СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТЯЖИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ДО 2040 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД

пгт. Тяжинский 2025

**Содержание**

[Введение 8](#_Toc136850300)

[1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения 29](#_Toc136850301)

[1.1. Общая часть 29](#_Toc136850302)

[1.2. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления 29](#_Toc136850303)

[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](#_Toc136850304)

[1.4. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе 35](#_Toc136850305)

[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](#_Toc136850306)

[2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 35](#_Toc136850307)

[2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 35](#_Toc136850308)

[2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 35](#_Toc136850309)

[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](#_Toc136850310)

[2.6. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии 73](#_Toc136850311)

[2.7. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто 75](#_Toc136850312)

[2.8. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям 76](#_Toc136850313)

[2.9. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей 82](#_Toc136850314)

[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](#_Toc136850315)

[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](#_Toc136850316)

[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](#_Toc136850317)

[2.13. Радиусы эффективного теплоснабжения 82](#_Toc136850318)

[3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя 97](#_Toc136850319)

[3.1. Порядок расчета перспективных балансов производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах 97](#_Toc136850320)

[3.1.1. Общие положения 97](#_Toc136850321)

[3.1.2. Определение расчетного часового расхода воды для расчета производительности водоподготовки 97](#_Toc136850322)

[3.1.3. Определение нормативов технологических потерь и затрат теплоносителя 98](#_Toc136850323)

[3.1.4. Определение расхода воды на собственные нужды водоподготовительных установок. 100](#_Toc136850324)

[3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей. 101](#_Toc136850325)

[3.3. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 114](#_Toc136850326)

[4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии 132](#_Toc136850327)

[4.1. Общие положения 132](#_Toc136850328)

[4.2. Предложения по строительству источников тепловой энергии 133](#_Toc136850329)

[4.3. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку 137](#_Toc136850330)

[4.4. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 137](#_Toc136850331)

[4.5. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 137](#_Toc136850332)

[4.6. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы 137](#_Toc136850333)

[4.7. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 137](#_Toc136850334)

[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](#_Toc136850335)

[4.9. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии 138](#_Toc136850336)

[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](#_Toc136850337)

[4.11. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 142](#_Toc136850338)

[4.12. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 142](#_Toc136850339)

[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](#_Toc136850340)

[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](#_Toc136850341)

[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](#_Toc136850342)

[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](#_Toc136850343)

[5.5. предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения расчетных расходов теплоносителя 145](#_Toc136850344)

[5.6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения 145](#_Toc136850345)

[6. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения 147](#_Toc136850346)

[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](#_Toc136850347)

[6.2. Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии. 149](#_Toc136850348)

[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](#_Toc136850349)

[6.4. Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения. 150](#_Toc136850350)

[6.5. Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения. 152](#_Toc136850351)

[6.6. Предложения по источникам инвестиций. 152](#_Toc136850352)

[7.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива 153](#_Toc136850353)

[8. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение 162](#_Toc136850354)

[8.1. Общие положения 162](#_Toc136850355)

[8.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе 171](#_Toc136850356)

[8.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на них 179](#_Toc136850357)

[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](#_Toc136850358)

[9. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 183](#_Toc136850359)

[10. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 188](#_Toc136850360)

[11. Решения по бесхозным тепловым сетям 188](#_Toc136850361)

[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](#_Toc136850362)

[13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 189](#_Toc136850363)

[14. Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов работы таких систем 205](#_Toc136850364)

[15. Ценовые (тарифные) последствия 225](#_Toc136850365)

[16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения поселения 225](#_Toc136850366)

[16.1. Выписка из экологического паспорта 225](#_Toc136850367)

[16.1.1. Экологическая характеристика 226](#_Toc136850368)

[16.1.2. Мероприятия по охране окружающей среды 226](#_Toc136850369)

[16.1.3. Анализ деятельности органов государственного контроля (надзора) и муниципального контроля, их подведомственных учреждений 227](#_Toc136850370)

[16.1.4. Проводимая прокуратурой работа по надзору за исполнением законодательства об охране окружающей среды и природопользовании 227](#_Toc136850371)

[16.1.5. Особо охраняемые природные территории Тяжинского муниципального округа 227](#_Toc136850372)

[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](#_Toc136850373)

[16.2.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух 228](#_Toc136850374)

[16.2.2. Описание текущего и перспективного объема (массы) сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты 229](#_Toc136850375)

[16.2.3. Описание текущего и перспективного размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности) 229](#_Toc136850376)

[16.3. Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения 229](#_Toc136850377)

[16.4. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения 230](#_Toc136850378)

[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](#_Toc136850379)

[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](#_Toc136850380)

[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](#_Toc136850381)

[16.8. Описание технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов 230](#_Toc136850382)

# 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.

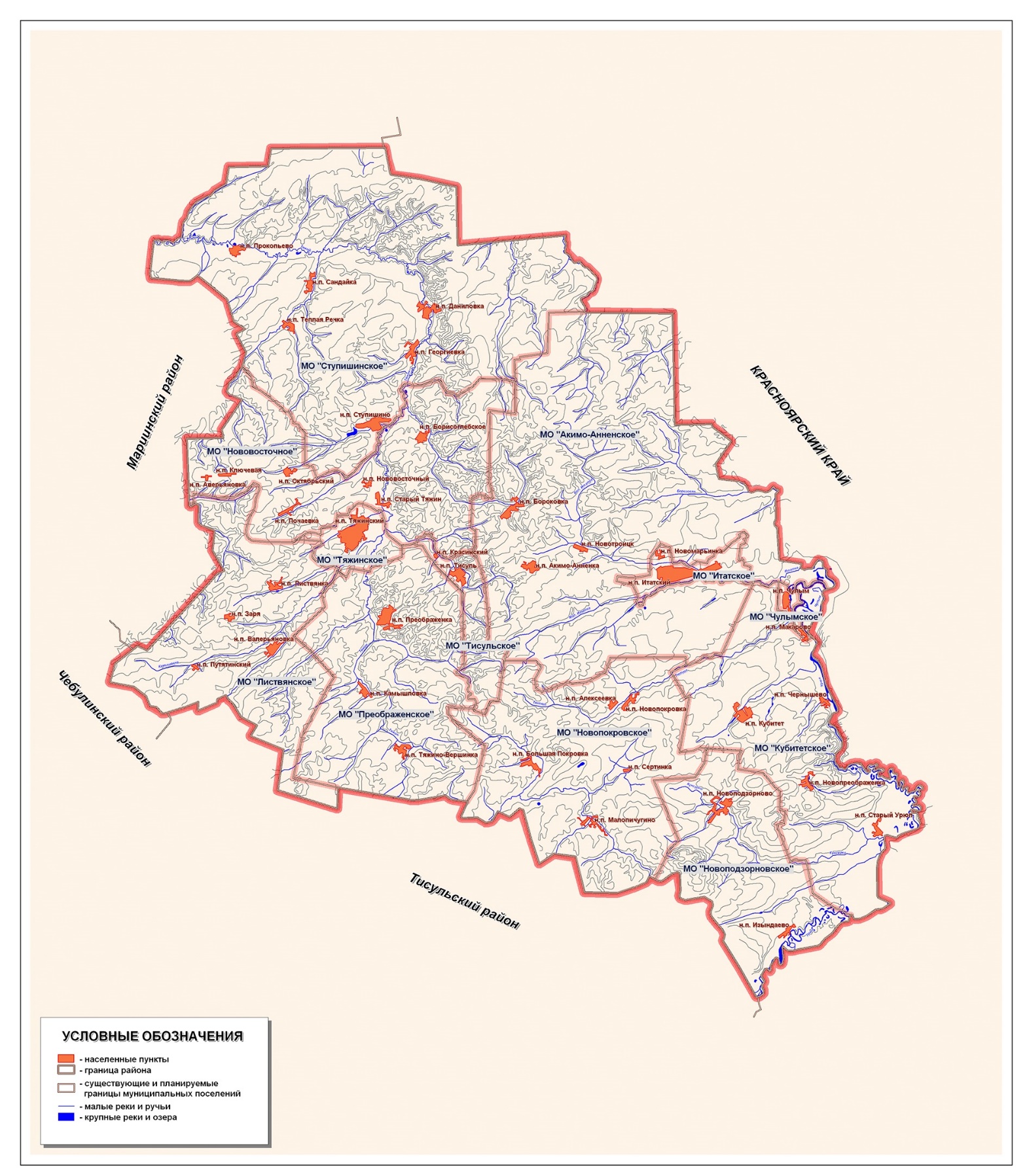
В орографическом отношении район относится к Причулымскому плато, представленному эрозионно-аккумулятивной всхолмленной лесостепной равниной, полого понижающейся на север, с абсолютными отметками 150-350 м. Относительные превышения водоразделов над долинами рек составляют 60-130 м. Долины часто имеют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



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



1. Схема существующих границ Тяжинского муниципального округа

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

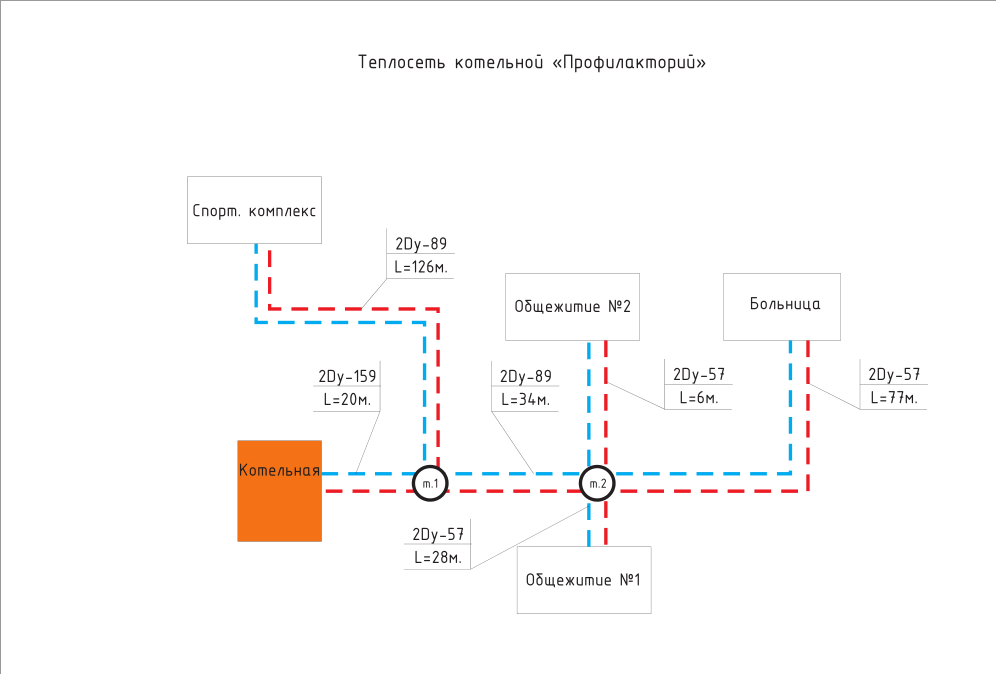
1. котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А;
2. котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14;
3. котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б;
4. котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б;
5. котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 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.

