СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТЯЖИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ДО 2040 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

пгт. Тяжинский 2025

**Содержание**

[1. Функциональная структура теплоснабжения. 5](#_Toc198523920)

[1.1. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций. 5](#_Toc198523921)

[1.2. Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими организациями. 9](#_Toc198523922)

[1.3. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения. 9](#_Toc198523923)

[2. Источники тепловой энергии. 9](#_Toc198523924)

[2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования. 9](#_Toc198523925)

[2.2. Ограничение тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности. 15](#_Toc198523926)

[2.3. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто. 15](#_Toc198523927)

[2.4. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса. 17](#_Toc198523928)

[2.5. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии). 17](#_Toc198523929)

[2.6. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. 17](#_Toc198523930)

[2.7. Среднегодовая загрузка оборудования. 20](#_Toc198523931)

[2.8. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети. 21](#_Toc198523932)

[2.9. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии. 21](#_Toc198523933)

[2.10. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников тепловой энергии. 21](#_Toc198523934)

[2.11. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей. 22](#_Toc198523935)

[2.12. Описание изменений в характеристиках котельных в ретроспективном периоде 22](#_Toc198523936)

[3. Тепловые сети, сооружения на них. 22](#_Toc198523937)

[3.1. Общие положения. 22](#_Toc198523938)

[3.2. Тепловые сети 23](#_Toc198523939)

[3.2.1. Описание структуры тепловых сетей. Параметры тепловых сетей. 23](#_Toc198523940)

[3.2.2. Центральные тепловые пункты, насосные станции. 30](#_Toc198523941)

[3.2.3. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры. 30](#_Toc198523942)

[3.2.4. Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети. 30](#_Toc198523943)

[3.2.5. Гидравлические режимы тепловых сетей. 30](#_Toc198523944)

[3.2.6. Статистика отказов и восстановлений тепловых сетей. 31](#_Toc198523945)

[3.2.7. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов. 31](#_Toc198523946)

[3.2.8. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний тепловых сетей. 31](#_Toc198523947)

[3.2.9.Анализ нормативных и фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя .31](#_Toc198523948)

[3.2.10. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей и результаты их исполнения. 35](#_Toc198523949)

[3.2.11. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям. 35](#_Toc198523950)

[3.2.12. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии и теплоносителя, отпущенных из тепловых сетей потребителям. 36](#_Toc198523951)

[3.2.13.Анализ работы диспетчерской службы. 36](#_Toc198523952)

[3.2.14. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций. 36](#_Toc198523953)

[3.2.15.Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления. 36](#_Toc198523954)

[3.2.16.Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей. 36](#_Toc198523955)

[3.2.17. Описание изменений эксплуатационных показателей тепловых сетей за ретроспективный период в части строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. 36](#_Toc198523956)

[4. Зоны действия источников тепловой энергии. 38](#_Toc198523957)

[5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии. 38](#_Toc198523958)

[5.1. Общие положения. 38](#_Toc198523959)

[5.2. Анализ фактического теплопотребления. Определение фактических тепловых нагрузок. 39](#_Toc198523960)

[5.3. Значения спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления. 39](#_Toc198523961)

[5.4. Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии. 43](#_Toc198523962)

[5.5. Описание случаев (условий) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии. 43](#_Toc198523963)

[5.6. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления. 43](#_Toc198523964)

[5.7. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение. 46](#_Toc198523965)

[6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии. 51](#_Toc198523966)

[6.1. Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии. 51](#_Toc198523967)

[6.2. Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя. 88](#_Toc198523968)

[6.3. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, и технического перевооружения и модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за ретроспективный период. 88](#_Toc198523969)

[7. Балансы теплоносителя. 90](#_Toc198523970)

[7.1. Описание изменений в балансах производительности водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, и технического перевооружения и модернизации этих установок, введенных в эксплуатацию в ретроспективный период. 120](#_Toc198523971)

[8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом. 121](#_Toc198523972)

[8.1. Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, и технического перевооружения и модернизации источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период. 129](#_Toc198523973)

[9. Надежность теплоснабжения. 130](#_Toc198523974)

[9.1. Описание изменений в надежности теплоснабжения отдельно по каждой системе теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период. 131](#_Toc198523975)

[10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций. 131](#_Toc198523976)

[10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций отдельно по каждой системе теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период. 134](#_Toc198523977)

[11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения. 134](#_Toc198523978)

[11.1. Описание динамики утвержденных тарифов. 134](#_Toc198523979)

[11.2. Описание платы за подключение. 137](#_Toc198523980)

[11.3. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей. 138](#_Toc198523981)

[11.4. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения. 138](#_Toc198523982)

[12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, муниципального округа, города федерального значения. 139](#_Toc198523983)

[12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения. 139](#_Toc198523984)

[12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения муниципального округа. 139](#_Toc198523985)

[12.3. Описание существующих проблем развития теплоснабжения. 139](#_Toc198523986)

[12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения. 139](#_Toc198523987)

[12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения. 139](#_Toc198523988)

[13. Экологическая безопасность теплоснабжения 139](#_Toc198523989)

[13.1. Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории поселения 158](#_Toc198523990)

[13.2. Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжении 159](#_Toc198523991)

[13.3 Описание технических характеристик котлоагрегатов 182](#_Toc198523992)

[13.4. Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы 184](#_Toc198523993)

[13.5. Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения 184](#_Toc198523994)

[13.6. Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения 184](#_Toc198523995)

[13.7. Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива 185](#_Toc198523996)

[13.8. Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме поселения 185](#_Toc198523997)

# 1. Функциональная структура теплоснабжения.

# 1.1. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

По состоянию на момент разработки схемы теплоснабжения на территории Тяжинского муниципального округа функционирует три теплоснабжающих организации:

МКП «Комфорт»;

ООО «Энергоснаб»;

ЗАО «Тяжинское ДРСУ».

**МКП «Комфорт»**

Полное наименование организации: Муниципальное казенное предприятие «Комфорт» Тяжинского муниципального округа.

Сокращенное наименование организации: МКП «Комфорт».

ОГРН 1164205054860, ИНН 4213011357, КПП 421301001.

Юридический адрес: 652240, Кемеровская Область - Кузбасс, муниципальный округ Тяжинский, поселок городского типа Тяжинский, улица Сибирская, дом 11А.

Фактический адрес: 652240, Кемеровская Область - Кузбасс, муниципальный округ Тяжинский, поселок городского типа Тяжинский, улица Садовая, дом 6.

Долгосрочные параметры регулирования утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2022 № 504 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям МКП «Комфорт» (Тяжинский муниципальный округ), на 2023-2025 годы», (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 30.03.2023 № 34). На 2022 год тарифы

МКП «Комфорт» осуществляет деятельность по передаче тепловой энергии, от 4-ех котельных ООО «Энергоснаб», по тепловым сетям, находящимся у предприятия на праве оперативного управления, согласно Распоряжению № 130-р от 02.03.2022 «О передаче муниципального имущества».

Производство и сбыт тепловой энергии потребителям осуществляет ООО «Энергоснаб». За поставленную тепловую энергию потребитель оплачивает ООО «Энергоснаб», который рассчитывается с МКП «Комфорт» за передачу тепловой энергии.

Система теплоснабжения котельной № 1 пгт. Тяжинский ООО «Энергоснаб» – 2х трубная. Прокладка трубопроводов тепловых сетей надземная, подземная. Потребителями тепловой энергии являются жилые здания, объекты социально-культурного назначения. Потребители подключены к тепловой сети по зависимой схеме, горячее водоснабжение потребителей не предусмотрено. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70°С.

Система теплоснабжения котельной «Типография» ООО «Энергоснаб» – 2-х трубная. Потребителями тепловой энергии являются жилые здания, объекты социально-культурного назначения. Потребители подключены к тепловой сети по зависимой схеме, горячее водоснабжение потребителей не предусмотрено. Прокладка трубопроводов тепловых сетей надземная, подземная. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70°С.

Система теплоснабжения котельной п. Нововосточный ООО «Энергоснаб» – 2-х трубная. Потребителями тепловой энергии являются жилые здания, объекты социально-культурного назначения. Потребители подключены к тепловой сети по зависимой схеме, горячее водоснабжение отсутствует. Прокладка трубопроводов тепловых сетей подземная. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70°С.

Система теплоснабжения котельной Листвянка ООО «Энергоснаб» – 2-х трубная тупиковая. Потребителями тепловой энергии являются жилые здания, объекты социально-культурного назначения. Потребители подключены к тепловой сети по зависимой схеме, горячее водоснабжение отсутствует. Прокладка трубопроводов тепловых сетей подземная. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70 °С.

Также между КУМИ Тяжинского муниципального района и МКП «Комфорт» заключен договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 21.09.2016 на основании распоряжения Администрации Тяжинского муниципального района Кемеровской области № 267-р от 20.06.2016, эксплуатирует 30 угольных котельных с тепловыми сетями, которые обеспечивают тепловой энергией и горячей водой бюджетные организации, население и иных потребителей Тяжинского муниципального округа.

Угольные котельные оборудованы водогрейными стальными котлами следующих марок: НР-18, НР-65, КВр-1,25, работающими на твердом топливе. Котельные расположены в отдельно стоящих зданиях (кроме котельных «РТП», «Баня», «Школа №2», «Школа №3» пгт Тяжинский, «ДК» пгт Итатский, «Преображенская СШ» с. Преображенка, Новоподзорновская СШ» с. Новоподзорново, «Тисульская СШ» с. Тисуль, «Старо-Урюпинская СШ»   
д. Старый Урюп). На всех котельных имеются склады угля закрытого или открытого типа различной вместимости. Тепловая энергия передается по тепловым сетям протяженностью 27,49 км в 2-х трубном исполнении, переданным предприятию по договору хозяйственного ведения от 21.09.2016 и оперативного управления № 4 от 12.08.2021.

Шлак и зола хранятся на открытых площадках на территории котельной, по мере заполнения вывозятся на объекты ЖЭУ (утепление перекрытий, изготовление шлакоблоков), благоустройство поселков и сел (отсыпка дорожного полотна) и вывозится на свалку автотранспортом МКП «Комфорт».

Химводоподготовка на котельных отсутствует.

Водоснабжение котельных осуществляется в рамках договора   
от 24.09.2019 №148/1 холодного водоснабжения, заключенного с   
МУП «Водоканал».

Поставка электрической энергии осуществляется в соответствии   
с договором электроснабжения, заключенным с ПАО «Кузбассэнергосбыт»   
от 01.09.2016 № 370356 (стр. 37 том 3) и от 01.10.2020 № 370449.

Система теплоснабжения МКП «Комфорт» открытая, с непосредственным отбором теплоносителя на нужды горячего водоснабжения потребителей.

МКП «Комфорт» применяет общую систему налогообложения.

**ООО «Энергоснаб»**

Полное наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснаб», сокращенное наименование организации – ООО «Энергоснаб».

ОГРН 1245400027509, ИНН 5402084384, КПП 540201001.

Юридический адрес: 630049, Новосибирская Область, г. Новосибирск, улица Линейная, зд. 28.

Фактический адрес: 630049, Новосибирская Область, г. Новосибирск, улица Линейная, зд. 28.

ООО «Энергоснаб» создано на основании Решения единственного учредителя № 1 от 22.07.2024. Свою деятельность осуществляет в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия. Основным (регулируемым) видом деятельности предприятия по коду ОКВЭД 35.30 является Производство, передача   
и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха.

В обоснование имущественного права ООО «Энергоснаб» представлен договор аренды объектов недвижимого имущества с оборудованием, заключенный с ООО «Коммунсервис» от 02.09.2024 №1. Срок действия договора с 01.01.2025 по 31.12.2031. По данному договору передаются в долгосрочную аренду 4 котельные, ранее данное имущество эксплуатировало ООО «ТГК»:

Отдельно стоящее здание (Котельная № 1) – 1 033,90 кв. м., расположенное по адресу Кемеровская область, Тяжинский муниципальный округ,   
пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 33, кадастровый номер 42:15:0103002:373;

Отдельно стоящее здание (Котельная Типография) – 113,00 кв. м., расположенное по адресу Кемеровская область, Тяжинский муниципальный округ, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3б, кадастровый номер 42:15:0103001:994;

Отдельно стоящее здание (Котельная Листвянка) – 296,80 кв. м., расположенное по адресу Кемеровская область, Тяжинский муниципальный округ, п. Листвянка, ул. Стройгородок, 12, кадастровый номер 42:15:0104001:399;

Отдельно стоящее здание (Котельная Нововосточный) – 245,00 кв. м., расположенное по адресу Кемеровская область, Тяжинский муниципальный округ, п. Нововосточный, пер. Коммунальный, 1, кадастровый номер 42:15:0102006:163.

Постановлением Администрации Тяжинского муниципального округа   
от 08.07.2024 № 153-п «Об утверждении схемы теплоснабжения Тяжинского муниципального округа до 2040 года», за подписью Главы Тяжинского муниципального округа В.Е. Сереброва, утверждена схема теплоснабжения Тяжинского муниципального округа на период до 2040 года (актуализация на 2025 год). Из схемы теплоснабжения следует, что МКП «Комфорт», является единой теплоснабжающей организацией. ООО «Энергоснаб» осуществляет производство тепловой энергии на территории Тяжинского муниципального округа и продает произведенную тепловую энергию МКП «Комфорт». Далее МКП «Комфорт» реализует тепловую энергию конечным потребителям.

Основным видом топлива является бурый уголь марки 3Бр. Поставщик ООО «Профит». Топливо доставляется автомобильным транспортом и хранится на угольных складах котельных. На всех котельных имеются склады угля различной вместимости.

Водоснабжение котельных осуществляется в рамках договора холодного водоснабжения, заключенного с МУП «Комфорт».

Поставка электрической энергии осуществляется в соответствии с договором электроснабжения, заключенным с ПАО «Кузбассэнергосбыт».

ООО «Энергоснаб» применяет упрощенную систему налогообложения. Объект налогообложения – доход, уменьшенный на величину расхода,   
но не менее 1% с оборота в год. В связи с этим все затраты рассчитаны с учетом НДС.

Установленная мощность котельной № 1 пгт. Тяжинский – 15,6 Гкал/ч.

Химводоподготовка на котельной установлена. Котельная функционирует 242 дня - 5808 часов в год. Потребителями тепловой энергии для нужд отопления от вышеуказанного источника являются жилые здания и объекты социально-культурного назначения. Система теплоснабжения – 2х трубная, тупиковая. Прокладка трубопроводов тепловых сетей надземная, подземная. Потребители подключены к тепловой сети по зависимой схеме, горячее водоснабжение потребителей не предусмотрено. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70°С. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 25 900,00 м.

Установленная мощность котельной «Типография» пгт. Тяжинский – 4,4 Гкал/ч. Химводоподготовка на котельной не установлена. Котельная функционирует 242 дня - 5808 часов в год. Потребителями тепловой энергии для нужд отопления от вышеуказанного источника являются жилые, административные здания и объекты социально-культурного назначения. Потребители подключены к тепловой сети по зависимой схеме, горячее водоснабжение потребителей не предусмотрено. Система теплоснабжения – 2-х трубная, тупиковая. Прокладка трубопроводов тепловых сетей надземная, подземная. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70°С. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 4 284,00 м.

Установленная мощность котельной п. Нововосточный – 4,4 Гкал/ч.

Химическая водоподготовка на котельной не применяется. Котельная функционирует 5808 часов в год. Потребителями тепловой энергии являются жилые здания, объекты социально - культурного назначения. Потребители подключены к тепловой сети по зависимой схеме, горячее водоснабжение отсутствует. Система теплоснабжения – 2-х трубная тупиковая. Прокладка трубопроводов тепловых сетей подземная. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70 °С. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении - 3200,00 м.

Установленная мощность котельной Листвянка – 4,4 Гкал/ч. Химическая водоподготовка на котельной не применяется. Котельная функционирует 5808 часов в год. Потребителями тепловой энергии являются жилые здания, объекты социально-культурного назначения. Потребители подключены к тепловой сети по зависимой схеме, горячее водоснабжение отсутствует. Система теплоснабжения – 2-х трубная тупиковая. Прокладка трубопроводов тепловых сетей подземная. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70 °С. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 2820,00 м.

**ЗАО «Тяжинское ДРСУ»**

Организационно-правовая форма – закрытое акционерное общество.

