Валерьяновка.

Таблица 31.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26 а по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,520	1,512	0,008	0,018	0,241	1,245
2025	1,520	1,512	0,008	0,018	0,241	1,245
2026	1,520	1,512	0,008	0,018	0,241	1,245
2027	1,800	1,792	0,008	0,018	0,241	1,525
2028	1,800	1,792	0,008	0,018	0,241	1,525
2029	1,800	1,792	0,008	0,018	0,241	1,525
2030	1,800	1,792	0,008	0,018	0,241	1,525
2031	1,800	1,792	0,008	0,018	0,241	1,525
2032	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069
2033	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069
2034	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069
2035	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069
2036	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069
2037	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069
2038	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069
2039	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069
2040	0,344	0,336	0,008	0,018	0,241	0,069

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной «Старо-Урюпская СШ» д.Старый Урюп.

Таблица 32.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,600	1,588	0,012	0,009	0,384	1,184
2025	1,600	1,588	0,012	0,009	0,384	1,184
2026	1,600	1,588	0,012	0,009	0,384	1,184
2027	1,600	1,588	0,012	0,009	0,384	1,184
2028	1,600	1,588	0,012	0,009	0,384	1,184
2029	1,600	1,588	0,012	0,009	0,384	1,184
2030	1,600	1,588	0,012	0,009	0,384	1,184
2031	1,600	1,588	0,012	0,009	0,384	1,184
2032	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100
2033	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100
2034	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100
2035	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100
2036	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100
2037	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100
2038	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100
2039	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100
2040	0,516	0,504	0,012	0,009	0,384	0,100

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной «Тисульская СШ» с.Тисуль.

Таблица 33.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	1,320	1,310	0,010	0,010	0,284	1,006
2025	1,320	1,310	0,010	0,010	0,284	1,006
2026	1,600	1,590	0,010	0,010	0,284	1,286
2027	1,600	1,590	0,010	0,010	0,284	1,286
2028	1,600	1,590	0,010	0,010	0,284	1,286
2029	1,600	1,590	0,010	0,010	0,284	1,286
2030	1,600	1,590	0,010	0,010	0,284	1,286
2031	1,600	1,590	0,010	0,010	0,284	1,286
2032	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030
2033	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030
2034	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030
2035	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030
2036	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030
2037	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030
2038	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030
2039	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030
2040	0,344	0,334	0,010	0,010	0,284	0,030

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной «Новоподзорновская СШ» с. Новоподзорново.

Таблица 34.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	3,800	3,777	0,023	0,194	1,137	2,423
2025	3,800	3,777	0,023	0,194	1,137	2,423
2026	3,800	3,777	0,023	0,194	1,137	2,423
2027	3,800	3,777	0,023	0,194	1,137	2,423
2028	3,800	3,777	0,023	0,194	1,137	2,423
2029	3,800	3,777	0,023	0,194	1,137	2,423
2030	3,800	3,777	0,023	0,194	1,137	2,423
2031	3,800	3,777	0,023	0,194	1,137	2,423
2032	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171
2033	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171
2034	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171
2035	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171
2036	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171
2037	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171
2038	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171
2039	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171
2040	1,548	1,525	0,023	0,194	1,137	0,171

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в с. Кубитет.

Таблица 35.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2025	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2026	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2027	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2028	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2029	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2030	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2031	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2032	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2033	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2034	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2035	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2036	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2037	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2038	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2039	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015
2040	0,050	0,050	0,000	0,000	0,035	0,015

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

Таблица 36.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	4,400	4,375	0,025	0,154	0,700	3,496
2025	4,400	4,375	0,025	0,154	0,700	3,496
2026	4,400	4,375	0,025	0,154	0,700	3,496
2027	4,400	4,375	0,025	0,154	0,700	3,496
2028	4,400	4,375	0,025	0,154	0,700	3,496
2029	4,400	4,375	0,025	0,154	0,700	3,496
2030	4,400	4,375	0,025	0,154	0,700	3,496
2031	4,400	4,375	0,025	0,154	0,700	3,496
2032	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644
2033	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644
2034	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644
2035	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644
2036	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644
2037	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644
2038	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644
2039	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644
2040	1,548	1,523	0,025	0,154	0,700	0,644

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п. Нововосточный.

Таблица 37.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2025	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2026	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2027	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2028	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2029	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2030	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2031	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2032	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2033	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2034	4,400	4,386	0,014	0,143	0,900	3,329
2035	0,000	-	-	-	-	-
2036	0,000	-	-	-	-	-
2037	0,000	-	-	-	-	-
2038	0,000	-	-	-	-	-
2039	0,000	-	-	-	-	-
2040	0,000	-	-	-	-	-

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

в 2030 году планируется ввод новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч).

Таблица 38.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2025	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2026	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2027	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2028	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2029	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2030	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2031	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2032	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2033	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2034	15,600	15,539	0,061	0,886	3,900	10,691
2035	0,000	-	-	-	-	-
2036	0,000	-	-	-	-	-
2037	0,000	-	-	-	-	-
2038	0,000	-	-	-	-	-
2039	0,000	-	-	-	-	-
2040	0,000	-	-	-	-	-

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

в 2030 году планируется ввод новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч).

Таблица 39.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12 по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	4,400	4,378	0,022	0,147	0,700	3,510
2025	4,400	4,378	0,022	0,147	0,700	3,510
2026	4,400	4,378	0,022	0,147	0,700	3,510
2027	4,400	4,378	0,022	0,147	0,700	3,510
2028	4,400	4,378	0,022	0,147	0,700	3,510
2029	4,400	4,378	0,022	0,147	0,700	3,510
2030	4,400	4,378	0,022	0,147	0,700	3,510
2031	4,400	4,378	0,022	0,147	0,700	3,510
2032	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510
2033	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510
2034	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510
2035	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510
2036	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510
2037	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510
2038	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510
2039	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510
2040	1,548	1,526	0,022	0,147	0,700	3,510

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

В 2027 году планируется ввод новой котельной согласно плану мероприятий предусмотрена реализация:

Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Листвянка.

Таблица 40.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной «Тяжинское ДРСУ» по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2025	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2026	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2027	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2028	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2029	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2030	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2031	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2032	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2033	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2034	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2035	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2036	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2037	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2038	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2039	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777
2040	2,150	2,143	0,007	0,069	0,290	1,777

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

Таблица 41.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки новой котельной (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч по состоянию на 2024-2040 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
2024	-	-	-	-	-	-
2025	-	-	-	-	-	-
2026	-	-	-	-	-	-
2027	-	-	-	-	-	-
2028	-	-	-	-	-	-
2029	-	-	-	-	-	-
2030	-	-	-	-	-	-
2031	-	-	-	-	-	-
2032	-	-	-	-	-	-
2033	-	-	-	-	-	-
2034	20,000	19,844	0,156	1,366	8,460	9,862
2035	20,000	19,844	0,156	1,366	8,460	9,862
2036	20,000	19,844	0,156	1,366	8,460	9,862
2037	20,000	19,844	0,156	1,366	8,460	9,862
2038	20,000	19,844	0,156	1,366	8,460	9,862
2039	20,000	19,844	0,156	1,366	8,460	9,862
2040	20,000	19,844	0,156	1,366	8,460	9,862

Дефицит тепловой мощности на протяжении 2024-2040 гг. не наблюдается.

в 2034 - 2035 году планируется ввод новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч)

2.6. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии рассчитаны как отношение расхода тепловой энергии на отопление помещения каждой котельной к суммарному расходу собственных нужд согласно данным расчета удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию на 2024 год. Для котельных МКП «Комфорт» затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии составляют следующие значения:

1. котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А - 18%;
2. котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 - 13%;
3. котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б - 21%;
4. котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б - 12%;
5. котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б - 10%;
6. котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12 - 12%;

7. котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 - 20%;
8. котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 - 11%;
9. котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А - 8%;
10. котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А - 7%;
11. котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70 - 11%;
12. котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1 - 42%;
13. котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29 - 17%;
14. Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17 - 50%;
15. котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б - 31%;
16. котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 - 15%;
17. котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 - 10%;
18. котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 - 12%;
19. котельная ДК, пгт. Итатский, ул. Советская, 200 - 19%;
20. котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27 - 16%;
21. котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 - 5%;
22. котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр - 24%;
23. котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а - 11%;
24. котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А - 14%;
25. котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2 - 7%;
26. котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32 - 44%;
27. котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26 - 12%;
28. котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5 - 12%;
29. котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А - 28%;
30. котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б - 14%;
31. Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч - 29%;
32. Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 – 0%;
33. Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 - 70%;
34. Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б - 36%;
35. Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33 - 51%;
36. Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12 - 66%;
37. Котельная «Тяжинское ДРСУ» - 44%.

Полученные существующие и перспективные затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии сведены в таблицу 42.

Таблица 42.

Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии

Номер, наименование котельной	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии, Гкал/ч				
	2024 год	2025 год	2029 год	2035 год	2040 год
МКП «Комфорт»					
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	0,0035	0,0035	0,0035	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	0,0030	0,0030	0,0030	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	0,0012	0,0012	0,0012	-	-
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	0,0016	0,0016	0,0016	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028

Номер, наименование котельной	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии, Гкал/ч				
	2024 год	2025 год	2029 год	2035 год	2040 год
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	0,0018	0,0018	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	0,0027	-	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч				0,0317	0,0317
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ООО «Энергоснаб»					
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	0,0455	0,0455	0,0455	0,0455	0,0455
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	0,0175	0,0175	0,0175	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	0,0050	0,0050	0,0050	-	-
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	0,0313	0,0313	0,0313	0,0313	0,0313
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»					
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050

2.7. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

В таблице 43 приведены значения существующей и перспективной тепловой мощности котельных нетто, то есть располагаемой мощности котельной без учета затрат тепловой энергии на собственные нужды.

Таблица 43.

Тепловая мощность котельных нетто

Номер, наименование котельной	Тепловая мощность котельных нетто, Гкал/ч				
	2024 год	2025 год	2029 год	2035 год	2040 год
МКП «Комфорт»					
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	1,572	1,572	1,586	1,346	1,346
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	1,989	1,989	1,989	0,669	0,669

Номер, наименование котельной	Тепловая мощность котельных нетто, Гкал/ч				
	2024 год	2025 год	2029 год	2035 год	2040 год
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	3,233	3,523	3,773	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	4,475	5,015	5,015	2,725	2,725
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	1,971	1,971	1,971	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	1,591	1,591	1,591	0,765	0,765
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	1,592	1,592	1,592	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	1,990	3,740	2,050	2,050	2,050
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	1,992	1,712	1,024	1,024	1,024
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	3,376	3,576	3,976	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	3,974	3,974	3,974	2,724	2,724
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,093	0,093	0,093	0,067	0,067
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,597	0,217	0,217	0,217	0,217
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	0,086	0,086	0,068	0,068	0,068
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,187	0,187	0,101	0,101	0,101
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	1,988	1,988	1,988	0,504	0,504
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	2,992	2,992	2,992	1,024	1,024
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	3,225	3,225	3,225	1,351	1,351
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,485	0,485	0,485	0,254	0,254
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	2,989	2,989	2,989	1,021	1,021
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	1,655	1,655	1,655	0,253	0,253
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	1,094	1,094	1,094	0,252	0,252
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	1,234	-	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	2,991	2,991	2,991	1,023	1,023
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	1,592	1,592	1,792	1,024	1,024
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	2,984	2,984	2,984	0,758	0,758
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	1,789	0,978	1,178	0,333	0,333
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	1,512	1,512	1,792	0,336	0,336
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	1,588	1,588	1,588	0,504	0,504
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	1,310	1,310	1,590	0,334	0,334
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	3,777	3,777	3,777	1,525	1,525
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	19,844	19,844
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
ООО «Энергоснаб»					
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	4,375	4,375	4,375	1,523	1,523
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	4,386	4,386	4,375	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	15,539	15,539	4,375	-	-
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	4,378	4,378	4,378	1,526	1,526
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»					
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143

2.8. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям

Существующие и перспективные значения потерь тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь рассчитаны согласно данным расчета нормативных тепловых потерь в сетях каждой системы теплоснабжения по результатам

обследования тепловых сетей и корректировки схем тепловых сетей. В ходе проведения расчетов, доля потерь тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов составили для котельных:

МКП «Комфорт»

котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А 95%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 5%;

котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 97%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 3%;

котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б 97%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 3%;

котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б 98%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 2%;

котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б 96%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 4%;

котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12 99%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 1%;

котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 98%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 2%;

котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 96%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 4%;

котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А 99%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 1%;

котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А 98%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 2%;

котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70 - потери отсутствуют. Котельная в здании потребителя;

котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1 - потери отсутствуют. Котельная в здании потребителя;

котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29 - потери отсутствуют. Котельная в здании потребителя;

Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая, 17 - потери отсутствуют. Котельная в здании потребителя;

котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б - потери отсутствуют. Котельная в здании потребителя;

котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 99%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 1%;

котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 97%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 3%;

котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 91%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 9%;

котельная ДК, пгт. Итатский, ул. Советская, 200 - потери отсутствуют. Котельная в здании потребителя;

котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27 98%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 2%;

котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 98%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 2%;

котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр 98%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 2%;

котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а 99%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 1%;

котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А 99%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 1%;

котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2 99%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 1%;

котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32 99%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 1%;

котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26 98%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 2%;

котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5 96%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 4%;

котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А 98%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 2%;

котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б 97%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 3%;

Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 0%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 0%;

ООО «Энергоснаб»

котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 97%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 3%;

котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б 97%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 3%;

котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33 96%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 4%;

котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12 97%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 3%;

ЗАО «Тяжинское ДРСУ»

Котельная «Тяжинское ДРСУ» 98%, доля тепловой энергии с потерями теплоносителя на компенсацию этих потерь 2%.

Полученные существующие и перспективные значения потерь тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь сведены в таблицу 44.

Таблица 44.

Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям

Номер, наименование котельной	Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал/ч														
	2024 год			2025 год			2029 год			2035 год			2040 год		
	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего
МКП «Комфорт»															
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	0,0219	0,0011	0,0229	0,0219	0,0011	0,0229	0,0219	0,0011	0,0229	0,0219	0,0011	0,0229	0,0219	0,0011	0,0229
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	0,0704	0,0021	0,0725	0,0704	0,0021	0,0725	0,0704	0,0021	0,0725	0,0704	0,0021	0,0725	0,0704	0,0021	0,0725
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	0,0411	0,0013	0,0424	0,0411	0,0013	0,0424	0,0411	0,0013	0,0424	-	-	-	-	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	0,2577	0,0041	0,2618	0,2577	0,0041	0,2618	0,2577	0,0041	0,2618	0,2577	0,0041	0,2618	0,2577	0,0041	0,2618
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	0,0318	0,0012	0,0330	0,0318	0,0012	0,0330	0,0318	0,0012	0,0330	-	-	-	-	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	0,0124	0,0002	0,0125	0,0124	0,0002	0,0125	0,0124	0,0002	0,0125	0,0124	0,0002	0,0125	0,0124	0,0002	0,0125
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	0,0131	0,0002	0,0134	0,0131	0,0002	0,0134	0,0131	0,0002	0,0134	-	-	-	-	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	0,0193	0,0007	0,0200	0,0193	0,0007	0,0200	0,0193	0,0007	0,0200	0,0193	0,0007	0,0200	0,0193	0,0007	0,0200
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	0,0127	0,0002	0,0129	0,0127	0,0002	0,0129	0,0127	0,0002	0,0129	0,0127	0,0002	0,0129	0,0127	0,0002	0,0129
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	0,2368	0,0046	0,2414	0,2368	0,0046	0,2414	0,2368	0,0046	0,2414	-	-	-	-	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Номер, наименование котельной	Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал/ч														
	2024 год			2025 год			2029 год			2035 год			2040 год		
	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	0,0776	0,0010	0,0787	0,0776	0,0010	0,0787	0,0776	0,0010	0,0787	0,0776	0,0010	0,0787	0,0776	0,0010	0,0787
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	0,0636	0,0018	0,0654	0,0636	0,0018	0,0654	0,0636	0,0018	0,0654	0,0636	0,0018	0,0654	0,0636	0,0018	0,0654
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	0,1488	0,0151	0,1639	0,1488	0,0151	0,1639	0,1488	0,0151	0,1639	0,1488	0,0151	0,1639	0,1488	0,0151	0,1639
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	0,0551	0,0009	0,0560	0,0551	0,0009	0,0560	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	0,0259	0,0005	0,0263	0,0259	0,0005	0,0263	0,0259	0,0005	0,0263	0,0259	0,0005	0,0263	0,0259	0,0005	0,0263
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	0,0220	0,0004	0,0225	0,0220	0,0004	0,0225	0,0220	0,0004	0,0225	0,0220	0,0004	0,0225	0,0220	0,0004	0,0225
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	0,0337	0,0011	0,0348	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	0,1137	0,0014	0,1152	0,1137	0,0014	0,1152	0,1137	0,0014	0,1152	0,1137	0,0014	0,1152	0,1137	0,0014	0,1152
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	0,0911	0,0012	0,0923	0,0911	0,0012	0,0923	0,0911	0,0012	0,0923	0,0911	0,0012	0,0923	0,0911	0,0012	0,0923
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	0,0911	0,0012	0,0923	0,0911	0,0012	0,0923	0,0911	0,0012	0,0923	0,0911	0,0012	0,0923	0,0911	0,0012	0,0923
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	0,0289	0,0002	0,0292	0,0289	0,0002	0,0292	0,0289	0,0002	0,0292	0,0289	0,0002	0,0292	0,0289	0,0002	0,0292
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	0,0177	0,0003	0,0179	0,0177	0,0003	0,0179	0,0177	0,0003	0,0179	0,0177	0,0003	0,0179	0,0177	0,0003	0,0179
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	0,0088	0,0003	0,0091	0,0088	0,0003	0,0091	0,0088	0,0003	0,0091	0,0088	0,0003	0,0091	0,0088	0,0003	0,0091
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	0,0095	0,0002	0,0098	0,0095	0,0002	0,0098	0,0095	0,0002	0,0098	0,0095	0,0002	0,0098	0,0095	0,0002	0,0098
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	0,1891	0,0052	0,1944	0,1891	0,0052	0,1944	0,1891	0,0052	0,1944	0,1891	0,0052	0,1944	0,1891	0,0052	0,1944
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,3136	0,0456	1,3592	1,3136	0,0456	1,3592
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Номер, наименование котельной	Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал/ч														
	2024 год			2025 год			2029 год			2035 год			2040 год		
	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего	через изоля-цию	с затратами теплоно-сителя	всего
ООО «Энергоснаб»										**МКП «Комфорт»**					
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	0,1498	0,0040	0,1538	0,1498	0,0040	0,1538	0,1498	0,0040	0,1538	0,1498	0,0040	0,1538	0,1498	0,0040	0,1538
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	0,1392	0,0042	0,1433	0,1392	0,0042	0,1433	0,1392	0,0042	0,1433	-	-	-	-	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	0,8516	0,0341	0,8857	0,8516	0,0341	0,8857	0,8516	0,0341	0,8857	-	-	-	-	-	-
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	0,1421	0,0044	0,1465	0,1421	0,0044	0,1465	0,1421	0,0044	0,1465	0,1421	0,0044	0,1465	0,1421	0,0044	0,1465
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»															
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	0,0678	0,0011	0,0689	0,0678	0,0011	0,0689	0,0678	0,0011	0,0689	0,0678	0,0011	0,0689	0,0678	0,0011	0,0689
Итого	**3,0444**	**0,0944**	**3,1388**	3,0444	0,0944	3,1388	**2,9556**	**0,0923**	**3,0480**	**2,9556**	**0,0923**	**3,0480**	**2,9556**	**0,0923**	**3,0480**

2.9. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей не предусмотрены.