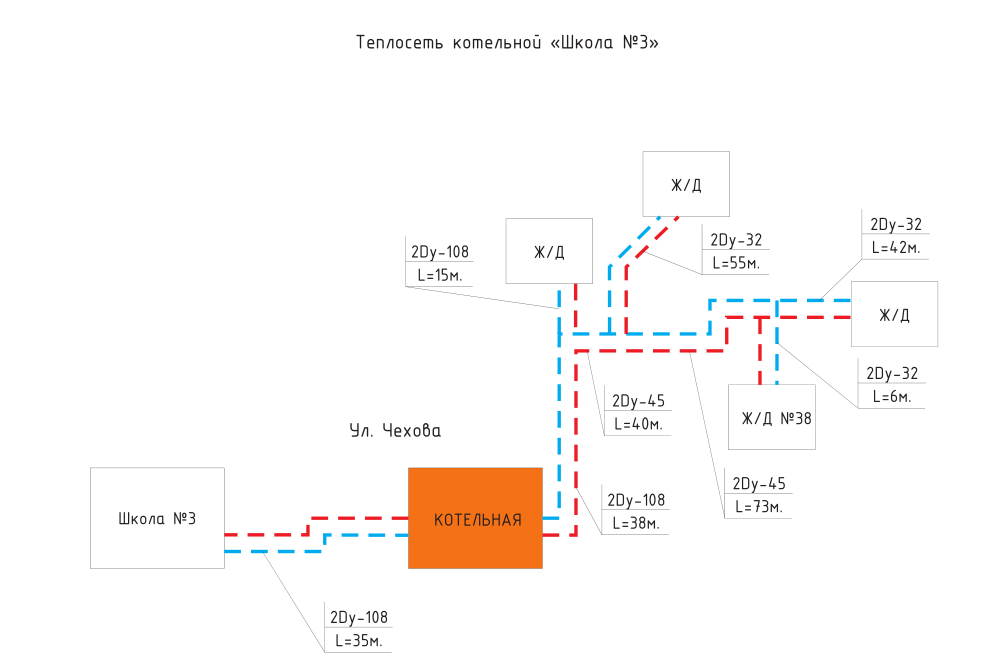
**Состав и техническая характеристика оборудования котельных**

| № | Наименование котельной | Состав и тип оборудования | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Темпера-турный 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 |
| 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 |
| 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** |

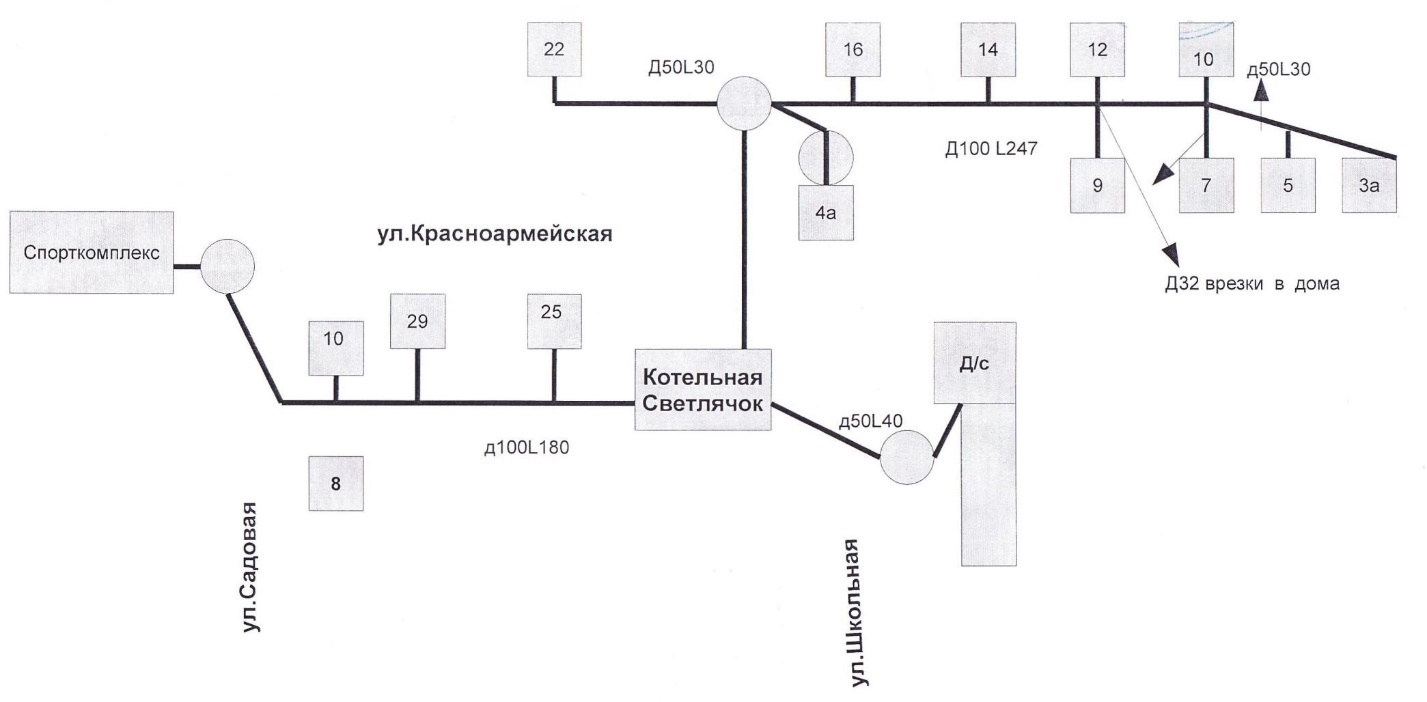
**Примечание:** года ввода оборудования в эксплуатацию указаны по данным РСО.



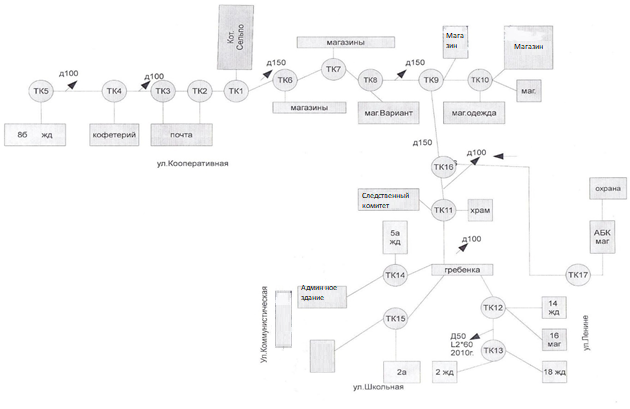
1. Границы зоны ЦСТ - «Профилакторий»

****

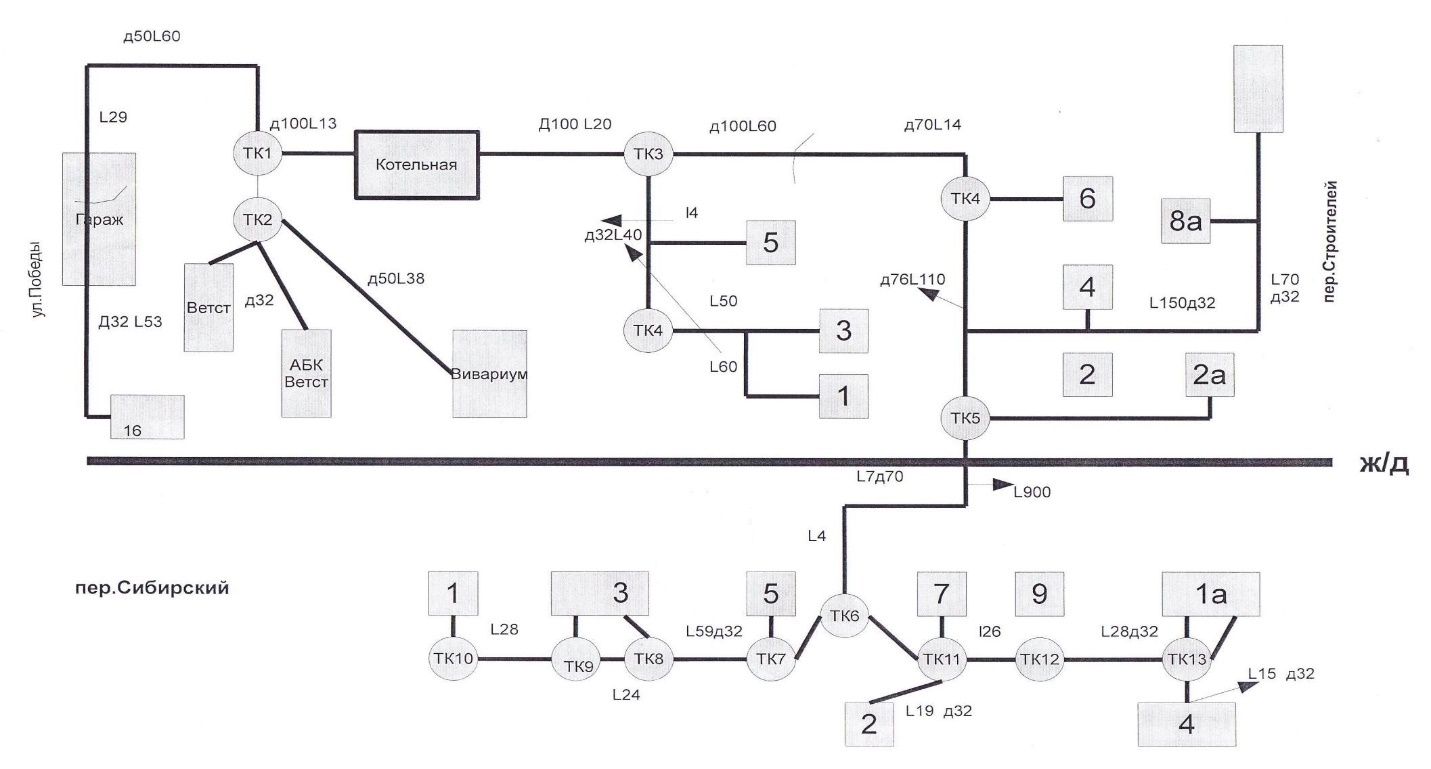
1. Границы зоны ЦСТ - «Школа №3»