Полное наименование организации – Закрытое акционерное общество «ТЯЖИНСКОЕ ДОРОЖНОЕ РЕМОНТНО-СТРОИТЕЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ».

Сокращенное наименование организации ЗАО «Тяжинское ДРСУ».

Юридический адрес: 652240, обл. Кемеровская область - Кузбасс, Тяжинский пгт., ул. Ленина, д. 65.

Фактический адрес: 652240, обл. Кемеровская область - Кузбасс, Тяжинский пгт., ул. Ленина, д. 65.

ЗАО «Тяжинское ДРСУ» зарегистрировано 21 июля 2006 г. регистратором Инспекция Федеральной налоговой службы по г. Кемерово.

Весь имущественный комплекс ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (Тяжинский район) – далее предприятие, находится на балансе предприятия. Основной сферой деятельности предприятия является строительство, ремонт и содержание автомобильных дорог. Также предприятие осуществляет деятельность по производству, передаче и распределению тепловой энергии потребителям.

Предприятие эксплуатирует одну котельную малой мощности (до 3 Гкал/час), обеспечивающую тепловой энергией жилищный сектор (население), присоединенный к тепловым сетям ЗАО «Тяжинское ДРСУ». Большая часть тепловой энергии используется на отопление производственных объектов предприятия.

В котельной предприятия установлены водогрейные котлы (НР18 – 3 ед., КВ-08 – 1 ед.) общей мощность 2,35 Гкал/час.

Система теплоснабжения потребителей открытая. Температурный график работы тепловой сети 95/70˚С. Вода на котельной используется покупная от МУП «Водоканал» (договор № 101/1-2 от 01.06.2019 с автопролонгацией).

Для производства тепловой энергии используется бурый уголь, поставщик ООО «Кайчакуглесбыт» (договор № 1/2023 от 13.01.2023). В связи с приостановкой деятельности ООО «Кайчакуглесбыт» по продаже угля, ЗАО «Тяжинское ДРСУ» перед началом отопительного сезона заключило договор на покупку бурого угля сортомарки 2БР с АО «Чулым-уголь» (договор № 167 от 30.08.2023г.).

Поставку электрической энергии осуществляет ОАО «Кузбассэнергосбыт» на уровне напряжения СН 2 (договор № 370467 от 01.03.2021).

Отбор воды из тепловой сети потребителями на нужды ГВС отсутствует.

# 1.2. Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающи­ми организациями.

Теплоснабжающие организации реализуют тепловую энергию потребителям по собственному тарифу, утвержденному РЭК Кузбасса.

# 1.3. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения сформированы в районах с индивидуальной и малоэтажной жилой застройкой. Одно-, двухэтажные индивиду­альные и малоэтажные многоквартирные жилые дома, как правило, не присоедине­ны к системам централизованного теплоснабжения.

Теплоснабжение зданий осуществляется посредством применения индивиду­альных твердотопливных котлов и печного отопления. Основными видами печного топлива индивидуальной и малоэтажной жилой застройки являются уголь и дрова.

Индивидуальное отопление осуществляется от теплоснабжающих устройств без потерь при передаче, так как нет внешних систем транспортировки тепла. Поэтому потребление тепла при теплоснабжении от индивидуальных установок можно принять равным его производству

# 2. Источники тепловой энергии.

# 2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования.

Структура и технические характеристики основного теплогенерирующего оборудования котельных муниципального округа, с указанием параметров установленной тепловой мощности, приведены в таблице 1.

Структура и технические характеристики основного теплоэнергетического оборудования

| № | Наименование котельной | Состав и тип оборудования | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | Располагаемая тепловая мощность нетто, Гкал/ч | Год ввода оборудования в эксплуатацию |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **МКП «Комфорт»** | | | | | |
| 1 | котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А | КВр-0,93(08), 2шт | 1,600 | 1,586 | 2019 г. |
| 2 | котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 | КВр-1,16(1,0), 2шт | 2,000 | 1,992 | 2018 г. 2021 г. |
| 3 | котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б | КВр-1,45(1,25), 1шт,  КВр-1,5(1,29), 1шт,  КВр-1,16(1,0), 1шт | 3,540 | 3,523 | 2024 г., 2024 г., 2019 г. |
| 4 | котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б | КВр-1,5(1,29), 1шт, КВр-1,45(1,25), 3шт | 5,040 | 5,015 | 2024 г., 2023 г., 2023 г., 2024 г., |
| 5 | котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б | КВр-1,16(1,0), 2шт | 2,000 | 1,971 | 2019 г., 2024 г. |
| 6 | котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12 | КВр-0,93(0,8), 2шт | 1,600 | 1,591 | 2022 г., 2019 г. |
| 7 | котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 | КВр-0,93(0,8), 2шт | 1,600 | 1,592 | 2022 г., 2017 г. |
| 8 | котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 | КВр-1,45(1,25), 3шт | 2,000 | 1,990 | 2023 г. |
| 9 | котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А | КВр-1,0, 2шт | 2,000 | 1,992 | 2018 г., 2010 г. |
| 10 | котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А | КВр-1,16(1,0), 2шт, КВр-0,93(0,8), 2шт | 3,400 | 3,376 | 2022 г., 2023 г. |
| 11 | котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70 | КВБр-1,16(1,0), 3шт, КВр-1,16(1,0), 1шт | 4,000 | 3,974 | 2023 г., 2022 г., 2024 г., 2021 г. |
| 12 | котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1 | КВ-110, 1шт | 0,095 | 0,093 | 2020 г. |
| 13 | котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29 | КВм-0,25(0,215), 2шт | 0,600 | 0,597 | 2023 г. |
| 14 | Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17 | ЭПЗ-50, 2шт | 0,086 | 0,086 | 2005 г. |
| 15 | котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б | КВ-220, 1шт | 0,189 | 0,187 | 2021 г. |
| 16 | котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 | КВр-1,16(1,0), 2шт | 2,000 | 1,988 | 2024 г., 2021 г. |
| 17 | котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 | КВр-1,16(1,0), 3шт | 3,000 | 2,992 | 2023 г., 2021 г., 2019 г. |
| 18 | котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 | КВр-1,45(1,25), 2шт, КВр-1,16(1,0), 1шт | 3,250 | 3,225 | 2022 г., 2024 г., 2019 г. |
| 19 | котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200 | КВ-220, 1шт, НР-18, 1шт | 0,489 | 0,486 | 2022 г., 2014 г. |
| 20 | котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27 | КВр-1,16(1,0), 3шт | 3,000 | 2,989 | 2018 г., 2021 г., 2019 г. |
| 21 | котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 | КВр-0,93(0,8), 1шт, КВр-1, 1шт | 1,660 | 1,655 | 2022 г., 2009 г. |
| 22 | котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр | НР-65, 1шт, КВр-0,93(0,8), 1шт | 1,100 | 1,094 | 2004 г., 2019 г. |
| 23 | котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6 | НР-18, 1шт, КВр-0,93(0,8), 1шт | 1,250 | 1,234 | 2001 г., 2019 г. |
| 24 | котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а | КВр-1,16(1,0), 2шт | 3,000 | 2,991 | 2019 г., 2024 г. |
| 25 | котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А | КВр-0,93(0,8), 2шт | 1,600 | 1,592 | 2023 г., 2021 г. |
| 26 | котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2 | КВр-1,16(1,0), 3шт | 3,000 | 2,984 | 2022 г., 2023 г., 2021 г. |
| 27 | котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32 | КВр-0,93(0,8), 1шт, КВ-220, 1шт | 1,800 | 1,789 | 2022 г., 2024 г. |
| 28 | котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26 | КВр-1,16(1,0), 1шт, КВр-0,6, 1шт | 1,520 | 1,512 | 2019 г., 2022 г. |
| 29 | котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5 | КВр-0,93(0,8), 2шт | 1,600 | 1,588 | 2019 г., 2018 г. |
| 30 | котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А | КВр-0,93(0,8), 1шт, КВр-0,6, 1шт | 1,320 | 1,310 | 2021 г., 2017 г. |
| 31 | котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б | КВр-0,93(0,8), 1шт КВр-1,16(1,0), 3шт | 3,800 | 3,777 | 2022 г., 2018 г., 2019 г., 2022 г. |
| 32 | Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч | - | 20,000 |  | 2030 г. |
| 33 | Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 | П-3 | 0,050 | 0,050 | 2002 г. |
| **ООО «Энергоснаб»** | | | | | |
| 33 | Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 | КВР-1,25, 4 шт | 4,400 | 4,375 | 2018 г. |
| 34 | Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б | КВР-1,25, 4 шт | 4,400 | 4,386 | 2012 г. |
| 35 | Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33 | КВМ-3,0, 6 шт | 15,600 | 15,539 | 4шт. - 2014 г., 2 шт. - 2016 г. |
| 36 | Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12 | КВР-1,25, 4 шт | 4,400 | 4,378 | 2018 г. |
| **ЗАО «Тяжинское ДРСУ»** | | | | | |
| 37 | Котельная «Тяжинское ДРСУ» | НР-18, 3 шт КВ-0,8 1 шт | 2,150 | 2,143 | 2003 г., 2007 г. |
| **ВСЕГО** | | | **114,14** | **93,64** |  |



Насосное оборудование

| № | Назначение насоса | Марка насоса | Производительность, м3/час | Мощность, кВт |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ООО «Энергоснаб» | | | | |
| Котельная №1 | | | | |
| 1 | Насос центробежный | Wilo NL150/400-75-4-12 | 100,0000 | 30,0000 |
| 2 | насос центробежный | Wilo NL 80\160-15-2-12 | 100,0000 | 7,5000 |
| 3 | насос центробежный | Д 630 | 630,0000 | 90,0000 |
| 4 | насос центробежный | К 150-125 | 200,0000 | 45,0000 |
| 5 | насос центробежный | К 160-80 | 200,0000 | 7,5000 |
| 6 | насос центробежный | К 45-30 | 100,0000 | 5,5000 |
| Котельная «Типография» | | | | |
| 1 | Насос центробежный | К 150-125 | 200,0000 | 30,0000 |
| 2 | насос центробежный | К 150-125 | 200,0000 | 30,0000 |
| 3 | насос центробежный | К 30-20 | 50,0000 | 5,0000 |
| 4 | насос центробежный | К 30-20 | 50,0000 | 5,0000 |
| Котельная «Нововосточный» | | | | |
| 1 | насос центробежный | К 160-80 | 100,0000 | 1,5000 |
| 2 | насос центробежный | Wilo NL 80/160-15-2-12 | 100,0000 | 7,5000 |
| 3 | насос центробежный | К 45-30 | 50,0000 | 7,5000 |
| 4 | насос центробежный | К 45-30 | 50,0000 | 7,5000 |
| Котельная «Листвянка» | | | | |
| 1 | насос центробежный | К 160-80 | 100,0000 | 30,0000 |
| 2 | насос центробежный | К 160-80 | 100,0000 | 15,0000 |
| 3 | насос центробежный | К 45-30 | 50,0000 | 7,5000 |
| 4 | насос центробежный | К 45-30 | 50,0000 | 7,5000 |
| МКП «Комфорт» | | | | |
| Котельная «Профилакторий» | | | | |
| 1 | Сетевой | КМ 100-80-160 | 100,0000 | 15,0000 |
| 2 | Сетевой | КМ 100-80-160 | 100,0000 | 15,0000 |
| 3 | Подпиточный | К 20/30 | 20,0000 | 5,5000 |
| 4 | Подпиточный | К 20/30 | 20,0000 | 5,5000 |
| Котельная «Школа №3» | | | | |
| 1 | Сетевой | КМ 100-65-200 | 100,0000 | 19,9000 |
| 2 | Сетевой | КМ 100-65-200 | 100,0000 | 19,9000 |
| 3 | Сетевой | КМ 100-65-200 | 100,0000 | 19,9000 |
| 4 | Подпиточный | К 45/30 | 45,0000 | 6,5000 |
| 5 | Подпиточный | К 45/30 | 45,0000 | 6,5000 |
| Котельная «Светлячок» | | | | |
| 1 | сетевой | К100-65-200 | 100,0000 | 19,9000 |
| 2 | сетевой | К100-65-200 | 100,0000 | 19,9000 |
| 3 | подпиточный | К 80-65-160 | 50,0000 | 6,1800 |
| Котельная «Сельпо» | | | | |
| 1 | Сетевой | К 150-125-315 | 200,0000 | 30,0000 |
| 2 | Сетевой | К 150-125-315 | 200,0000 | 30,0000 |
| 3 | Подпиточный | К 80-65-160 | 50,0000 | 6,1800 |
| Котельная «Ветстанция» | | | | |
| 1 | сетевой | КМ100-80-160 | 100,0000 | 15,0000 |
| 2 | сетевой | КМ100-80-160 | 100,0000 | 15,0000 |
| 3 | подпиточный | К 45/30 | 45,0000 | 6,5000 |
| Котельная «РТП» | | | | |
| 1 | сетевой | К150-125-315 | 200,0000 | 30,0000 |
| 2 | сетевой | К150-125-315 | 200,0000 | 30,0000 |
| 3 | подпиточный | К45/30 | 45,0000 | 6,5000 |
| 4 | подпиточный | К 45/30 | 45,0000 | 6,5000 |
| Котельная «ЦРБ» | | | | |
| 1 | сетевой | КМ 100-80-160 | 100,0000 | 15,0000 |
| 2 | сетевой | КМ 100-80-160 | 100,0000 | 15,0000 |
| 3 | подпиточный | К 45/30 | 45,0000 | 6,5000 |
| 4 | подпиточный | К 45/30 | 45,0000 | 6,5000 |
| 5 | сетевой | К 65-50-160 | 25,0000 | 3,8000 |
| 6 | сетевой | К 65-50-160 | 25,0000 | 3,8000 |
| Котельная «Школа №2» | | | | |
| 1 | сетевой | КМ 100-80-160 | 100,0000 | 15,0000 |
| 2 | сетевой | КМ 100-80-160 | 100,0000 | 15,0000 |
| 3 | подпиточный | К 20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| 4 | подпиточный | К20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| Котельная «Детский сад №8» | | | | |
| 1 | сетевой | К 100-80-160 | 100,0000 | 15,0000 |
| 2 | сетевой | К 100-80-160 | 100,0000 | 15,0000 |
| 3 | подпиточный | К 20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| 4 | подпиточный | К 20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| Котельная «База -Гараж» | | | | |
| 1 | сетевой | К 80-65-160 | 50,0000 | 7,5000 |
| 2 | сетевой | К 80-65-160 | 50,0000 | 7,5000 |
| 3 | подпиточный | К 20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| 4 | подпиточны | К 20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| Котельная «Техникум» | | | | |
| 1 | сетевой | К 150-125-315 | 200,0000 | 30,0000 |
| 2 | сетевой | К 150-125-315 | 200,0000 | 30,0000 |
| 3 | подпиточный | К 45/30 | 45,0000 | 6,5000 |
| 4 | подпиточный | К 45/30 | 45,0000 | 6,5000 |
| Котельная «Ленина, 68а» | | | | |
| 1 | сетевой | К 20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| 2 | подпиточный | К 8/18 | 8,0000 | 1,5000 |
| Котельная «Луговая, 17» | | | | |
| 1 | сетевой | К 8/18 | 8,0000 | 1,5000 |
| 2 | подпиточный | К 8/18 | 8,0000 | 1,5000 |
| Котельная «Сенная, 29» | | | | |
| 1 | сетевой | К 8/18 | 8,0000 | 1,5000 |
| 2 | подпиточный | К 8/18 | 8,0000 | 1,5000 |
| Котельная «Лесная -1» | | | | |
| 1 | сетевой | К 65-50-125 | 25,0000 | 2,2000 |
| 2 | сетевой | К 65-50-125 | 25,0000 | 2,2000 |
| 3 | подпиточный | К 20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| 4 | подпиточный | К 20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| Котельная «База-Итат» | | | | |
| 1 | сетевой | К 150-125-315 | 200,0000 | 30,0000 |
| 2 | сетевой | К 150-125-315 | 200,0000 | 30,0000 |
| 3 | подпиточный | К 45/30 | 45,0000 | 6,5000 |
| 4 | подпиточный | К 45/30 | 45,0000 | 6,5000 |
| Котельная «Итатская ср. школа» | | | | |
| 1 | подпиточный | К 100-65-200 | 100,0000 | 19,9000 |
| 2 | подпиточный | К 100-65-200 | 100,0000 | 19,9000 |
| 3 | сетевой | К 45/30 | 45,0000 | 6,5000 |
| 4 | сетевой | К 45/30 | 45,0000 | 6,5000 |
| Котельная «Итатская больница» | | | | |
| 1 | подпиточный | К 45/30 | 45,0000 | 6,5000 |
| 2 | подпиточный | К 45/30 | 45,0000 | 6,5000 |
| 3 | сетевой | К 150-125-315 | 200,0000 | 30,0000 |
| 4 | сетевой | К 150-125-315 | 200,0000 | 30,0000 |
| Котельная «СМУ» | | | | |
| 1 | сетевой | КМ100-80-160 | 100,0000 | 15,0000 |
| 2 | сетевой | КМ 100-80-160 | 100,0000 | 15,0000 |
| 3 | подпиточный | К 20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| 4 | подпиточный | К 20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| Котельная «Дом культуры Итат» | | | | |
| 1 | сетевой | К 65-50-160 | 25,0000 | 3,8000 |
| 2 | сетевой | К 65-50-160 | 25,0000 | 3,8000 |
| 3 | подпиточный | К 20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| Котельная «Маслозаводская» | | | | |
| 1 | сетевой | К 65-50-160 | 25,0000 | 3,8000 |
| 2 | сетевой | К 65-50-160 | 25,0000 | 3,8000 |
| 3 | подпиточный | К 20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| 4 | подпиточный | К 20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| Котельная «Детский сад Итат» | | | | |
| 1 | сетевой | К 80-65-160 | 50,0000 | 6,1800 |
| 2 | сетевой | К 80-65-160 | 50,0000 | 6,1800 |
| 3 | подпиточный | К 20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| 4 | подпиточный | К 20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| Котельная «Кубитет» | | | | |
| 1 | сетевой | К150-125-315 | 200,0000 | 30,0000 |
| 2 | сетевой | К150-125-315 | 200,0000 | 30,0000 |
| 3 | сетевой | К65-50-125 | 25,0000 | 2,3000 |
| 4 | подпиточный | К45/30 | 45,0000 | 6,5000 |
| 5 | подпиточный | К45/30 | 45,0000 | 6,5000 |
| 6 | подпиточный | К20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| 7 | подпиточный | К20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| 8 | сетевой | К 65-50-125 | 25,0000 | 2,3000 |
| Котельная «Новоподзорново» | | | | |
| 1 | сетевой | К 80-65-160 | 50,0000 | 6,1800 |
| 2 | сетевой | К 80-65-160 | 50,0000 | 6,1800 |
| 3 | подпиточный | К20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| 4 | подпиточный | К 20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| Котельная «Старый Урюп» | | | | |
| 1 | сетевой | К 80-65-160 | 50,0000 | 6,1800 |
| 2 | сетевой | К 80-65-160 | 50,0000 | 6,1800 |
| 3 | подпиточный | К20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| 4 | подпиточный | К20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| Котельная «Новопокровка» | | | | |
| 1 | сетевой | К 100-65-200 | 100,0000 | 19,9000 |
| 2 | сетевой | К 100-65-200 | 100,0000 | 19,9000 |
| 3 | подпиточный | К 45/30 | 45,0000 | 6,5000 |
| 4 | подпиточный | К 45/30 | 45,0000 | 6,5000 |
| Котельная «Тисуль» | | | | |
| 1 | сетевой | К 80-65-160 | 50,0000 | 6,1800 |
| 2 | сетевой | К 80-65-160 | 50,0000 | 6,1800 |
| 3 | подпиточный | К20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| 4 | подпиточный | К20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| Котельная «ТяжиноВершинка» | | | | |
| 1 | сетевой | К 100-80-160 | 100,0000 | 15,0000 |
| 2 | сетевой | К 100-80-160 | 100,0000 | 15,0000 |
| 3 | подпиточный | К20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| 4 | подпиточный | К20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| Котельная «Преображенка» | | | | |
| 1 | сетевой | К 100-80-160 | 100,0000 | 15,0000 |
| 2 | сетевой | К 100-80-160 | 100,0000 | 15,0000 |
| 3 | подпиточный | К 45/30 | 45,0000 | 6,5000 |
| 4 | подпиточный | К 45/30 | 45,0000 | 6,5000 |
| Котельная «Валерьяновка» | | | | |
| 1 | сетевой | К 80-65-160 | 50,0000 | 6,1800 |
| 2 | сетевой | К 80-65-160 | 50,0000 | 6,1800 |
| 3 | подпиточный | К20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| 4 | подпиточный | К20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| Котельная «Ступишино» | | | | |
| 1 | сетевой | К 100-80-160 | 100,0000 | 15,0000 |
| 2 | сетевой | К 100-80-160 | 100,0000 | 15,0000 |
| 3 | подпиточный | К20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| 4 | подпиточный | К20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| Котельная «Ключева» | | | | |
| 1 | Сетевой | К 65-50-160 | 25,0000 | 5,5000 |
| 2 | Сетевой | К 65-50-160 | 25,0000 | 5,5000 |
| 3 | Подпиточный | К 20/30 | 20,0000 | 4,0000 |
| 4 | Подпиточный | К 20/30 | 20,0000 | 4,0000 |