2.10. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва, резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

Значения резерва тепловой мощности источников теплоснабжения представлено в таблицах 4-41.

Резервы тепловой мощности сохраняется при развитии системы теплоснабжения на всех этапах реализации схемы теплоснабжения Тяжинского муниципального округа.

Аварийный резерв тепловой мощности источников тепловой энергии достаточен для поддержания котельных в работоспособном состоянии. Договоры с потребителями на поддержание резервной тепловой мощности отсутствуют.

2.11. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф

Потребители с заключенными договорами на поддержание резервной тепловой мощности, с долгосрочными договорами теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, с долгосрочными договорами, в отношении которых установлен долгосрочный тариф отсутствуют.

2.12. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения

Зона действия существующих источников тепловой энергии расположены в границах одного округа.

2.13. Радиусы эффективного теплоснабжения

Максимальное расстояние в системе теплоснабжения от ближайшего источника тепловой энергии до теплопотребляющей установки, при превышении которого подключение потребителя к данной системе теплоснабжения экономически нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения, носит название радиуса эффективного

теплоснабжения. Расширение зоны теплоснабжения с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии. С другой стороны подключение дополнительной тепловой нагрузки приводит к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. При этом понятием радиуса эффективного теплоснабжения является то расстояние, при котором вероятный рост доходов от дополнительной реализации тепловой энергии компенсирует возрастание расходов при подключении удаленного потребителя.

Эффективный радиус теплоснабжения рассчитан для действующего источника тепловой энергии путем применения фактических удельных затрат на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии.

В основу расчетов радиуса эффективного теплоснабжения от теплового источника положены полуэмпирические соотношения, которые впервые были приведены в «Нормы по проектированию тепловых сетей» (Энергоиздат, М., 1938 г.). Для приведения указанных зависимостей к современным условиям функционирования системы теплоснабжения использован эмпирический коэффициент, предложенный В.Н. Папушкиным (ВТИ, Москва), К = 563.

Эффективный радиус теплоснабжения определялся из условия минимизации удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источников:

$$S = A + Z \rightarrow \min,\ руб./Гкал/ч$$

где A - удельная стоимость сооружения тепловой сети, руб./Гкал/ч;

Z - удельная стоимость сооружения котельной, руб./Гкал/ч.

Для связи себестоимости производства и транспорта теплоты с минимальным радиусом теплоснабжения использовались следующие аналитические выражения:

$$\mathrm{A} = \frac{1050 \cdot \mathrm{R}^{0,48} \cdot B^{0,26} \cdot S}{П^{0,62} \cdot H^{0,19} \cdot \Delta\tau^{0,38}},\ руб./Гкал/ч$$

$$\mathrm{Z} = \mathrm{b} + \frac{30 \cdot 10^{6} \cdot \varphi}{R^{2} \cdot П},\ руб./Гкал/ч$$

R - максимальный радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км;

H - потери напора на гидравлическое сопротивление при транспорте теплоносителя по тепловой магистрали, м.вод.ст.;

b - эмпирический коэффициент удельных затрат в единицу тепловой мощности котельной, руб./Гкал/ч;

S - удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м²;

B - среднее количество абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения, шт./км²;

П - тепловая плотность района, Гкал/ч*км²;

$\Delta\tau$ - расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, ºС;

φ - поправочный коэффициент, принимаемый равным 1,0 для котельных.

С учетом уточненных эмпирических коэффициентов связь между удельными затратами на производство и транспорт тепловой энергии с максимальным радиусом теплоснабжения определялась по следующей полуэмпирической зависимости, выраженной формулой:

$$S = b + \frac{30 \cdot 10^8 \cdot \varphi}{R^2 \cdot П} + \frac{95 \cdot \mathrm{R}^{0,86} \cdot B^{0,26} \cdot S}{П^{0,62} \cdot \mathrm{H}^{0,19} \cdot \Delta\tau^{0,38}}.$$

Для выполнения условия по минимизации удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источника, полученная зависимость была продифференцирована по параметру R и ее производная приравнена к нулю:

$$R_э = 563 \cdot \left(\frac{\varphi}{\mathrm{S}}\right)^{0,35} \cdot \frac{H^{0,07}}{\mathrm{B}^{0,09}} \cdot \left(\frac{\Delta\tau}{П}\right)^{0,13}.$$

По полученной формуле определен эффективный радиус теплоснабжения для Тяжинского муниципального округа. Результаты расчетов приведены в таблице 45.

Полученные значения радиусов носят ориентировочный характер и не отражают реальную картину экономической эффективности, так как критерием выбора решения о трансформации зоны является не просто увеличение совокупных затрат, а анализ возникающих в связи с этим действием эффектов и необходимых для осуществления этого действия затрат.

Таблица 45.

Расчет эффективного радиуса теплоснабжения котельных Тяжинского муниципального округа на 2024 г.

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	23,6	18,36	13,6
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	50,00	1235,69	316,25
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	5,61	29,37	5,63
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,040000	0,015376	0,139129
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	2	19	44
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,2245	0,4516	0,7835
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	200	124	373
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	3,46	2,051	2,815

Продолжение таблицы 45

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	14,5	18,36	19,335
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	62,82	360,60	17,30
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	1,60	8,03	5,67
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,748225	0,061009	0,115600
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	47	22	2
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	1,1989	0,4901	0,6553
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	865	247	340
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	3,850	2,712	3,744

Продолжение таблицы 45

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	13,56	16,256	6,23
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	165,29	272,11	7346,19
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	29,85	55,43	353,45
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,012100	0,011025	0,001089
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	2	3	8
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,3612	0,6111	0,3849
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	110	105	33
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	2,402	2,146	1,172

Продолжение таблицы 45

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	7,236	5,36	4,36
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	3086,42	-	-
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	294,61	-	-
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,008100	0,000000	0,000000
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	25	19	1
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	2,3864	1,4360	0,0380
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	90	0	0
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	1,312	-	-

Продолжение таблицы 45

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	3,36	2,36	3,27
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	-	-	60000,00
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	-	-	744,33
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,000000	0,000000	0,000100
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	1	1	6
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,0600	0,0499	0,0744
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	0	0	10
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	-	-	0,842

Продолжение таблицы 45

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	2,90	2,85	2,81
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	68,18	63,59	50,61
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	1,10	1,51	1,32
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,308025	0,393129	0,731025
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	21	25	37
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,3403	0,5924	0,9638
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	555	627	855
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	3,584	3,460	3,590

Продолжение таблицы 45

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная ДК, пгт. Итатский, ул. Советская, 200	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	8,36	1,698	2,36
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	27777,78	100,00	138,27
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	1517,63	7,06	3,38
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,000036	0,090000	0,050625
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	1	9	7
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,0546	0,6354	0,1713
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	6	300	225
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	0,878	2,621	2,866

Продолжение таблицы 45

Параметр	Обозначение	Ед. изм.	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	2,369	0,3	2,369
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	125,00	12,19	167,85
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	2,88	0,96	7,94
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,040000	0,164025	0,065536
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	5	2	11
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,1154	0,1582	0,5201
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	200	405	256
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	2,954	3,634	2,522

Продолжение таблицы 45

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	1,36	1,56	1,76
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	52,30	18,15	81,30
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	2,30	0,56	3,08
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,229441	0,881721	0,061504
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	12	16	5
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,5275	0,4904	0,1893
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	479	939	248
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	3,165	4,227	2,982

Продолжение таблицы 45

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	1,96	2,16	2,36
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	87,40	97,96	100,00
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	3,01	12,55	28,36
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,080089	0,030625	0,010000
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	7	3	1
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,2408	0,3843	0,2836
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	283	175	100
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	80	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	65	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	15	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	2,994	2,478	2,238

Продолжение таблицы 45

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	2,56	2,56	2,56
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	12,46	119,03	522,96
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	1,57	7,57	11,48
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,722500	0,092416	0,078400
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	9	11	41
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	1,1366	0,7000	0,9000
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	850	304	280
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80	95	95
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65	70	70
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15	25	25
Эффективный радиус	РАДИУС	км	3,954	2,812	2,331

Продолжение таблицы 45

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	Котельная «Тяжинское ДРСУ»
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1	1	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000	2072000	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	2,56	2,56	2,56
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	581,91	12,46	648,15
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	18,76	0,97	8,95
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,207936	0,722500	0,032400
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	121	9	21
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	3,9000	0,7000	0,2900
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	456	850	180
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	95	95	95
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	70	70	70
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	25	25	25
Эффективный радиус	РАДИУС	км	2,166	4,501	2,362

Продолжение таблицы 45

Параметр	Обозна-чение	Ед. изм.	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190
Поправочный коэффициент «фи»	фи	-	1
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	s	руб./м²	2072000
Потери давления в тепловой сети	H	м.вод.ст.	1,23
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	B	шт./км²	120000,00
Теплоплотность района	П	Гкал/ч/км²	1411,74
Площадь зоны действия источника	площадь	км²	0,000025
Количество абонентов в зоне действия источника	абонент	шт.	3
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	нагрузка	Гкал/ч	0,0353
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	расст удал	м	5
Расчетная температура в подающем трубопроводе	t1	ºС	80
Расчетная температура в обратном трубопроводе	t2	ºС	65
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	дельта t	ºС	15
Эффективный радиус	РАДИУС	км	0,680

3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1. Порядок расчета перспективных балансов производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

3.1.1. Общие положения

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, содержат обоснование балансов производительности водоподготовительных установок в целях подготовки теплоносителя для тепловых сетей и перспективного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, а также обоснование перспективных потерь теплоносителя при его передаче по тепловым сетям.

Расчет нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго РФ от 30.06.2003 г. № 278 и «Порядка по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом Минэнерго от 30.12.2008 г. № 325.

Расчет выполнен с разбивкой по пятилетним периодам, начиная с текущего момента, с учетом перспективных планов строительства (реконструкции) тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения потребителей.

В связи с отсутствием приборов учета на источниках тепловой энергии и у потребителей произвести сравнительный анализ нормативных и фактических потерь теплоносителя не возможно.

3.1.2. Определение расчетного часового расхода воды для расчета производительности водоподготовки

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения принимался в соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»:

- в закрытых системах теплоснабжения - 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;

- в открытых системах теплоснабжения - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 плюс 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;

- для отдельных тепловых сетях горячего водоснабжения при наличии баков-аккумуляторов - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2; при отсутствии баков - по максимальному расходу воды на горячее водоснабжение плюс (в обоих случаях) 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах сетей и присоединенных к ним системах горячего водоснабжения зданий.

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения предусмотрена дополнительно аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, расход которой принят равным 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения.

Объем воды в системах теплоснабжения при отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать равным 65 $м^3$ на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения, 70 $м^3$ на 1 МВт - при открытой системе и 30 $м^3$ на 1 МВт средней нагрузки - при отдельных сетях горячего водоснабжения.

Внутренние объемы системы теплоснабжения определены расчетным путем по удельному объему воды в радиаторах чугунных высотой 500 мм при расчетном температурном графике отопления и по присоединенной расчетной отопительно-вентиляционной нагрузке по «Методическим указаниям по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды» (СО 153-34.20.523 (4) – 2003г. Москва 2003 г.).

3.1.3. Определение нормативов технологических потерь и затрат теплоносителя

К нормируемым технологическим затратам теплоносителя (теплоноситель – вода) относятся:

-затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов и при подключении новых участков тепловых сетей;

-технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования теплового и гидравлического режима, а также защиты оборудования;

-технически обоснованные затраты теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания тепловых сетей и другие регламентные работы.

К нормируемым технологическим потерям теплоносителя относятся технически неизбежные в процессе передачи и распределения тепловой энергии потери теплоносителя с его утечкой через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей в пределах, установленных правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

Нормативные значения потерь теплоносителя за год с его нормируемой утечкой, $м^3$, определялись по формуле:

$$G_{ут.н} = aV_{год}n_{год}10^{-2} = m_{ут.год.н}n_{год},$$

где а – норма среднегодовой утечки теплоносителя, $м^3/чм^3$, установленная правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, в пределах 0,25% среднегодовой емкости трубопроводов тепловых сетей в час;

$V_{год}$ – среднегодовая емкость трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых теплосетевой организацией, $м^3$;

$n_{год}$ – продолжительность функционирования тепловых сетей в году, ч;

$m_{ут.год.н}$ – среднегодовая норма потерь теплоносителя, обусловленных утечкой, $м^3/ч$.

Значение среднегодовой емкости трубопроводов тепловых сетей, $м^3$, определялась из выражения:

$$V_{год} = (V_{от}n_{от} + V_{л}n_{л}) / (n_{от} + n_{л}) = (V_{от}n_{от} + V_{л}n_{л}) / n_{год},$$

где $V_{от}$ и $V_{л}$ – емкость трубопроводов тепловых сетей в отопительном и неотопительном периодах, $м^3$;

$n_{от}$ и $n_{л}$ – продолжительность функционирования тепловых сетей в отопительном и неотопительном периодах, ч.

При расчете значения среднегодовой емкости учитывалась емкость трубопроводов, вновь вводимых в эксплуатацию, и продолжительность использования данных трубопроводов в течение календарного года; емкость трубопроводов, образуемую в результате реконструкции тепловой сети (изменения диаметров труб на участках, длины трубопроводов, конфигурации трассы тепловой сети) и период времени, в течение которого введенные в эксплуатацию участки реконструированных трубопроводов задействованы в календарном году; емкость трубопроводов, временно выводимых из использования для ремонта, и продолжительность ремонтных работ.

При определении значения среднегодовой емкости тепловой сети в значении емкости трубопроводов в неотопительном периоде учитывалось требование правил технической эксплуатации о заполнении трубопроводов деаэрированной водой с поддержанием избыточного давления не менее 0,5 кгс/см^2 в верхних точках трубопроводов.

Прогнозируемая продолжительность отопительного периода принималась в соответствии со строительными нормами и правилами строительной климатологии.

Потери теплоносителя при авариях и других нарушениях нормального эксплуатационного режима, а также сверхнормативные потери в нормируемую утечку не включались.

Затраты теплоносителя, обусловленные вводом в эксплуатацию трубопроводов тепловых сетей, как новых, так и после плановых ремонтов или реконструкции, принимались в размере 1,5-кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей.

Затраты теплоносителя, обусловленные его сливом средствами автоматического регулирования и защиты, предусматривающими такой слив, определяемые конструкцией указанных приборов и технологией обеспечения нормального функционирования тепловых сетей и оборудования, в расчете нормативных значений потерь теплоносителя не учитывались из-за отсутствия в тепловых сетях поселения действующих приборов автоматики или защиты такого типа.

Затраты теплоносителя при проведении плановых эксплуатационных испытаний тепловых сетей и других регламентных работ включают потери теплоносителя при выполнении подготовительных работ, отключении участков трубопроводов, их опорожнении и последующем заполнении.

Нормирование затрат теплоносителя на указанные цели производилось с учетом регламентируемой нормативными документами периодичности проведения эксплуатационных испытаний и других регламентных работ и утвержденных эксплуатационных норм затрат для каждого вида испытательных и регламентных работ в тепловых сетях для данных участков трубопроводов, и принималось в размере 1,5-кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей.

При изменении емкости (внутреннего объема) трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых теплосетевой организацией, на 5%, ожидаемые значения показателя «потери сетевой воды» допускается определять по формуле:

$$G_{псв}^{план} = G_{псв}^{норм} \frac{\sum V_{ср.г}^{план}}{\sum V_{ср.г}^{норм}},$$

где: $G_{псв}^{план}$ –ожидаемые годовые потери сетевой воды на период регулирования, м³;

$G_{псв}^{норм}$ –годовые потери сетевой воды в тепловых сетях, находящихся в эксплуатационной ответственности теплосетевой организации, в соответствии с энергетическими характеристиками, м³;

$\sum V_{ср.г}^{план}$ – ожидаемый суммарный среднегодовой объём тепловых сетей, м³;

$\sum V_{ср.г}^{норм}$ – суммарный среднегодовой объём тепловых сетей, находящихся в эксплуатационной ответственности теплосетевой организации, принятый при разработке энергетических характеристик, м³.

3.1.4. Определение расхода воды на собственные нужды водоподготовительных установок.

Расход воды на собственные нужды водоподготовительных установок зависит от ряда факторов, основными из которых являются:

- принципиальная схема водоподготовки;
- качество исходной воды;
- рабочая обменная емкость применяемых ионитов;
- удельный расход воды на регенерацию и отмывку свежего ионита;
- степень отмывки ионита от продуктов регенерации;
- повторное использование части отмывочных вод (на взрыхление ионитов, на приготовление регенерирующих растворов).

Для определения расчетного расхода воды на собственные нужды водоподготовительных установок использовались усредненные данные, приведенные в таблицах 2-14, 2-15 тома 1 «Водоподготовка и водный режим парогенераторов» «Справочника химика-энергетика» под общей редакцией С.М. Гурвича (Москва Энергия, 1972).

По приведенным ниже формулам определен расход воды на собственные нужды водоподготовительного аппарата в процентах количества полученного в нем фильтрата:

- для натрий-катионитного фильтра первой ступени с загруженным в фильтр сульфоуглем

$$P_{Na1}=P_{и}*100Ж_0/e_{су,}$$

- для натрий-катионитного фильтра первой ступени с загруженным в фильтр катионитом КУ-2

$$P_{Na1}=P_{и}*100Ж_0/e_{КУ\text{-}2,}$$

- для натрий-катионитного фильтра второй ступени с загруженным в фильтр сульфоуглем

$$P_{Na2}=P_{и}(100+P_{Na1})Ж_{Na1}/e_{су,}$$

- для натрий-катионитного фильтра второй ступени с загруженным в фильтр катионитом КУ-2

$$P_{Na1}=P_{и}(100+PNa1)Ж_{Na1}/e_{КУ\text{-}2},$$

где:

$P_{и}$ – удельный расход воды на собственные нужды фильтра м³/ м³:
для фильтра первой ступени, загруженного сульфоуглем в Na-форме – 5,0;
для фильтра второй ступени, загруженного сульфоуглем в Na-форме – 6,0;
для фильтра первой ступени, загруженного сульфоуглем в H-форме – 5,0;
для фильтра второй ступени, загруженного сульфоуглем в H-форме – 10,0;
для фильтра первой ступени, загруженного катионитом КУ-2 в Na-форме – 6,0;
для фильтра второй ступени, загруженного катионитом КУ-2 в Na-форме – 8,0.
для фильтра первой ступени, загруженного катионитом КУ-2 в H-форме – 6,5;
для фильтра второй ступени, загруженного катионитом КУ-2 в H-форме – 12,0.

$e_{су}$ – значение рабочей обменной емкости ионита, г-экв/м³:
для сульфоугля марки СК в Na-форме – 267;

для сульфоугля марки СК в Н-форме – 270;
для сульфоугля марки СМ в Na-форме – 357;
для сульфоугля марки СМ в Н-форме – 270;
для катионита марки КУ-2 в Na-форме – 950;
для катионита марки КУ-2 в Н-форме – 650.

$Ж_0$ – жесткость исходной воды.

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.

Расчет перспективных балансов производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками, в том числе в аварийных режимах на котельных был выполнен с учетом перспективного развития потребителей тепловой энергии.