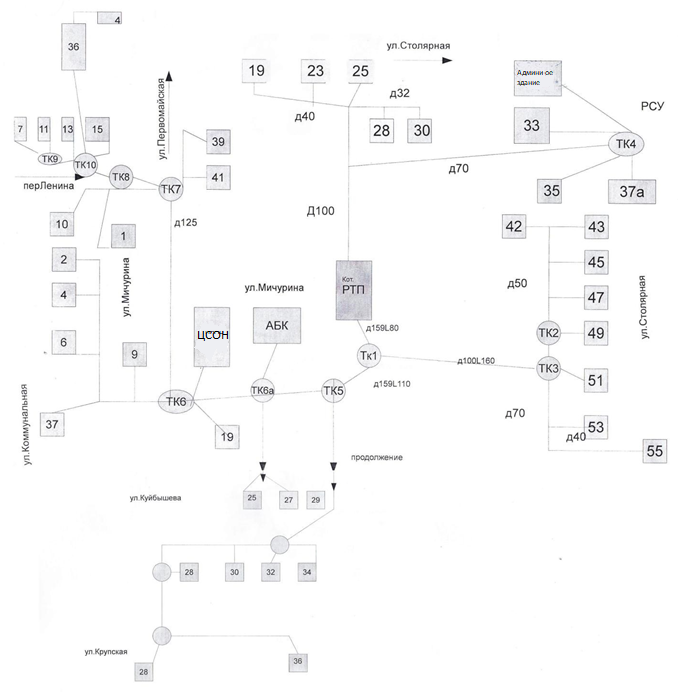
1. Границы зоны ЦСТ - «Светлячок»



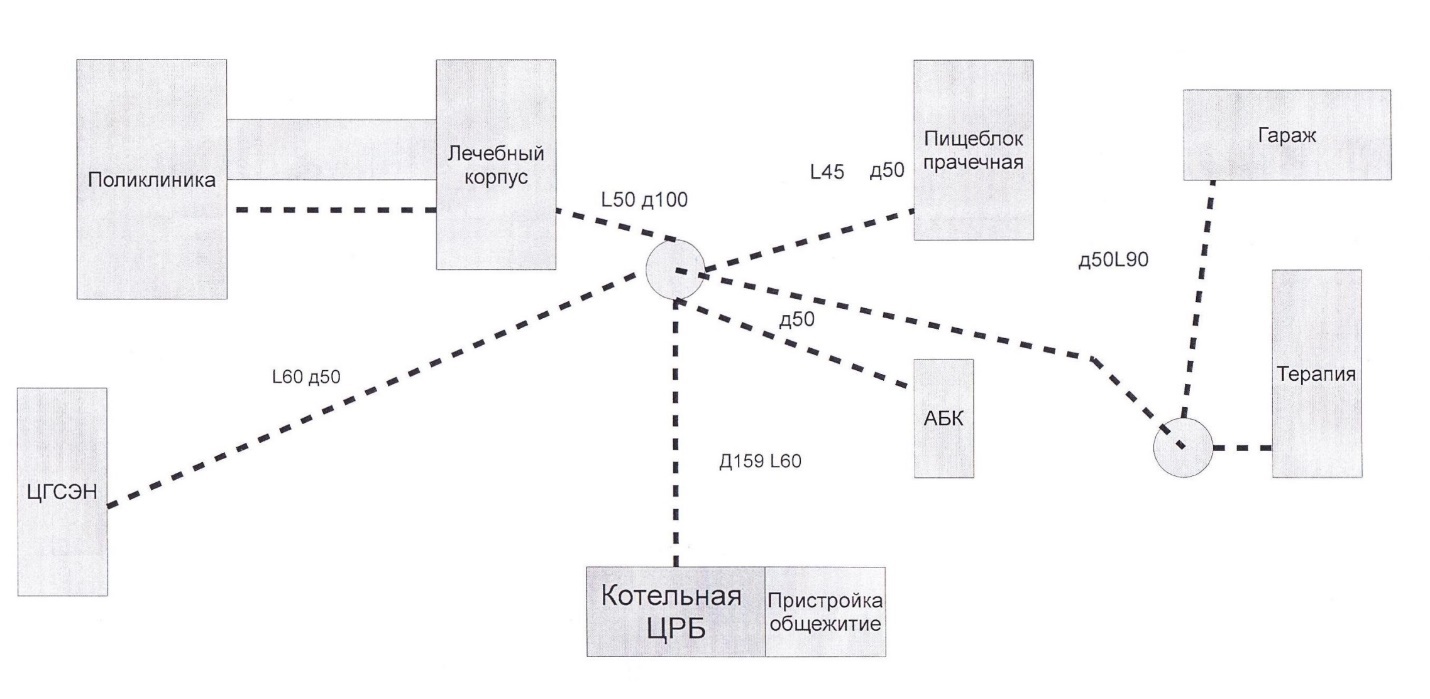
1. Границы зоны ЦСТ - «Сельпо»



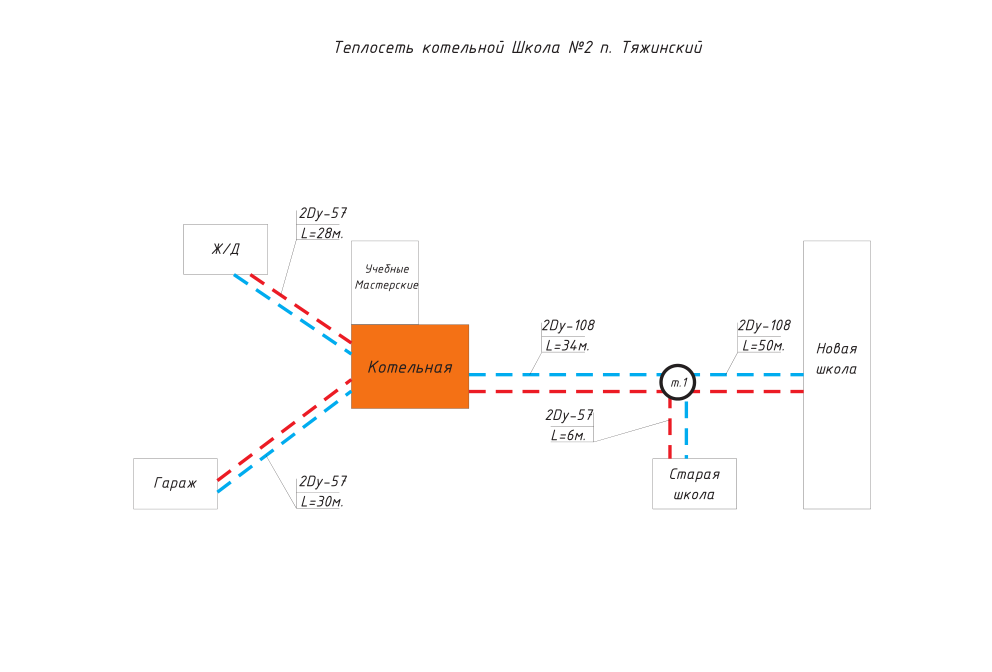
1. Границы зоны ЦСТ - «Ветстанция»



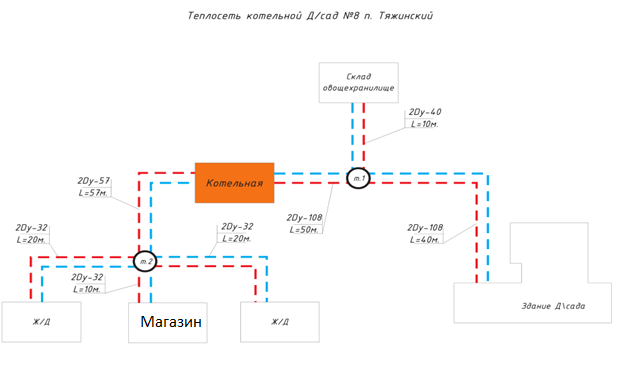
1. Границы зоны ЦСТ - «РТП»



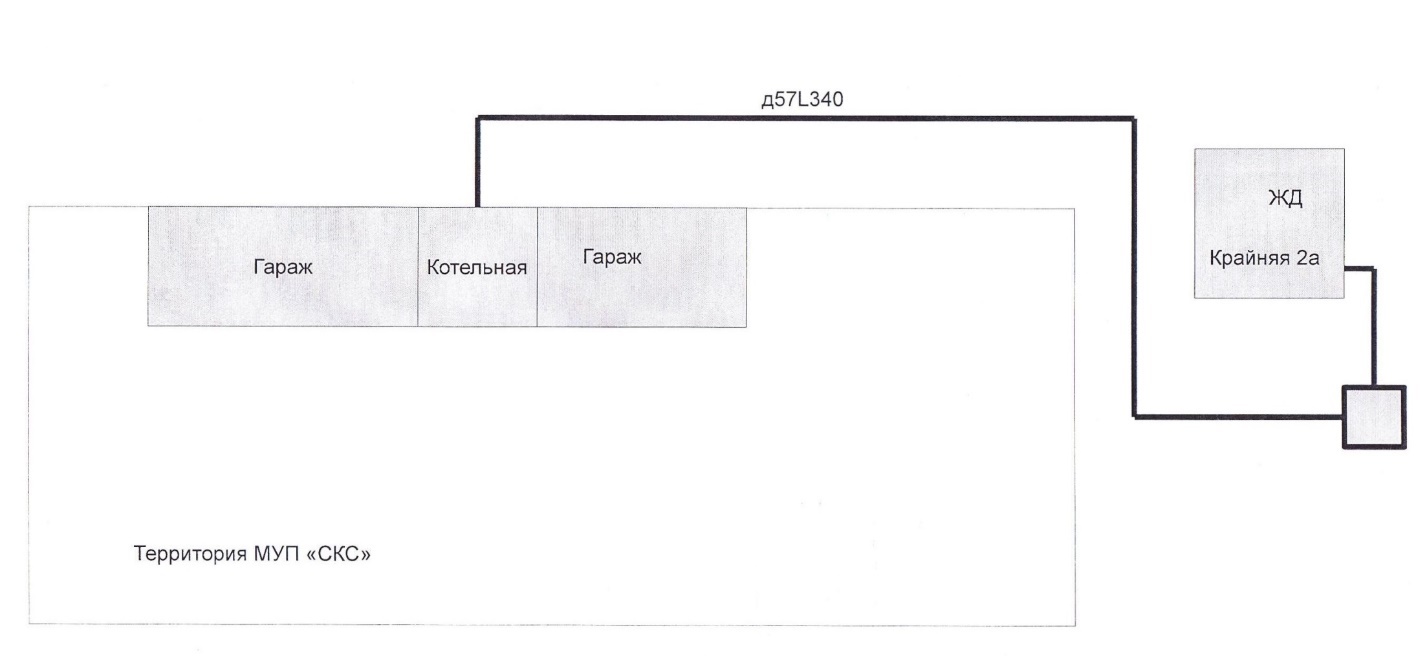
1. Границы зоны ЦСТ - «ЦРБ»

****

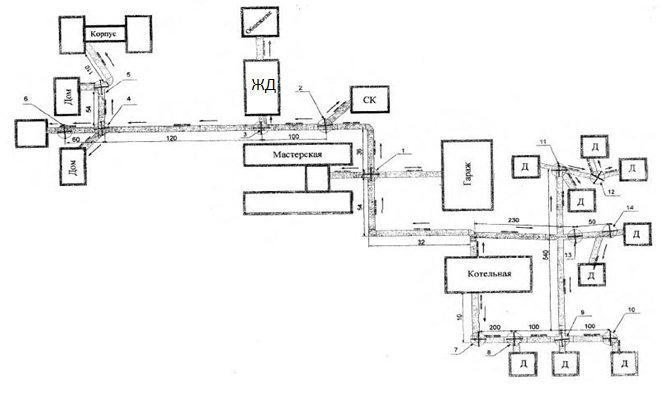
1. Границы зоны ЦСТ - «Школа №2»