# 2.2. Ограничение тепловой мощности и параметров располагаемой тепло­вой мощности.

Сведения о величине располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии приведены в таблице 3.

По тепловым источникам величина располагаемой тепловой мощности соответствует величине установленной тепловой мощности - ограниче­ния отсутствуют.

# 2.3. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто.

Сведения о величине потребления тепловой энергии (мощности) на собствен­ные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации и параметры тепловой мощности нетто приведены в таблице 3.

Величина потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто

| № | Наименование котельной | Состав и тип оборудования | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | Собственные нужды котельной, Гкал/ч | Располагаемая тепловая мощность нетто, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **МКП «Комфорт»** | | | | | | |
| 1 | котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А | КВр-0,93(08), 2шт | 1,6 | 1,600 | 0,014 | 1,586 |
| 2 | котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 | КВр-1,16(1,0), 2шт | 2 | 2,000 | 0,008 | 1,992 |
| 3 | котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б | КВр-1,45(1,25), 1шт,  КВр-1,5(1,29), 1шт,  КВр-1,16(1,0), 1шт | 3,54 | 3,540 | 0,017 | 3,523 |
| 4 | котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б | КВр-1,5(1,29), 1шт, КВр-1,45(1,25), 3шт | 5,04 | 5,040 | 0,025 | 5,015 |
| 5 | котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б | КВр-1,16(1,0), 2шт | 2 | 2,000 | 0,029 | 1,971 |
| 6 | котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12 | КВр-0,93(0,8), 2шт | 1,6 | 1,600 | 0,009 | 1,591 |
| 7 | котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 | КВр-0,93(0,8), 2шт | 1,6 | 1,600 | 0,008 | 1,592 |
| 8 | котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 | КВр-1,45(1,25), 3шт | 3,75 | 2,000 | 0,010 | 1,990 |
| 9 | котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А | КВр-1,0, 2шт | 1,72 | 2,000 | 0,008 | 1,992 |
| 10 | котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А | КВр-1,16(1,0), 2шт, КВр-0,93(0,8), 2шт | 3,6 | 3,400 | 0,024 | 3,376 |
| 11 | котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70 | КВБр-1,16(1,0), 3шт, КВр-1,16(1,0), 1шт | 4 | 4,000 | 0,026 | 3,974 |
| 12 | котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1 | КВ-110, 1шт | 0,095 | 0,095 | 0,002 | 0,093 |
| 13 | котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29 | КВм-0,25(0,215), 2шт | 0,22 | 0,600 | 0,003 | 0,597 |
| 14 | Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17 | ЭПЗ-50, 2шт | 0,086 | 0,086 | 0,000 | 0,086 |
| 15 | котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б | КВ-220, 1шт | 0,189 | 0,189 | 0,002 | 0,187 |
| 16 | котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 | КВр-1,16(1,0), 2шт | 2 | 2,000 | 0,012 | 1,988 |
| 17 | котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 | КВр-1,16(1,0), 3шт | 3 | 3,000 | 0,008 | 2,992 |
| 18 | котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 | КВр-1,45(1,25), 2шт, КВр-1,16(1,0), 1шт | 3,25 | 3,250 | 0,025 | 3,225 |
| 19 | котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200 | КВ-220, 1шт, НР-18, 1шт | 0,489 | 0,489 | 0,003 | 0,486 |
| 20 | котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27 | КВр-1,16(1,0), 3шт | 3 | 3,000 | 0,011 | 2,989 |
| 21 | котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 | КВр-0,93(0,8), 1шт, КВр-1, 1шт | 1,66 | 1,660 | 0,005 | 1,655 |
| 22 | котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр | НР-65, 1шт, КВр-0,93(0,8), 1шт | 1,1 | 1,100 | 0,006 | 1,094 |
| 23 | котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6 | НР-18, 1шт, КВр-0,93(0,8), 1шт | - | 1,250 | 0,016 | 1,234 |
| 24 | котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а | КВр-1,16(1,0), 2шт | 3 | 3,000 | 0,009 | 2,991 |
| 25 | котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А | КВр-0,93(0,8), 2шт | 1,6 | 1,600 | 0,008 | 1,592 |
| 26 | котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2 | КВр-1,16(1,0), 3шт | 3 | 3,000 | 0,016 | 2,984 |
| 27 | котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32 | КВр-0,93(0,8), 1шт, КВ-220, 1шт | 0,989 | 1,800 | 0,011 | 1,789 |
| 28 | котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26 | КВр-1,16(1,0), 1шт, КВр-0,6, 1шт | 1,52 | 1,520 | 0,008 | 1,512 |
| 29 | котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5 | КВр-0,93(0,8), 2шт | 1,6 | 1,600 | 0,012 | 1,588 |
| 30 | котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А | КВр-0,93(0,8), 1шт, КВр-0,6, 1шт | 1,32 | 1,320 | 0,010 | 1,310 |
| 31 | котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б | КВр-0,93(0,8), 1шт КВр-1,16(1,0), 3шт | 3,8 | 3,800 | 0,023 | 3,777 |
| 32 | Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч | - | - | 20,000 |  |  |
| 33 | Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 | П-3 | 0,050 | 0,050 | 0,000 | 0,050 |
| **ООО «Энергоснаб»** | | | | | | |
| 33 | Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 | КВР-1,25, 4 шт | 4,4 | 4,400 | 0,025 | 4,375 |
| 34 | Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б | КВР-1,25, 4 шт | 4,4 | 4,400 | 0,014 | 4,386 |
| 35 | Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33 | КВМ-3,0, 6 шт | 15,6 | 15,600 | 0,061 | 15,539 |
| 36 | Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12 | КВР-1,25, 4 шт | 4,4 | 4,400 | 0,022 | 4,378 |
| **ЗАО «Тяжинское ДРСУ»** | | | | | | |
| 37 | Котельная «Тяжинское ДРСУ» | НР-18, 3 шт КВ-0,8 1 шт | 2,15 | 2,150 | 0,007 | 2,143 |
| **ВСЕГО** | | | **93,37** | **114,14** | **0,50** | **93,64** |

# 2.4. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продле­ния ресурса и мероприятия по продлению ресурса.

Сведения о сроках ввода в эксплуатацию основного теплогенерирующего оборудования котельных приведены в таблице 1.

Сведения о датах проведения капитального ремонта основного теплогенерирующего оборудования отсутствуют.

# 

# 2.5. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).

На территории муниципального округа отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепло­вой энергии.

# 2.6. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников теп­ловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхо­да теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха.

На котельных муниципального округа применяется центральный качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии (температура теплоносителя на выходе с котельной изменяется в зависимости от температуры наружного воздуха). Центральное качественное регулирование дополняется местным регулированием в центральных тепловых пунктах и индивидуальных тепловых пунктах.

Изменение температуры теплоносителя производится вручную оперативным персоналом или автоматически с помощью изменения количества подаваемого на сжигание топлива.

Сведения об утвержденных температурных графиках теплоснабжаю­щих организаций приведены в таблице 4.

Температурные графики работы котельных муниципального округа

| № | Наименование котельной | Температурный график |
| --- | --- | --- |
| **МКП «Комфорт»** | | |
| 1 | котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А | 80/65 |
| 2 | котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 | 80/65 |
| 3 | котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б | 80/65 |
| 4 | котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б | 80/65 |
| 5 | котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б | 80/65 |
| 6 | котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12 | 80/65 |
| 7 | котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 | 80/65 |
| 8 | котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 | 80/65 |
| 9 | котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А | 80/65 |
| 10 | котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А | 80/65 |
| 11 | котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70 | 80/65 |
| 12 | котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1 | 80/65 |
| 13 | котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29 | 80/65 |
| 14 | Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17 | 80/65 |
| 15 | котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б | 80/65 |
| 16 | котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 | 80/65 |
| 17 | котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 | 80/65 |
| 18 | котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 | 80/65 |
| 19 | котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200 | 80/65 |
| 20 | котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27 | 80/65 |
| 21 | котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 | 80/65 |
| 22 | котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр | 80/65 |
| 23 | котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6 | 80/65 |
| 24 | котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а | 80/65 |
| 25 | котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А | 80/65 |
| 26 | котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2 | 80/65 |
| 27 | котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32 | 80/65 |
| 28 | котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26 | 80/65 |
| 29 | котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5 | 80/65 |
| 30 | котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А | 80/65 |
| 31 | котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б | 80/65 |
| 32 | Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 | 80/65 |
| **ООО «ТТК»** | | |
| 33 | Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 | 95/70 |
| 34 | Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б | 95/70 |
| 35 | Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33 | 95/70 |
| 36 | Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12 | 95/70 |
| **ЗАО «Тяжинское ДРСУ»** | | |
| 37 | Котельная «Тяжинское ДРСУ» | 95/70 |

Для потребителей котельных муниципального округа преобладающей нагрузкой является нагрузка на отопление (таблица 5). Исходя из того, что основной нагрузкой систем теплоснабжения является отопление жилых зданий, в основу теплового режима системы заложен метод центрального качественного регулирования отпуска теплоты по отопительной нагрузке потребителей (отопительный температурный график) со средней расчетной температурой внутреннего воздуха +20 °С.