Перспективный годовой расход объема теплоносителя приведен в таблице 46.

Таблица 46.

Годовой расход теплоносителя в зонах действия котельных Тяжинского муниципального округа

Параметры	Единицы измерения	2024	2026-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
МКП «Комфорт»					
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,161	0,161	0,161	0,161
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,135	0,135	0,135	0,135
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,026	0,026	0,026	0,026
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,347	0,347	0,347	0,347
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,256	0,256	0,256	0,256
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,253	0,253	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,161	0,161	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,622	0,622	0,622	0,622
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,511	0,511	0,511	0,511
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,111	0,111	0,111	0,111

Параметры	Единицы измерения	2024	2026-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,243	0,243	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,152	0,152	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,113	0,113	0,113	0,113
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,021	0,021	0,021	0,021
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,121	0,121	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,030	0,030	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	1,013	1,013	1,013	1,013
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,089	0,089	0,089	0,089
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,833	0,833	0,833	0,833
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	1,849	1,849	1,849	1,849
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,023	0,023	0,023	0,023
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	1,734	1,734	1,734	1,734
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	26,014	26,014	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,564	0,564	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	25,304	25,304	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,146	0,146	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметры	Единицы измерения	2024	2026-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17				**Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17**	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,000	0,078	0,078	0,078
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,000	0,078	0,078	0,078
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,215	0,215	0,215	0,215
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,124	0,124	0,124	0,124
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,307	0,307	0,307	0,307
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,215	0,215	0,215	0,215
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	1,955	1,955	1,955	1,955
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	1,844	1,844	1,844	1,844
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,111	0,111	0,111	0,111

Параметры	Единицы измерения	2024	2026-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,150	0,150	0,150	0,150
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,058	0,058	0,058	0,058
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,145	0,145	0,145	0,145
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,054	0,054	0,054	0,054
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,229	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,137	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	-	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,265	0,265	0,265	0,265
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,174	0,174	0,174	0,174
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,232	0,232	0,232	0,232
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,141	0,141	0,141	0,141
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,232	0,232	0,232	0,232
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,141	0,141	0,141	0,141

Параметры	Единицы измерения	2024	2026-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,106	0,106	0,106	0,106
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,027	0,027	0,027	0,027
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,078	0,078	0,078	0,078
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,125	0,125	0,125	0,125
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,033	0,033	0,033	0,033
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,132	0,132	0,132	0,132
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,041	0,041	0,041	0,041
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,119	0,119	0,119	0,119
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,027	0,027	0,027	0,027
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,091	0,091	0,091	0,091
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	3,809	3,809	3,809	3,809
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,637	0,637	0,637	0,637
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	2,558	2,558	2,558	2,558
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,615	0,615	0,615	0,615
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	-	-	31,024	31,024
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	-	-	5,105	5,105
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	-	-	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	-	-	25,304	25,304
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	-	-	0,615	0,615
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	-	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	-	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	-	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	-	0,000	0,000	0,000

Параметры	Единицы измерения	2024	2026-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	-	0,000	0,000	0,000
ООО «Энергоснаб»				**МКП «Комфорт»**	
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,596	0,596	0,596	0,596
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,434	0,434	0,434	0,434
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,162	0,162	0,162	0,162
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,595	0,595	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,454	0,454	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,140	0,140	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	3,797	3,797	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	3,744	3,744	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	-	-
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,054	0,054	-	-
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,568	0,568	0,568	0,568
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,485	0,485	0,485	0,485
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,082	0,082	0,082	0,082
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»					
Котельная «Тяжинское ДРСУ»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,252	0,252	0,252	0,252
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,149	0,149	0,149	0,149
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	0,103	0,103	0,103	0,103
ВСЕГО					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	44,982	44,832	44,832	44,832
нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	10,860	10,723	10,723	10,723
сверхнормативные утечки теплоносителя*	тыс. т/год	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тыс. т/год	30,430	30,430	30,430	30,430
на производственные нужды котельной	тыс. т/год	3,783	3,770	3,770	3,770

Примечание: * - в связи с отсутствием приборов учета на источниках тепловой энергии и у потребителей данные о сверхнормативных утечках теплоносителя отсутствуют;

** - расчетные значения.

В настоящее время на большинстве котельных отсутствует водоподготовительная установка. Для определения перспективной проектной производительности

водоподготовительных установок указанных котельных, а также перспективной проектной производительности водоподготовительных установок на строящихся источниках рассчитаны годовые и среднечасовые расходы подпитки тепловой сети.

В таблице 47 представлены балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зоне действия котельных и перспективные значения подпитки тепловой сети, обусловленные нормативными утечками в тепловых сетях.

Таблица 47.

Баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зоне действия котельных Тяжинского муниципального округа

Параметры	Единицы измерения	2024	2024-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
МКП «Комфорт»					
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0278	0,0278	-	-
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0278	0,0278	-	-
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0278	0,0278	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б					
Установленная производительность водоподготовительной	тонн/ч	-	-	-	-

Параметры	Единицы измерения	2024	2024-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
установки					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0262	0,0262	-	-
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0262	0,0262	-	-
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0262	0,0262	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0052	0,0052	-	-
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0052	0,0052	-	-
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0052	0,0052	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,1721	0,1721	0,1721	0,1721
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,3584	0,3584	0,3584	0,3584
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	5,3252	5,3252	-	-
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0970	0,0970	-	-
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	5,2282	5,2282	-	-

Параметры	Единицы измерения	2024	2024-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	5,3252	5,3252	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17				**Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17**	
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Параметры	Единицы измерения	2024	2024-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
теплоснабжения)**					
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,3175	0,3175	0,3175	0,3175
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-

Параметры	Единицы измерения	2024	2024-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0299	0,0299	0,0299	0,0299
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Параметры	Единицы измерения	2024	2024-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,5286	0,5286	0,5286	0,5286
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,6382	0,6382	0,6382	0,6382
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	8	8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	-	-	6,1071	6,1071
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-	-	0,8789	0,8789

Параметры	Единицы измерения	2024	2024-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	-	-	5,2282	5,2282
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	6,1071	6,1071
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	-	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-	0,0000	0,0000	0,0000
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	-	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	-	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	0,0000	0,0000	0,0000
ООО «Энергоснаб»				**МКП «Комфорт»**	
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0748	0,0748	0,0748	0,0748
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	3	3	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0782	0,0782	-	-
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0782	0,0782	-	-
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0049	0,0049	-	-
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0831	0,0831	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,6446	0,6446	-	-
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,6446	0,6446	-	-
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	-	-
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,6446	0,6446	-	-
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836

Параметры	Единицы измерения	2024	2024-2029 гг.	2030-2035 гг.	2036-2040 гг.
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»					
Котельная «Тяжинское ДРСУ»					
Установленная производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256
- расчетные нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256
- расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)**	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетные собственные нужды водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Требуемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256

Примечание: * - в связи с отсутствием приборов учета на источниках тепловой энергии и у потребителей данные о сверхнормативных утечках теплоносителя отсутствуют;

** - расчетные значения.

Анализ таблицы 47 показывает, что расходы сетевой воды для существующих источников увеличивается на величину потребления ГВС вновь подключаемых потребителей.

3.3. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Баланс производительности водоподготовительных установок в аварийных режимах приведен в таблице 48.

Таблица 48.

Баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
МКП «Комфорт»						
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	16	16	16	9	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	$м^3$	900	900	900	900	900
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	1,000	2,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	$м^3$	30	30	30	30	30
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Всего подпитка тепловой сети, в том	тонн/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
числе:						
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	2	2	2	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	40	40	40	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8						

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	5,325	5,325	5,325	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	5,325	5,325	5,325	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	4,454	4,454	4,454	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,097	0,097	0,097	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	4,357	4,357	4,357	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17				**Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17**		
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
числе:						
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35						

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,024	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,024	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,024	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,024	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	5	5	5	5	5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
обработанной и не деаэрированной водой)						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	8
Срок службы	лет	-	-	-	-	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	-	-	-	-	6,107
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	-	-	-	-	6,107
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	-	-	-	-	6,107
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-	-	-	-	0,879
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-	-	-	-	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	-	-	-	-	5,228
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	-	-	-	-	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	1,893
Доля резерва	%	-	-	-	-	24%
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	Водород-катионирование (холодной) регенерации
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
ООО «Энергоснаб»						
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	3	3	3	-	-
Срок службы	лет	1	1	1	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,083	0,083	0,083	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,083	0,083	0,083	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,078	0,078	0,078	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,078	0,078	0,078	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,917	2,917	2,917	-	-
Доля резерва	%	97,2%	97,2%	97,2%	-	-
Наименование системы ВПУ		Водород-катионирование (холодной) регенерации	Водород-катионирование (холодной) регенерации	Водород-катионирование (холодной) регенерации	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,645	0,645	0,645	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,645	0,645	0,645	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,645	0,645	0,645	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,645	0,645	0,645	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12						

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2029	2035	2040
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»						
Котельная «Тяжинское ДРСУ»						
Располагаемая производительность водоподготовительной установки	тонн/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	штук	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нормативных утечек и максимальным ГВС	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Наименование системы ВПУ		-	-	-	-	-

Как следует из таблицы 48 производительность водоподготовительных установок котельных Тяжинского муниципального округа будет достаточна для обеспечения подпитки систем теплоснабжения химически очищенной водой в аварийных режимах работы.

Информация о предлагаемом оборудовании ВПУ для котельных Тяжинского муниципального округа представлена в таблице 49.

Таблица 49.

Предложение по выбору водоподготовительных установок для источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование планировочного района	Наименование источника	Марка водоподготовительной установки	Производительность (номинальная – максимальная), $м^3/ч$
МКП «Комфорт»				
1	Тяжинский муниципальный округ	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
2		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
3		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
4		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
5		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
6		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
7		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
8		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
9		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
10		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	Установка ХВП -Pentair Water TS 91-16 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	5,0-5,6
11		котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
12		котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
13		котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
14		котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
15		котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
16		котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
17		котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
18		котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
19		котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
20		котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
21		котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или	1,2-1,4

№ п/п	Наименование планировочного района	Наименование источника	Марка водоподготовительной установки	Производительность (номинальная – максимальная), $м^3/ч$
			аналогичного оборудования	
22		котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
23		котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
24		котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
25		котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
ООО «ЭНЕРГОСНАБ»				
26	Тяжинский муниципальный округ	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
27		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
28		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»				
29	Тяжинский муниципальный округ	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	Установка ХВП - Pentair Water TS 91-08 М- 1 шт. или аналогичного оборудования	1,2-1,4

Примечание: * - марка оборудования в ходе проектирования может быть изменена.

4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

4.1. Общие положения

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии сформированы на основе данных, определенных в разделах 2 и 3 настоящего отчета.

По данным прогноза перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель на период с 2024г. до 2040 г. не планируется подключение новых потребителей.

При определении параметров развития систем теплоснабжения и расчетных перспективных тепловых нагрузок рассматривались исходные данные Тяжинского муниципального округа.

Таким образом, существующий состав теплогенерирующего оборудования достаточен для теплоснабжения подключенных потребителей. В связи с этим, отсутствует необходимость рассмотреть вариант реконструкции, с целью увеличения тепловой мощности.

Решения по подбору инженерного оборудования источников тепла принимались на основании расчета. Подбор оборудования осуществлялся по прайс-листам и рекламной продукции каталогов заводов-изготовителей. Марки оборудования, указанного в мероприятиях по реконструкции источников теплоснабжения, приняты условно, при необходимости можно заменить на аналогичные.

Перечень объектов коммунальной инфраструктуры, в отношении которых планируется заключение концессионных соглашений, утвержден постановлением от 29.01.2024 № 33-п.

В перечне 526 объектов ЖКХ (вода, тепло, водоотведение), в т.ч. 37 котельных.

Под объектами (здания котельных, ВНБ со скважинами) земельные участки поставлены на кадастровый учет – 95%. Работа по межеванию продолжается.

Информация по имуществу

Котельные – 37 ед, мощностью 67,34 гКал, в т.ч.:

- 4 котельные ООО «Коммунсервис»,
- 1 котельная - ЗАО «ДРСУ»
- 32 – муниципальных – МКП «Комфорт»

Тепловые сети – 57,4 км, в т.ч. муниципальных 47,6 км., в т.ч. ветхие муниципальные тепловые сети – 14,8 км.

Водозаборные скважины – 63 ед.

Водопроводные сети – 248 км., в т.ч. ветхие водопроводные сети – 152 км.

Водоотведение – 32 км., в т.ч. ветхие канализационные сети 10 км.

Мероприятия включают в себя:

1. Строительство новой котельной мощностью 20 Гкал/ч с целью объединения 6-ти источников теплоснабжения: Котельная №1 (частная), Котельная Типография (частная), котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная школа №2, котельная ЦРБ.

Модернизация действующей теплосети:

установка 5-ти ПНС в районе котельных Типография, Сельпо, Светлячок, школа №2, ЦРБ.

Строительство участков тепловой сети с целью переключения нагрузки от шести котельных.

2. Установка 29-и автоматических блочно-модульных котельных вместо старых кочегарок позволит улучшить качество поставляемой тепловой энергии, а так же уменьшит выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.

4.2. Предложения по строительству источников тепловой энергии

В период с 2025 по 2040 годы запланировано:

строительство новой котельной мощностью 20 Гкал/ч с целью объединения 6-ти источников теплоснабжения: Котельная №1 (частная), Котельная Типография (частная), котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная школа №2, котельная ЦРБ.

модернизация действующей теплосети:

установка 5-ти ПНС в районе котельных Типография, Сельпо, Светлячок, школа №2, ЦРБ.

Строительство участков тепловой сети с целью переключения нагрузки от шести котельных.

Переключение нагрузки от шести котельных позволит повысить экологическую безопасность. Позволит сократить расходы на производство тепловой энергии за счет укрупнения.

В период с 2024 по 2040 год планируется переключить нагрузку от котельных:

«Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б;

«Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б;

ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А;

Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б;

№1, пгт. Тяжинский, ул .Октябрьская 33;

на новую котельную мощностью 20 Гкал/ч.

Нагрузку от котельной Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 планируется переключить на новую БМК Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А.

По остальным котельным планируется замена существующих котельных на муниципальные блочно-модульные котельные.

Информация по подгруппе проектов «Строительсву источников теплоснабжения» приведена в таблице 50.

Таблица 50.

Перечень мероприятий по реконструкции и строительству источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию, реконструкция вспомогательного оборудования

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия
1	**котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х400) вместо котельной "Профилакторий", пгт.Тяжинский
2	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Профилакторий»
3	**котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной "Ветстанция", пгт.Тяжинский
4	**Новая котельная мощностью 20 Гкал/ч**	
	Строительство новой котельной мощностью 20 Гкал/ч с целью объединения 6-ти источников теплоснабжения: Котельная №1 (частная), Котельная Типография (частная), котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ	Строительство новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч)

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия
5	**котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А**	
	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «ЦРБ»
6	**котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной "РТП", пгт.Тяжинский
7	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-1,16 (1) на котлы типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «РТП»
8	**котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной "База-Гараж", пгт.Тяжинский
9	**котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8**	
	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Школа №2»
10	**котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х800) вместо котельной "Школа №3", пгт.Тяжинский
11	**котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А**	
	переключение нагрузки от котельной школы №2 на новую БМК детского сада №8, повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х300) вместо котельной "Д/сад №8", пгт.Тяжинский и закрытия котельной Школы №2
12	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Д/сад №8»
13	**котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной "Техникум", пгт.Тяжинский
14	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Техникум2»
15	**котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной "Лесная, 1", пгт.Тяжинский
16	**Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17
17	**котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б**	

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной "Маслозаводская", пгт.Итатский
18	**котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной "СМУ", пгт.Итатский
19	**котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной "Больница", пгт.Итатский
20	**котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х800) вместо котельной "База", пгт.Итатский
21	**котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной "ДК", пгт.Итатский
22	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой котла НР-65 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт на котельной «ДК»
23	**котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной "Итатская СШ", пгт.Итатский
24	**котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной "Д/сад №4", пгт.Итатский
25	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой котла НР-18 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт с заменой вспомогательного оборудования на котельной «Д*сад № 4»
26	**котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной в д. Ключевая
27	**котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной "Преображенская СШ" с.Преображенка
28	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Преображенская СШ»
29	**котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Ступишино
30	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,93(0,8) на котел типа КВр-1,16 (1)) на котельной «Ступишино»
31	**котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2**	

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Новопокровка
32	**котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Валерьяновская СШ" п.Валерьяновка
33	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-1 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Валерьяновская СШ»
34	**котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Старо-Урюпская СШ" д.Старый Урюп
35	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Старо Урюпская СШ»
36	**котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной "Тисульская СШ" с.Тисуль
37	**котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Новоподзорновская СШ" с.Новоподзорново
38	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-18 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Новоподзорновская СШ»
39	**котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в с. Кубитет
40	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,0 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Кубитет»
41	**Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Нововосточный
42	**котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б**	
	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,16 (1) на котел типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Сельпо»
43	**котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б**	
	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 2-го котла КВр-1,16 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Светлячок»

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия
44	**Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12**	
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Листвянка

4.3. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку

По данным прогноза перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель на период с 2024 г. до 2040 г. не планируется подключение к котельным новых потребителей. В результате анализа существующих и перспективных балансов мощности не наблюдается дефицита мощности.

Таким образом, необходимо отметить, что существующий состав теплогенерирующего и теплосетевого оборудования достаточен для теплоснабжения подключенных потребителей. В связи с этим, необходимость в реконструкции указанных котельных, с целью увеличения тепловой мощности на ближайшую перспективу не требуется.

4.4. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

На котельных Тяжинского муниципального округа в период с 2024 по 2040 годы не планируется выполнение мероприятий по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.

4.5. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории Тяжинского муниципального округа отсутствуют.

4.6. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы

В качестве мероприятий по продлению ресурса котлоагрегатов на котельной рекомендуется своевременно производить текущий и капитальный ремонт котельного оборудования.

4.7. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

На перспективу до 2040 г. не планируется переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

4.8. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковой режим работы

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории Тяжинского муниципального округа отсутствуют.

4.9. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии

Существующие и перспективные режимы загрузки источников тепловой энергии по присоединенной нагрузке приведены в таблице 51.

Таблица 51.

Существующие и перспективные режимы загрузки источников по присоединенной тепловой нагрузке на период 2024-2040 гг.

Наименование котельной	Загрузка источников по присоединенной тепловой нагрузке, %				
	2024 г.	2025 г.	2029 г.	2035 г.	2040 г.
МКП «Комфорт»					
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	16%	16%	16%	19%	19%
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	27%	27%	27%	79%	79%
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	26%	24%	22%	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	41%	36%	36%	66%	66%
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	28%	28%	28%	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	42%	42%	42%	87%	87%
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	24%	24%	24%	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	63%	34%	62%	62%	62%
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	20%	24%	39%	39%	39%
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	78%	36%	66%	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	37%	37%	37%	53%	53%
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	42%	42%	42%	58%	58%
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	10%	29%	29%	29%	29%
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	58%	58%	73%	73%	73%
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	40%	40%	62%	29%	74%
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	22%	22%	22%	83%	83%
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	22%	22%	22%	64%	64%

Наименование котельной	Загрузка источников по присоединенной тепловой нагрузке, %				
	2024 г.	2025 г.	2029 г.	2035 г.	2040 г.
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	35%	35%	35%	84%	84%
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	12%	12%	12%	23%	23%
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	23%	23%	23%	68%	68%
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	12%	12%	12%	79%	79%
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	13%	13%	13%	56%	84%
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	17%	-	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	21%	21%	21%	62%	62%
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	39%	39%	35%	61%	61%
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	20%	20%	20%	77%	77%
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	13%	23%	19%	67%	67%
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	18%	18%	15%	78%	78%
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	25%	25%	25%	78%	78%
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	23%	23%	19%	88%	88%
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	36%	36%	36%	87%	87%
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	50%	50%
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	71%	71%	71%	71%	71%
ООО «Энергоснаб»					
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	20%	20%	20%	57%	57%
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	24%	24%	24%	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	31%	31%	31%	-	-
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	20%	20%	20%	56%	56%
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»					
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	17%	17%	17%	17%	17%

4.10. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии источником тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, разработан с учетом действующих норм и правил и приведен в таблице 52.