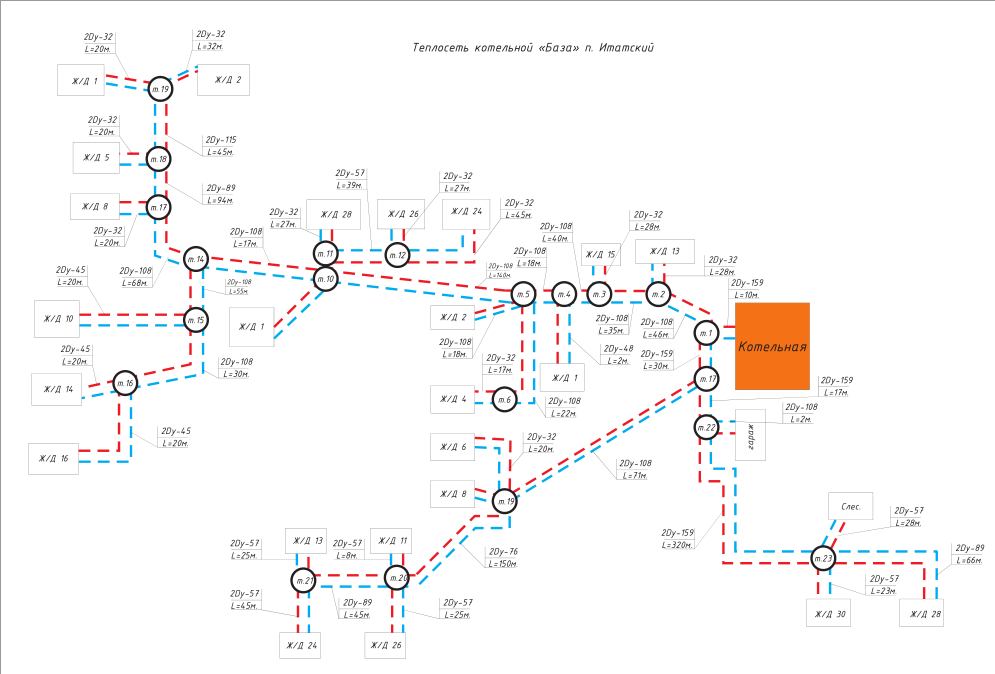
1. Границы зоны ЦСТ - «Детский сад №8»



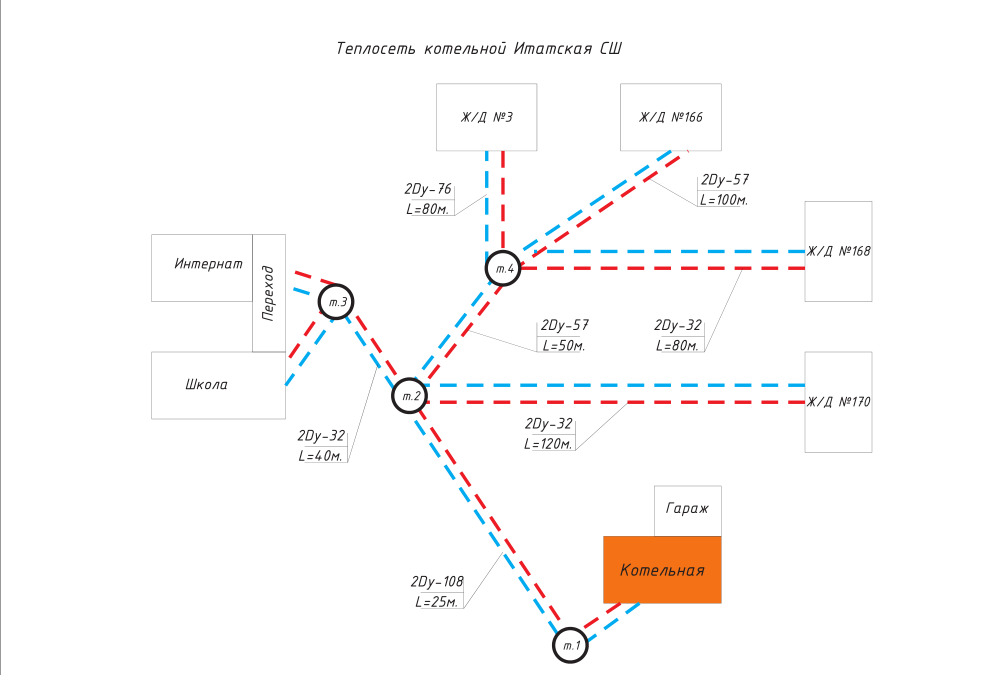
1. Границы зоны ЦСТ - «База -Гараж»



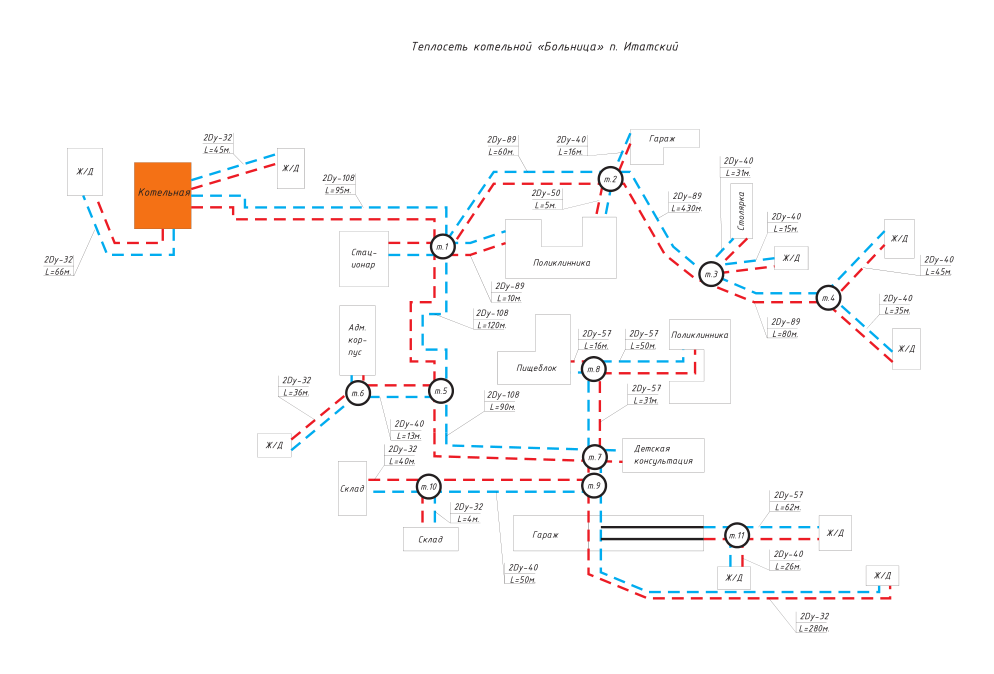
1. Границы зоны ЦСТ - «Техникум»



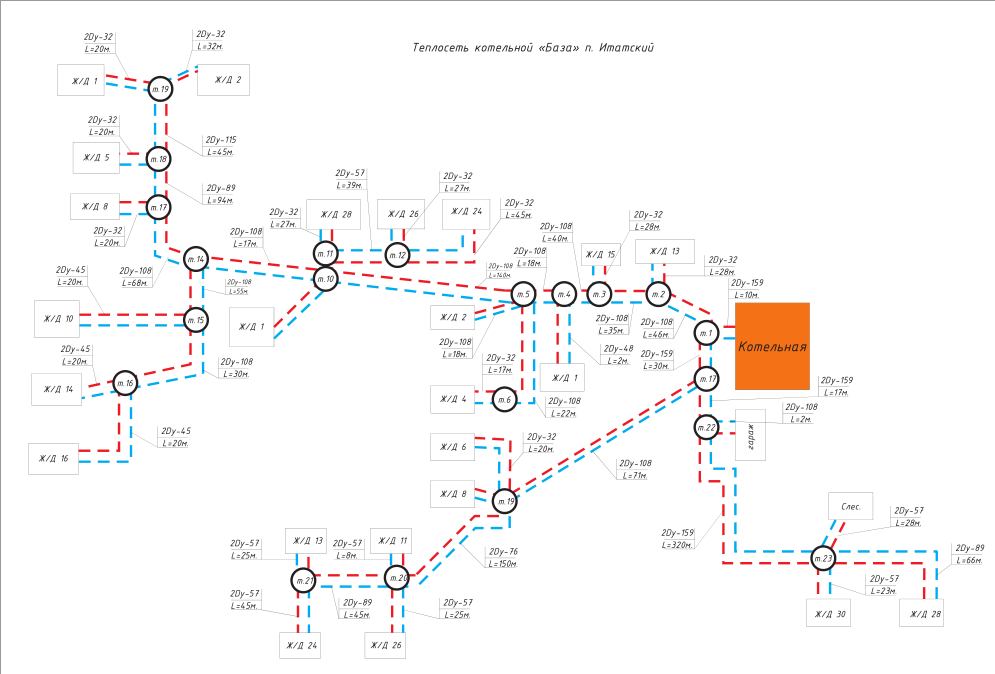
1. Границы зоны ЦСТ - «База-Итат»



1. Границы зоны ЦСТ - «Итатская ср. школа»



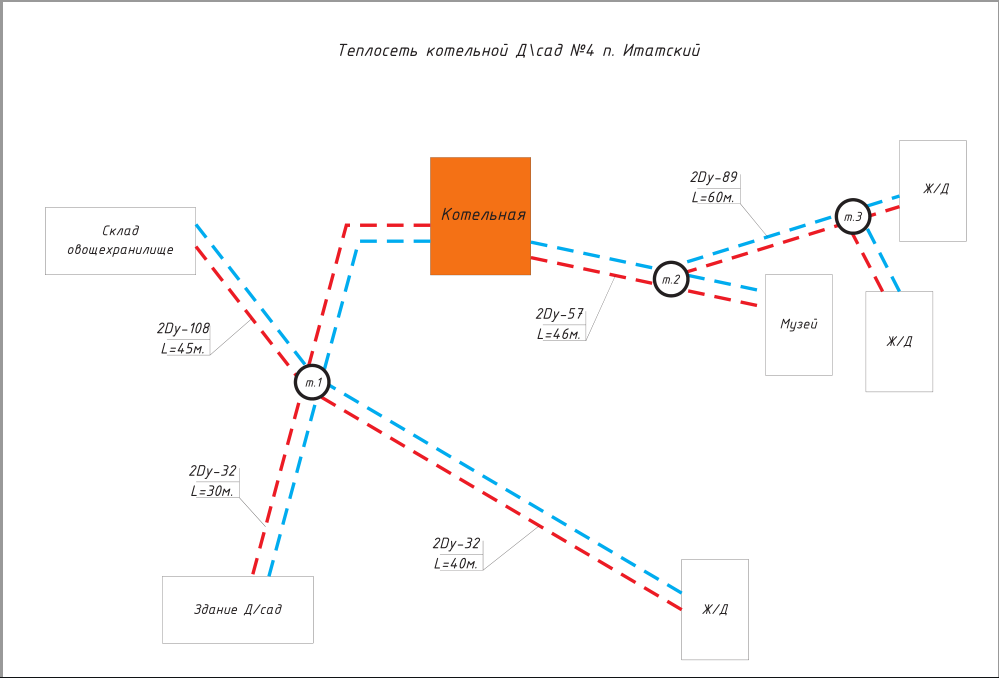
1. Границы зоны ЦСТ - «Итатская больница»