Отношение тепловых нагрузок (договорных) потребителей

| № | Наименование котельной | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | | | Доля расхода | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Отопление, вентиляция | ГВС | Всего | Отопление, вентиляция | ГВС |
| **МКП «Комфорт»** | | | | |  |  |
| 1 | котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А | 0,2245 | 0,0000 | 0,2245 | 100,0% | 0,0% |
| 2 | котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 | 0,4516 | 0,0000 | 0,4516 | 100,0% | 0,0% |
| 3 | котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б | 0,7835 | 0,0000 | 0,7835 | 100,0% | 0,0% |
| 4 | котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б | 1,5409 | 0,0000 | 1,5409 | 100,0% | 0,0% |
| 5 | котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б | 0,4901 | 0,0000 | 0,4901 | 100,0% | 0,0% |
| 6 | котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12 | 0,6553 | 0,0000 | 0,6553 | 100,0% | 0,0% |
| 7 | котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 | 0,3612 | 0,0000 | 0,3612 | 100,0% | 0,0% |
| 8 | котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 | 1,2172 | 0,0219 | 1,2391 | 98,2% | 1,8% |
| 9 | котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А | 0,3393 | 0,0456 | 0,3849 | 88,2% | 11,8% |
| 10 | котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А | 1,7215 | 0,6648 | 2,3864 | 72,1% | 27,9% |
| 11 | котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70 | 1,4360 | 0,0000 | 1,4360 | 100,0% | 0,0% |
| 12 | котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1 | 0,0380 | 0,0000 | 0,0380 | 100,0% | 0,0% |
| 13 | котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29 | 0,0600 | 0,0000 | 0,0600 | 100,0% | 0,0% |
| 14 | Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17 | 0,0499 | 0,0000 | 0,0499 | 100,0% | 0,0% |
| 15 | котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б | 0,0744 | 0,0000 | 0,0744 | 100,0% | 0,0% |
| 16 | котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 | 0,3403 | 0,0000 | 0,3403 | 100,0% | 0,0% |
| 17 | котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 | 0,5924 | 0,0000 | 0,5924 | 100,0% | 0,0% |
| 18 | котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 | 0,9638 | 0,0000 | 0,9638 | 100,0% | 0,0% |
| 19 | котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200 | 0,0546 | 0,0000 | 0,0546 | 100,0% | 0,0% |
| 20 | котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27 | 0,6354 | 0,0000 | 0,6354 | 100,0% | 0,0% |
| 21 | котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 | 0,1713 | 0,0000 | 0,1713 | 100,0% | 0,0% |
| 22 | котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр | 0,1154 | 0,0000 | 0,1154 | 100,0% | 0,0% |
| 23 | котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6 | 0,1582 | 0,0000 | 0,1582 | 100,0% | 0,0% |
| 24 | котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а | 0,5201 | 0,0000 | 0,5201 | 100,0% | 0,0% |
| 25 | котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А | 0,5275 | 0,0000 | 0,5275 | 100,0% | 0,0% |
| 26 | котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2 | 0,4904 | 0,0000 | 0,4904 | 100,0% | 0,0% |
| 27 | котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32 | 0,1893 | 0,0000 | 0,1893 | 100,0% | 0,0% |
| 28 | котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26 | 0,2408 | 0,0000 | 0,2408 | 100,0% | 0,0% |
| 29 | котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5 | 0,3843 | 0,0000 | 0,3843 | 100,0% | 0,0% |
| 30 | котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А | 0,2836 | 0,0000 | 0,2836 | 100,0% | 0,0% |
| 31 | котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б | 1,0693 | 0,0672 | 1,1366 | 94,1% | 5,9% |
| 32 | Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 | 0,0353 | 0,0000 | 0,0353 | 100,0% | 0,0% |
| **ООО «ТТК»** | | | | |  |  |
| 33 | Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 | 0,700 | 0,0000 | 0,7000 | 100,0% | 0,0% |
| 34 | Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б | 0,900 | 0,0000 | 0,9000 | 100,0% | 0,0% |
| 35 | Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33 | 3,900 | 0,0000 | 3,9000 | 100,0% | 0,0% |
| 36 | Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12 | 0,700 | 0,0000 | 0,7000 | 100,0% | 0,0% |
| **ЗАО «Тяжинское ДРСУ»** | | | | |  |  |
| 37 | Котельная «Тяжинское ДРСУ» | 0,290 | 0,0000 | 0,2900 | 100,0% | 0,0% |
| **ВСЕГО** | | **22,71** | **0,80** | **23,51** | **96,6%** | **3,4%** |

# 2.7. Среднегодовая загрузка оборудования.

Учет числа часов использования котельного оборудования (поагрегатно) на предприятиях не ведется (данные не предоставлены). Загрузка теплогенерирующего оборудования котельных в течение отопительного периода производилась, исходя из необходимости покрытия присоединенной тепловой нагрузки в соответствии с температурным графиком и учетом единичной мощности оборудования.

Сведения о величине коэффициента использования установленной тепловой мощности по котельным приведены в таблице 6.

Коэффициент использования установленной мощности

| № | Наименование котельной | Годовая выработка тепловой энергии на 2026 г., Гкал | КИУМ |
| --- | --- | --- | --- |
| **МКП «Комфорт»** | | **77146,37** |  |
| 1 | котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А | 784,90 | 0,0845 |
| 2 | котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 | 1687,21 | 0,1452 |
| 3 | котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б | 2341,55 | 0,1240 |
| 4 | котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б | 5064,58 | 0,1938 |
| 5 | котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б | 1637,55 | 0,1410 |
| 6 | котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12 | 1523,08 | 0,1639 |
| 7 | котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 | 1013,78 | 0,1091 |
| 8 | котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 | 1659,97 | 0,1429 |
| 9 | котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А | 956,67 | 0,0824 |
| 10 | котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А | 5917,45 | 0,2997 |
| 11 | котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70 | 5220,17 | 0,2247 |
| 12 | котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1 | 114,49 | 0,2075 |
| 13 | котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29 | 233,30 | 0,0669 |
| 14 | Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17 | 135,70 | 0,2247 |
| 15 | котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б | 210,59 | 0,1918 |
| 16 | котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 | 1434,97 | 0,1235 |
| 17 | котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 | 1917,04 | 0,1100 |
| 18 | котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 | 3338,11 | 0,1768 |
| 19 | котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200 | 158,93 | 0,0608 |
| 20 | котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27 | 2006,92 | 0,1152 |
| 21 | котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 | 613,85 | 0,0587 |
| 22 | котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр | 464,90 | 0,0728 |
| 23 | котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6 | 681,41 | 0,0939 |
| 24 | котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а | 2007,10 | 0,1728 |
| 25 | котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А | 1933,70 | 0,2081 |
| 26 | котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2 | 1830,08 | 0,1050 |
| 27 | котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32 | 703,40 | 0,0673 |
| 28 | котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26 | 742,91 | 0,0799 |
| 29 | котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5 | 1061,46 | 0,1142 |
| 30 | котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А | 812,20 | 0,0999 |
| 31 | котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б | 4023,08 | 0,1823 |
| 32 | Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 | 157,68 | 0,5430 |
| **ООО «ТТК»** | | 34486,14 |  |
| 33 | Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 | 1038,45 | 0,0406 |
| 34 | Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б | 4141,07 | 0,1620 |
| 35 | Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33 | 10877,71 | 0,1201 |
| 36 | Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12 | 18428,92 | 0,7211 |
| **ЗАО «Тяжинское ДРСУ»** | | 2270,09 |  |
| 37 | Котельная «Тяжинское ДРСУ» | 2270,09 | 0,1818 |
| **ВСЕГО** | | **89 144,96** | 0,1645 |

# 2.8. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.

Согласно представленных данных, установлены прибо­ры учета тепла, отпущенного в тепловые сети установлены на следующих котельных:

Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 - Тип прибора: ТСРВ-043, Номер прибора: 1414281;

Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б- Тип прибора: ТСРВ-043, Номер прибора: 1413994;

Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33- Тип прибора: ТСРВ-043, Номер прибора: 1414231;

Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12- Тип прибора: ТСРВ-043, Номер прибора: 1414258.

На остальных котельных прибору учета отсутствуют.

# 2.9. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников теп­ловой энергии.

По данным РСО отказов и инцидентов на котельных за период 2022-2024 гг. не зафиксировано.

# 2.10. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплу­атации оборудования источников тепловой энергии.

По данным РСО предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации ис­точников тепловой энергии муниципального округа за период 2021-2024 гг. не выда­вались.

# 2.11. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбо­агрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функци­онирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых по­ставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснаб­жения потребителей.

На территории муниципального округа отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

# 2.12. Описание изменений в характеристиках котельных в ретроспективном периоде

В ретроспективном периоде произошли изменения в характеристиках котельных за счет выполнения следующих мероприятий:

Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-1,16 (1) на котлы типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «РТП»;

Модернизация котельной «Сельпо » с заменой сетевого насоса №1 К-125-80-200 на сетевой насос типа К-150-125-315 с частотным преобразователем,1шт.;

Модернизация котельной «Сельпо » с заменой сетевого насоса №1 К-100-65-200 на сетевой насос типа К-100-80-160 с частотным преобразователем,1шт.;

Модернизация котельной «База» с заменой консольного насоса №1 типа К-125-80-200 на сетевой насос типа К-150-125-315 с частотным преобразователем, компл.;

Модернизация котельной «Юбилейная» с заменой консольного насоса №1 типа К-100-65-200 на сетевой насос типа КМ-100-80-160 с частотным преобразователем, компл.;

Модернизация котельной «РТП» с заменой сетевого насоса №1 К-125-80-200 на сетевой насос типа К-150-125-315 с частотным преобразователем,1шт.;

Реконструкция котельной «Валерьяновская СШ»с заменой котла НР-65 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт с заменой вспомогательного оборудования;

Реконструкция котельной «Сельпо» с заменой 1-го котла КВр-1,16 (1,0) на котел типа КВр-1,45 (1,25);

Реконструкция котельной «Светлячок» с заменой 1-го котла КВр-0,93 (0,8) на котел типа КВр-1,16 (1,0);

Реконструкция котельной «Техникум» с заменой 1-го котла НР-18 (1,0) на котел типа КВр-1,16 (1,0), с заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель);

Реконструкция котельной «РТП» с заменой 2-го котла КВр-1,16 (1,0) на котел типа КВр-1,45(1,25), с заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель).

С 2025 года выведена из эксплуатации котельная котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6.

Также дополнительно передана на обслуживание котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190.

# 3. Тепловые сети, сооружения на них.

# 3.1. Общие положения.

Муниципальный округ не имеет единой системы теплоснабжения. Каждая ко­тельная работает локально в своей зоне действия.

Транспорт тепловой энергии от котельных осуществляется по тепловым сетям, находящимся в ведении соответствующей организации, а также через тепло­вые сети, находящиеся на балансе потребителей.

# 3.2. Тепловые сети

# 3.2.1. Описание структуры тепловых сетей. Параметры тепловых сетей.

Тепловые сети Котельная №1

Котельная №1 осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 25900м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Типография»

Котельная «Типография» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 4284 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Нововосточный»

Котельная «Нововосточный» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии п. Нововосточный. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 3200м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Листвянка»

Котельная «Листвянка» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии п. Листвянка. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении - 2820 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Профилакторий»

Котельная «Профилакторий» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным 27 способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 790,0м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Школа №3»

Котельная «Школа №3» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении –920,0 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Светлячок»

Котельная «Светлячок» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 2394,0м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Сельпо»

Котельная «Сельпо» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 2564,0 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Ветстанция»

Котельная «Ветстанция» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 4698,0 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «РТП»

Котельная «РТП» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 8447м. 28 Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «ЦРБ»

Котельная «ЦРБ» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 5504,0 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Школа №2»

Котельная «Школа №2» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 336,0м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Детский сад №8»

Котельная «Детский сад №8» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 360 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «База -Гараж»

Котельная «База -Гараж» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 680,0 м Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Техникум»

Котельная «Техникум» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 3680,0м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Ленина, 68а»

Котельная встроена в здание потребителя, в связи с чем тепловые сети от указанного источника отсутствуют.

Тепловые сети Котельная «Луговая, 17»

Котельная встроена в здание потребителя, в связи с чем тепловые сети от указанного источника отсутствуют.

Тепловые сети Котельная «Сенная, 29»

Котельная встроена в здание потребителя, в связи с чем тепловые сети от указанного источника отсутствуют.

Тепловые сети Котельная «Лесная -1»

Котельная встроена в здание потребителя, в связи с чем тепловые сети от указанного источника отсутствуют.

Тепловые сети Котельная «Дом культуры Итат»

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

Тепловые сети Котельная «Маслозаводская»

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

Тепловые сети Котельная «Кубитет»

Котельная «Кубитет» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии с. Кубитет. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 4460 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Новоподзорново»

Котельная «Новоподзорново» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии с. Новоподзорново. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении –216м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Старый Урюп»

Котельная «Старый Урюп» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии с. Старый Урюп. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении - 916 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Новопокровка»

Котельная «Новопокровка» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии с. Новопокровка. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 2600 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Тисуль»

Котельная «Тисуль» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии с. Тисуль. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении– 556 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «ТяжиноВершинка»

Котельная «ТяжиноВершинка» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии д. Тяжиновершинка. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 750 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Котельная «ТяжиноВершинка» не эксплуатируется с 2025 года

Тепловые сети Котельная «Преображенка»

Котельная «Преображенка» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии с. Преображенка. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 3200 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Валерьяновка»

Котельная «Валерьяновка» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии с. Валерьяновка. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении - 900 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Ступишино»

Котельная «Ступишино» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии с. Ступишино. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 2076 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Тепловые сети Котельная «Ключевая»

Котельная «Ключевая» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии д. Ключевая. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 540 м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190

Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 передана в эксплуатацию в 2025 году. Котельная расположена в здании потребителя. Тепловые сети отсутствуют.

Тепловые сети Котельная «ЗАО Тяжинское ДРСУ»

Котельная «ЗАО Тяжинское ДРСУ» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Тяжинский. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 3322,0м. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных компенсаторов.

Параметры и характеристики тепловых сетей от источников МКП «Комфорт»

| Наименование источника | Наименование участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Вид прокладки тепловой сети |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| МКП «Комфорт» | | | | |
| котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А | 1 | 0,202 | 0,150 | подземная |
| 2 | 0,085 | 0,080 | подземная |
| 3 | 0,108 | 0,050 | подземная |
| котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 | 1 | 0,730 | 0,032 | подземная |
| 2 | 0,137 | 0,050 | подземная |
| 3 | 1,126 | 0,070 | подземная |
| 4 | 0,170 | 0,100 | подземная |
| 5 | 0,080 | 0,100 | подземная |
| котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б | 1 | 0,507 | 0,100 | подземная |
| 2 | 0,035 | 0,070 | подземная |
| 3 | 0,284 | 0,050 | подземная |
| 4 | 0,456 | 0,032 | подземная |
| котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б | 1 | 0,190 | 0,150 | подземная |
| 2 | 0,693 | 0,100 | подземная |
| 3 | 0,571 | 0,080 | подземная |
| 5 | 0,865 | 0,050 | подземная |
| 6 | 0,778 | 0,025 | подземная |
| 7 | 0,320 | 0,025 | подземная |
| 8 | 0,222 | 0,050 | подземная |
| котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б | 1 | 0,427 | 0,100 | подземная |
| 2 | 0,060 | 0,050 | подземная |
| 3 | 0,180 | 0,025 | подземная |
| 6 | 0,140 | 0,050 | подземная |
| 7 | 0,159 | 0,025 | подземная |
| котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 | 1 | 0,110 | 0,100 | подземная |
| 2 | 0,030 | 0,050 | подземная |
| 3 | 0,028 | 0,025 | подземная |
| котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 | 1 | 0,105 | 0,100 | подземная |
| котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А | 1 | 0,070 | 0,100 | подземная |
| 2 | 0,030 | 0,075 | подземная |
| 3 | 0,080 | 0,025 | подземная |
| котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А | 1 | 0,036 | 0,150 | подземная |
| 2 | 0,290 | 0,100 | подземная |
| 3 | 0,210 | 0,100 | подземная |
| 4 | 0,247 | 0,100 | подземная |
| 5 | 0,253 | 0,050 | подземная |
| 6 | 0,280 | 0,025 | подземная |
| 7 | 0,580 | 0,100 | подземная |
| 8 | 0,350 | 0,050 | подземная |
| 9 | 0,226 | 0,025 | подземная |
| 10 | 0,280 | 0,025 | подземная |
| котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б | 1 | 0,200 | 0,200 | подземная |
| 2 | 0,280 | 0,150 | подземная |
| 3 | 0,850 | 0,100 | подземная |
| 4 | 0,150 | 0,065 | подземная |
| 5 | 0,750 | 0,050 | подземная |
| котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 | 1 | 0,555 | 0,080 | подземная |
| 2 | 0,045 | 0,065 | подземная |
| 3 | 0,285 | 0,050 | подземная |
| 5 | 0,330 | 0,025 | подземная |
| 6 | 0,018 | 0,025 | подземная |
| котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 | 1 | 0,324 | 0,100 | подземная |
| 2 | 0,313 | 0,080 | подземная |
| 3 | 0,260 | 0,065 | подземная |
| 4 | 0,169 | 0,050 | подземная |
| 5 | 0,627 | 0,045 | подземная |
| 6 | 0,564 | 0,025 | подземная |
| котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 | 3 | 0,286 | 0,100 | подземная |
| 4 | 0,202 | 0,080 | подземная |
| 5 | 0,198 | 0,065 | подземная |
| 6 | 0,534 | 0,050 | подземная |
| 7 | 0,121 | 0,040 | подземная |
| 8 | 0,855 | 0,250 | подземная |
| 9 | 0,036 | 0,025 | подземная |
| котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27 | 1 | 0,250 | 0,100 | подземная |
| 2 | 0,040 | 0,065 | подземная |
| 3 | 0,140 | 0,050 | подземная |
| 4 | 0,300 | 0,025 | подземная |
| котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 | 1 | 0,225 | 0,100 | подземная |
| 2 | 0,115 | 0,025 | подземная |
| котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр | 1 | 0,200 | 0,100 | подземная |
| 2 | 0,040 | 0,050 | подземная |
| 3 | 0,030 | 0,040 | подземная |
| котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6 | 1 | 0,025 | 0,200 | подземная |
| 2 | 0,150 | 0,150 | подземная |
| 3 | 0,080 | 0,100 | подземная |
| 4 | 0,110 | 0,050 | подземная |
| 5 | 0,010 | 0,040 | подземная |
| котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а | 1 | 0,224 | 0,100 | подземная |
| 2 | 0,645 | 0,065 | подземная |
| 3 | 0,085 | 0,050 | подземная |
| 4 | 0,317 | 0,050 | подземная |
| 5 | 0,278 | 0,045 | подземная |
| 6 | 0,051 | 0,025 | подземная |
| котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А | 1 | 0,346 | 0,100 | подземная |
| 2 | 0,677 | 0,050 | подземная |
| 3 | 0,277 | 0,040 | подземная |
| котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2 | 1 | 0,346 | 0,100 | подземная |
| 2 | 0,677 | 0,050 | подземная |
| 3 | 0,277 | 0,040 | подземная |
| котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32 | 1 | 0,202 | 0,050 | подземная |
| 2 | 0,248 | 0,045 | подземная |
| котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26 | 1 | 0,015 | 0,150 | подземная |
| 2 | 0,048 | 0,065 | подземная |
| 3 | 0,283 | 0,050 | подземная |
| 4 | 0,112 | 0,025 | подземная |
| котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5 | 1 | 0,008 | 0,100 | подземная |
| 2 | 0,175 | 0,080 | подземная |
| 3 | 0,050 | 0,050 | подземная |
| 4 | 0,045 | 0,025 | подземная |
| котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А | 1 | 0,108 | 0,100 | подземная |