Таблица 52.

Температурные графики работы котельных муниципального округа поселения

№	Наименование котельной	Температурный график
МКП «Комфорт»		
1	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	80/65
2	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	80/65
3	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	80/65
4	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	80/65
5	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	80/65
6	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	80/65
7	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	80/65
8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	80/65
9	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	80/65
10	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	80/65
11	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	80/65
12	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	80/65
13	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	80/65
14	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	80/65
15	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	80/65
16	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	80/65
17	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	80/65
18	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	80/65
19	котельная ДК, пгт. Итатский, ул. Советская, 200	80/65
20	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	80/65
21	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	80/65
22	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	80/65
23	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	80/65
24	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	80/65
25	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	80/65
26	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	80/65
27	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	80/65
28	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	80/65
29	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	80/65
30	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	80/65
32	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	80/65
ООО «ЭНЕРГОСНАБ»		
33	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	95/70
33	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	95/70
34	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	95/70
35	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	95/70
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»		
36	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	95/70

Таким образом, существующий график является оптимальным для источников тепловой энергии и изменение графика не планируется.

4.11. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Значения перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности представлены в таблицах 4-41 настоящего отчета.

4.12. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Местные вилы топлива (каменный и бурые угли Кузнецкого угольного бассейна) применяется на всех источниках тепловой энергии Тяжинского муниципального округа.

Использование солнечной энергии (гелиоэнергетика) на нужды коммунальной теплоэнергетики в Сибирском регионе невозможно, в виду наличия холодного периода и большого количества пасмурных дней в летний период.

Применение геотермальной энергетики - в коммунальной энергетике на территории Тяжинского муниципального округа невозможно, ввиду отсутствия на территории геотермальных источников и горячих вод приближенных к поверхности земной коры.

Использование биотоплива (биогаза) в коммунальной энергетике на территории Тяжинского муниципального округа невозможно, ввиду отсутствия на территории городского округа крупных источников исходного сырья: отходов крупного рогатого скота, птицеводства, отходов спиртовых и ацетонобутиловых заводов, биомассы различных видов растений.

Использование биотоплива (древесного топлива) в коммунальной энергетике на территории Тяжинского муниципального округа невозможно, ввиду отсутствия на территории городского округа крупных источников исходного сырья: крупных объектов лесозаготовки и лесопереработки.

Использование тепловой энергии мусоросжигательных заводов в коммунальной энергетике на территории Тяжинского муниципального округа невозможно, ввиду отсутствия на территории округа мусоросжигательных заводов.

5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

5.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Дефицит тепловой мощности источников тепловой энергии на территории Тяжинского муниципального округа отсутствует. В соответствии с прогнозом перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель на период с 2024г. до 2040 г. в Тяжинском муниципальном округе не планируется строительство, расширение объектов перспективного строительства общественных зданий (детских садов, школ, общественных центров и т.п.).

Существующий состав теплогенерирующего и теплосетевого оборудования достаточен для теплоснабжения подключенных потребителей. В связи с этим, необходимость в реконструкции, с целью увеличения тепловой мощности или строительства новых котельных и тепловых сетей на территории Тяжинского муниципального округа на ближайшую перспективу не требуется.

5.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

В соответствии с данными представленными Администрацией муниципального образования в период с 2024 по 2040 годы не планируется подключение новых объектов к централизованной системе теплоснабжения.

5.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Источники тепловой энергии рассредоточены по территории Тяжинского муниципального округа. Обеспечение возможности поставок тепловой энергии потребителям от различных источников в данной ситуации экономически нецелесообразно.

5.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

В период с 2025 по 2030 годы планируется строительство новой котельной мощностью 20 Гкал/ч с целью объединения 6-ти источников теплоснабжения: Котельная №1 (частная), Котельная Типография (частная), котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная школа №2, котельная ЦРБ.

Модернизация действующей теплосети:

Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 до района Администрации с Ду

300/200 на Ду 400 мм, L= 1300 м;

Проектирование и строительство ПНС в здании котельной ЦРБ;

Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной ЦРБ с переключением нагрузок на новую котельную Ду 150, L112 м;

Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Сельпо;

Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Сельпо с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L490 м;

Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Светлячок;

Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Светлячок с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L480 м;

Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Типография;

Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Типография с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L500 м;

Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Школы №2;

Модернизация насосной станции «Юбилейная»: установка на сетевые насосы частотные преобразователи с датчиками давления, пгт Тяжинский, ул. Ленина,23В;

реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "РТП" по ул. Мичурина-Первомайская,31 L=150м,2д =70ммс обустройством лотковой системы (смена типа прокладки с без канальной на непроходной канал);

Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Школы №2 с переключением нагрузок на новую котельную Ду 100 мм, L350 м с целью переключения потребителей на котельную Д/сад №8;

реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Ступишино""от ТК2 до ТК3 , L=57м,2д =32мм смена типа прокладки с канальной на надземную

реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Нововосточная»" от ТК2 до школы, L=110м, 2д =100мм с увеличением диаметра трубопровода с 2до 80 до 2д 100мм.

Строительство участков тепловой сети с целью переключение нагрузки от шести котельных.

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей:

Таблица 53.

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия
1	**Новая котельная мощностью 20 Гкал/ч**	
	Строительство новой котельной мощностью 20 Гкал/ч с целью объединения 6-ти источников теплоснабжения: Котельная №1 (частная), Котельная Типография (частная), котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 до района Администрации с Ду 300/200 на Ду 400 мм, L= 1300 м
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной ЦРБ
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной ЦРБ с переключением нагрузок на новую котельную Ду 150, L112 м
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Сельпо
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Сельпо с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L490 м
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Светлячок
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Светлячок с переключением

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия
		нагрузок на новую котельную Ду 200, L480 м
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Типография
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Типография с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L500 м
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Школы №2
2	**Насосная станция «Юбилейная», пгт Тяжинский, ул. Ленина,23В**	
	повышение надежности, эффективности и качества теплоснабжения, повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	Модернизация насосной станции «Юбилейная»: установка на сетевые насосы частотные преобразователи с датчиками давления, пгт Тяжинский, ул. Ленина,23В
3	**котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б**	
	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "РТП" по ул. Мичурина-Первомайская,31 L=150м,2д =70ммс обустройством лотковой системы (смена типа прокладки с без канальной на непроходной канал)
4	**котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А**	
	переключение нагрузки от котельной школы №2 на новую БМК детского сада №8, повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Школы №2 с переключением нагрузок на новую котельную Ду 100 мм, L350 м с целью переключения потребителей на котельную Д/сад №8
5	**котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А**	
	повышение надежности, эффективности и качества теплоснабжения, повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Ступишино"от ТК2 до ТК3 , L=57м,2д =32мм смена типа прокладки с канальной на надземную
6	**Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1**	
	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Нововосточная»" от ТК2 до школы, L=110м, 2д =100мм с увеличением диаметра трубопровода с 2до 80 до 2д 100мм

5.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения расчетных расходов теплоносителя

Пропускная способность трубопроводов от котельных Тяжинского муниципального округа обеспечивает необходимый располагаемых напоров на вводах потребителей, подключенных к централизованному теплоснабжению.

5.6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения

По данным анализа аварийности на тепловых сетях и теплоисточниках за 2022-2024 гг. не выявлены элементы, не отвечающие требованиям надежности теплоснабжения.

В данной ситуации строительство новых тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения (резервирующие перемычки между магистралями, резервные линии, кольцевые линии) экономически нецелесообразно.

Для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения рекомендуется производить замену участков трубопроводов тепловых сетей во время плановых ремонтов.

В качестве мероприятий для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения рекомендуется своевременно производить текущий и капитальный ремонт теплосетевого оборудования.

6. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

В настоящее время в границах муниципального округа установлены открытые системы теплоснабжения от следующих источников:

МКП «Комфорт»

котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33;

котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А;

котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А;

котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б.

- с 1 января 2013 года подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;

В соответствии с действующим законодательством, необходимо предусмотреть перевод потребителей вышеуказанных источников на «закрытую» схему теплоснабжения.

Актуальность перевода открытой системы ГВС на закрытую обусловлена тем, что:

- в случае открытой системы технологическая возможность поддержания температурного графика при переходных температурах с помощью подогревателей отопления отсутствует и наличие излома (70 ºС) для нужд ГВС приводит к «перетопам» в помещениях зданий.

- существует перегрев горячей воды при эксплуатации открытой системы теплоснабжения без регулятора температуры горячей воды, которая фактически соответствует температуре воды в подающей линии тепловой сети.

Переход на закрытую схему присоединения систем ГВС позволит обеспечить:

- снижение расхода тепла на отопление и ГВС за счет перевода на качественно-количественное регулирование температуры теплоносителя в соответствии с температурным графиком;

- снижение темпов износа оборудования тепловых станций и котельных;

- кардинальное улучшение качества теплоснабжения потребителей, исчезновение «перетопов» во время положительных температур наружного воздуха в отопительный период;

- снижение объемов работ по химводоподготовке подпиточной воды и, соответственно, затрат;

- снижение аварийности систем теплоснабжения.

6.1. Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.

Перевод потребителей подключенных к открытым системам теплоснабжения на закрытый водоразбор предлагается осуществить путем реконструкции индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей.

Выбор оборудования индивидуальных тепловых пунктов должен быть проведен на последующих стадиях проектирования.

Рекомендуемые схемы подключения абонентов рассматриваемых систем представлены на

рисунках ниже.

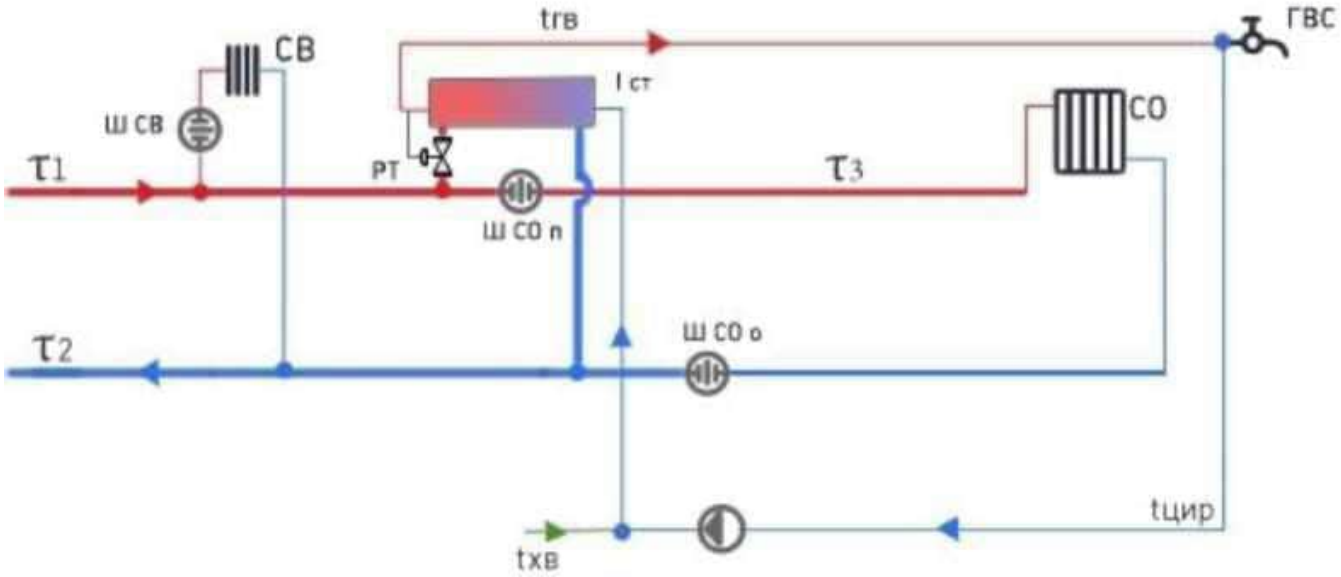

Рисунок 29. Одноступенчатая (параллельная) схема присоединения подогревателей ГВС с зависимым присоединением системы отопления

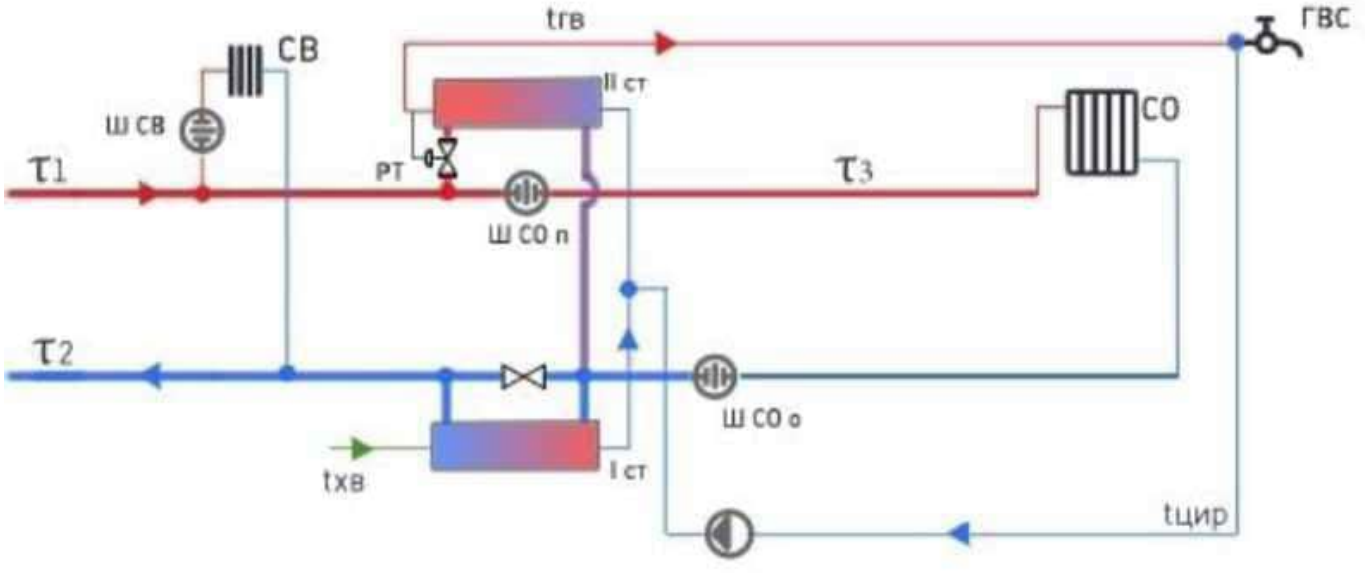

Рисунок 30. Двухступенчатая (смешенная) схема присоединения подогревателей ГВС с зависимым присоединением системы отопления

Рассмотрение вариантов подключения каждого потребителя с определением оптимального способа присоединения к тепловым сетям, а также выбор конкретного оборудования индивидуальных тепловых пунктов должен быть проведен на после-дующих стадиях проектирования.

Стоимость работ по реконструкции индивидуальных тепловых пунктов с установкой

теплообменников на нужды ГВС у потребителей муниципального округа приведена в таблице 54.

Таблица 54.

Мероприятия по устройству / реконструкции ИТП у потребителей котельных Тяжинского муниципального округа для перехода на закрытый ГВС

№ п/п	Наименование котельной	Количество ИТП, шт., с расчетной тепловой нагрузкой на ГВС, Гкал/ч								Стоимость выполнения работ в ценах 2024 г., тыс. руб. без НДС
		До 0,01	0,01-0,03	0,03-0,04	0,04-0,06	0,06-0,08	0,08-0,12	0,12-0,15	0,15 и выше	
МКП «Комфорт»										**5 040,0**
1	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	2	0	0	0	0	0	0	0	630,0
2	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	3	0	0	0	0	0	0	0	945,0
3	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	5	0	0	0	0	0	0	0	1 575,0
4	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	6	0	0	0	0	0	0	0	1 890,0

6.2. Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии.

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии муниципального округа - центральный качественный, то есть температура теплоносителя изменяется в зависимости от температуры наружного воздуха.

В рассматриваемых в данном разделе системах теплоснабжения преобладающей является нагрузка на нужды отопления, в связи с чем, рекомендуется и после перехода на закрытый водоразбор осуществлять регулирование отпуска тепла по отопительному температурному графику.

При наличии нагрузки на горячее водоснабжение график температур воды в подающей линии в теплый период отопительного сезона (осеннее - весенний период) спрямляют так, чтобы была обеспечена необходимая температура потребляемой горячей воды, т. е. вводится спрямление для нужд ГВС температурного графика.

6.3. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения.

Выполнение реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения в системах теплоснабжения, помимо учтённых в документе «Схема теплоснабжения Тяжинского муниципального округа. Обосновывающие материалы. Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей» не требуется.

6.4. Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения.

Сведения по величине инвестиций, необходимых для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе приведены в таблице 55.

Таблица 55.

Капитальные вложения в реализацию проектов по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения с проиндексированными кап. затратами указанными в прогнозных ценах, в тыс. руб. без НДС.

№ п/п	Наименование котельной	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
МКП «Комфорт»				0	0	0	545	567	590	613	638	663	690	717	746	0	0	0	0	0	**5769**
1	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	001.02.03.011	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	0	0	68	71	74	77	80	83	86	90	93	0	0	0	0	0	**721**
2	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	001.02.03.012	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	0	0	102	106	111	115	120	124	129	135	140	0	0	0	0	0	**1082**
3	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	001.02.03.013	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	0	0	170	177	184	192	199	207	216	224	233	0	0	0	0	0	**1803**
4	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	001.02.03.014	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	0	0	204	213	221	230	239	249	259	269	280	0	0	0	0	0	**2163**

6.5. Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения.

Переход на закрытую схему присоединения систем ГВС позволит обеспечить:

- снижение объемов работ по химводоподготовке подпиточной воды и, соответственно, затрат (оценить объем снижения затрат теплоснабжающего предприятия на данном этапе не представляется возможным);
- снижение отложения солей жесткости на внутренней поверхности трубопроводов и оборудования (при условии осуществления подпитки тепловой сети химочищенной водой);
- снижение аварийности систем теплоснабжения.

6.6. Предложения по источникам инвестиций.

В соответствии с п.8 ст. 40 Федерального закона от 7 декабря 2011 года №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» в случае, если горячее водоснабжение осуществляется с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водо-снабжения), программы финансирования мероприятий по их развитию (прекращение горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) и перевод абонентов, подключенных (технологически присоединенных) к таким системам, на иные системы горячего водоснабжения) включаются в утверждаемые в установленном законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения порядке инвестиционные программы теплоснабжающих организаций, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей которых осуществляется горячее водоснабжение. Затраты на финансирование данных программ учитываются в составе тарифов в сфере теплоснабжения.