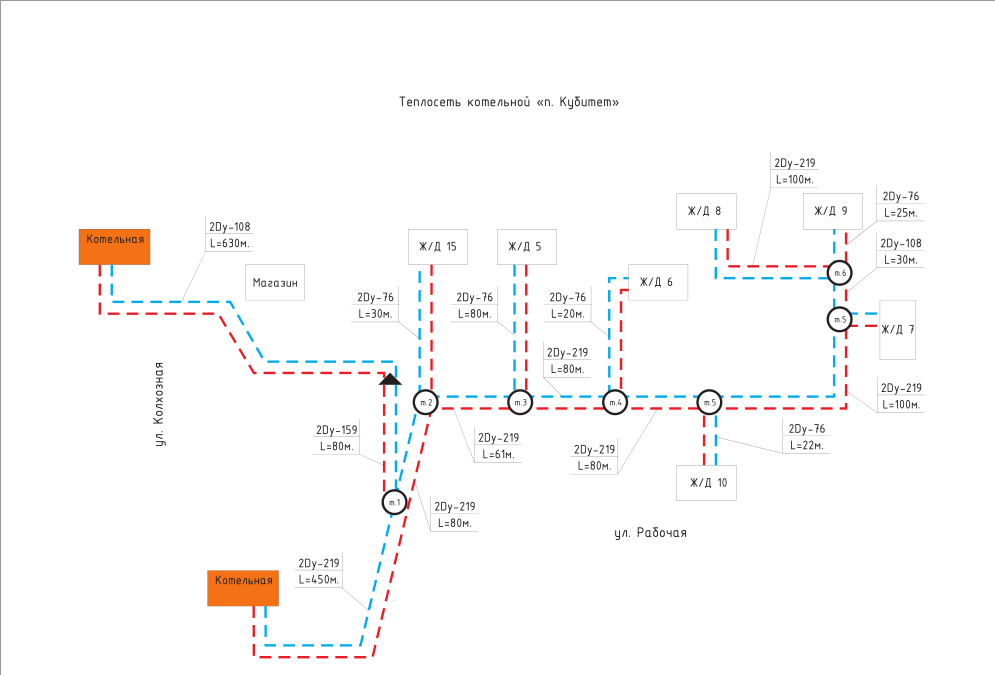
1. Границы зоны ЦСТ - «СМУ»

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

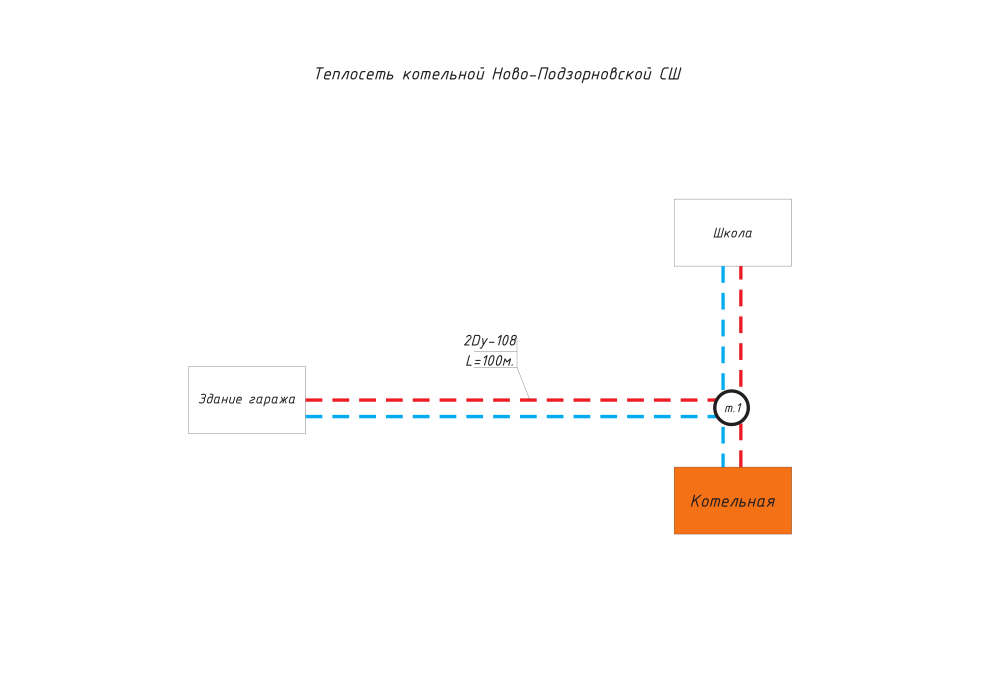
Котельная ул. Маслозаводская пгт. Итатский (электрокотельная) встроена в здание потребителя, в связи, с чем тепловые сети от указанного источника отсутствуют.



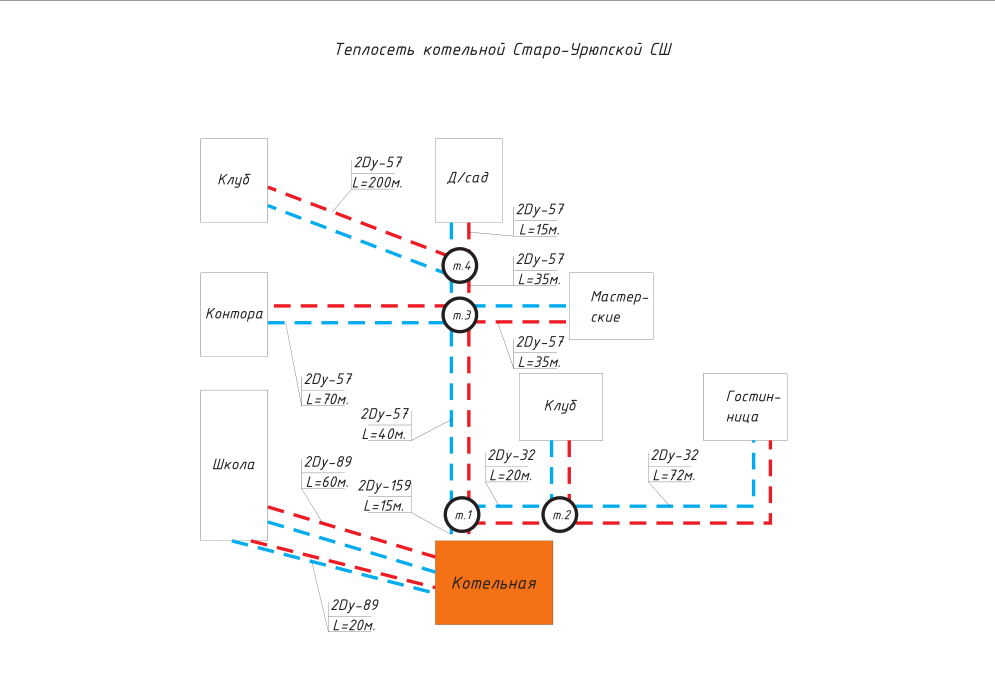
1. Границы зоны ЦСТ - «Детский сад Итат»



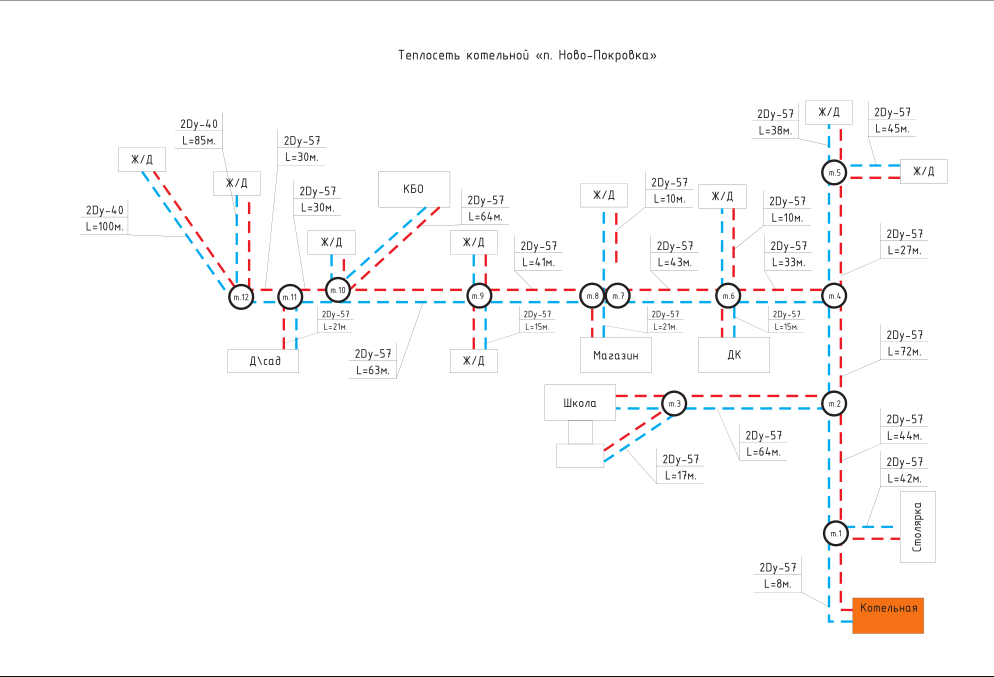
1. Границы зоны ЦСТ - «Кубитет»



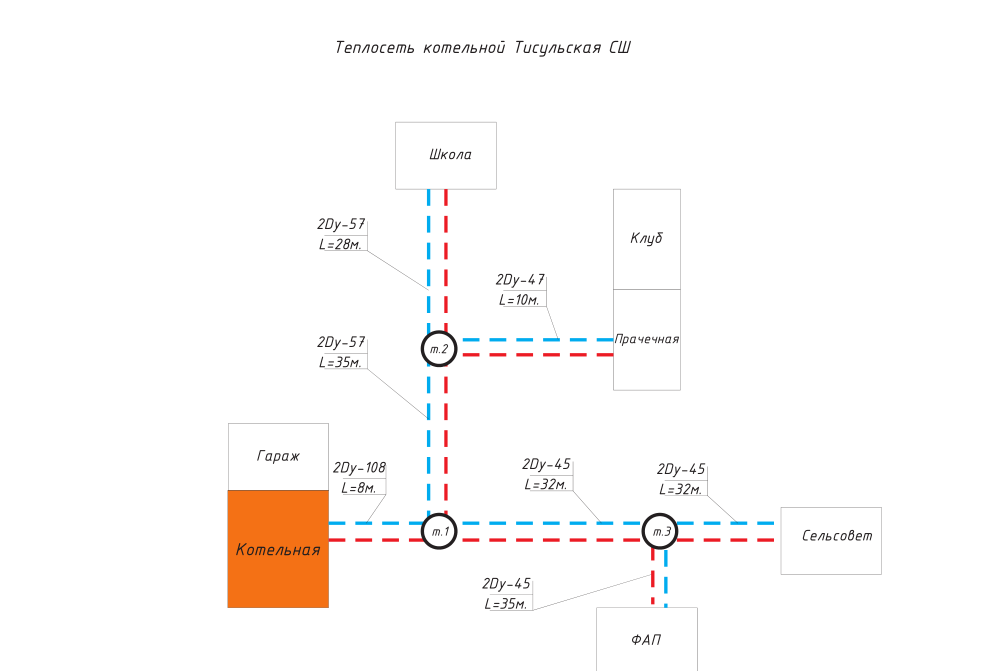
1. Границы зоны ЦСТ - «Новоподзорново»