Параметры и характеристики тепловых сетей от источников ООО «ТТК»

| Наименование источника | Наименование участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Вид прокладки тепловой сети |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33 | Участок 3 | 0,337 | 0,200 | подземная |
| Участок 5 | 1,000 | 0,150 | подземная |
| Участок 6 | 2,043 | 0,100 | подземная |
| Участок 8 | 1,250 | 0,050 | подземная |
| Участок 9 | 2,000 | 0,050 | подземная |
| Участок 11 | 0,212 | 0,050 | подземная |
| Участок 12 | 1,640 | 0,025 | подземная |
| Участок 13 | 0,911 | 0,025 | подземная |
| Участок 14 | 0,244 | 0,025 | подземная |
| Участок 1 | 0,537 | 0,300 | надземная |
| Участок 2 | 0,363 | 0,200 | надземная |
| Участок 4 | 0,025 | 0,150 | надземная |
| Участок 7 | 0,150 | 0,100 | надземная |
| Участок 10 | 0,589 | 0,050 | надземная |
| Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б | Участок 1 | 0,537 | 0,150 | подземная |
| Участок 2 | 0,363 | 0,100 | подземная |
| Участок 3 | 0,025 | 0,070 | подземная |
| Участок 4 | 0,150 | 0,050 | подземная |
| Участок 5 | 0,589 | 0,050 | подземная |
| Участок 6 | 0,478 | 0,025 | подземная |
| Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12 | Участок 1 | 0,628 | 0,150 | подземная |
| Участок 2 | 0,262 | 0,100 | подземная |
| Участок 3 | 0,520 | 0,070 | подземная |
| Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 | Участок 1 | 0,010 | 0,200 | подземная |
| Участок 2 | 0,114 | 0,150 | подземная |
| Участок 3 | 1,426 | 0,100 | подземная |
| Участок 4 | 0,050 | 0,025 | подземная |

Параметры и характеристики тепловых сетей от источников

| Наименование источника | Наименование участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Вид прокладки тепловой сети |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная «Тяжинское ДРСУ» | Участок №1 | 0,086 | 0,150 | подземная |
| Участок№2 | 0,253 | 0,065 | подземная |
| Участок№3 | 0,246 | 0,065 | подземная |
| Участок№4 | 0,380 | 0,050 | подземная |
| Участок№5 | 0,090 | 0,050 | подземная |
| Участок№6 | 0,090 | 0,025 | подземная |
| Участок№7 | 0,065 | 0,025 | подземная |

# 3.2.2. Центральные тепловые пункты, насосные станции.

Тепловая энергия от котельных до потребителей передается по тепловым сетям. ЦТП и ПНС в системе теплоснабжения не предусмотрены.

# 3.2.3. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры.

В конструкции тепловых камер тепловых сетей муниципального округа использованы различные материалы. Перекрытия изготовлены из железобетонных плит и металлических листов. Стены изготовлены из железобетонных блоков и кирпича. Люки стандартные чугунные и металлические кустарного производства. Состояние тепловых камер тепловых сетей со сроком эксплуатации более 30 лет - неудовле­творительное. Имеется значительный износ строительных конструкций, подтопле­ния, заиливания, бытовые отходы.

В качестве секционирующей арматуры на магистральных тепловых сетях муниципального округа используются задвижки.

# 3.2.4. Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети. Фактиче­ские температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Температурные графики отпуска тепла от котельных представлены в таблице 4.

# 3.2.5. Гидравлические режимы тепловых сетей.

Расчетные гидравлические параметры на выходе с источников не выполнялся в связи с отсутствием необходимой информации.

# 3.2.6. Статистика отказов и восстановлений тепловых сетей.

По данным РСО отказов и инцидентов на котельных за период 2021-2024 гг. не зафиксировано.

# 3.2.7. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и плани­рования капитальных (текущих) ремонтов.

Ежегодно на тепловых сетях муниципального округа проводятся гидравлические испытания согласно РД 153-34.0-20.507-98 «Типовая инструкция по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых се­тей)» и «Правила технической эксплуатации тепловых установок» утв. 24.15.2003 г.

По результатам проведенных испытаний должны быть запланированы мероприятия по капитальному (текущему) ремонту участков тепловых сетей.

# Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний тепловых сетей.

Испытания тепловых сетей в ремонтный период должны производиться соглас­но требований РД 153-34.0-20.507-98. «Организация и ведение режима работы си­стемы централизованного теплоснабжения. Типовая инструкция по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых се­тей)» и «Правила технической эксплуатации тепловых установок» утв. 24.15.2003 г.

Ремонтные работы и замена участков тепловых сетей производятся согласно результатам профилактических испытаний.

# Анализ нормативных и фактических потерь тепловой энергии и теп­лоносителя.

Значение утвержденных нормативов потерь тепловой энергии и теплоносителя, действующие на 2025 год, предоставлены РСО.

Нормативные и фактические потери тепловой энергии в тепловых сетях

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

\* в связи с тем, что отсутствует 100% учет отпуска и потребления тепловой энергии фактические потери принимаются на уровне нормативных.

# Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей экс­плуатации участков тепловых сетей и результаты их исполнения.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей предприятия за период 2021-2024 гг. не выдавались.

# Описание наиболее распространенных типов присоединений теп­лопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям.

Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям приведены в таблице 11.

Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям

| № | Наименование котельной | **Способ подключения к тепловым сетям систем** | |
| --- | --- | --- | --- |
| **Отопления** | **ГВС** |
| 1 | котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А | зависимая | закрытая |
| 2 | котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 | зависимая | закрытая |
| 3 | котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б | зависимая | закрытая |
| 4 | котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б | зависимая | закрытая |
| 5 | котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б | зависимая | закрытая |
| 6 | котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12 | зависимая | закрытая |
| 7 | котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 | зависимая | закрытая |
| 8 | котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 | зависимая | открытая |
| 9 | котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А | зависимая | открытая |
| 10 | котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А | зависимая | открытая |
| 11 | котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70 | зависимая | закрытая |
| 12 | котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1 | зависимая | закрытая |
| 13 | котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29 | зависимая | закрытая |
| 14 | Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17 | зависимая | закрытая |
| 15 | котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б | зависимая | закрытая |
| 16 | котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 | зависимая | закрытая |
| 17 | котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 | зависимая | закрытая |
| 18 | котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 | зависимая | закрытая |
| 19 | котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200 | зависимая | закрытая |
| 20 | котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27 | зависимая | закрытая |
| 21 | котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 | зависимая | закрытая |
| 22 | котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр | зависимая | закрытая |
| 23 | котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6 | зависимая | закрытая |
| 24 | котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а | зависимая | закрытая |
| 25 | котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А | зависимая | закрытая |
| 26 | котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2 | зависимая | закрытая |
| 27 | котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32 | зависимая | закрытая |
| 28 | котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26 | зависимая | закрытая |
| 29 | котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5 | зависимая | закрытая |
| 30 | котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А | зависимая | закрытая |
| 31 | котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б | зависимая | открытая |
| 32 | Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 | зависимая | закрытая |
| ООО «ТТК» | | | |
| 33 | Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 | зависимая | закрытая |
| 34 | Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б | зависимая | закрытая |
| 35 | Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33 | зависимая | закрытая |
| 36 | Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12 | зависимая | закрытая |
| ЗАО «Тяжинское ДРСУ» | | | |
| 37 | Котельная «Тяжинское ДРСУ» | зависимая | закрытая |

# Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии и теплоносителя, отпущенных из тепловых сетей потребителям.

Данные по о наличии приборов учета тепловой энергии по состоянию на 2025 не представлены.

# Анализ работы диспетчерской службы.

На базе МКП «Комфорт» и ООО «Энергоснаб» существует собственная аварийно-диспетчерская служба, осуществляющая контроль за параметрами работы источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Информация об аварийных ситуациях стекается в Службу оперативного кон­троля за работой систем жизнеобеспечения Кемеровской области-Кузбасса и в Единую город­скую диспетчерскую службу.

# Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

Тепловая энергия от котельных до потребителей передается по тепловым сетям. ЦТП и ПНС в системе теплоснабжения не предусмотрены.

# Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

Для предотвращения превышения давления в системе теплоснабжения используются предохранительно-сбросные клапаны, установленные на трубопроводах в котельных. При возникновении превышения расчетного давления в сети теплоноси­тель через клапаны сбрасывается в канализационную сеть.

# Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей.

Согласно представленной информации бесхозяйные сети на территории муниципального округа отсутствуют. Все сети, находящиеся на территории муниципального округа, обслуживаются основными теплоснабжающими организациями, в зоне действия чьих источников они расположены.

# Описание изменений эксплуатационных показателей тепловых сетей за ретроспективный период в части строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них.

За ретроспективный период эксплуатационные показатели тепловых сетей в части строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них произошли за счет реализации следующих мероприятий:

Реконструкция тепловой сети от котельной №1 ул. Октябрьская- Школа №1;

Реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной «РТП» по ул. Крупской L=330 м, 2д150мм с увеличением диаметра трубопровода с д100 на д150мм.

# 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

Границы существующей зоны действия котельных представлены рисунках 1-27.

# 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии.

# Общие положения.

В качестве расчетных элементов территориального деления в Схеме теплоснабжения приняты населенные пункты и (или) планировочные районы согласно генерального плана развития муниципального округа. Сведения о величине договорных тепловых нагрузок приведены в таблице 12.

Сведения о договорных тепловых нагрузках потребителей муниципального округа по состоянию на 2022 год

| № | Наименование котельной | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | | | Доля расхода | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Отопление, вентиляция | ГВС | Всего | Отопление, вентиляция | ГВС |
| **МКП «Комфорт»** | | | | |  |  |
| 1 | котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А | 0,2245 | 0,0000 | 0,2245 | 100,0% | 0,0% |
| 2 | котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 | 0,4516 | 0,0000 | 0,4516 | 100,0% | 0,0% |
| 3 | котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б | 0,7835 | 0,0000 | 0,7835 | 100,0% | 0,0% |
| 4 | котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б | 1,5409 | 0,0000 | 1,5409 | 100,0% | 0,0% |
| 5 | котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б | 0,4901 | 0,0000 | 0,4901 | 100,0% | 0,0% |
| 6 | котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12 | 0,6553 | 0,0000 | 0,6553 | 100,0% | 0,0% |
| 7 | котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 | 0,3612 | 0,0000 | 0,3612 | 100,0% | 0,0% |
| 8 | котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 | 1,2172 | 0,0219 | 1,2391 | 98,2% | 1,8% |
| 9 | котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А | 0,3393 | 0,0456 | 0,3849 | 88,2% | 11,8% |
| 10 | котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А | 1,7215 | 0,6648 | 2,3864 | 72,1% | 27,9% |
| 11 | котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70 | 1,4360 | 0,0000 | 1,4360 | 100,0% | 0,0% |
| 12 | котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1 | 0,0380 | 0,0000 | 0,0380 | 100,0% | 0,0% |
| 13 | котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29 | 0,0600 | 0,0000 | 0,0600 | 100,0% | 0,0% |
| 14 | Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17 | 0,0499 | 0,0000 | 0,0499 | 100,0% | 0,0% |
| 15 | котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б | 0,0744 | 0,0000 | 0,0744 | 100,0% | 0,0% |
| 16 | котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 | 0,3403 | 0,0000 | 0,3403 | 100,0% | 0,0% |
| 17 | котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 | 0,5924 | 0,0000 | 0,5924 | 100,0% | 0,0% |
| 18 | котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 | 0,9638 | 0,0000 | 0,9638 | 100,0% | 0,0% |
| 19 | котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200 | 0,0546 | 0,0000 | 0,0546 | 100,0% | 0,0% |
| 20 | котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27 | 0,6354 | 0,0000 | 0,6354 | 100,0% | 0,0% |
| 21 | котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 | 0,1713 | 0,0000 | 0,1713 | 100,0% | 0,0% |
| 22 | котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр | 0,1154 | 0,0000 | 0,1154 | 100,0% | 0,0% |
| 23 | котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6 | 0,1582 | 0,0000 | 0,1582 | 100,0% | 0,0% |
| 24 | котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а | 0,5201 | 0,0000 | 0,5201 | 100,0% | 0,0% |
| 25 | котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А | 0,5275 | 0,0000 | 0,5275 | 100,0% | 0,0% |
| 26 | котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2 | 0,4904 | 0,0000 | 0,4904 | 100,0% | 0,0% |
| 27 | котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32 | 0,1893 | 0,0000 | 0,1893 | 100,0% | 0,0% |
| 28 | котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26 | 0,2408 | 0,0000 | 0,2408 | 100,0% | 0,0% |
| 29 | котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5 | 0,3843 | 0,0000 | 0,3843 | 100,0% | 0,0% |
| 30 | котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А | 0,2836 | 0,0000 | 0,2836 | 100,0% | 0,0% |
| 31 | котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б | 1,0693 | 0,0672 | 1,1366 | 94,1% | 5,9% |
| 32 | Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 | 0,0353 | 0,0000 | 0,0353 | 100,0% | 0,0% |
| **ООО «ТТК»** | | | | |  |  |
| 33 | Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 | 0,700 | 0,0000 | 0,7000 | 100,0% | 0,0% |
| 34 | Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б | 0,900 | 0,0000 | 0,9000 | 100,0% | 0,0% |
| 35 | Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33 | 3,900 | 0,0000 | 3,9000 | 100,0% | 0,0% |
| 36 | Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12 | 0,700 | 0,0000 | 0,7000 | 100,0% | 0,0% |
| **ЗАО «Тяжинское ДРСУ»** | | | | |  |  |
| 37 | Котельная «Тяжинское ДРСУ» | 0,290 | 0,0000 | 0,2900 | 100,0% | 0,0% |
| **ВСЕГО** | | **22,71** | **0,80** | **23,51** | **96,6%** | **3,4%** |

# Анализ фактического теплопотребления. Определение фактических тепловых нагрузок.

Данные о фактических нагрузках отсутствуют. Анализ указанных нагрузок по факту за 2023 год необходимо выполнить при последующих актуализациях схемы теплоснабжения.

# Значения спроса на тепловую мощность в расчетных элементах терри­ториального деления.

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

Прогнозируемые годовые объемы прироста теплопотребления для каждого из периодов так же, как и прирост перспективной застройки, определены по состоянию на начало следующего периода, то есть исходя из величины подключаемой площади застройки, введенной в эксплуатацию (подключенной) в течение рассматриваемого периода (например, в период 2024-2029 гг.), приводится прирост тепла для условного 2029 г., в период 2030-2035 гг. – прирост теплопотребления за счет новой застройки, введенной в эксплуатацию в данный период и т.д. На основании данных по приростам жилого и общественного фонда выполнены расчеты тепловых нагрузок потребителей за 10-летний период с делением на пятилетки, результаты которых представлены в таблицах 13, 14.