Принимая во внимание, что указанные инвестиции не имеют ощутимого экономического эффекта, а затраты повлекут значительное увеличение тарифа для потребителей; предлагается рассмотреть возможность (для мероприятий по монтажу/реконструкции ИТП) изыскать финансовые средства для реализации мероприятий на объектах социальной сферы в областном и местном бюджете, на объектах жилья и прочих объектах мероприятия осуществлять за счет средств собственников.

7. Перспективные топливные балансы

7.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива

Значения перспективных расходов основного вида топлива на источниках тепловой энергии приведены в таблице 56. На рисунке 31 представлены прогнозные значения потребления топлива котельными по периодам.

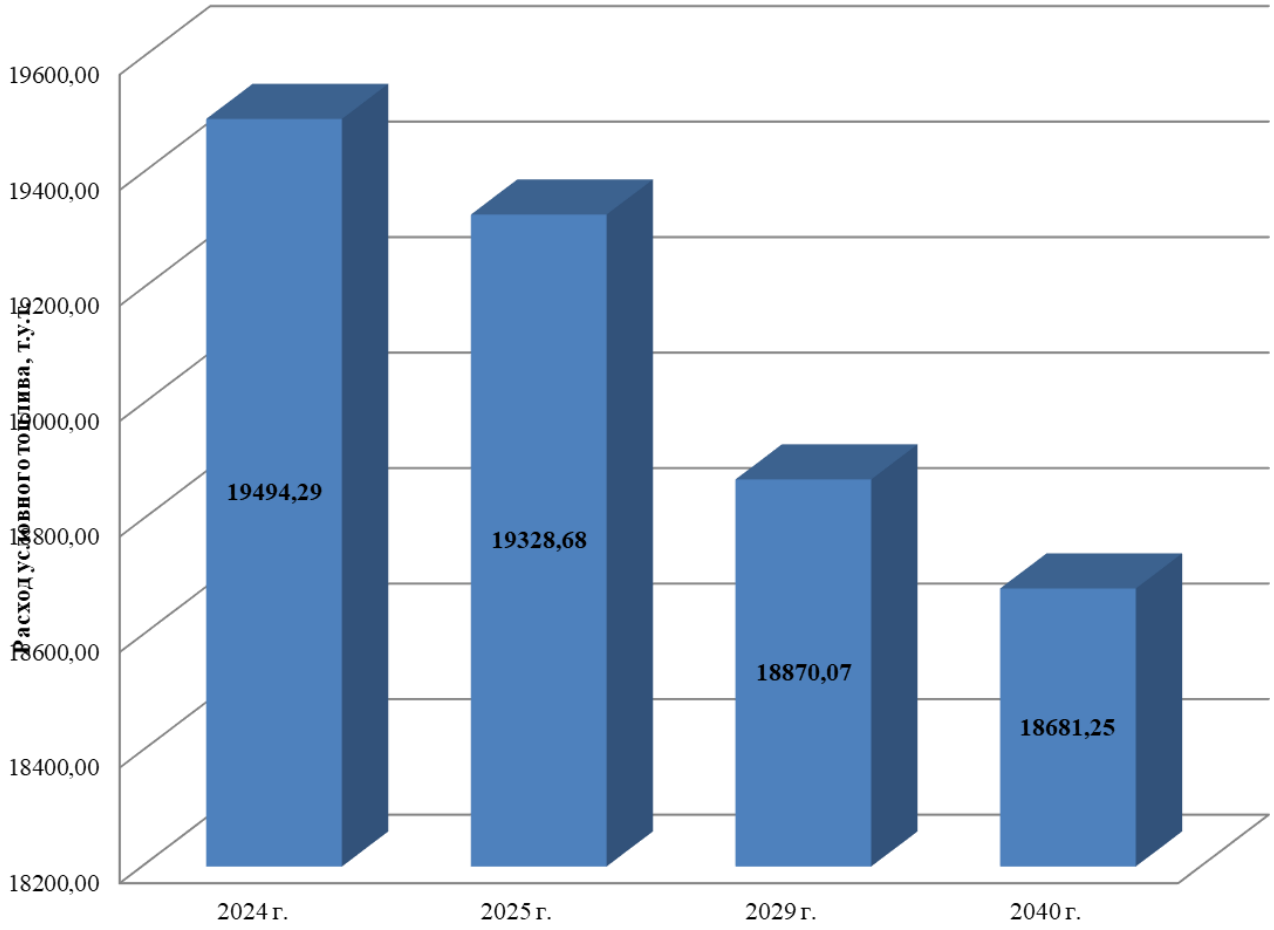

Рисунок 31. Перспективный расход условного топлива по периодам

Таблица 56.

Топливный баланс системы теплоснабжения Тяжинского муниципального округа

№	Наименование котельной	2024 г.		2025 г.		2029 г.		2040 г.	
		Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал	Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал	Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал	Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал
МКП «Комфорт»									
1	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	570,84	704,09	570,84	704,09	570,84	704,09	570,84	704,09
2	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	1 201,27	1 622,38	1 201,27	1 622,38	1 201,27	1 622,38	1 201,27	1 622,38
3	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	1 998,90	2 245,13	1 998,90	2 245,13	1 998,90	2 245,13	-	-
4	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	3 399,20	4 919,69	3 399,20	4 919,69	3 399,20	4 919,69	3 399,20	4 919,69
5	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	1 274,29	1 466,24	1 274,29	1 466,24	1 274,29	1 466,24	-	-
6	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	1 400,80	1 473,61	1 400,80	1 473,61	1 400,80	1 473,61	1 400,80	1 473,61
7	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	890,00	967,63	890,00	967,63	890,00	967,63	-	-
8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	1 482,98	1 599,36	1 482,98	1 599,36	1 482,98	1 599,36	1 482,98	1 599,36
9	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	833,18	907,90	833,18	907,90	833,18	907,90	833,18	907,90
10	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	4 374,88	5 776,74	4 374,88	5 776,74	4 374,88	5 776,74	-	-
11	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	5 071,22	5 071,22	5 071,22	5 071,22	5 071,22	5 071,22	5 071,22	5 071,22
12	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	101,70	101,70	101,70	101,70	101,70	101,70	101,70	101,70
13	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60
14	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	133,70	133,70	133,70	133,70	133,70	133,70	133,70	133,70
15	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	199,30	199,30	199,30	199,30	199,30	199,30	199,30	199,30
16	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	910,37	1 367,21	910,37	1 367,21	910,37	1 367,21	910,37	1 367,21
17	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	1 492,99	1 872,65	1 492,99	1 872,65	1 492,99	1 872,65	1 492,99	1 872,65
18	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	2 242,40	3 194,42	2 242,40	3 194,42	2 242,40	3 194,42	2 242,40	3 194,42
19	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	133,85	133,85	133,85	133,85	133,85	133,85	133,85	133,85
20	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	1 616,59	1 941,74	1 616,59	1 941,74	0,00	0,00	0,00	0,00
21	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	431,93	584,96	431,93	584,96	431,93	584,96	431,93	584,96
22	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	296,59	427,21	296,59	427,21	296,59	427,21	296,59	427,21
23	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	387,50	589,87	-	-	-	-	-	-

№	Наименование котельной	2024 г.		2025 г.		2029 г.		2040 г.	
		Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал	Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал	Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал	Годовой полезный отпуск, Гкал	Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал
24	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	1 287,59	1 956,48	1 287,59	1 956,48	1 287,59	1 956,48	1 287,59	1 956,48
25	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	1 350,09	1 886,06	1 350,09	1 886,06	1 350,09	1 886,06	1 350,09	1 886,06
26	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	1 201,50	1 737,47	1 201,50	1 737,47	1 201,50	1 737,47	1 201,50	1 737,47
27	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	468,86	638,25	468,86	638,25	468,86	638,25	468,86	638,25
28	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	592,61	696,83	592,61	696,83	592,61	696,83	592,61	696,83
29	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	941,54	994,62	941,54	994,62	941,54	994,62	941,54	994,62
30	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	694,81	751,46	694,81	751,46	694,81	751,46	694,81	751,46
31	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	2 761,50	3 890,53	2 761,50	3 890,53	2 761,50	3 890,53	2 761,50	3 890,53
32	Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	31 367,35	39 261,46
33	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	-	157,68	157,68	157,68	157,68	157,68	157,68
Итого		**39 960,58**	**50 069,90**	**39 573,09**	**49 480,04**	**37 956,50**	**47 538,30**	**60 785,78**	**76 344,02**
ООО «Энергоснаб»						МКП «Комфорт»			
34	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	3 228,38	4 121,44	3 228,38	4 121,44	3 228,38	4 121,44	3 228,38	4 121,44
35	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	5 376,83	6 209,23	5 376,83	6 209,23	5 376,83	6 209,23	-	-
36	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	17 452,45	22 596,49	17 452,45	22 596,49	17 452,45	22 596,49	-	-
37	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	1 828,72	2 679,86	1 828,72	2 679,86	1 828,72	2 679,86	1 828,72	2 679,86
Итого		**27 886,38**	**35 607,02**	**27 886,38**	**35 607,02**	**27 886,38**	**35 607,02**	**5 057,10**	**6 801,30**
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»									
38	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	1 736,60	2 136,70	1 736,60	2 136,70	1 736,60	2 136,70	1 736,60	2 136,70
Итого		**1 736,60**	**2 136,70**	**1 736,60**	**2 136,70**	**1 736,60**	**2 136,70**	**1 736,60**	**2 136,70**
Итого по округу		**69 583,56**	**87 813,62**	**69 196,06**	**87 223,75**	**67 579,47**	**85 282,01**	**67 579,47**	**85 282,01**

В таблице 57 и рисунке 32 представлен перспективный баланс Тяжинского муниципального округа по топливу.

Таблица 57.

Перспективный баланс по топливу за период с 2025 г. по 2040 г.

Год	Годовой расход условного топлива, тыс.т.у.т
2025	19,4943
2026	19,4667
2027	19,4391
2028	19,4115
2029	19,3839
2030	19,3563
2031	19,3287
2032	19,2522
2033	19,1758
2034	19,0994
2035	19,0229
2036	18,9465
2037	18,8701
2038	18,8071
2039	18,7442
2040	18,6812

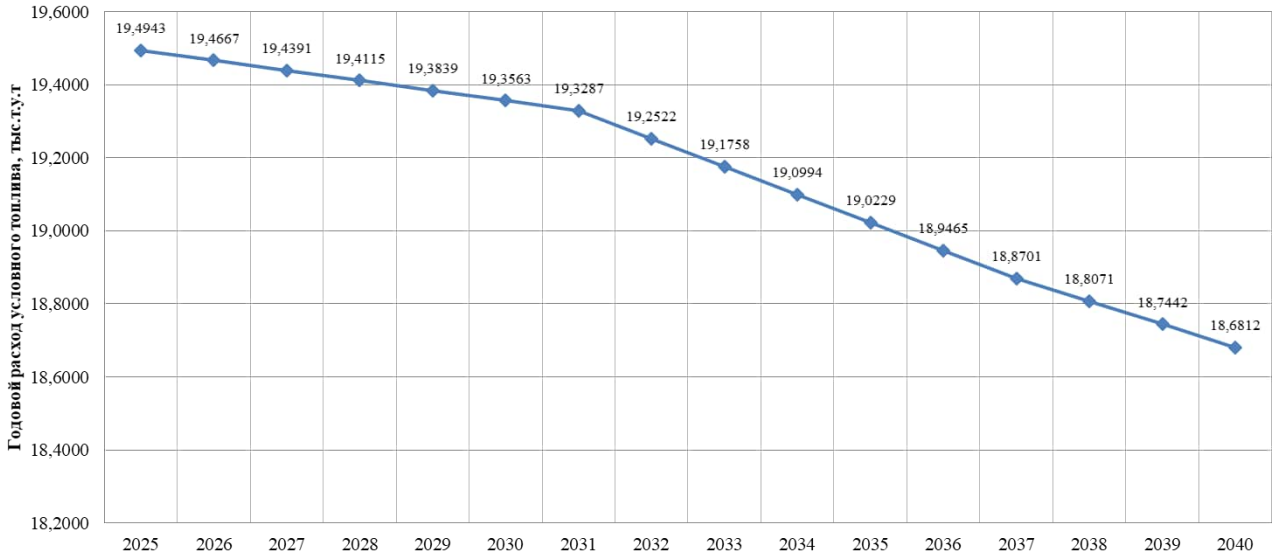

Рисунок 32. Перспективный баланс Тяжинского муниципального округа по твердому топливу

В таблице 58 представлены данные по запасам топлив по периодам.

Таблица 58.

Прогноз нормативов создания запасов каменного угля

Наименование энергоисточника	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ), тыс.т	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ), тыс. т.	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс. т
2024 г.			
МКП «Комфорт»			
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	0,081	0,011	0,070
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	0,174	0,024	0,150
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	0,233	0,033	0,200
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	0,511	0,071	0,440
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	0,163	0,023	0,140
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	0,151	0,021	0,130
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	0,104	0,014	0,090
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	0,163	0,023	0,140
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	0,094	0,014	0,080
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	0,547	0,077	0,470
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	0,488	0,068	0,420
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,012	0,002	0,010
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,023	0,003	0,020
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	-	-	-
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,023	0,003	0,020
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	0,140	0,020	0,120
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	0,197	0,027	0,170
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	0,336	0,046	0,290
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,012	0,002	0,010
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	0,198	0,028	0,170
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	0,059	0,009	0,050

Наименование энергоисточника	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ), тыс.т	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ), тыс. т.	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс. т
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	0,047	0,007	0,040
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	0,070	0,010	0,060
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	0,197	0,027	0,170
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	0,197	0,027	0,170
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	0,185	0,025	0,160
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	0,070	0,010	0,060
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	0,070	0,010	0,060
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	0,105	0,015	0,090
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	0,081	0,011	0,070
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	0,186	0,056	0,130
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	-	-
ООО «Энергоснаб»			
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	0,414	0,054	0,360
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	0,557	0,072	0,485
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	1,759	0,226	1,534
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	0,444	0,056	0,388
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»			
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	0,331	0,046	0,285
2025 г.			
МКП «Комфорт»			
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	0,078	0,011	0,067
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	0,167	0,023	0,144
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	0,233	0,033	0,200
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	0,491	0,068	0,422
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	0,163	0,023	0,140
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	0,151	0,021	0,130
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	0,104	0,014	0,090
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	0,156	0,022	0,134
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	0,094	0,014	0,080
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	0,547	0,077	0,470
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	0,488	0,068	0,420
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,012	0,002	0,010
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,023	0,003	0,020
Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17	0,003	0,020	0,023
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,023	0,003	0,020
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	0,140	0,020	0,120
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	0,197	0,027	0,170
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	0,336	0,046	0,290
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,012	0,002	0,010
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	0,198	0,000	0,000
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	0,059	0,009	0,050
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	0,047	0,007	0,040
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул.	-	-	-

Наименование энергоисточника	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ), тыс.т	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ), тыс. т.	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс. т
Береговая, 6			
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	0,197	0,027	0,170
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	0,197	0,027	0,170
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	0,185	0,025	0,160
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	0,070	0,010	0,060
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	0,070	0,010	0,060
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	0,105	0,015	0,090
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	0,081	0,011	0,070
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	0,186	0,056	0,130
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	-	-
ООО «Энергоснаб»			
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	0,414	0,054	0,360
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	0,557	0,072	0,485
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	1,759	0,226	1,534
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	0,444	0,056	0,388
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»			
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	0,331	0,046	0,285
2029 г.			
МКП «Комфорт»			
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	0,078	0,011	0,067
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	0,167	0,023	0,144
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	0,233	0,033	0,200
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	0,491	0,068	0,422
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	0,163	0,023	0,140
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	0,151	0,021	0,130
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	0,104	0,014	0,090
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	0,156	0,022	0,134
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	0,094	0,014	0,080
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	0,547	0,077	0,470
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	0,488	0,068	0,420
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,012	0,002	0,010
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,023	0,003	0,020
Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17	0,003	0,020	0,023
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,023	0,003	0,020
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	0,140	0,020	0,120
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	0,197	0,027	0,170
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	0,336	0,046	0,290
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,012	0,002	0,010
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	0,000	0,000	0,000
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	0,059	0,009	0,050
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	0,047	0,007	0,040
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская,	0,197	0,027	0,170

Наименование энергоисточника	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ), тыс.т	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ), тыс. т.	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс. т
41а			
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	0,197	0,027	0,170
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	0,185	0,025	0,160
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	0,070	0,010	0,060
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	0,070	0,010	0,060
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	0,105	0,015	0,090
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	0,081	0,011	0,070
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	0,186	0,056	0,130
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	-	-
ООО «Энергоснаб»			
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	0,408	0,053	0,355
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	0,557	0,072	0,485
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	1,759	0,226	1,534
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	0,437	0,055	0,382
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»			
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	0,331	0,046	0,285
2040			
МКП «Комфорт»			
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	0,078	0,011	0,067
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	0,167	0,023	0,144
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	-	-	-
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	0,491	0,068	0,422
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	-	-	-
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	0,148	0,021	0,127
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	-	-	-
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	0,156	0,022	0,134
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	0,094	0,014	0,080
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	-	-	-
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	0,483	0,067	0,416
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	0,012	0,002	0,010
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	0,023	0,003	0,020
Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17	0,003	0,020	0,023
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	0,023	0,003	0,020
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	0,138	0,020	0,118
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	0,194	0,027	0,167
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	0,331	0,045	0,286
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	0,012	0,002	0,010
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	0,000	0,000	0,000
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	0,058	0,009	0,049
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	0,046	0,007	0,039
котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	-	-	-
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская,	0,194	0,027	0,167

Наименование энергоисточника	Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ), тыс.т	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ), тыс. т.	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс. т
41а			
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	0,194	0,027	0,167
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	0,182	0,025	0,158
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	0,069	0,010	0,059
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	0,069	0,010	0,059
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	0,103	0,015	0,089
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	0,080	0,011	0,069
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	0,183	0,055	0,128
Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	3,363	0,445	2,918
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	-	-
ООО «Энергоснаб»			
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	0,408	0,053	0,355
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	-	-	-
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	-	-	-
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	0,437	0,055	0,382
ЗАО «Тяжинское ДРСУ»			
Котельная «Тяжинское ДРСУ»	0,331	0,046	0,285

8. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

8.1. Общие положения

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источника тепловой энергии и тепловых сетей сформированы на основании мероприятий, прописанных в разделах 2, 3, 4, 5 настоящего отчета.

В таблице 59 приведена Программа развития системы теплоснабжения Тяжинского муниципального округа до 2040 года с проиндексированными кап. затратами разработанная на основании принятых решений.

Таблица 59.

Программа развития системы теплоснабжения Тяжинского муниципального округа до 2040 года с проиндексированными кап. затратами указанными в ценах соответствующих лет, тыс. руб.