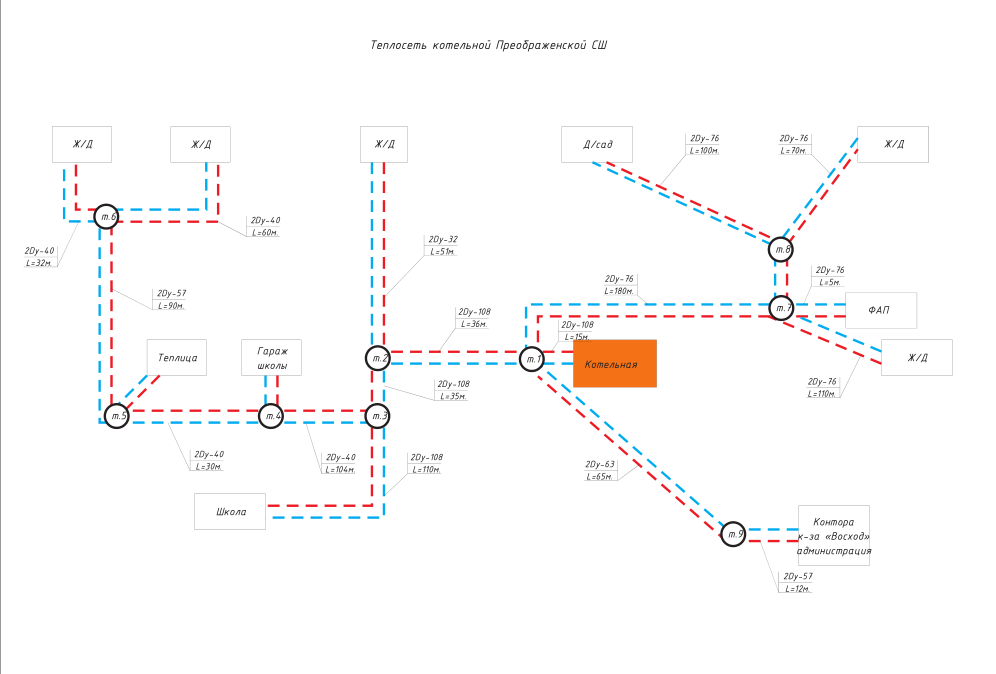
1. Границы зоны ЦСТ - «Старый Урюп»



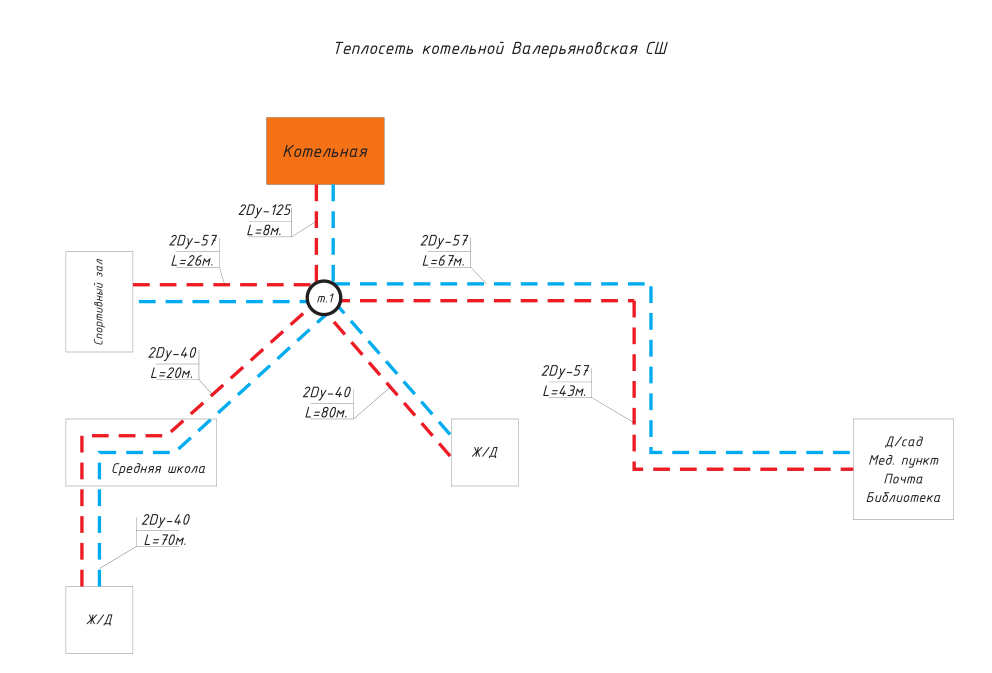
1. Границы зоны ЦСТ - «Новопокровка»



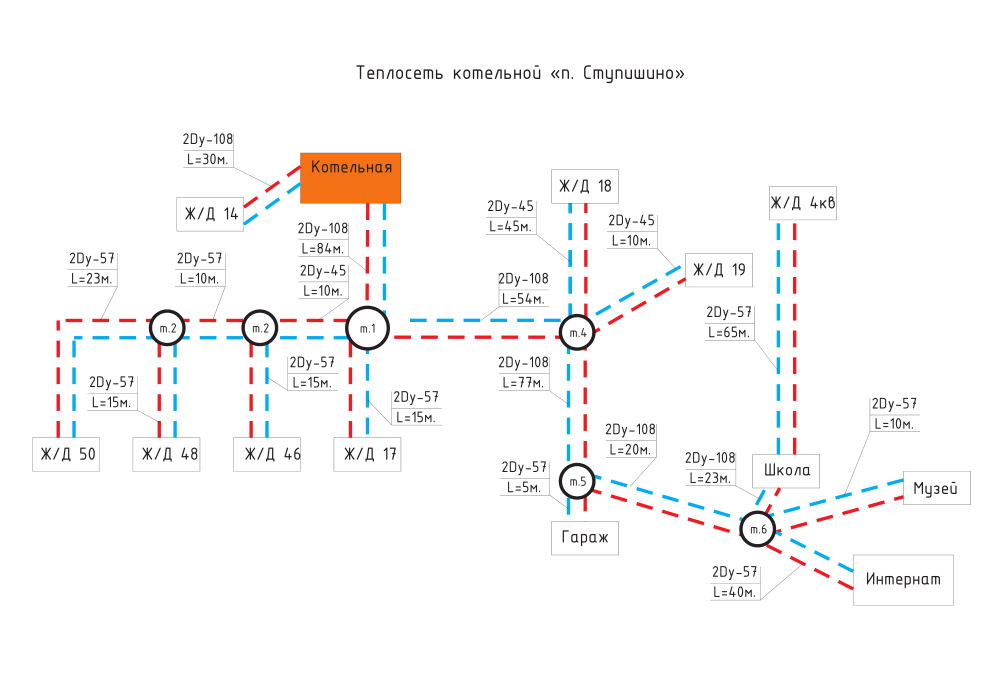
1. Границы зоны ЦСТ - «Тисуль»

****

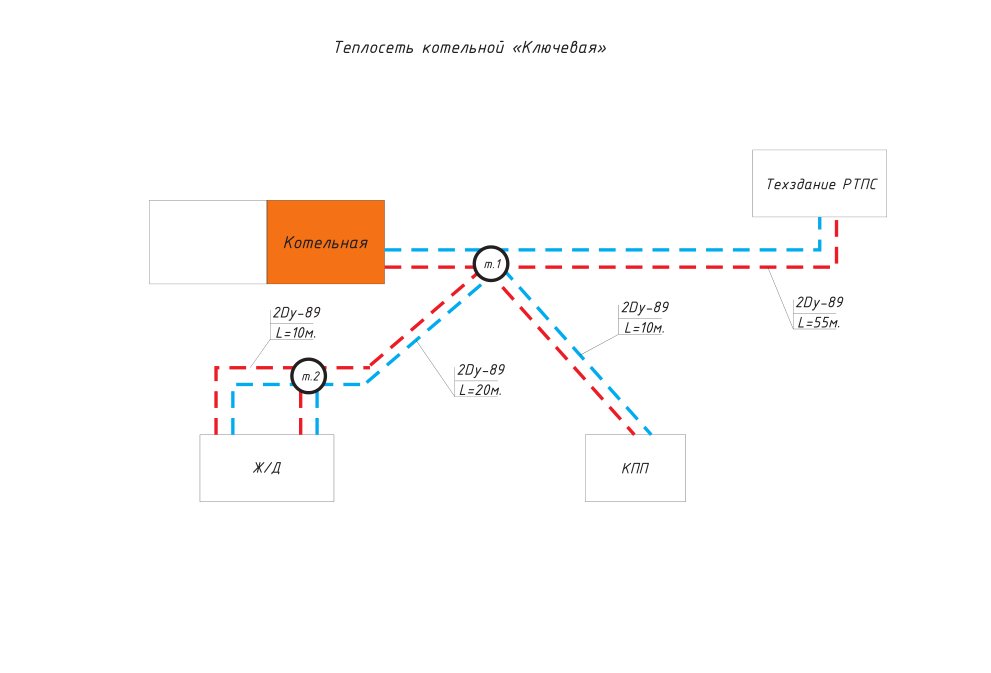
1. Границы зоны ЦСТ - «Преображенка»