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

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

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

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

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

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

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

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



**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** |

# Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии.

Распределение тепловых нагрузок потребителей муниципального округа с разбивкой по котельным и видам теплопотребления (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение) приведены в таблице 14.

# Описание случаев (условий) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных ис­точников тепловой энергии.

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

# Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных эле­ментах территориального деления.

Значения величины потребления тепловой энергии потребителями муниципального округа приведены в таблице 15.

Величина потребления тепловой энергии потребителями муниципального округа

| № | Наименование котельной | 2024 г. | | 2025 г. | | 2029 г. | | 2040 г. | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Годовой полезный отпуск, Гкал | Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал | Годовой полезный отпуск, Гкал | Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал | Годовой полезный отпуск, Гкал | Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал | Годовой полезный отпуск, Гкал | Годовой отпуск тепла в сеть, Гкал |
| МКП «Комфорт» | | | | | | | | | |
| 1 | котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А | 570,84 | 704,09 | 570,84 | 704,09 | 570,84 | 704,09 | 570,84 | 704,09 |
| 2 | котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 | 1 201,27 | 1 622,38 | 1 201,27 | 1 622,38 | 1 201,27 | 1 622,38 | 1 201,27 | 1 622,38 |
| 3 | котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б | 1 998,90 | 2 245,13 | 1 998,90 | 2 245,13 | 1 998,90 | 2 245,13 | - | - |
| 4 | котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б | 3 399,20 | 4 919,69 | 3 399,20 | 4 919,69 | 3 399,20 | 4 919,69 | 3 399,20 | 4 919,69 |
| 5 | котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б | 1 274,29 | 1 466,24 | 1 274,29 | 1 466,24 | 1 274,29 | 1 466,24 | - | - |
| 6 | котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12 | 1 400,80 | 1 473,61 | 1 400,80 | 1 473,61 | 1 400,80 | 1 473,61 | 1 400,80 | 1 473,61 |
| 7 | котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 | 890,00 | 967,63 | 890,00 | 967,63 | 890,00 | 967,63 | - | - |
| 8 | котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 | 1 482,98 | 1 599,36 | 1 482,98 | 1 599,36 | 1 482,98 | 1 599,36 | 1 482,98 | 1 599,36 |
| 9 | котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А | 833,18 | 907,90 | 833,18 | 907,90 | 833,18 | 907,90 | 833,18 | 907,90 |
| 10 | котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А | 4 374,88 | 5 776,74 | 4 374,88 | 5 776,74 | 4 374,88 | 5 776,74 | - | - |
| 11 | котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70 | 5 071,22 | 5 071,22 | 5 071,22 | 5 071,22 | 5 071,22 | 5 071,22 | 5 071,22 | 5 071,22 |
| 12 | котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1 | 101,70 | 101,70 | 101,70 | 101,70 | 101,70 | 101,70 | 101,70 | 101,70 |
| 13 | котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 | 217,60 |
| 14 | Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17 | 133,70 | 133,70 | 133,70 | 133,70 | 133,70 | 133,70 | 133,70 | 133,70 |
| 15 | котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б | 199,30 | 199,30 | 199,30 | 199,30 | 199,30 | 199,30 | 199,30 | 199,30 |
| 16 | котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 | 910,37 | 1 367,21 | 910,37 | 1 367,21 | 910,37 | 1 367,21 | 910,37 | 1 367,21 |
| 17 | котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 | 1 492,99 | 1 872,65 | 1 492,99 | 1 872,65 | 1 492,99 | 1 872,65 | 1 492,99 | 1 872,65 |
| 18 | котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 | 2 242,40 | 3 194,42 | 2 242,40 | 3 194,42 | 2 242,40 | 3 194,42 | 2 242,40 | 3 194,42 |
| 19 | котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200 | 133,85 | 133,85 | 133,85 | 133,85 | 133,85 | 133,85 | 133,85 | 133,85 |
| 20 | котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27 | 1 616,59 | 1 941,74 | 1 616,59 | 1 941,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 21 | котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 | 431,93 | 584,96 | 431,93 | 584,96 | 431,93 | 584,96 | 431,93 | 584,96 |
| 22 | котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр | 296,59 | 427,21 | 296,59 | 427,21 | 296,59 | 427,21 | 296,59 | 427,21 |
| 23 | котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6 | 387,50 | 589,87 | - | - | - | - | - | - |
| 24 | котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а | 1 287,59 | 1 956,48 | 1 287,59 | 1 956,48 | 1 287,59 | 1 956,48 | 1 287,59 | 1 956,48 |
| 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** |

# Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.

Нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горя­чее водоснабжение установлены приказами Департамента жилищно-коммунального и дорожного комплекса Кемеровской области 23.12.2014 г. №145 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг при отсутствии приборов учета на территории Тяжинского муниципального округа», от 23.12.2014 г. №139 «Об установлении норматива потребления коммунальной услуги по отоплению на территории Тяжинского муниципального округа».

Нормативы потребления коммунальной услуг указаны в таблицах 16, 17, 18.

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории Тяжинского муниципального округа в жилых помещениях многоквартирных домов или жилых домах при отсутствии приборов учета, в отопительный период продолжительностью 9 месяцев, включая неполные месяцы отопительного периода, определенные с применением метода аналогов при заданной вероятности объема выборки, равной 0,85 с учетом технических параметров и климатических особенностей

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Категории  многоквартирных домов и жилых домов | Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях  (Гкал на 1 кв. метр общей площади всех помещений в многоквартирном доме или жилого дома) \* |
| 1. | Многоквартирные дома, в том числе общежития квартирного, секционного и коридорного типа, жилые дома строительным объемом менее 5000 кубических метров | 0,0344 |
| 2. | Многоквартирные дома, в том числе общежития квартирного, секционного и коридорного типа, жилые дома строительным объемом от 5000 кубических метров до 10000 кубических метров | 0,0292 |
| 3. | Многоквартирные дома, в том числе общежития квартирного, секционного и коридорного типа, жилые дома строительным объемом от 10000 кубических метров | 0,0249 |

Нормативы потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению и водоотведению в жилых помещениях на территорииТяжинского муниципального района

| N п/п | Степень благоустройства | Норматив потребления коммунальной услуги, куб. метр на 1 человека в месяц | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Холодное  водоснабжение | Горячее водоснабжение | Водоотведение |
| 1.1. | Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети\*), оборудованные ваннами длиной 1500-1700 мм, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами | 5,01 | 3,37 | 8,38 |
| 1.2. | Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением путем подогрева холодной воды водонагревателями всеми видами топлива, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети\*), оборудованные ваннами длиной 1500-1700 мм, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами | 8,38 | - | 8,38 |
| 2.1. | Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети\*), оборудованные сидячими ваннами длиной 1200 мм, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами | 4,97 | 3,31 | 8,28 |
| 2.2. | Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением путем подогрева холодной воды водонагревателями всеми видами топлива, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети\*), оборудованные ваннами длиной 1200 мм, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами | 8,28 | - | 8,28 |
| 2.3. | Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным водоснабжением, водоотведением ( в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети\*), оборудованные ваннами, раковинами, кухонными мойками и унитазами | 4,70 | - | 4,70 |
| 3.1. | Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети\*), оборудованные душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами | 4,52 | 2,76 | 7,28 |
| 3.2. | Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением путем подогрева холодной воды водонагревателями всеми видами топлива, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети\*), оборудованные душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами | 7,28 | - | 7,28 |
| 4.1. | Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети\*), оборудованные раковинами, кухонными мойками и унитазами | 3,36 | 1,32 | 4,68 |
| 4.2. | Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением путем подогрева холодной воды водонагревателями всеми видами топлива, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети\*), оборудованные раковинами, кухонными мойками и унитазами | 4,68 | - | 4,68 |
| 4.3. | Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети\*), оборудованные раковинами, кухонными мойками и унитазами | 3,06 | - | 3,06 |
| 5.1. | Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети\*), оборудованные раковинами, кухонными мойками | 2,27 | 1,32 | 3,59 |
| 5.2. | Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением путем подогрева холодной воды водонагревателями всеми видами топлива, водоотведением ( в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети\*), оборудованные раковинами, кухонными мойками | 3,59 | - | 3,59 |
| 5.3. | Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети\*), оборудованные раковинами, кухонными мойками | 2,61 | - | 2,61 |
| 5.4. | Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным, горячим водоснабжением, без водоотведения или с выгребной ямой, оборудованные раковинами, кухонными мойками | 1,53 | 0,83 | - |
| 5.5. | Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным, горячим водоснабжением путем подогрева холодной воды водонагревателями всеми видами топлива, без водоотведение или с выгребной ямой, оборудованные раковинами, кухонными мойками | 2,36 | - | - |
| 5.6. | Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным водоснабжением, без водоотведения или с выгребной ямой, оборудованные раковинами, кухонными мойками | 1,38 | - | - |
| 6.1. | Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным водоснабжением, без водоотведения или с выгребной ямой, оборудованные раковинами | 1,24 | - | - |
| 6.2. | Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети\*), оборудованные раковинами | 2,08 | - | 2,08 |
| 7.1. | Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети\*), оборудованные душами на этажах или в подвальных помещениях, общими раковинами, кухонными мойками и унитазами на этажах | 3,07 | 1,69 | 4,76 |
| 7.2. | Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением путем подогрева холодной воды водонагревателями всеми видами топлива, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети\*), оборудованные душами на этажах или в подвальных помещениях, общими раковинами, кухонными мойками и унитазами на этажах | 4,76 | - | 4,76 |
| 8.1. | Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением ( в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети\*), оборудованные общими раковинами, кухонными мойками и унитазами на этажах | 2,40 | 0,86 | 3,26 |
| 8.2. | Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением путем подогрева холодной воды водонагревателями всеми видами топлива, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети\*), оборудованные общими раковинами, кухонными мойками и унитазами на этажах | 3,26 | - | 3,26 |
| 8.3. | Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети\*), оборудованные общими раковинами, кухонными мойками и унитазами на этажах | 1,92 | - | 1,92 |
| 9.1. | Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети\*), оборудованные общими раковинами, кухонными мойками на этажах | 1,61 | 1,00 | 2,61 |
| 9.2. | Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением путем подогрева холодной воды водонагревателями всеми видами топлива, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети\*), оборудованные общими раковинами, кухонными мойками на этажах | 2,61 | - | 2,61 |
| 9.3. | Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети\*), оборудованные общими раковинами, кухонными мойками на этажах | 1,50 | - | 1,50 |
| 9.4. | Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением, без водоотведения или с выгребной ямой, оборудованные общими раковинами, кухонными мойками на этажах | 1,31 | 0,86 | - |
| 9.5. | Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением путем подогрева холодной воды водонагревателями всеми видами топлива, без водоотведения или с выгребной ямой, оборудованные общими раковинами, кухонными мойками на этажах | 2,17 | - | - |
| 9.6. | Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным водоснабжением, без водоотведения или с выгребной ямой, оборудованные общими раковинами, кухонными мойками на этажах | 1,28 | - | - |
| 10.1 | Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением, без водоотведения или с выгребной ямой, оборудованные общими раковинами на этажах | 1,18 | 0,56 | - |
| 10.2 | Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением путем подогрева холодной воды водонагревателями всеми видами топлива, без водоотведения или с выгребной ямой, оборудованные общими раковинами на этажах | 1,74 | - | - |
| 10.3 | Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным водоснабжением, без водоотведения или с выгребной ямой, оборудованные общими раковинами на этажах | 1,14 | - | - |
| 11.1 | Жилые помещения с холодным водоснабжением из уличной колонки или дворового крана | 1,08 | - | - |

Примечание:

\*При степени благоустройства «водоотведение в выгребные ямы через внутридомовые сети» норматив потребления коммунальной услуги по водоотведению применяется в случае наличия договора с ресурсоснабжающей организацией на услугу «водоотведение и очистка сточных вод».

Нормативы потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению при использовании земельного участка и надворных построек на территории Тяжинского муниципального района

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Направления использования | Единица  измерения | Норматив потребления |
| 1. | Мытье в бане | куб. метр на  1 человека в месяц | 0,2 |
| 2. | Полив земельного участка при наличии водопровода | куб. метр на 1 кв.м. земельного участка в месяц поливочного сезона\*\* | 0,15 |
| 3. | Полив земельного участка из уличной колонки | куб. метр на 1 кв.м. земельного участка в месяц поливочного сезона\*\* | 0,09 |
| 4. | Мытье автомобиля | куб. метр на  1 автомобиль в месяц | 0,4 |
| 5. | Водоснабжение и приготовление пищи для сельскохозяйственных животных: | | |
| 5.1. | Корова | куб. метр на 1 голову в месяц | 1,82 |
| 5.2. | Лошадь | куб. метр на 1 голову в месяц | 2,43 |
| 5.3. | Свинья | куб. метр на 1 голову в месяц | 0,76 |
| 5.4. | Овца, коза | куб. метр на 1 голову в месяц | 0,3 |
| 5.5. | Куры | куб. метр на 1 голову в месяц | 0,01 |
| 5.6. | Гуси | куб. метр на 1 голову в месяц | 0,05 |
| 5.7. | Утки | куб. метр на 1 голову в месяц | 0,06 |

Примечание:

\*\* Норматив потребления коммунальной услуги на полив земельного участка применяется в течение 60 дней календарного года.

# 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.

# 6.1. Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепло­вой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии.

Баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных составлен на основании данных об установленной и располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, а также присоединенных расчетных тепловых нагрузках.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2024-2040 гг. представлены в таблицах 19-56.

**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).

# 6.2. Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от ис­точника тепловой энергии до самого удаленного потребителя не рассчитывались в связи отсутствием данных.

# 6.3. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, и технического перевооружения и модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за ретроспективный период.

За ретроспективный период в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки произошли изменения за счет реализации следующих мероприятий:

Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-1,16 (1) на котлы типа КВр-1,45 (1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «РТП»;

Реконструкция котельной «Валерьяновская СШ» с заменой котла НР-65 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220в комплекте с блоком управления , мощностью 40-220 кВт с заменой вспомогательного оборудования;

Реконструкция котельной «Сельпо» с заменой 1-го котла КВр-1,16 (1,0) на котел типа КВр-1,45 (1,25);

Реконструкция котельной «Светлячок» с заменой 1-го котла КВр-0,93 (0,8) на котел типа КВр-1,16 (1,0);

Реконструкция котельной «Техникум» с заменой 1-го котла НР-18 (1,0) на котел типа КВр-1,16 (1,0), с заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель);

Реконструкция котельной «РТП» с заменой 2-го котла КВр-1,16 (1,0) на котел типа КВр-1,45(1,25), с заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель).

С 2025 года выведена из эксплуатации котельной д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6.

Также дополнительно передана на обслуживание котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190.

# 7. Балансы теплоносителя.

Системы горячего водоснабжения муниципального округа подключены по открытой схеме.

Теплоноситель, используемый для подпитки тепловой сети, обеспечивает:

* компенсацию утечек в тепловых сетях и абонентских установках потребите­лей;
* компенсацию затрат при технологических испытаниях и ремонтах на тепло­вых сетях, связанных с его дренированием на момент произведения работ;
* горячее водоснабжение.

Кроме подпитки тепловой сети, вода, поступающая на источники тепловой энергии, расходуется на их собственные и хозяйственные нужды.

Перспективный годовой расход объема теплоносителя приведен в таблице 57.

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

**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.

Баланс производительности водоподготовительных установок в аварийных режимах приведен в таблице 59.

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

| **Наименование показателя** | **Единицы измерения** | **2024** | **2025** | **2029** | **2035** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **МКП «Комфорт»** | | | | | | |
| **котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А** | | | | | | |
| Располагаемая производительность водоподготовительной установки | тонн/ч | - | - | - | - | - |
| Срок службы | лет | 16 | 16 | 16 | 9 | - |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | штук | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Емкость баков аккумуляторов | 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 59 производительность водоподготовительных установок котельных Тяжинского муниципального округа будет достаточна для обеспечения подпитки систем теплоснабжения химически очищенной водой в аварийных режимах работы.

Информация о предлагаемом оборудовании ВПУ для котельных Тяжинского муниципального округа представлена в таблице 60.