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
ЕТО 001	МКП «Комфорт»																	
Всего стоимость проектов	0,0	6761,7	13776,0	31560,2	146028,7	148844,9	674323,2	924156,2	400000,0	355000,0	231743,6	204530,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3136725,0
Всего смета проектов накопленным итогом	0,0	6761,7	20537,7	52097,9	195015,8	325090,4	999413,6	1923569,7	2323569,7	2678569,7	2910313,3	3114843,9	3114843,9	3114843,9	3114843,9	3114843,9	3114843,9	3114843,9
Группа проектов 001.01.02.000"Источники теплоснабжения"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	6471,7	10580,0	28449,4	127258,4	148844,9	674323,2	924156,2	400000,0	355000,0	214354,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2889438,3
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	6471,7	17051,7	45501,1	172759,5	321604,4	995927,6	1920083,7	2320083,7	2675083,7	2889438,3	2889438,3	2889438,3	2889438,3	2889438,3	2889438,3	2889438,3	2889438,3
Подгруппа проектов 001.01.01.000 "Строительство источников теплоснабжения"																		
Всего стоимость проектов	0,0	0,0	0,0	23634,4	127258,4	148844,9	674323,2	924156,2	400000,0	355000,0	214354,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2867571,6
Всего смета проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	23634,4	150892,8	299737,7	974060,9	1898217,0	2298217,0	2653217,0	2867571,6	2867571,6	2867571,6	2867571,6	2867571,6	2867571,6	2867571,6	2867571,6
001.01.01.001	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х400) вместо котельной "Профилакторий", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5708,6	66051,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71760,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5708,6	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4	71760,4
001.01.01.002	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной "Ветстанция", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5708,6	38455,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44164,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5708,6	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4	44164,4
001.01.01.003	Строительство новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч)																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24812,2	390000,0	400000,0	355000,0	214354,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1384166,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24812,2	414812,2	814812,2	1169812,2	1384166,7	1384166,7	1384166,7	1384166,7	1384166,7	1384166,7	1384166,7	1384166,7
001.01.01.004	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной "РТП", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	5971,2	69090,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75061,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	5971,2	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4	75061,4
001.01.01.005	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной "База-Гараж", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7
001.01.01.006	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х800) вместо котельной "Школа №3", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	5971,2	40224,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46195,9

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	5971,2	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9	46195,9
001.01.01.007	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х300) вместо котельной "Д/сад №8", пгт.Тяжинский и закрытия котельной Школы №2																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	6245,9	49235,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55481,8
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	6245,9	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8	55481,8
001.01.01.008	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной "Техникум", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	79069,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85903,6
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6
001.01.01.009	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной "Лесная, 1", пгт.Тяжинский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	19049,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25883,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4	25883,4
001.01.01.010	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17, пгт.Тяжинский ул.Луговая,17																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	5708,6	15913,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21621,9
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	5708,6	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9
001.01.01.011	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной "Маслозаводская", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	5708,6	15913,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21621,9
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	5708,6	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9	21621,9
001.01.01.012	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной "СМУ", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7
001.01.01.013	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной "Больница", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7
001.01.01.014	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х800) вместо котельной "База", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	79069,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85903,6
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6	85903,6
001.01.01.015	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной "ДК", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	29161,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35995,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4
001.01.01.016	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной "Итатская СШ", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	53869,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60703,6

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6	60703,6
001.01.01.017	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной "Д/сад №4", пгт.Итатский																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	29161,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35995,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4	35995,4
001.01.01.018	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной в д. Ключевая																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	30503,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37651,2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2	37651,2
001.01.01.019	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной "Преображенская СШ" с.Преображенка																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	56347,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63495,9
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9	63495,9
001.01.01.020	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Ступишино																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7	52868,7
001.01.01.021	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Новопокровка																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	48152,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55300,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7
001.01.01.022	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Валерьяновская СШ" п.Валерьяновка																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	34292,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41441,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0
001.01.01.023	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Старо-Урюпская СШ" д.Старый Урюп																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	34292,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41441,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0
001.01.01.024	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной "Тисульская СШ" с.Тисуль																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	48152,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55300,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7	55300,7
001.01.01.025	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Новоподзорновская СШ" с.Новоподзорново																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	34292,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41441,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0	41441,0
001.01.01.026	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в с. Кубитет																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	82707,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89855,2

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2
001.01.01.027	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Нововосточный																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	82707,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89855,2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2
001.01.01.028	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Листвянка																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	82707,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89855,2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2	89855,2
Подгруппа проектов 001.01.02.000. "Реконструкция источников тепловой энергии"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	6471,7	10580,0	4815,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21866,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	6471,7	17051,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7	21866,7
001.01.02.001	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Профилакторий»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	981,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	981,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0	981,0
001.01.02.002	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «ЦРБ»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	1098,0	1028,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2132,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1098,0	2126,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0	2132,0
001.01.02.003	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-1,16 (1) на котлы типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «РТП»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1259,0	1319,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2578,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1259,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0	2578,0
001.01.02.004	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Школа №2»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	1098,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0
001.01.02.005	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Д/сад №8»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1151,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1151,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0
001.01.02.007	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Техникум2»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1151,0	1206,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2357,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1151,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0	2357,0

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
001.01.02.008	Реконструкция котельной с заменой котла НР-65 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт на котельной «ДК»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	741,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	741,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0	741,0
001.01.02.009	Реконструкция котельной с заменой котла НР-18 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт с заменой вспомогательного оборудования на котельной «Д*сад № 4»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	776,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	776,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0	776,0
001.01.02.010	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Преображенская СШ»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	1098,4	1206,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2304,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1098,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4	2304,4
001.01.02.011	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,93(0,8) на котел типа КВр-1,16 (1)) на котельной «Ступишино»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	1206,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1206,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0	1206,0
001.01.02.012	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-1 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Валерьяновская СШ»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	1078,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1078,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0
001.01.02.013	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Старо Урюпская СШ»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1028,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1028,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0	1028,0
001.01.02.014	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-18 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Новоподзорновская СШ»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	981,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	981,3
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3	981,3
001.01.02.015	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,0 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Кубитет»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	1098,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0
001.01.02.016	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,16 (1) на котел типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Сельпо»																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1259,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1259,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0	1259,0
001.01.02.017	Реконструкция котельной с заменой 2-го котла КВр-1,16 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Светлячок»																	

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
Всего стоимость группы проектов	0,0	1098,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0
Подгруппа проектов 001.02.00.000. "Тепловые сети и сооружения на них"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	290,0	3196,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17389,1	204530,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	247286,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	290,0	3486,0	6596,8	22256,3	3486,0	3486,0	3486,0	3486,0	3486,0	20875,1	225405,6	225405,6	225405,6	225405,6	225405,6	225405,6	225405,6
Подгруппа проектов 001.02.02.000. "Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57317,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79198,6
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57317,5	57317,5	57317,5	57317,5	57317,5	57317,5	57317,5
001.02.02.001	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной ЦРБ с переключением нагрузок на новую котельную Ду 150, L112 м																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4
001.02.02.002	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Сельпо с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L490 м																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4
001.02.02.003	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Светлячок с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L480 м																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4
001.02.02.004	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Типография с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L500 м																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4
001.02.02.005	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Школы №2 с переключением нагрузок на новую котельную Ду 100 мм, L350 м с целью переключения потребителей на котельную Д/сад №8																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21881,1
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 001.02.06.000. "Строительства новых насосных станций"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17389,1	132883,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	150272,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17389,1	150272,7	150272,7	150272,7	150272,7	150272,7	150272,7	150272,7
001.02.06.001	Проектирование и строительство ПНС в здании котельной ЦРБ																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2717,9	8166,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10884,5
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2717,9	10884,5	10884,5	10884,5	10884,5	10884,5	10884,5	10884,5
001.02.06.002	Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Сельпо																	

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3853,5	35315,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39169,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3853,5	39169,0	39169,0	39169,0	39169,0	39169,0	39169,0	39169,0
001.02.06.003	Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Светлячок																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3827,5	34780,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38607,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3827,5	38607,7	38607,7	38607,7	38607,7	38607,7	38607,7	38607,7
001.02.06.004	Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Типография																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3879,5	35851,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39730,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3879,5	39730,4	39730,4	39730,4	39730,4	39730,4	39730,4	39730,4
001.02.06.005	Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Школы №2																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21881,1
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3110,8	21881,1	21881,1	21881,1	21881,1	21881,1	21881,1	21881,1
Подгруппа проектов 001.02.03.000. "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	3196,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17525,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	3196,0	3196,0	3196,0	3196,0	3196,0	3196,0	3196,0	3196,0	3196,0	17525,4	17525,4	17525,4	17525,4	17525,4	17525,4	17525,4
001.02.03.001	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 до района Администрации с Ду 300/200 на Ду 400 мм, L= 1300 м																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4	14329,4
001.02.03.002	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "РТП" по ул. Мичурина-Первомайская,31 L=150м,2д =70ммс обустройством лотковой системы (смена типа прокладки с без канальной на непроходной канал)																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1957,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1957,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0	1957,0
001.02.03.003	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Ступишино"от ТК2 до ТК3 , L=57м,2д =32мм смена типа прокладки с канальной на надземную																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	151,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	151,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
001.02.03.004	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Нововосточная»" от ТК2 до школы, L=110м, 2д =100мм с увеличением диаметра трубопровода с 2до 80 до 2д 100мм																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1088,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1088,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0	1088,0
Подгруппа проектов 001.02.07.000. "Реконструкция насосных станций"																		
Всего стоимость группы проектов	0,0	290,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	290,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
001.02.07.001	Модернизация насосной станции «Юбилейная»: установка на сетевые насосы частотные преобразователи с датчиками давления, пгт Тяжинский, ул. Ленина,23В																	
Всего стоимость группы проектов	0,0	290,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	290,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0

8.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

Информация о величине инвестиций в проиндексированных ценах приведена в таблице 60, 61.

Таблица 60.

Всего затраты по «инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии», тыс. руб.

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А		**-**	**0,0**	**0,0**	**981,0**	**0,0**	**0,0**	**5708,6**	**66051,8**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**72741,4**
1	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х400) вместо котельной "Профилакторий", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5708,6	66051,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71760,4
2	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Профилакторий»	Средства РСО	0,0	0,0	981,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	981,0
	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**5708,6**	**38455,7**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**44164,4**
3	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной "Ветстанция", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5708,6	38455,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44164,4
	Новая котельная мощностью 20 Гкал/ч		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**24812,2**	**390000,0**	**400000,0**	**355000,0**	**214354,5**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1384166,7**
4	Строительство новой котельной мощностью 20 Гкал/ч с целью объединения 6-ти источников теплоснабжения: Котельная №1 (частная), Котельная Типография (частная), котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ	Строительство новой котельной с целью объединения источников теплоснабжения Котельная №1, Котельная Типография, котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ. (Мощность 20 Гкал/ч)	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24812,2	390000,0	400000,0	355000,0	214354,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1384166,7
	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А		**-**	**0,0**	**1098,0**	**1028,0**	**6,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**2132,0**
5	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «ЦРБ»	Средства РСО	0,0	1098,0	1028,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2132,0
	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б		**-**	**0,0**	**0,0**	**1259,0**	**1319,0**	**5971,2**	**69090,1**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**77639,4**
6	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной "РТП", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	5971,2	69090,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75061,4
7	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-1,16 (1) на котлы типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «РТП»	Средства РСО	0,0	0,0	1259,0	1319,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2578,0
8	**котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12**		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**46035,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**52868,7**

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х400) вместо котельной "База-Гараж", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
9	**котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8**		**-**	**0,0**	**1098,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1098,0**
	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-0,93 (0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Школа №2»	Средства РСО	0,0	1098,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0
10	**котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33**		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**5971,2**	**40224,7**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**46195,9**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х800) вместо котельной "Школа №3", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	5971,2	40224,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46195,9
11	**котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А**		**-**	**0,0**	**0,0**	**1151,0**	**6245,9**	**49235,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**56632,8**
	переключение нагрузки от котельной школы №2 на новую БМК детского сада №8, повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х300) вместо котельной "Д/сад №8", пгт.Тяжинский и закрытия котельной Школы №2	Бюджет	0,0	0,0	0,0	6245,9	49235,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55481,8
12	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Д/сад №8»	Средства РСО	0,0	0,0	1151,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1151,0
13	**котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70**		**-**	**0,0**	**0,0**	**1151,0**	**1206,0**	**0,0**	**6833,7**	**79069,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**88260,6**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (4х800) вместо котельной "Техникум", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	79069,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85903,6
14	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Техникум2»	Средства РСО	0,0	0,0	1151,0	1206,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2357,0
15	**котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1**		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**19049,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**25883,4**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной "Лесная, 1", пгт.Тяжинский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	19049,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25883,4
16	**Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17**		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**5708,6**	**15913,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**21621,9**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо Электрокотельной Луговая,17,	Бюджет	0,0	0,0	0,0	5708,6	15913,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21621,9

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
		пгт.Тяжинский ул.Луговая,17																			
17	**котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б**		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**5708,6**	**15913,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**21621,9**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х40) вместо котельной "Маслозаводская", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	5708,6	15913,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21621,9
18	**котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74**		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**46035,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**52868,7**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной "СМУ", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
19	**котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35**		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**46035,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**52868,7**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной "Больница", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
20	**котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15**		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**79069,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**85903,6**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х800) вместо котельной "База", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	79069,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85903,6
21	**котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200**		-	**0,0**	**0,0**	**741,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**29161,7**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**36736,4**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной "ДК", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	29161,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35995,4
22	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой котла НР-65 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт на котельной «ДК»	Средства РСО	0,0	0,0	741,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	741,0
23	**котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27**		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**53869,8**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**60703,6**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной "Итатская СШ", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	53869,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60703,6
24	**котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1**		-	**0,0**	**0,0**	**776,0**	**0,0**	**0,0**	**6833,7**	**29161,7**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**36771,4**
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной "Д/сад №4", пгт.Итатский	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	29161,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35995,4
25	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой котла НР-18 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт с заменой вспомогательного оборудования на котельной «Д*сад № 4»	Средства РСО	0,0	0,0	776,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	776,0
26	**котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр**		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**30503,1**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**37651,2**

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х150) вместо котельной в д. Ключевая	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	30503,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37651,2
	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а		**-**	**0,0**	**1098,4**	**1206,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**56347,8**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**65800,3**
27	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х600) вместо котельной "Преображенская СШ" с.Преображенка	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	56347,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63495,9
28	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Преображенская СШ»	Средства РСО	0,0	1098,4	1206,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2304,4
	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1206,0**	**0,0**	**6833,7**	**46035,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**54074,7**
29	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Ступишино	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6833,7	46035,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52868,7
30	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,93(0,8) на котел типа КВр-1,16 (1)) на котельной «Ступишино»	Средства РСО	0,0	0,0	0,0	1206,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1206,0
	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**48152,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55300,7**
31	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х200) вместо котельной в с. Новопокровка	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	48152,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55300,7
	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1078,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**34292,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**42519,0**
32	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Валерьяновская СШ" п.Валерьяновка	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	34292,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41441,0
33	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-1 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Валерьяновская СШ»	Средства РСО	0,0	0,0	0,0	1078,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1078,0
	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26		**-**	**0,0**	**0,0**	**1028,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**34292,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**42469,0**
34	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Старо-Урюпская СШ" д.Старый Урюп	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	34292,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41441,0

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
35	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Старо Урюпская СШ»	Средства РСО	0,0	0,0	1028,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1028,0
	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**48152,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55300,7**
36	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х300) вместо котельной "Тисульская СШ" с.Тисуль	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	48152,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55300,7
	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А		-	**0,0**	**981,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**34292,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**42422,3**
37	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (2х200) вместо котельной "Новоподзорновская СШ" с.Новоподзорново	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	34292,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41441,0
38	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-18 на котел КВр-0,93(0,8) на котельной «Новоподзорновская СШ»	Средства РСО	0,0	981,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	981,3
	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б		-	**0,0**	**1098,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**82707,1**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**90953,2**
39	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в с. Кубитет	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	82707,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89855,2
40	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,0 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Кубитет»	Средства РСО	0,0	1098,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0
	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**82707,1**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**89855,2**
41	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Нововосточный	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	82707,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89855,2
	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б			**0,0**	**0,0**	**1259,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1259,0**
42	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,16 (1) на котел типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Сельпо»	Средства РСО	0,0	0,0	1259,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1259,0

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б		**-**	**0,0**	**1098,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1098,0**
43	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Реконструкция котельной с заменой 2-го котла КВр-1,16 на котел типа КВр-1,16 (1) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Светлячок»	Средства РСО	0,0	1098,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0
	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12		**-**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7148,1**	**82707,1**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**89855,2**
44	повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Проектирование и строительство автоматической блочно-модульной котельной (3х600) вместо котельной в п.Листвянка	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7148,1	82707,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89855,2
ИТОГО ПО ВСЕМ КОТЕЛЬНЫМ:			**Всего, в том числе**	**0,0**	**6471,7**	**10580,0**	**28449,4**	**127258,4**	**148844,9**	**674323,2**	**924156,2**	**400000,0**	**355000,0**	**214354,5**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**2889438,3**
			Бюджет	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**23 634,4**	**127 258,4**	**148 844,9**	**674 323,2**	**924 156,2**	**400 000,0**	**355 000,0**	**214 354,5**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**2867571,6**
			плата за подключение	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
			Средства РСО	**0,0**	**6471,7**	**10580,0**	**4815,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**21866,7**

Таблица 61.

Всего затраты по «по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения», тыс. руб.

№ п/п	Наименование котельной	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
МКП «Комфорт»				0	0	0	545	567	590	613	638	663	690	717	746	0	0	0	0	0	**5769**
1	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	001.02.03.011	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	0	0	68	71	74	77	80	83	86	90	93	0	0	0	0	0	**721**
2	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	001.02.03.012	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	0	0	102	106	111	115	120	124	129	135	140	0	0	0	0	0	**1082**
3	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	001.02.03.013	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	0	0	170	177	184	192	199	207	216	224	233	0	0	0	0	0	**1803**
4	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	001.02.03.014	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	0	0	204	213	221	230	239	249	259	269	280	0	0	0	0	0	**2163**

8.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на них

Информация о величине инвестиций в проиндексированных ценах по разделу реконструкция и техническое перевооружение тепловых сетей приведена в таблице 62.

Таблица 62.

Всего затраты по разделу «Реконструкция и техническое перевооружение тепловых сетей», тыс. руб.

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
1	**Новая котельная мощностью 20 Гкал/ч**		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**17389,1**	**204530,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**221919,6**
	Строительство новой котельной мощностью 20 Гкал/ч с целью объединения 6-ти источников теплоснабжения: Котельная №1 (частная), Котельная Типография (частная), котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная ЦРБ	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 до района Администрации с Ду 300/200 на Ду 400 мм, L= 1300 м	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной ЦРБ	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2717,9	8166,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10884,5
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной ЦРБ с переключением нагрузок на новую котельную Ду 150, L112 м	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Сельпо	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3853,5	35315,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39169,0
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Сельпо с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L490 м	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Светлячок	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3827,5	34780,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38607,7
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Светлячок с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L480 м	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Типография	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3879,5	35851,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39730,4
		Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Типография с переключением нагрузок на новую котельную Ду 200, L500 м	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14329,4
		Проектирование и строительство ПНС в здании котельной Школы №2	Бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21881,1
2	**Насосная станция «Юбилейная», пгт Тяжинский, ул. Ленина,23В**		-	**0,0**	**290,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**290,0**
	повышение надежности, эффективности и качества теплоснабжения, повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	Модернизация насосной станции «Юбилейная»: установка на сетевые насосы частотные преобразователи с датчиками давления, пгт Тяжинский, ул. Ленина,23В	Средства РСО	0,0	290,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	290,0
3	**котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б**		-	**0,0**	**0,0**	**1957,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1957,0**
	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "РТП" по ул. Мичурина-Первомайская,31 L=150м,2д =70ммс обустройством лотковой системы (смена типа прокладки с без канальной на непроходной канал)	Средства РСО	0,0	0,0	1957,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1957,0
4	**котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А**		-	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**3110,8**	**18770,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**21881,1**
	переключение нагрузки от котельной школы №2 на новую	Строительство участка трубопровода с целью закрытия котельной Школы №2	Бюджет	0,0	0,0	0,0	3110,8	18770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21881,1

№ п/п	Наименование котельной, обоснование необходимости (цель реализации)	Планируемые мероприятия	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	БМК детского сада №8, повышение надежности и качество теплоснабжения, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	с переключением нагрузок на новую котельную Ду 100 мм, L350 м с целью переключения потребителей на котельную Д/сад №8																			
	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А		**-**	**0,0**	**0,0**	**151,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**151,0**
5	повышение надежности, эффективности и качества теплоснабжения, повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Ступишино"от ТК2 до ТК3 , L=57м,2д =32мм смена типа прокладки с канальной на надземную	Средства РСО	0,0	0,0	151,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	151,0
	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1		**-**	**0,0**	**0,0**	**1088,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1088,0**
6	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива, уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной "Нововосточная»" от ТК2 до школы, L=110м, 2д =100мм с увеличением диаметра трубопровода с 2до 80 до 2д 100мм	Средства РСО	0,0	0,0	1088,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1088,0
ИТОГО ПО ВСЕМ КОТЕЛЬНЫМ:			**Всего, в том числе**	**0,0**	**290,0**	**3196,0**	**3110,8**	**18770,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**17389,1**	**204530,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**247286,7**
			Бюджет	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**3 110,8**	**18 770,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**17 389,1**	**204 530,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**243800,7**
			плата за подключение	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
			Средства РСО	**0,0**	**290,0**	**3196,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**3486,0**

8.4. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения

Предлагаемыми программами не планируется изменения принятых температурных графиков на теплоисточниках до 2040 года.