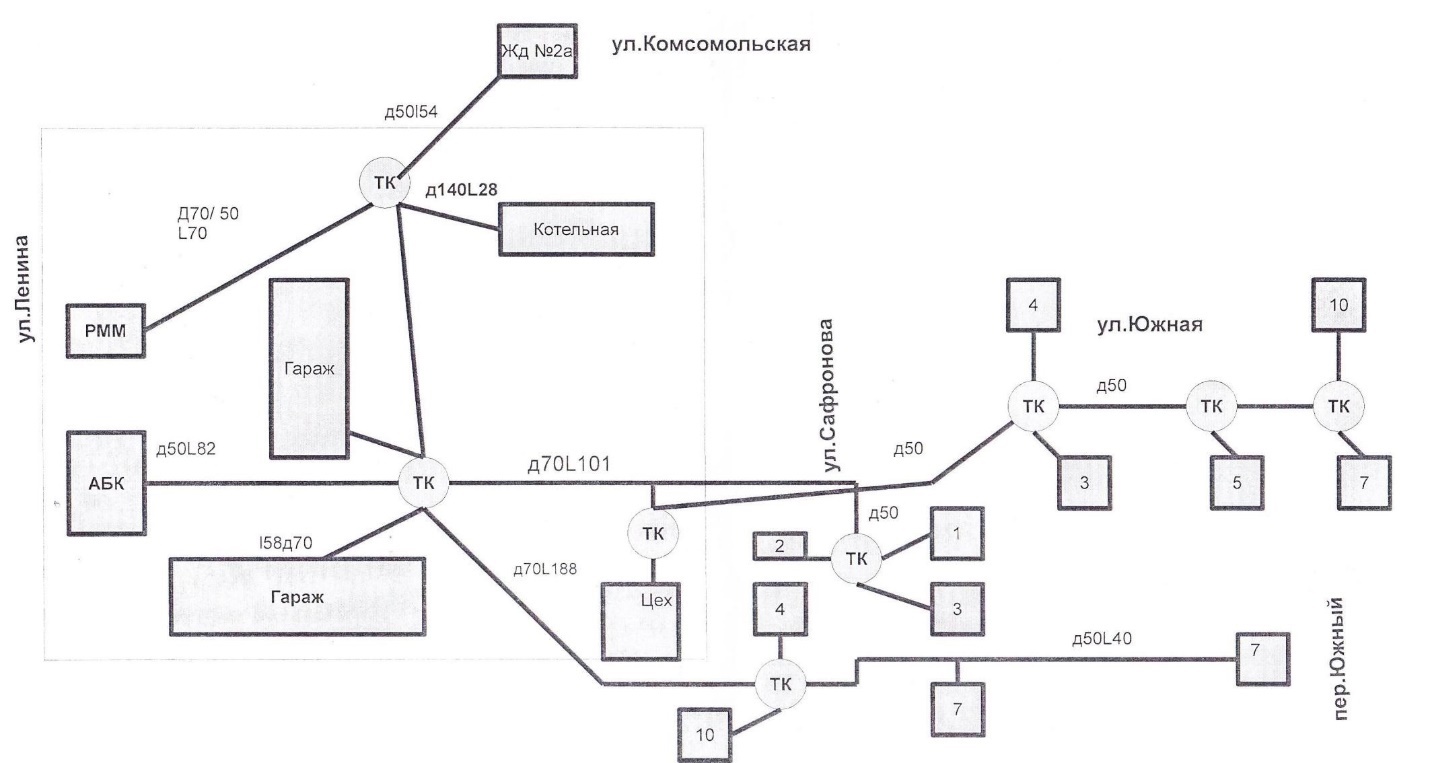
1. Границы зоны ЦСТ - «Валерьяновка»



1. Границы зоны ЦСТ - «Ступишино»



1. Границы зоны ЦСТ - «Ключевой»



1. 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».

**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 |



**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 |
| 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.

**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.

**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 .

**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).

**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

**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)

**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

**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.

**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

**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

**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)

**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

**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.

**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.

**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

**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

**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

**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.

**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.

**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.

**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

**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.

**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.

**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.

**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.

**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.

**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.

**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.

**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.

**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.

**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.

**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.

**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.

**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.

**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).

**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).

**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.

**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.

**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.

**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 |
| 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.

**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 |
| 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.

**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 |
| 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 |
| **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:



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

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

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



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

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

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

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

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

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

 - расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, ºС;

 - 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:



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



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.**

**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 | 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 м3 на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения, 70 м3 на 1 МВт - при открытой системе и 30 м3 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, м3, определялись по формуле:

Gут.н = аVгодnгод10–2 = mут.год.нnгод,

где а – норма среднегодовой утечки теплоносителя, м3/чм3, установленная правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, в пределах 0,25% среднегодовой емкости трубопроводов тепловых сетей в час;

Vгод – среднегодовая емкость трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых теплосетевой организацией, м3;

nгод – продолжительность функционирования тепловых сетей в году, ч;

mут.год.н – среднегодовая норма потерь теплоносителя, обусловленных утечкой, м3/ч.

Значение среднегодовой емкости трубопроводов тепловых сетей, м3, определялась из выражения:

Vгод = (Vотnот + Vлnл) / (nот + nл) = (Vотnот + Vлnл) / nгод,

где Vот и Vл – емкость трубопроводов тепловых сетей в отопительном и неотопительном периодах, м3;

nот и nл – 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/см2 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:



где: –ожидаемые годовые потери сетевой воды на период регулирования, м³;

–годовые потери сетевой воды в тепловых сетях, находящихся в эксплуатационной ответственности теплосетевой организации, в соответствии с энергетическими характеристиками, м³;

– ожидаемый суммарный среднегодовой объём тепловых сетей, м³;

– 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

*РNa1=Р*и\*100Ж0/*е*су,

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

*РNa1=Р*и\*100Ж0/*еКУ-2,*

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

*РNa2=Р*и(100+*Р*Na1)ЖNa1/*е*су,

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

*РNa1=Р*и(100+*Р*Na1)ЖNa1/*еКУ-2*,

где:

*Р*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.

*е*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.

Ж0 – 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.

**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** | | | | | |
| 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 |
| 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** | | | | | |
| 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 |
| 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 |
| 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.

**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 | - | - |
| **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 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 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 |
| - 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** | | | | | |
| 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 |
| 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 |
| - 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 |
| 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.

**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 | м3 | 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 | м3 | 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 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 | - | - |
| 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 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 |
| 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 | - | - | - | - | - |
| 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 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 | - | - | - | - | - |
| 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 |
| 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 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 | - | - | - | - | - |
| 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 |
| 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 | - | - | - | - | - |
| 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 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 |
| 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** | | | | | | |
| 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 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** | | | | | | |
| 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.

**Предложение по выбору водоподготовительных установок для источников теплоснабжения**

| **№ п/п** | **Наименование планировочного района** | **Наименование источника** | **Марка водоподготовительной установки** | **Производительность (номинальная – максимальная), м3/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 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 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.

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** | |
| 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** | |
| 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 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 веньтлятор, 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 веньтлятор, 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 веньтлятор, 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 |

# 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.

**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% |
| 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.

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 «ТТК»** | | |
| 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:

| № 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 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;

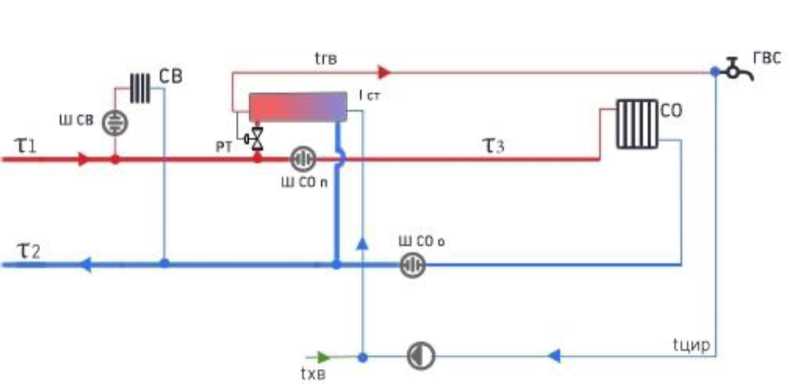
- снижение аварийности систем теплоснабжения.

# 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.

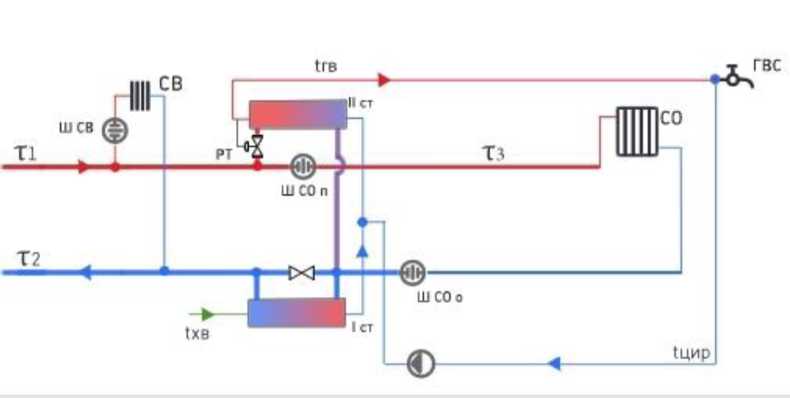
Перевод потребителей подключенных к открытым системам теплоснабжения на закрытый водоразбор предлагается осуществить путем реконструкции индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей.

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

Рекомендуемые схемы подключения абонентов рассматриваемых систем представлены на рисунках ниже.



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



1. 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.

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.

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.

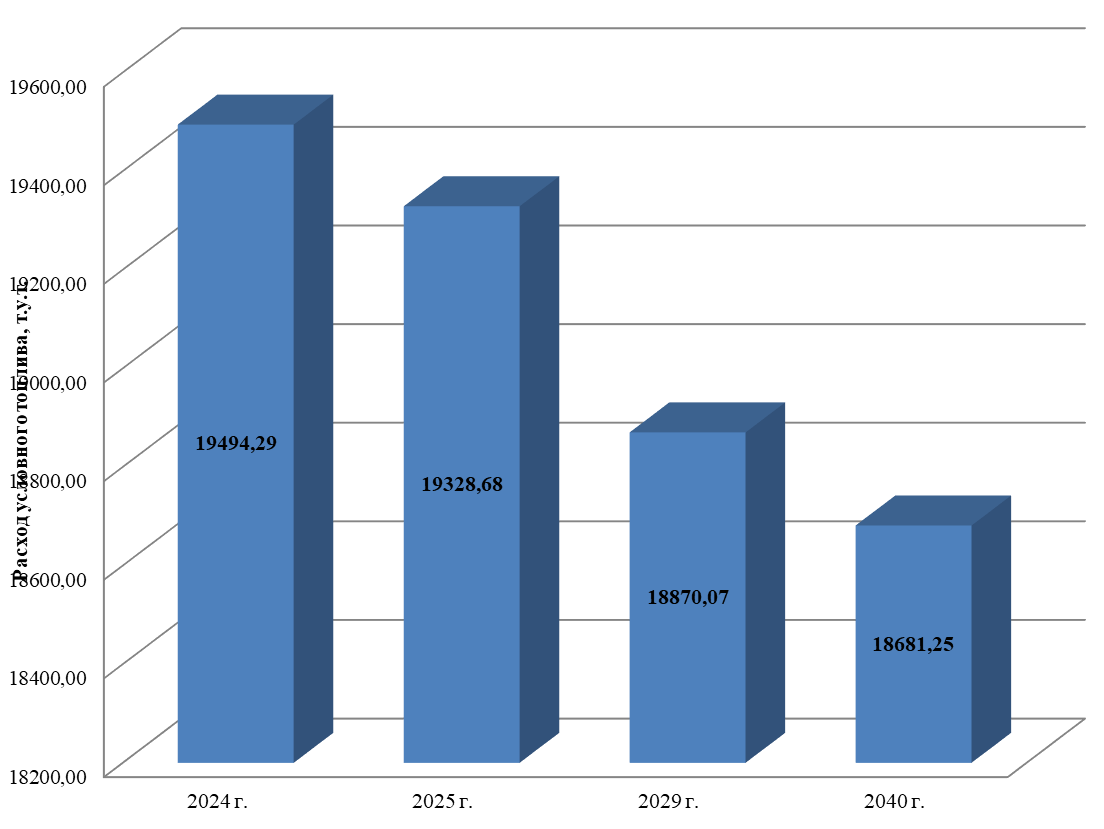
В соответствии с п.8 ст. 40 Федерального закона от 7 декабря 2011 года №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» в случае, если горячее водоснабжение осуществляется с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водо-снабжения), программы финансирования мероприятий по их развитию (прекращение 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.