**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.

# 7.1. Описание изменений в балансах производительности водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, и технического перевооружения и модернизации этих установок, введенных в эксплуатацию в ретроспективный период.

В ретроспективный период не произошло изменений в балансах производительности водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, и технического перевооружения и модернизации этих установок.

# 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

По состоянию на момент разработки схемы теплоснабжения в качестве основного и аварийного топлива для в котельных муниципального округа использу­ется каменный и бурый угли, который для рассматриваемо­го муниципального округа является местным видом топлива.

В таблице 61 представлен топливный и тепловой баланс котельных за 2023 год.

Топливный и тепловой баланс котельных муниципального округа за 2023 год

| Наименование котельной | Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива | Приход топлива за год, т. натурального топлива | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, т. натурального топлива | Низшая теплота сгорания, ккал/кг |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего, т. натурального топлива | Всего, в т. условного топлива |
| 2024 | | | | | | | |
| МКП «Комфорт» | | | | | | | |
| котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 81 | 247 | 247 | 170 | 81 | 4 800 |
| котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 174 | 540 | 540 | 370 | 174 | 4 800 |
| котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 233 | 733 | 733 | 503 | 233 | 4 800 |
| котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 511 | 1 600 | 1 600 | 1 097 | 511 | 4 800 |
| котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 163 | 516 | 516 | 354 | 163 | 4 800 |
| котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 151 | 479 | 479 | 329 | 151 | 4 800 |
| котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 104 | 317 | 317 | 217 | 104 | 4 800 |
| котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 163 | 523 | 523 | 359 | 163 | 4 800 |
| котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 94 | 304 | 304 | 208 | 94 | 4 800 |
| котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 547 | 1 843 | 1 843 | 1 264 | 547 | 4 800 |
| котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 488 | 1 637 | 1 637 | 1 123 | 488 | 4 800 |
| котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 12 | 36 | 36 | 25 | 12 | 4 800 |
| котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29 | ДР (4800) | 23 | 73 | 73 | 50 | 23 | 4 800 |
| Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | - | - | - | - | - | - |
| котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 23 | 66 | 66 | 45 | 23 | 4 800 |
| котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 140 | 443 | 443 | 304 | 140 | 4 800 |
| котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 197 | 609 | 609 | 418 | 197 | 4 800 |
| котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 336 | 1 047 | 1 047 | 718 | 336 | 4 800 |
| котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 12 | 50 | 50 | 34 | 12 | 4 800 |
| котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 198 | 631 | 631 | 433 | 198 | 4 800 |
| котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 59 | 192 | 192 | 132 | 59 | 4 800 |
| котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 47 | 149 | 149 | 102 | 47 | 4 800 |
| котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 70 | 219 | 219 | 150 | 70 | 4 800 |
| котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 197 | 633 | 633 | 434 | 197 | 4 800 |
| котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 197 | 606 | 606 | 416 | 197 | 4 800 |
| котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 185 | 573 | 573 | 393 | 185 | 4 800 |
| котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 70 | 220 | 220 | 151 | 70 | 4 800 |
| котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 70 | 232 | 232 | 159 | 70 | 4 800 |
| котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 105 | 334 | 334 | 229 | 105 | 4 800 |
| котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 81 | 254 | 254 | 174 | 81 | 4 800 |
| котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 186 | 1 258 | 1 258 | 863 | 186 | 4 800 |
| Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | - | - | - | - | - | - |
| ООО «Энергоснаб» | | | | | | | |
| Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 414 | 1 493 | 1 493 | 1 046 | 414 | 4 902 |
| Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 557 | 2 220 | 2 220 | 1 555 | 557 | 4 902 |
| Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 1 759 | 6 363 | 6 363 | 4 456 | 1 759 | 4 902 |
| Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 444 | 961 | 961 | 673 | 444 | 4 902 |
| ЗАО «Тяжинское ДРСУ» | | | | | | | |
| Котельная «Тяжинское ДРСУ» | уголь каменный/бурый | 331 | 1 137 | 1 137 | 544 | 331 | 3 350 |

Качественные характеристики топлива за 2024 г. и плановые на 2025-2026 гг.   
в разрезе каждого теплового источника представлены в таблице 62.

Качественные характеристики топлива за 2024 г. и плановые на 2025-2026 гг в разрезе каждого теплового источника

| Наименование котельной | вид топлива (каменный/бурый) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| Профилакторий | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| Ветстанция | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| РТП | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| Сельпо | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| Светлячок | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| База-Гараж | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| Школа №2 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| Школа №3 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| Д/сад №8 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| ЦРБ | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| Лесная 1 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| Техникум | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| Сенная 29 | ДР (4800) | 0 | 4800 | 4800 |
| СМУ | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| Больница | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| База-Гараж | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| ДК | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| Итатская СШ | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| Д/сад №4 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| Маслозаводская | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| Тяжино-Вершинка | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | - | - |
| Ступишино | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| Н-Покровка | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| Ключевая | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| Преображенская СШ | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| Валерьяновская СШ | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| Старо-Урюпская СШ | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| Н-Подзорновская СШ | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| Тисульская СШ | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| Кубитет | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4800 | 4800 |
| Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | - | 4800 | 4800 |
| Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4673, 4800 | 4673, 4800 |
| Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4673, 4800 | 4673, 4800 |
| Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4673, 4800 | 4673, 4800 |
| Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12 | 3БР ( 4673), 2БР (3403), ДР (4800) | 4673, 3403 | 4673, 4800 | 4673, 4800 |
| Котельная «Тяжинское ДРСУ» | уголь каменный/бурый | 5200 | 3350 | 3350 |

Нормативы запаса топлива для котельных муниципального округа, утвержденные на 2024 год и планируемые на период с 2024 по 2040 годы представлены в таблице 63.



Нормативы запаса топлива на котельных на 2024 год и планируемые на период с 2026 по 2040 годы

| Наименование энергоисточника | Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ), тыс.т | Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ), тыс. т. | Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс. т |
| --- | --- | --- | --- |
| **2024 г.** | | | |
| **МКП «Комфорт»** | | | |
| котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А | 0,081 | 0,011 | 0,070 |
| котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 | 0,174 | 0,024 | 0,150 |
| котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б | 0,233 | 0,033 | 0,200 |
| котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б | 0,511 | 0,071 | 0,440 |
| котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б | 0,163 | 0,023 | 0,140 |
| котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12 | 0,151 | 0,021 | 0,130 |
| котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 | 0,104 | 0,014 | 0,090 |
| котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 | 0,163 | 0,023 | 0,140 |
| котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А | 0,094 | 0,014 | 0,080 |
| котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А | 0,547 | 0,077 | 0,470 |
| котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70 | 0,488 | 0,068 | 0,420 |
| котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1 | 0,012 | 0,002 | 0,010 |
| котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29 | 0,023 | 0,003 | 0,020 |
| Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17 | - | - | - |
| котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б | 0,023 | 0,003 | 0,020 |
| котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 | 0,140 | 0,020 | 0,120 |
| котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 | 0,197 | 0,027 | 0,170 |
| котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 | 0,336 | 0,046 | 0,290 |
| котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200 | 0,012 | 0,002 | 0,010 |
| котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27 | 0,198 | 0,028 | 0,170 |
| котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 | 0,059 | 0,009 | 0,050 |
| котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр | 0,047 | 0,007 | 0,040 |
| котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6 | 0,070 | 0,010 | 0,060 |
| котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а | 0,197 | 0,027 | 0,170 |
| котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А | 0,197 | 0,027 | 0,170 |
| котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2 | 0,185 | 0,025 | 0,160 |
| котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32 | 0,070 | 0,010 | 0,060 |
| котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26 | 0,070 | 0,010 | 0,060 |
| котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5 | 0,105 | 0,015 | 0,090 |
| котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. 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 |

# 8.1. Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, и технического перевооружения и модернизации источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период.

Изменение топливного баланса произошло за счет вывода из эксплуатации котельной д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6.

Также дополнительно передана на обслуживание котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190.

# 9. Надежность теплоснабжения.

Нормативные требования к надёжности теплоснабжения установлены в СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» в части пунктов 6.25-6.30 раздела «Надежность».

В СП 124.13330.2012 надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников тепловой энергии, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) обеспечивать нормативные показатели ВБР [Р], коэффициент готовности [Кг], живучести [Ж].

Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

установлением предельно допустимой длины нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;

местом размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;

достаточностью диаметров выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;

необходимость замены на конкретных участках конструкций тепловых сетей и теплопроводов на более надежные, а также обоснованность перехода на надзем­ную или тоннельную прокладку;

очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс.

Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя. При этом минимально допустимые показатели ВБР следует принимать для:

источника тепловой энергии Рит = 0,97;

тепловых сетей Ртс = 0,9;

потребителя теплоты Рпт = 0,99;

СЦТ в целом Рсцт = 0,9x0,97x0,99 = 0,86.

Готовность системы теплоснабжения к исправной работе в течение отопитель­ного периода определяется по числу часов ожидания готовности: источника тепло­ты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также - числу часов нерасчетных тем­ператур наружного воздуха в данной местности.

Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе Кг принимается 0,97.

Нормативные показатели готовности систем теплоснабжения обеспечиваются следующими мероприятиями:

готовностью СЦТ к отопительному сезону;

достаточностью установленной (располагаемой) тепловой мощности источ­ника тепловой энергии для обеспечения исправного функционирования СЦТ при нерасчетных похолоданиях;

способностью тепловых сетей обеспечить исправное функционирование СЦТ при нерасчетных похолоданиях;

организационными и техническими мерами, необходимые для обеспечения исправного функционирования СЦТ на уровне заданной готовности;

максимально допустимым числом часов готовности для источника тепловой энергии.

Потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на три катего­рии:

***Первая категория*** - потребители, не допускающие перерывов в подаче расчет­ного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494.

Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специаль­ные производства, шахты и т.п.

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

жилых и общественных зданий до +12 °С;

промышленных зданий до +8 °С.

Информация об аварийных ситуациях (отказах) и проведении аварийно-восстановительных работ на тепловых сетях муниципального округа представлена в п. 3.2.6, 3.3.6, 3.4.6 настоящего отчета.

Согласно данным, представленным РСО, отказов и нарушений в работе тепловых сетей и источников в период с 2022 по 2023 годы не зафиксировано. В связи с этим, расчет фактических показателей надежности не производится. Сводные данные о показателях указаны в утверждаемой части схемы теплоснабжения.

# 9.1. Описание изменений в надежности теплоснабжения отдельно по каждой системе теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период.

В ретроспективный период не произошло изменений в надежности теплоснабжения отдельно по каждой системе теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в 2024 году.

# 

# 10. Технико-экономические показатели теплоснабжа­ющих и теплосетевых организаций.

Основные технико-экономические показатели работы котельных приведе­ны в таблице 64.

Технико-экономические показатели источника тепловой энергии

| Наименование показателя | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2037 год | 2038 год | 2039 год | 2040 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **МКП «Комфорт»** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс.Гкал, всего, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в паре, тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в горячей воде, тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| С коллекторов источника в тепловые сети, тыс.Гкал | 71 328 | 71 045 | 71 045 | 71 045 | 71 045 | 98 931 | 98 931 | 98 931 | 98 931 | 129 429 | 100 047 | 100 047 | 100 047 | 100 047 | 100 047 | 100 047 | 100 047 |
| в паре, тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в горячей воде, тыс.Гкал | 71 328 | 71 045 | 71 045 | 71 045 | 71 045 | 98 931 | 98 931 | 98 931 | 98 931 | 129 429 | 100 047 | 100 047 | 100 047 | 100 047 | 100 047 | 100 047 | 100 047 |
| Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб. | 113 725 | 118 032 | 122 989 | 128 154 | 133 537 | 193 762 | 201 900 | 210 380 | 219 216 | 298 839 | 240 700 | 250 810 | 261 344 | 272 320 | 283 758 | 295 675 | 308 094 |
| Неподконтрольные расходы, тыс.руб. | 35 739 | 37 092 | 38 650 | 40 273 | 41 965 | 60 891 | 63 448 | 66 113 | 68 890 | 93 912 | 75 642 | 78 819 | 82 129 | 85 578 | 89 173 | 92 918 | 96 820 |
| Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб. | 106 455 | 110 486 | 115 127 | 119 962 | 125 000 | 181 376 | 188 994 | 196 932 | 205 203 | 279 736 | 225 313 | 234 777 | 244 637 | 254 912 | 265 618 | 276 774 | 288 399 |
| Прибыль, тыс.руб. | 8 641 | 8 968 | 9 345 | 9 738 | 10 147 | 14 723 | 15 341 | 15 985 | 16 657 | 22 707 | 18 289 | 19 057 | 19 858 | 20 692 | 21 561 | 22 466 | 23 410 |
| ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб. | 264 561 | 274 578 | 286 111 | 298 127 | 310 649 | 450 752 | 469 684 | 489 411 | 509 966 | 695 194 | 559 945 | 583 462 | 607 968 | 633 502 | 660 109 | 687 834 | 716 723 |
| **ООО «Энергоснаб»** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс.Гкал, всего, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - |
| С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - |
| в паре, тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - |
| в горячей воде, тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - |
| С коллекторов источника в тепловые сети, тыс.Гкал | 27 886 | 27 886 | 27 886 | 27 886 | 27 886 | 27 886 | 27 886 | 27 886 | 27 886 | 27 886 | 27 886 | - | - | - | - | - | - |
| в паре, тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| в горячей воде, тыс.Гкал | 27 886 | 27 886 | 27 886 | 27 886 | 27 886 | 27 886 | 27 886 | 27 886 | 27 886 | 27 886 | 27 886 | - | - | - | - | - | - |
| Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб. | 72 778 | 56 362 | 58 616 | 60 961 | 63 399 | 65 935 | 68 572 | 71 315 | 74 168 | 77 135 | 80 220 | - | - | - | - | - | - |
| Неподконтрольные расходы, тыс.руб. | 58 436 | 25 | 26 | 27 | 28 | 30 | 31 | 32 | 33 | 35 | 36 | - | - | - | - | - | - |
| Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб. | 61 646 | 60 202 | 62 611 | 65 115 | 67 720 | 70 428 | 73 245 | 76 175 | 79 222 | 82 391 | 85 687 | - | - | - | - | - | - |
| Прибыль, тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб. | 192 860 | 116 589 | 121 253 | 126 103 | 131 147 | 136 393 | 141 849 | 147 523 | 153 423 | 159 560 | 165 943 | - | - | - | - | - | - |
| **ЗАО «Тяжинское ДРСУ»** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс.Гкал, всего, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в паре, тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в горячей воде, тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| С коллекторов источника в тепловые сети, тыс.Гкал | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 |
| в паре, тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в горячей воде, тыс.Гкал | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 | 1 737 |
| Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб. | 6 406 | 6 675 | 6 942 | 7 219 | 7 508 | 7 808 | 8 121 | 8 446 | 8 783 | 9 135 | 9 500 | 9 880 | 10 275 | 10 686 | 11 114 | 11 558 | 12 021 |
| Неподконтрольные расходы, тыс.руб. | 1 517 | 1 581 | 1 644 | 1 710 | 1 778 | 1 849 | 1 923 | 2 000 | 2 080 | 2 164 | 2 250 | 2 340 | 2 434 | 2 531 | 2 632 | 2 738 | 2 847 |
| Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб. | 3 983 | 4 150 | 4 316 | 4 489 | 4 668 | 4 855 | 5 049 | 5 251 | 5 461 | 5 680 | 5 907 | 6 143 | 6 389 | 6 645 | 6 910 | 7 187 | 7 474 |
| Прибыль, тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб. | 11 906 | 12 406 | 12 902 | 13 418 | 13 955 | 14 513 | 15 094 | 15 697 | 16 325 | 16 978 | 17 657 | 18 364 | 19 098 | 19 862 | 20 657 | 21 483 | 22 342 |

# 10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций отдельно по каждой системе теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период.

В ретроспективный период не произошло изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций отдельно по каждой системе теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в 2024 году.

Незначительные изменения произошли за счет закрытия не рентабельной котельной д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6.

Также дополнительно передана на обслуживание котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190.

# 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

# 11.1. Описание динамики утвержденных тарифов.

В таблице 65 представлены тарифы МКП «Комфорт» на тепловую энергию, установленные Региональной энергетической комиссией Кузбасса.