Изменения гидравлического режима работы системы теплоснабжения не планируются.

9. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

При определении ЕТО рассматриваются только те организации, основной деятельностью которых является осуществление теплоснабжения жилых зданий, объектов социального и культурно-бытового назначения. Такими организациями являются МКП «Комфорт», ООО «ТГК» и ЗАО «Тяжинское ДРСУ».

Согласно пункту 7 раздел II «Критерии и порядок определения ЕТО» «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» утвержденных ПП РФ № 808 от 08.08.2023 г. критериями для определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Теплоснабжающие организации соответствуют требованиям для присвоения статуса ЕТО.

Решение об установлении организации в качестве ЕТО в той или иной зоне деятельности принимает, в соответствии с ФЗ № 190 «О теплоснабжении» орган местного самоуправления.

На основании полученных данных можно сделать вывод, что теплоснабжающие организации соответствуют требованиям для присвоения статуса ЕТО.

Таблица 63.

Предложение по выбору ЕТО

N системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	N зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Зона действия №1	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»	001	МКП «Комфорт»	пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №2	котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №3	котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №4	котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №5	котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №6	котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №7	котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №8	котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №9	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №10	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №11	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №12	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №13	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №14	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №15	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"

N системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	N зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Зона действия №16	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №17	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №18	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №19	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №20	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №21	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №22	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №23	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №24	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №25	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №26	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №27	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №28	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №29	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №30	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	МКП «Комфорт»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №31	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	ООО «ЭНЕРГОСНАБ»	МКП «Комфорт»	002	ООО «ЭНЕРГОСНАБ»	пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №32	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	ООО «ЭНЕРГОСНАБ»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"

N системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	N зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Зона действия №33	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул .Октябрьская 33	ООО «ЭНЕРГОСНАБ»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №34	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	ООО «ЭНЕРГОСНАБ»	МКП «Комфорт»			пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"
Зона действия №35	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	ЗАО «Тяжинское ДРСУ»	ЗАО «Тяжинское ДРСУ»	003	ЗАО «Тяжинское ДРСУ»	пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации"

После внесения проекта схемы теплоснабжения на рассмотрение теплоснабжающие организации должны обратиться с заявкой на признание в качестве ЕТО в одной или нескольких из определенных зон деятельности. Решение об установлении организации в качестве ЕТО в той или иной зоне деятельности принимает, в соответствии с ФЗ № 190 «О теплоснабжении» орган местного самоуправления округа.

Определение статуса ЕТО для проектируемых зон действия планируемых к строительству источников тепловой энергии должно быть выполнено в ходе актуализации схемы теплоснабжения, после определения источников инвестиций.

Обязанности ЕТО определены и установлены ПП РФ № 808 от 08.08.2023 г. «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации». В соответствии с приведенным документом ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения, при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с пунктом 19 «Постановления об организации теплоснабжения…» могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

10. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

В связи с тем, что все источники тепловой энергии имеют резерв мощности и обеспечивают требуемые гидравлические параметры теплоносителя у потребителей (с учетом выполнения предложенных мероприятий) производить перераспределение тепловой нагрузки между источниками в эксплуатационном режиме не имеет смысла.

11. Решения по бесхозным тепловым сетям

Статья 15, пункт 6. Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати диен с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Принятие на учет бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании постановления Правительства РФ от 17.09.2003г. № 580.

На основании статьи 225 Гражданского кодекса РФ по истечении года со дня постановки бесхозяйной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

Согласно данным Администрации Тяжинского муниципального округа, бесхозные тепловые сети на территории Тяжинского муниципального округа отсутствуют. Все сети обслуживаются предприятиями в зонах действия чьих источников они находятся.

12. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения

По состоянию на 2024 г. Муниципальный округ не газифицирован. Все источники тепловой энергии, расположенные на территории муниципального округа используют в качестве топлива бурый угли. В Кемеровской области-Кузбассе утверждена «Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 - 2031 годы». Газификация муниципального округа указанной программой не предусмотрена. Данной схемой теплоснабжения не предусматривается перевод источников тепла на природный газ.

По состоянию на 2024 г. на территории муниципального округа отсутствуют источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. «Схемой и программой развития единой энергетической системы России на 2019 - 2025 годы», «Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области на 2018 - 2023 годы» не предусматривается строительство на территории муниципального округа источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Действующие на территории муниципального округа теплоснабжающие организации осуществляют свою деятельность на арендованном и собственном имуществе. Концессионные соглашения не заключены.

Перечень объектов коммунальной инфраструктуры, в отношении которых планируется заключение концессионных соглашений, утвержден постановлением от 29.01.2024 № 33-п.

В перечне 526 объектов ЖКХ (вода, тепло, водоотведение), в т.ч. 37 котельных.

Под объектами (здания котельных, ВНБ со скважинами) земельные участки поставлены на кадастровый учет – 95%. Работа по межеванию продолжается.

Информация по имуществу

Котельные – 37 ед, мощностью 67,34 гКал, в т.ч.:

- 4 котельные ООО «Коммунсервис»,
- 1 котельная - ЗАО «ДРСУ»
- 32 – муниципальных – МКП «Комфорт»

Тепловые сети – 57,4 км, в т.ч. муниципальных 47,6 км., в т.ч. ветхие муниципальные тепловые сети – 14,8 км.

Водозаборные скважины – 63 ед.

Водопроводные сети – 248 км., в т.ч. ветхие водопроводные сети – 152 км.

Водоотведение – 32 км., в т.ч. ветхие канализационные сети 10 км.

Мероприятия включают в себя:

1. Строительство новой котельной мощностью 20 Гкал/ч с целью объединения 6-ти источников теплоснабжения: Котельная №1 (частная), Котельная Типография (частная), котельная Сельпо, котельная Светлячок, котельная школа №2, котельная ЦРБ.

Модернизация действующей теплосети:

установка 5-ти ПНС в районе котельных Типография, Сельпо, Светлячок, школа №2, ЦРБ.

Строительство участков тепловой сети с целью переключения нагрузки от шести котельных.

2. Установка 29-и автоматических блочно-модульных котельных вместо старых кочегарок позволит улучшить качество поставляемой тепловой энергии, а так же уменьшит выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.

13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Индикаторы развития систем теплоснабжения Тяжинского муниципального округа содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения:

а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;

б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;

в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);

г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;

д) коэффициент использования установленной тепловой мощности;

е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;

ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);

з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;

и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);

к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;

л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);

м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения);

н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения);

о) отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

Таблица 64.

Индикаторы развития систем теплоснабжения Тяжинского муниципального округа

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации																
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	на 1 км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
		Котельная Игатский поссовет, пгт. Игатский ул. Советская, 190	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	на 1 км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		котельная Техникум, пгт.	на 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации																
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Тяжинский, ул. Ленина, 70	Гкал/час																		
	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	на 1 Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	на 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	кг.у.т./Гкал	240,8	240,8	240,8	240,8	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1	231,1
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	кг.у.т./Гкал	228,2	228,2	228,2	228,2	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	кг.у.т./Гкал	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	-	-	-	-	-	-
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	кг.у.т./Гкал	223,0	223,0	223,0	223,0	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	кг.у.т./Гкал	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	-	-	-	-	-	-
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	кг.у.т./Гкал	223,1	223,1	223,1	223,1	223,1	223,1	223,1	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	кг.у.т./Гкал	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	-	-	-	-	-	-
		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	кг.у.т./Гкал	224,4	224,4	224,4	224,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4
		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	кг.у.т./Гкал	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4
		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	кг.у.т./Гкал	218,8	218,8	218,8	218,8	218,8	218,8	218,8	218,8	218,8	218,8	218,8	218,8	-	-	-	-	-	-
		котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	кг.у.т./Гкал	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2
		котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	кг.у.т./Гкал	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8
		котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	кг.у.т./Гкал	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9
		Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0
		котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	кг.у.т./Гкал	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7
		котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	кг.у.т./Гкал	222,4	222,4	222,4	222,4	222,4	222,4	222,4	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1
		котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	кг.у.т./Гкал	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7
		котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	кг.у.т./Гкал	224,7	224,7	224,7	224,7	224,7	224,7	224,7	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3
		котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	кг.у.т./Гкал	254,2	254,2	254,2	254,2	254,2	254,2	254,2	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4
		котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	кг.у.т./Гкал	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6
		котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	кг.у.т./Гкал	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8
		котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	кг.у.т./Гкал	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4
		котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	кг.у.т./Гкал	254,3	254,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	кг.у.т./Гкал	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	кг.у.т./Гкал	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1
		котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	кг.у.т./Гкал	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6
		котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	кг.у.т./Гкал	236,3	236,3	236,3	236,3	236,3	236,3	236,3	236,3	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8
		котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	кг.у.т./Гкал	228,7	228,7	228,7	228,7	228,7	228,7	228,7	228,7	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2
		котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	кг.у.т./Гкал	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1
		котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	кг.у.т./Гкал	231,8	231,8	231,8	231,8	231,8	231,8	231,8	231,8	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3
		котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	кг.у.т./Гкал	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4
		Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	кг.у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
		Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	кг.у.т./Гкал	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
		Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	кг.у.т./Гкал	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9
		Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	кг.у.т./Гкал	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	-	-	-	-	-	-
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	кг.у.т./Гкал	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	-	-	-	-	-	-
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	кг.у.т./Гкал	251,1	251,1	251,1	251,1	251,1	251,1	251,1	251,1	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	кг.у.т./Гкал	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности;	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	-	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	-	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	-	0,241	0,241	0,221	0,221	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	-	-	-	-	-	-
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	-	0,342	0,342	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	-	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	-	-	-	-	-	-
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	-	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	-	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	-	-	-	-	-	-
		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	-	0,620	0,620	0,330	0,330	0,330	0,330	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	-	0,192	0,192	0,224	0,224	0,224	0,224	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	-	0,702	0,702	0,663	0,663	0,663	0,663	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	-	-	-	-	-	-
		котельная Техникум, пгт.	-	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Тяжинский, ул. Ленина, 70																			
	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	-	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	-	0,100	0,100	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	-	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	-	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	-	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659
	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	-	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	-	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	-	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	-	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	-	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	-	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	-	0,127	0,127	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	-	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	-	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,293	0,293	0,293	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	-	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	-	0,105	0,105	0,191	0,191	0,191	0,159	0,159	0,159	0,159	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	-	0,158	0,158	0,158	0,158	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	-	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745
	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	-	0,215	0,215	0,215	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824
	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	-	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734
	Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	-	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	-	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации																
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	-	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	-	-	-	-	-	-
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	-	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	-	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	кв.м./(Гкал/ч)	54,31	54,31	54,31	54,31	54,31	54,31	54,31	54,31	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	кв.м./(Гкал/ч)	140,94	140,94	140,94	140,94	140,94	140,94	140,94	140,94	414,53	414,53	414,53	414,53	414,53	414,53	414,53	414,53	414,53	414,53
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	кв.м./(Гкал/ч)	47,34	47,34	43,46	43,46	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	-	-	-	-	-	-
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	кв.м./(Гкал/ч)	112,63	112,63	100,56	100,56	100,56	100,56	100,56	184,30	184,30	184,30	184,30	184,30	184,30	184,30	184,30	184,30	184,30	184,30
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	кв.м./(Гкал/ч)	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	-	-	-	-	-	-
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	кв.м./(Гкал/ч)	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	кв.м./(Гкал/ч)	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	-	-	-	-	-	-
		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	кв.м./(Гкал/ч)	41,40	41,40	22,08	22,08	22,08	22,08	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19
		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	кв.м./(Гкал/ч)	10,80	10,80	12,56	12,56	12,56	12,56	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93
		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	кв.м./(Гкал/ч)	113,32	113,32	107,02	107,02	107,02	107,02	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	-	-	-	-	-	-
		котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	кв.м./(Гкал/ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	кв.м./(Гкал/ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	кв.м./(Гкал/ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	кв.м./(Гкал/ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	кв.м./(Гкал/ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	кв.м./(Гкал/ч)	79,98	79,98	79,98	79,98	79,98	79,98	79,98	79,98	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00
		котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	кв.м./(Гкал/ч)	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	262,44	262,44	262,44	262,44	262,44	262,44	262,44	262,44	262,44	262,44
		котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	кв.м./(Гкал/ч)	267,12	267,12	267,12	267,12	267,12	267,12	267,12	267,12	630,92	630,92	630,92	630,92	630,92	630,92	630,92	630,92	630,92	630,92
		котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	кв.м./(Гкал/ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	кв.м./(Гкал/ч)	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	37,71	37,71	37,71	37,71	37,71	37,71	37,71	37,71	37,71	37,71
		котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	кв.м./(Гкал/ч)	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	184,50	184,50	184,50	184,50	184,50	184,50	184,50	184,50	184,50	184,50
		котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	кв.м./(Гкал/ч)	44,18	44,18	44,18	44,18	44,18	44,18	44,18	44,18	44,18	188,37	188,37	188,37	188,37	188,37	188,37	188,37	188,37	188,37
		котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	кв.м./(Гкал/ч)	66,00	66,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	кв.м./(Гкал/ч)	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	186,05	186,05	186,05	186,05	186,05	186,05	186,05	186,05	186,05

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	кв.м./(Гкал/ч)	103,80	103,80	103,80	103,80	103,80	92,27	92,27	92,27	160,93	160,93	160,93	160,93	160,93	160,93	160,93	160,93	160,93
		котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	кв.м./(Гкал/ч)	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	201,55	201,55	201,55	201,55	201,55	201,55	201,55	201,55
		котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	кв.м./(Гкал/ч)	25,00	25,00	45,50	45,50	45,50	37,85	37,85	37,85	37,85	130,81	130,81	130,81	130,81	130,81	130,81	130,81	130,81
		котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	кв.м./(Гкал/ч)	30,13	30,13	30,13	30,13	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	133,14	133,14	133,14	133,14	133,14	133,14	133,14	133,14
		котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	кв.м./(Гкал/ч)	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43
		котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	кв.м./(Гкал/ч)	16,36	16,36	16,36	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79
		котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	кв.м./(Гкал/ч)	117,37	117,37	117,37	117,37	117,37	117,37	117,37	117,37	117,37	288,11	288,11	288,11	288,11	288,11	288,11	288,11	288,11
		Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	кв.м./(Гкал/ч)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40
		Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	кв.м./(Гкал/ч)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	кв.м./(Гкал/ч)	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85
		Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	кв.м./(Гкал/ч)	76,92	76,92	76,92	76,92	76,92	76,92	76,92	76,92	76,92	76,92	76,92	76,92	-	-	-	-	-	-
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	кв.м./(Гкал/ч)	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40	-	-	-	-	-	-
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	кв.м./(Гкал/ч)	73,70	73,70	73,70	73,70	73,70	73,70	73,70	73,70	73,70	209,50	209,50	209,50	209,50	209,50	209,50	209,50	209,50
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	кв.м./(Гкал/ч)	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86	77,86
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);		т.у.т./кВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	-	-	-	-	-	-
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	-	-	-	-	-	-
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	-	-	-	-	-	-
		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации																
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	-	-	-	-	-	-
	котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	-	0,309	0,309	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации																
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	-	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
		Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	-	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	-	-	-	-	-	-
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	-	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	-	-	-	-	-	-
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	-	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	-	-	-	-	-	-	-
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	-	-	-	-	-	-
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	лет	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	-	-	-	-	-	-
		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	лет	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
		котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
		котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
		котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
		котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации																
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	лет	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68
		котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	лет	36	37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	лет	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73
		котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	лет	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72
		котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	лет	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72
		котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
		котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
		котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
		котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
		котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69
		Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35	36	37	38	39	40
		Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
		Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	-	-	-	-	-	-
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	-	-	-	-	-	-
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	лет	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		котельная Школы №3, пгт.	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения);	Тяжинский, ул. Чехова, 33																			
		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	-	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,101	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Котельная Итатский поссовет, пгт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации																
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Итатский ул. Советская, 190																			
		Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Котельная «Тяжинское ДРСУ»	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения);	котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	-	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	-	0,000	0,300	0,000	0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	-	0,000	0,500	0,000	0,250	0,250	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	-	0,000	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	-	0,000	0,000	0,500	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	-	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	-	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	-	0,000	0,000	0,000	0,250	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
		котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	-	0,000	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29	-	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	-	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200	-	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		котельная Детского сада №4, пгт.	-	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Фактические значения	Плановые значения по этапам реализации															
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Итатский, ул. Партизанская, 1																			
	котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6	-	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а	-	0,000	0,000	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	-	0,000	0,500	0,000	0,000	0,320	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	-	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	-	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	-	0,000	0,000	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
	Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
	Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Котельная «Тяжинское ДРСУ»	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

14. Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов работы таких систем

Согласно СП 124.13339.2012 Тепловые сети (Изменения 1.2.3) потребители теплоты по надежности делятся на 3 категории:

Первая категория – потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях. ниже предусмотренных ГОСТ 30494. Например, Больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства. шахты и т.п.

Вторая категория – потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

жилые и общественные здания до 12°С;

промышленные здания до 8°С.

Третья категория - остальные потребители.

При технологических нарушениях в системе централизованного теплоснабжения в течение всего ремонтно-восстановительного периода должна обеспечиваться:

подача 100% необходимой теплоты потребителям первой категории (если иные режимы не предусмотрены договором);

подача теплоты на отопление и вентиляцию жилищно-коммунальным и промышленным потребителям второй и третьей категорий в размерах, указанных в таблице 1;

заданный потребителем аварийный режим расхода пара и технологической горячей воды;

заданный потребителем аварийный тепловой режим работы неотключаемых вентиляционных систем;

среднесуточный расход теплоты за отопительный период на горячее водоснабжение (при невозможности его отключения).

Таблица 65.

Наименование показателя	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, °С					
	-10	-20	-30	-31	-40	-50
Допустимое снижение подачи теплоты, %	до 78	84	87	87.2	89	91

Примечание - Таблица соответствует температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0.92.