1. Перспективный расход условного топлива по периодам

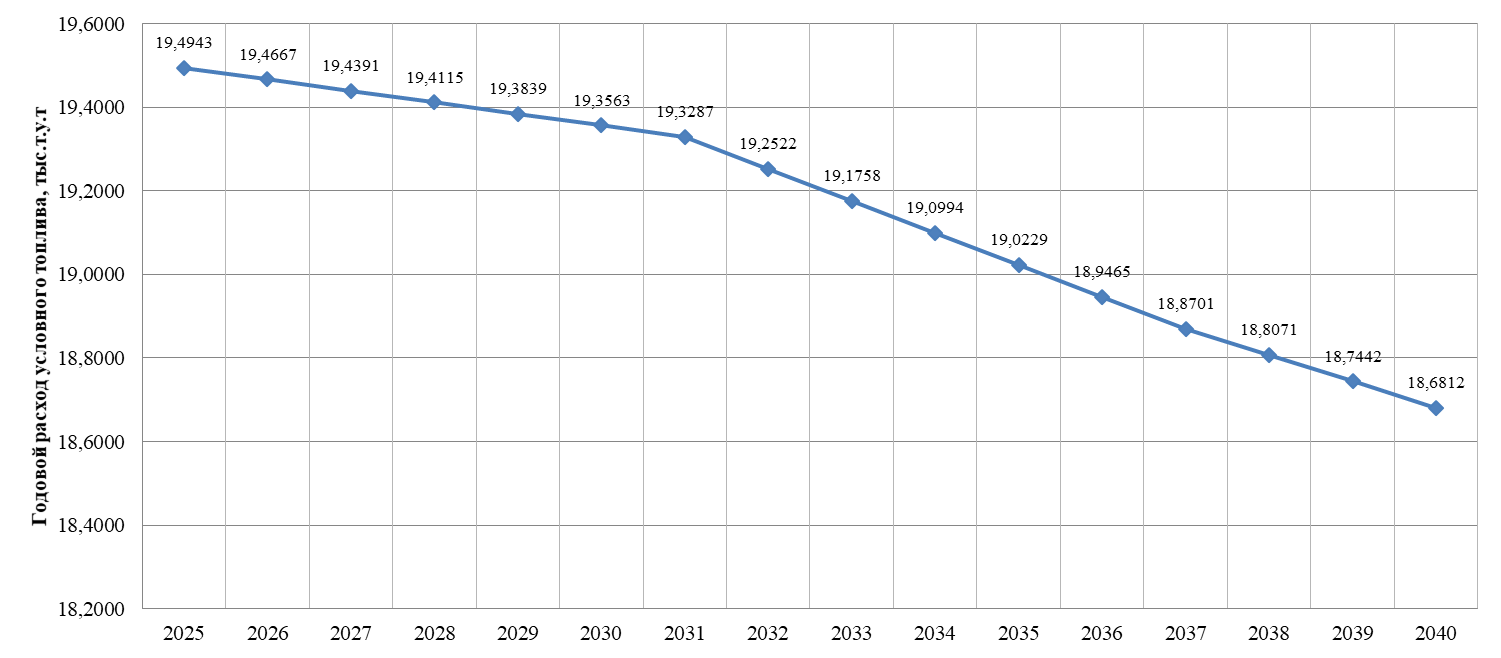
**Топливный баланс системы теплоснабжения Тяжинского муниципального округа**

| № | 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 | - | - | - | - | - | - |
| 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.

**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 |

****

1. Перспективный баланс Тяжинского муниципального округа по твердому топливу

В таблице 58 представлены данные по запасам топлив по периодам.

**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 |
| 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. 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, 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 |
| 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 |
| 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.

**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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 веньтлятор, 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 веньтлятор, 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 веньтлятор, 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 веньтлятор, 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 веньтлятор, 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 веньтлятор, 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 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 |
| 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 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |

# 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.

**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 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | **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** |
| 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 веньтлятор, 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 |
| 3 | **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** |
| 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 |
| 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** |
| 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 |
| 5 | **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** |
| 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» | 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 |
| 6 | **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** |
| 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 веньтлятор, 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** |
| 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 веньтлятор, 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 веньтлятор, 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 веньтлятор, 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, 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 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** |
| 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 |
| 27 | **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** |
| 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 |
| 29 | **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** |
| 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 |
| 31 | **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** |
| 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 |
| 32 | **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** |
| 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 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 |
| 34 | **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** |
| 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 |
| 36 | **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** |
| 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 |
| 37 | **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** |
| 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 |
| 39 | **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** |
| 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 |
| 41 | **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** |
| 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 |
| 42 | **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** |
| 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 |
| 43 | **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** |
| 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 |
| 44 | **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** |
| 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** |

**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.

**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 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 |
| 5 | **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** |
| 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 |
| 6 | **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** |
| 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.

**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 теплоcнабжающей (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" |
| 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 «ТТК» | МКП «Комфорт» | 002 | МКП «Комфорт» | пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации" |
| Зона действия №32 | Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б | ООО «ТТК» | МКП «Комфорт» | пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации" |
| Зона действия №33 | Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул .Октябрьская 33 | ООО «ТТК» | МКП «Комфорт» | пункт 7 раздела II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации" |
| Зона действия №34 | Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12 | ООО «ТТК» | 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.



**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 |
| 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. 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 | - | - | - | - | - | - |
| 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. 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 | 0,293 | 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 | - | - | - | - | - | - |
| 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 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 |
| 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 |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 |
| 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. 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 | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - |
| 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 |
| 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 |
| 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).

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, °C | | | | | |
| -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.

**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 |
| 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 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 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 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 |
| 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 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 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 |
| 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 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 |

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

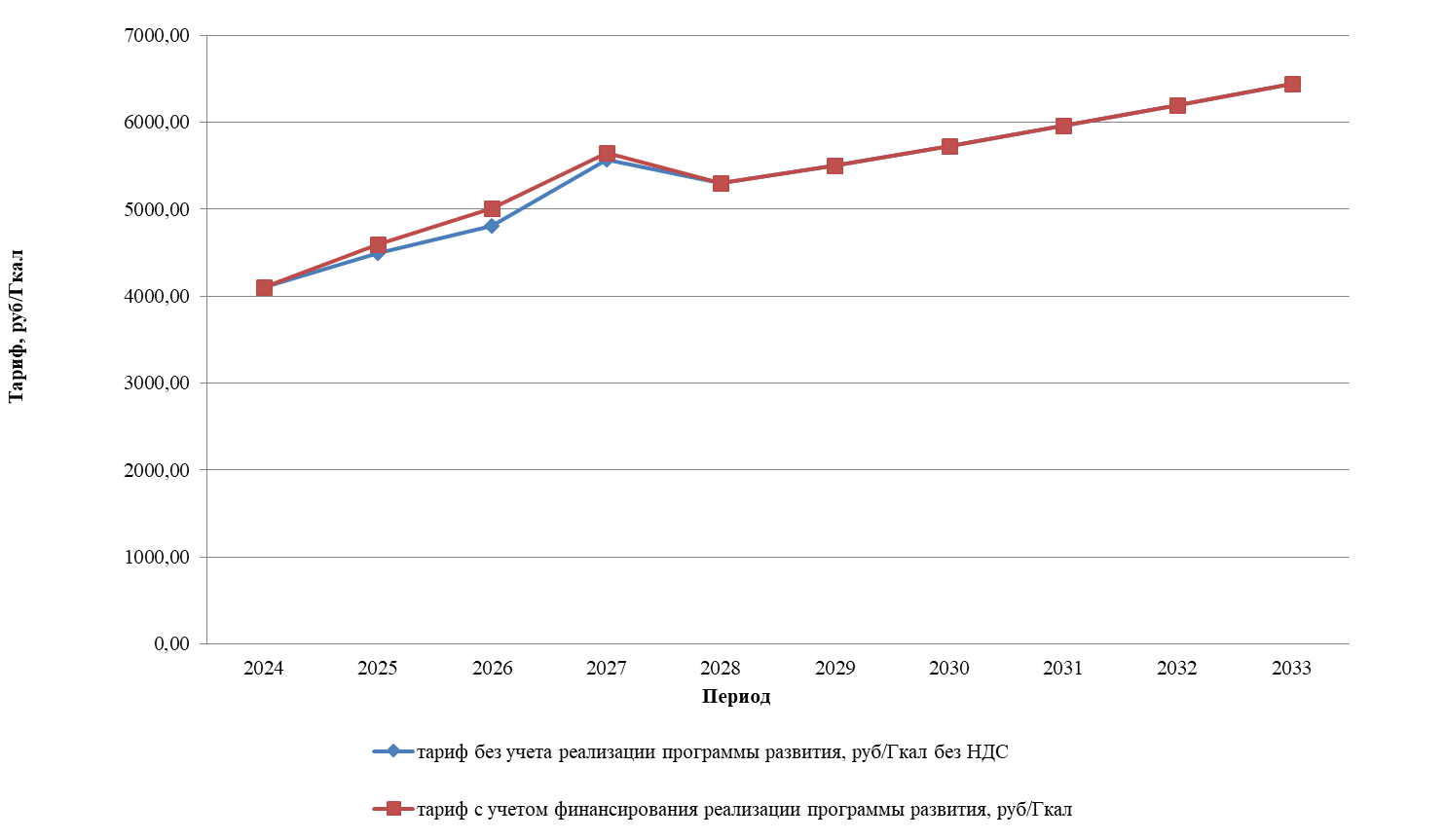
| № п/п | Порядок действий | ответственный | примечание |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Поиск места повреждения. Демонтаж плит перекрытия, лотков | Ответственное должностное лицо |  |
| 2 | Отключение теплоснабжения – перекрытие задвижек на магистральном трубопроводе и задвижек на ответвлениях от магистрали | 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 |  |

**План действий при выходе из строя сетевого насоса, переход на резервный насос 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Запускает резервный сетевой насос в работу, открывает напорную ЗРА. |
| 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 «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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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 должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 «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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 «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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 «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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 №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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 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; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 «Тяжинское ДРСУ»** | | | |
| 1 | Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса. | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 2 | Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса |
| 3 | Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; | Котельная | Ответственное должностное лицо |
| 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 |

# 15. Ценовые (тарифные) последствия

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



1. 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.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация

| N  строки | Код  загрязняю  щего  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 | - |

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 |

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.

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 |
| 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 |