Для обеспечения стабильной работы систем теплоснабжения муниципального образования необходимо провести их наладку системы теплоснабжения. Режимная наладка системы централизованного теплоснабжения заключается в обеспечении расчетных температур внутри отапливаемых помещений и заданных режимов работы калориферных. водоподогревательных и различного рода технологических установок, потребляющих тепловую энергию от тепловой сети при оптимальном режиме работы системы в целом.

Перечень возможных сценариев развития аварий в системах теплоснабжения

Возможные сценарии развития аварий в системах теплоснабжения:

выход из строя всех насосов сетевой группы;

порыв на тепловых сетях, аварийный останов котлов, аварийный останов насосов сетевой группы, человеческий фактор.

Таблица 66.

Риски возникновения аварий, масштабы и последствия

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А			
Остановка котельной	Отключение электроэнергии. Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, отключение электроэнергии, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
Котельная Школьная, пгт. Тяжинский, ул. Мостовая 32а			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
Котельная МСО, пгт. Тяжинский, ул. Советская, 148а			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание	Муниципальный, локальный

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
		тепловых сетей и отопительных батарей	
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
хозяйства, социальной сферы	сетевой группы, человеческий фактор		
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов	Прекращение циркуляции воды в	Муниципальный,

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
	сетевой группы	системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный
Котельная «Тяжинское ДРСУ»			
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание	Муниципальный, локальный

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
		тепловых сетей и отопительных батарей	
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно- коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный

Таблица 67.

План действий при технологическом нарушении (аварии, повреждении) на магистральных теплотрассах

№ п/п	Порядок действий	ответственный	примечание
1	Поиск места повреждения. Демонтаж плит перекрытия, лотков	Ответственное должностное лицо	
2	Отключение теплоснабжения – перекрытие задвижек на магистральном трубопроводе и задвижек на ответвлениях от магистрали	Ответственное должностное лицо	
3	Демонтаж изоляции поврежденного участка	Ответственное должностное лицо	
4	Открытие спускников - слив теплоносителя	Ответственное должностное лицо	
5	Подготовка к сварочным работам, операция на трубе, слив воды из труб	Ответственное должностное лицо	
6	Сварочные работы, устранение течи	Ответственное должностное лицо	
7	Закрытие спускников	Ответственное должностное лицо	
8	Включение теплоснабжения, подача теплоносителя - открытие задвижек на магистральном трубопроводе и задвижек на ответвлениях от магистрали	Ответственное должностное лицо	
9	Монтаж изоляции восстановленного участка	Ответственное должностное лицо	

Таблица 68.

План действий при выходе из строя сетевого насоса, переход на резервный насос

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А			
1	Производит отключение и закрывает всасывающую и напорную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Открывает всасывающую ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу, открывает напорную ЗРА.	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	После включения резервного сетевого насоса оператор котельной производит включение котла в работу, согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос;	Котельная	Ответственное

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
	Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса		должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
Котельная РЦН, п. Березовка, ул. Молодежная, 7			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель	Котельная	Ответственное должностное лицо

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
	резервного сетевого насоса		
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на	Котельная	Ответственное

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
	резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной		должностное лицо
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима	Котельная	Ответственное должностное лицо

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
	работы котельной		
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного	Котельная	Ответственное

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
	сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.		должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса;	Котельная	Ответственное должностное лицо

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
	Запускает резервный сетевой насос в работу.		
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12			
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо
Котельная «Тяжинское ДРСУ»			

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо

15. Ценовые (тарифные) последствия

Результатом утверждения схемы теплоснабжения до 2040 года должно быть выделение ЕТО и тарифа на тепловую энергию отпускаемую потребителям.

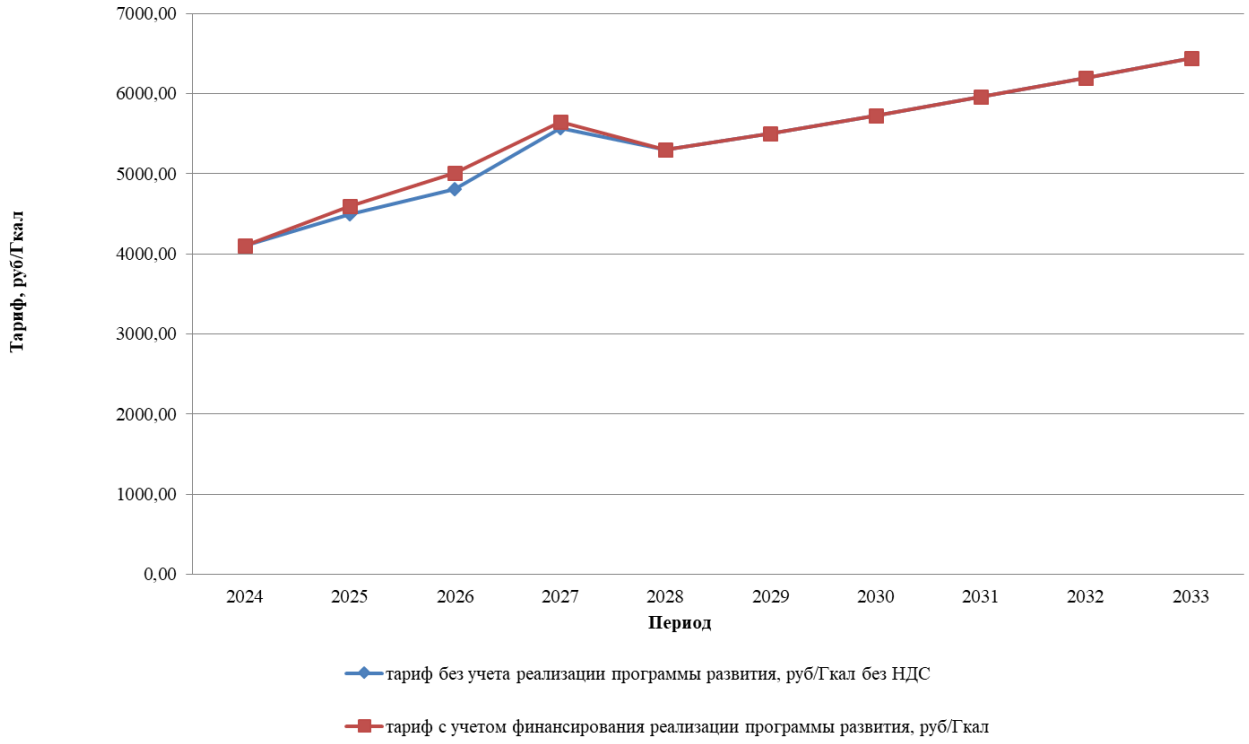

Рисунок 33. Прогноз величины тарифа

Учитывая, что источником финансирования инвестиционной программы являются бюджетные источники, тариф не зависит от объемов финансирования мероприятий..

16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения поселения

Федеральным законом «Об охране атмосферного воздуха» установлены требования к охране атмосферного воздуха при проектировании, размещении, строительстве, реконструкции и эксплуатации промышленных объектов, соблюдение которых обязательно:

- непревышение экологических, санитарно-гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха;
- установление санитарно-защитных зон предприятий;
- разработка мер по уменьшению выбросов вредных веществ и их обезвреживанию;
- непревышение технологических нормативов выбросов и предельно до- пустимых выбросов при вводе в эксплуатацию новых и реконструированных предприятий и др.;
- запрет размещения и эксплуатации предприятий, не имеющих установок очистки газов и средств контроля за выбросами в атмосферу, предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха.

16.1. Выписка из экологического паспорта

Экологический паспорт Тяжинского муниципального округа в настоящее время не разработан.

16.1.1. Экологическая характеристика

Природный комплекс любой населенной территории подвергается усиленному антропогенному прессингу. На территории округа такое негативное воздействие оказывается населенными пунктами и связывающими их инфраструктурными объектами.

В этих условиях необходима организация системы охраняемых территорий, создания так называемого «природного каркаса», удерживающего экологическое равновесие для нормального функционирования всей системы. Взаимодействующая система охраняемых территорий должна иметь ряд экологических коридоров, соединяющих их в систему. На охраняемых территориях ограничивается или запрещается градостроительная деятельность.

В соответствии с законодательством от негативного внешнего воздействия, путем установления соответствующих зон, охраняются различные объекты капитального строительства. С другой стороны места проживания человека и природная среда отграничиваются от негативно воздействующих объектов капитального строительства защитными зонами. В указанных зонах устанавливаются ограничения градостроительной деятельности.

Вся система ограничений состоит из территорий (зон) с особыми условиями их использования. Одна из задач территориального планирования – выявление (и установление) границ соответствующих зон на основе нормативных требований или в результате разработки соответствующих проектов.

Поскольку проекты зон ограничений в соответствии с действующим законодательством разрабатываются с учетом положений документов территориального планирования, то первичный способ установления границ зон с особыми условиями использования территорий - это нормативный способ.

В данной схеме зоны ограничений использования территории устанавливаются на основе нормативных требований, а в тех случаях, когда имеются соответствующие проектные документы, на основе этих документов.

Система охраняемых территорий пгт Тяжинский включает:

- территории рекреационного назначения;
- территории зон залегания полезных ископаемых.

Система зон с особыми условиями использования территории в пгт Тяжинский включают:

- зоны охраны воздушных линий электропередачи;
- водоохранные зоны рек и водоемов;
- охранные зоны железной дороги.

В связи с изменением нормативов к 2005 году, введением в действие нового Земельного (2001 г) и Градостроительного (2004 г) кодексов и соответствующих подзаконных актов ранее установленные границы зон ограничений некоторых объектов были пересмотрены при разработке данной схемы территориального планирования.

Экологический каркас территории.

Экологический каркас территории призван обеспечить искусственную поляризацию биосферы и техносферы района.

При этом, основными элементами экологического каркаса территории района следует считать: земли лесного фонда, покрытые растительностью припойменные участки рек, лесные массивы, выполняющие защитные функции. При размещении объектов капитального строительства не допускается сокращение объемов территорий экологического каркаса и создание значительных разрывов в его элементах.

16.1.2. Мероприятия по охране окружающей среды

На территории муниципального округа, на постоянной основе, проводятся мероприятия по охране окружающей среды, включающие в себя, очистку берегов водоемов от мусора («Чистый берег», «Вода России»), благоустройство и очистка родников («Живи родник»), лесовосстановительные работы («Сохраним лес»), высадка саженцев на территориях населенных

пунктов муниципального округа («Мой зеленый двор», «Сад памяти», «Всероссийский день посадки деревьев», «Зеленая Россия»), ликвидация несанкционированных свалок.

16.1.3. Анализ деятельности органов государственного контроля (надзора) и муниципального контроля, их подведомственных учреждений

Результаты контрольно-надзорной деятельности за очередной истекший период (год) расположенных на поднадзорных территориях территориальных подразделений (имеющихся) Управлений Росприроднадзора, Роспотребнадзора, Россельхознадзора, Росреестра, ГУ МЧС России, Министерства природных ресурсов и экологии Кузбасса, Департамента лесного комплекса Кузбасса, Министерства по охране объектов животного мира Кузбасса, Управления ветеринарии Кузбасса, Министерства жилищно-коммунального и дорожного комплекса Кузбасса, Министерства сельского хозяйства и перерабатывающей промышленности Кузбасса (отдельно по каждому). Анализ эффективности исполнения полномочий, фактическое влияние на обеспечение благоприятной окружающей среды.

Указанная информация по каждому направлению собирается и систематизируется из результатов государственного контроля на территории, о количестве проведенных проверок, наиболее распространенных правонарушениях, и хозяйствующих субъектах, систематически нарушающих природоохранное законодательство, принятых мерах и их эффективности на основании размещаемых на официальных сайтах контролирующих органов итогах контрольно-надзорной деятельности, в том числе в годовых докладах. При необходимости уточнения определенных вопросов – путем направления в данные ведомства запросов.

16.1.4. Проводимая прокуратурой работа по надзору за исполнением законодательства об охране окружающей среды и природопользовании

Результаты надзорной деятельности за исполнением законодательства об охране окружающей среды и природопользовании.

Эффективность и фактическая реализация принятых мер прокурорского реагирования, в том числе:

а) количество хозяйствующих субъектов, получивших разрешительные документы;

б) сумма взысканных, оплаченных штрафов;

в) сумма взысканного, оплаченного вреда (ущерба) окружающей среде;

г) количество лиц, включенных в реестр, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду;

д) сумма внесенной платы за негативное воздействие на окружающую среду;

е) количество ликвидированных мест несанкционированного размещения отходов.

Эффективность работы правоохранительных органов, результаты координационной деятельности прокуратуры.

Площадь земель, подлежащих рекультивации (раздельно по каждому хозяйствующему субъекту), сроки рекультивации, меры, принятые с целью понуждения к проведению рекультивационных мероприятий.

Реестр неисполненных решений судов, вынесенных по искам прокуроров, предъявленным по вопросам охраны окружающей среды и природопользования.

16.1.5. Особо охраняемые природные территории Тяжинского муниципального округа

На территории округа не зарегистрированы особо охраняемые природные территории.

16.2. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности)

16.2.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Текущие и перспективные объемы (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух представлены в таблицах 69,70,71.

Таблица 69.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация

N строки	Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выбрасывается без очистки, тонн		Поступило на очистные сооружения загрязняющих веществ - всего, тонн	Из поступивших на очистку - уловлено и обезврежено, тонн		Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ за отчетный год, тонн
			всего	в том числе от организованных источников загрязнения		всего	из них утилизи-ровано	
А	1	Б	2	3	4	5	6	7
101	0001	Всего	118.368	118.368	0	0	0	118.368
102	0002	в том числе твердых	26.933	26.933	0	0	-	26.933
103	0004	в том числе газообразные и жидкие	91.435053	91.435053	0	0	0	91.435053
104	0330	из них: диоксид серы	4.914	4.914	0	0	0	4.914
105	0337	оксид углерода	71.4358	71.4358	0	0	0	71.4358
106	0012	оксид азота (в пересчете на NO2)	0.798653	0.798653	0	0	0	0.798653
107	0401	углеводороды (без летучих органических соединений)	4.914	4.914	0	0	0	4.914
108	0006	летучие органические соединения (ЛОС)	9.3726	9.3726	0	0	0	9.3726
109	0005	прочие газообразные и жидкие	0	0	0	0	0	-

Таблица 70.

Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ

N строки	Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ за отчетный год, тонн
201	8888	Другие специфические вещества	36.305547
202	0410	Метан	4.914

Таблица 71.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от отдельных групп источников

N строки	Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выброс в атмосферу загрязняющих веществ, тонн	
			от сжигания топлива (для выработки электро- и теплоэнергии)	от технологических и других процессов
501	2	Твердые вещества	26.933	0
502	330	Диоксид серы	4.914	0
503	337	Оксид углерода	71.4358	0
504	12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0.798653	0
505	7	Углеводороды с учетом ЛОС (исключая метан)	9.3726	0

16.2.2. Описание текущего и перспективного объема (массы) сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты

На территории округа отсутствует сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты.

16.2.3. Описание текущего и перспективного размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности)

Суммарный прогнозный годовой объем образования золы на период с 2025 по 2040 годы составляет 635,17 тн.

котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А - 5,36 тн;
котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 - 11,70 тн;
котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б - 16,55 тн;
котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б - 34,67 тн;
котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б - 11,64 тн;
котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12 - 10,82 тн;
котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 - 7,16 тн;
котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 - 11,34 тн;
котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А - 6,86 тн;
котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А - 41,59 тн;
котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70 - 36,95 тн;
котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1 - 0,81 тн;
котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29 - 1,65 тн;
котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б - 1,49 тн;
котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 - 10,01 тн;
котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 - 13,75 тн;
котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 - 23,62 тн;
котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200 - 1,12 тн;
котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27 - 14,25 тн;
котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 - 4,34 тн;
котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр - 3,36 тн;
котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а - 14,29 тн;
котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А - 13,68 тн;
котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2 - 12,92 тн;
котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32 - 4,96 тн;
котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26 - 5,24 тн;
котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5 - 7,55 тн;
котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А - 5,73 тн;
котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б - 28,39 тн;
Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 - 1,11 тн;
Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 - 35,15 тн;
Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б - 52,25 тн;
Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33 - 149,76 тн;
Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12 - 22,62 тн;
Котельная «Тяжинское ДРСУ» - 12,50 тн.

Шлак и зола хранятся на открытых площадках на территории котельной, по мере заполнения вывозятся на объекты ЖЭУ (утепление перекрытий, изготовление шлакоблоков), благоустройство поселков и сел (отсыпка дорожного полотна) и вывозится на свалку автотранспортом.

16.3. Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения представлено в таблицах 69,70,71.

16.4. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения представлено в таблицах 69,70,71.

16.5. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

В соответствии с перспективным планом развития системы теплоснабжения Тяжинского муниципального округа – не планируется перераспределение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

16.6. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

По результатам расчетов загрязнения атмосферы не выявлены вредные вещества, по которым отмечается превышение действующих критериев качества атмосферного воздуха, что свидетельствует об отсутствии необходимости проведения на хозяйствующем субъекте комплекса мер по снижению негативного воздействия выбросов на атмосферный воздух.

16.7. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

По результатам расчетов загрязнения атмосферы не выявлены вредные вещества, по которым отмечается превышение действующих критериев качества атмосферного воздуха, что свидетельствует об отсутствии необходимости проведения на хозяйствующем субъекте комплекса мер по снижению негативного воздействия выбросов на атмосферный воздух.

16.8. Описание технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов

Данные о характеристике дымовых труб представлены в таблице 72.

Таблица 72.

Данные о характеристике дымовых труб

№ п/п	Наименование котельной	Адрес	Диаметр, мм	Высота, м	Год ввода в эксплуатацию
1	Школа №3	пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33	700	24	2021

№ п/п	Наименование котельной	Адрес	Диаметр, мм	Высота, м	Год ввода в эксплуатацию
2	Профилакторий	пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А	800	24	2022
3	Ветучасток	пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14	700	18	2018
4	Сельпо	пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	700	24	2022
5	РТП	пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б	1000	30	2017
6	Д/сад №8	пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А	500	24	2019
7	База-Гараж	пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12	300	18	2017
8	ЦРБ	пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А	700	27	2018
9	Школа №2	пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8	500	20	2004
10	Светлячок	пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б	700	21,4	2012
11	Техникум	пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	700	24	2023
12	Лесная 1	пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1	300	14	2020
13	Сенная	пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29			2023
14	Кубитет	с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б	700	24	2019
15	Ключевая	д. Ключевая, Телецентр	500	16	2010
16	Итат Поссовет	пгт. Итатский, ул. Советская, 190	150	15	2003
17	Преображенская СШ	с. Преображенка, ул. Советская, 41а	700	24	2007
18	Валерьяновская СШ	д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32	500	18	2007
19	Ступишино	с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А	700	24	2018
20	Новопокровка	с. Новопокровка, ул. Мира, 2	700	20	2023
21	Старо-Урюпская СШ	д. Старый Урюп, ул. Советская, 26	500	16	2014
22	Тисульская СШ	с. Тисуль, ул. Пушкина, 5	500	25	2021
23	Новоподзорновская СШ	с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А	500	20	2023
24	ДК	пгт. Итатский, ул. Советская, 200	300	14	2023
25	СМУ	пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74	500	20	2018
26	Больница	пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35	700	26,8	2019
27	База	пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15	600	24	2000
28	Итатская СШ	пгт. Итатский, ул. Кирова, 27	700	28	2016
29	Детский сад №4	пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1	500	20	2022
30	Маслозаводская	пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б	100	14	2021