Долгосрочные тарифы МКП «Комфорт» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа, на период с 01.01.2023 по 31.12.2027

(Без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| МКП «Комфорт» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Одноставочный  Руб./Гкал | с 01.01.2023 | 4 101,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 4 101,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 4 495,67 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 4 495,67 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 4 810,36 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 5 062,32 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 5 573,25 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 5 293,95 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 5 293,94 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | х | х | х | х | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х | х | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х | х | х | х | х |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
|  | с 01.01.2023 | 4 922,29 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 4 922,29 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 5 394,80 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 5 394,80 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 5 772,43 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 6 074,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 6 687,90 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 6 352,74 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 6 352,73 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | х | x | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

В таблице 66 представлены тарифы ООО «Энергоснаб» на тепловую энергию, установленные Региональной энергетической комиссией Кузбасса.

Тарифы ООО «Энергоснаб» на тепловую энергию, реализуемую на коллекторах, на территории Тяжинского муниципального округа, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025

(Без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| ООО «Энергоснаб» | Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2025 | 3 015,98 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 3 575,48 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | х | х | х | х | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х | х | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х | х | х | х | х |
| Население \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2025 | x | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

В таблице 67 представлены тарифы ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на тепловую энергию, установленные Региональной энергетической комиссией Кузбасса.

Долгосрочные тарифы ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Тяжинский Тяжинского муниципального округа, на период с 01.01.2024 по 31.12.2028

(Без НДС)

| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рованный пар |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ЗАО «Тяжинское ДРСУ» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2024 по 25.01.2024 | 3 972,82 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | х | x | x |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (НДС не облагается) | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 26.01.2024 | 4 767,38 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 5 225,05 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 5 225,05 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 5 747,56 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 5 330,37 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 7 017,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 7 017,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 7 832,51 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 7 832,51 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 8 500,70 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | х | x | x |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2024 по 25.01.2024 | 4 767,38 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | х | x | x |
| Население (НДС не облагается) \*\* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 26.01.2024 | 4 767,38 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 5 225,05 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | x | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | x | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 5 330,37 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 7 017,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 7 017,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 7 832,51 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 7 832,51 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 8 500,70 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | х | x | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\*В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

# 11.2. Описание платы за подключение.

В 2023-2024 гг. плата за подключение к тепловым сетям теплоснабжающих предприятий муниципального округа потребителей с тепловой нагрузкой более 0,1 Гкал/ч не утверждалась.

Постановление РЭК Кузбасса от 22.10.2020 № 269 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения на территории Кемеровской области - Кузбасса для потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства которых не превышает 0,1 Гкал/ч, с учетом ранее присоединенной тепловой нагрузки в данной точке подключения и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций осуществляющих подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения на территории Кемеровской области – Кузбасса».

# 11.3. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощ­ности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.

В 2023-2024 гг. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощно­сти, в том числе для социально значимых категорий потребителей для теплоснаб­жающих предприятий муниципального округа не утверждалась.

# 11.4. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

Изменение утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения указано в таблицах 65-67.

На 2025 год сменился тарифодержатель ООО «ТГК» на ООО «Энергоснаб».

# 12. Описание существующих технических и технологи­ческих проблем в системах теплоснабжения поселения, муниципального округа, города федерального значения.

# 12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения.

В настоящее время основными проблемами организации качественного теплоснабжения являются:

Износ оборудования котельных;

Отсутствие учета тепловой энергии, отпущенной в сеть;

Ручное управление режимами работы котельных. Требуется монтаж и наладка системы автоматики;

Убыточные котельные с высоким уровнем себестоимости отпуска тепловой энергии.

# 12.2. Описание существующих проблем организации надежного тепло­снабжения муниципального округа.

Помимо причин указанных в п. 12.1 (значительный возраст основного теплоге­нерирующего оборудования и большой части сетей, отсутствие, либо недостаточ­ный уровень автоматизации и др.) на надежность теплоснабжения влияют следую­щие причины:

- все схемы тепловых сетей имеют лучевую конфигурацию (кольцевые схемы отсутствуют); от каждого источника отходит по одной тепломагистрали (либо не­сколько, но в разных направлениях). На тепловых сетях отсутствуют резервирую­щие перемычки. В аварийных условиях данная схема не позволяет обеспечить от­ключаемых потребителей даже минимальным расходом теплоносителя.

Для обеспечения резервирования тепловых сетей (строительство дублирующих магистралей, резервирующих перемычек и т.п.) требуется привлечение значитель­ных затрат, которые невозможно обеспечить в настоящий момент.

# 12.3. Описание существующих проблем развития теплоснабжения.

Основная проблема развития теплоснабжения - необходимость привлечения значительных средств в реконструкцию существующих котельных и тепловых се­тей.

# 12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снаб­жения топливом действующих систем теплоснабжения.

Все источники тепла округа работают на буром угле. Округ расположено в крупнейшем угледобывающем регионе Российской Федерации. Объективные проблемы (кроме финансовых) для обеспече­ния надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем тепло­снабжения отсутствуют.

В настоящее время сбоев в поставках топлива на источники тепловой энергии не выявлено.

# 12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.

Предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на без­опасность и надежность систем теплоснабжения, согласно их дан­ным, в 2021-2023 гг. выдано не было.

**13. Экологическая безопасность теплоснабжения**

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

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

Состав и техническая характеристика котельных приведены в таблицах 69, 69, 70.

**Состав и техническая характеристика оборудования котельных МКП «Комфорт»**

| Котельная | Тип и количество котлов | | Производительность котельной, Гкал/ч, т/ч | Завод-изготовитель котлов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| котельная "Профилакторий" | КВр-0,8 | 1 | 0,80 | ООО "Энергосервис" г.Красноярск |
| КВр-0,8 | 1 | 0,80 |
| котельная "Ветучасток" | КВр-1 | 1 | 1,00 | ООО "ПМК Тепло" г.Барнаул, ООО Завод котельного оборудования "Карат" г.Ачинск |
| КВр-1 | 1 | 1,00 |
| котельная "Сельпо" | КВр-1 | 1 | 1,00 | ООО "ПМК Тепло" г.Барнаул, ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул |
| КВр-1,25 | 1 | 1,25 |
| КВр-1 | 1 | 1,00 |
| котельная РТП | КВр-1 | 1 | 1,00 | ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул, ООО "Котлы Сибири" г.Барнаул |
| КВр-1 | 1 | 1,00 |
| КВр-1,25 | 1 | 1,25 |
| КВр-1,25 | 1 | 1,25 |
| котельная "Светлячок" | КВр-1 | 1 | 1,00 | ООО "ПМК Тепло" г.Барнаул |
| КВр-1 | 1 | 1,00 |
| котельная "База-Гараж" | КВр-0,8 | 1 | 0,80 | ООО "Котлы Сибири" г.Барнаул |
| КВр-0,8 | 1 | 0,80 |
| котельная "Школа №2" | КВр-0,8 | 1 | 0,80 | ООО "Котлы Сибири" г.Барнаул |
| КВр-0,8 | 1 | 0,80 |
| котельная "Школа №3" | КВр-1,0 | 1 | 1,00 | ООО "Котлы Сибири" г.Барнаул |
| КВр-1,0 | 1 | 1,00 |
| котельная "детский сад № 8" | КВр-1,0 | 1 | 1,00 | ООО "Котлы Сибири" г.Барнаул |
| КВр-1,0 | 1 | 1,00 |
| котельная ЦРБ | КВр-1,0 | 1 | 1,00 | ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул, ООО "Котлы Сибири" г.Барнаул |
| КВр-1,0 | 1 | 1,00 |
| КВр-0,8 | 1 | 0,80 |
| КВр-0,8 | 1 | 0,80 |
| котельная п. Кубитет | КВр-0,8 | 1 | 0,45 | ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул, ООО "Алтайский Котельный Завод г.Барнаул |
| КВр-1,0 | 1 | 1,00 |
| КВр-1,0 | 1 | 1,00 |
| КВр-1,0 | 1 | 1,00 |
| котельная СМУ | КВр-1,0 | 1 | 1,00 | ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул, ООО "АлтайГидроКомплект" г.Барнаул |
| КВр-1,0 | 1 | 1,00 |
| котельная "Больница" | КВр-1,0 | 1 | 1,00 | ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул, ООО "Котельный завод "Арсенал" г.Барнаул,ООО "Производственная Монтажная Компания Тепло" г.Барнаул |
| КВр-1,0 | 1 | 1,00 |
| КВр-1,0 | 1 | 1,00 |
| котельная "База" | КВр-1,25 | 1 | 1,25 | ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул,ООО "Производственная Монтажная Компания Тепло" г.Барнаул |
| КВр-1,0 | 1 | 1 |
| КВр-1,0 | 1 | 1 |
| котельная "ДК" | КВ-220 | 1 | 0,19 | котлы собственного изготовления |
| НР-18 | 1 | 0,45 |
| котельная "Итатская СШ" | КВр-1,0 | 1 | 1,00 | ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул, ООО "Котельный завод "Арсенал" г.Барнаул,ООО "Производдственная Монтажная Компания Тепло" г.Барнаул |
| КВр-1,0 | 1 | 1,00 |
| КВр-1,0 | 1 | 1,00 |
| котельная "детский сад №4" | КВр-0,8 | 1 | 0,80 | ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул |
| КВр-1 | 1 | 1,00 |
| котельная с.Ключевая | НР-65 | 1 | 0,30 | ООО "Энергосервис" г.Красноярск |
| КВр-0,8 | 1 | 0,80 |
| котельная с.Тяжино-Вершинка | НР-18 | 1 | 0,45 | ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул |
| КВр-0,8 | 1 | 0,8 |
| котельная "Преображенская СШ" | КВр-1,0 | 1 | 1,00 | ООО "Производственная Монтажная Компания Тепло" г.Барнаул, ООО "Алтайский котельный завод" г.Барнаул |
| КВр-1,0 | 1 | 1,00 |
| котельная с. Ступишино | КВр-1,0 | 1 | 0,8 | ООО "Энергосервис" г.Красноярск, ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул |
| КВр-1,0 | 1 | 0,8 |
| котельная с. Ново-покровка | КВр-1,0 | 1 | 1 | ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул, ООО "Производственная Монтажная Компания Тепло" г.Барнаул |
| КВр-1,0 | 1 | 1 |
| КВр-1,0 | 1 | 1 |
| котельная с.Валерьяновна "Валерьяновская СШ" | КВр-0,8 | 1 | 0,8 | ООО "Алтайский котельный завод" г.Барнаул |
| КВр-1,0 | 1 | 1 |
| котельная с.Старый Урюп "Старый Урюпская СШ" | КВр-0,8 | 1 | 1 | ООО "Энергосервис" г.Красноярск, ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул |
| КВр-1,0 | 1 | 0,6 |
| котельная с.Тисуль "Тисульская СШ" | КВр-0,8 | 1 | 0,8 | ООО "Энергосервис" г.Красноярск, ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул |
| КВр-0,8 | 1 | 0,8 |
| котельная с.Ново-Подзорново "Ново-Подзорновская СШ" | КВр-0,8 | 1 | 0,8 | ООО "Сибирский центр котлостроения" г.Барнаул |
| КВр-0,6 | 1 | 0,6 |
| котельная Техникум | КВБр-1,16 (1,0) | 1 | 1 | - |
| КВБр-1,16 (1,0) | 1 | 1 |
| КВБр-1,16 (1,0) | 1 | 1 |
| КВБр-1,16 (1,0) | 1 | 1 |
| КВр-1,16(1,0) | 1 | 1 |
| котельная Лесная 1 | КВ-110 | 1 | 0,10 | - |
| котельная Маслозаводская | КВ-220 | 1 | 0,189 | г.Караганда |

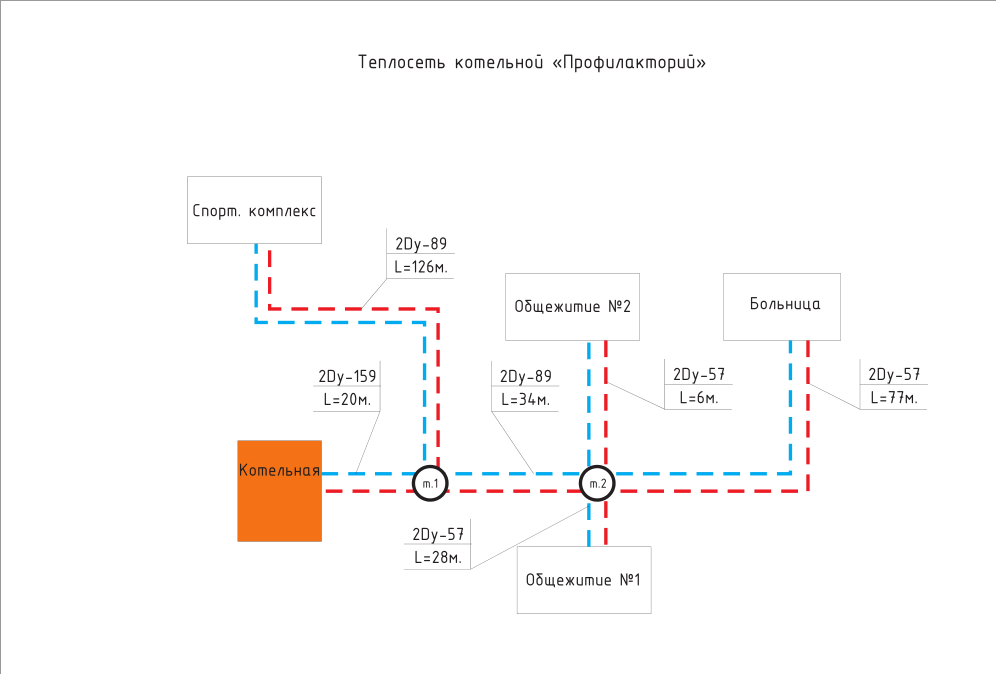
**Состав и техническая характеристика оборудования котельных ООО «Энергоснаб»**

| Наименование котельной | Тип и количество котлов | | установленная мощность котельной, Гкал/ч. | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | Завод изготовитель котлов | Г од ввода в эксплуатацию котла | Вид топлива | Температура уходящих газов гр. С | Наличие режимных карт, средний КПД котлов | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная Нововосточный | Водогр. | КВР-1,25 №1 | 4,4 | 0,7 | ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул | 2018 | Бурый уголь | 177 | нет | нет |
| Водогр. | КВР-1,25 №2 | ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул | 2018 | Бурый уголь | 177 | нет | нет |
| Водогр. | КВР-1,25 №3 | ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул | 2018 | Бурый уголь | 177 | нет | нет |
| Водогр. | КВР-1,25 №4 | ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул | 2018 | Бурый уголь | 177 | нет | нет |
| Котельная Типография | Водогр. | КВР-1,25 №1 | 4,4 | 0,9 | нет данных | 2012 | Бурый уголь | 177 | нет | нет |
| Водогр. | КВР-1,25 №2 | нет данных | 2012 | Бурый уголь | 177 | нет | нет |
| Водогр. | КВР-1,25 №3 | нет данных | 2012 | Бурый уголь | 177 | нет | нет |
| Водогр. | КВР-1,25 №4 | нет данных | 2012 | Бурый уголь | 177 | нет | нет |
| Котельная №1 | Водогр. | КВМ-3,0 №1 | 15,6 | 3,9 | ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул | 2014 | Бурый уголь | 177 | есть | 77,2% |
| Водогр. | КВМ-3,0 №2 | ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул | 2014 | Бурый уголь | 177 | есть | 76,9% |
| Водогр. | КВМ-3,0 №3 | ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул | 2014 | Бурый уголь | 177 | есть | 77,3% |
| Водогр. | КВМ-3,0 №4 | ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул | 2014 | Бурый уголь | 177 | нет | нет |
| Водогр. | КВМ-3,0 №5 | ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул | 2016 | Бурый уголь | 177 | нет | нет |
| Водогр. | КВМ-3,0 №6 | ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул | 2016 | Бурый уголь | 177 | нет | нет |
| Котельная Листвянка | Водогр. | КВР-1,25 №1 | 4,4 | 0,7 | ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул | 2018 | Бурый уголь | 177 | нет | нет |
| Водогр. | КВР-1,25 №2 | ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул | 2018 | Бурый уголь | 177 | нет | нет |
| Водогр. | КВР-1,25 №3 | ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул | 2018 | Бурый уголь | 177 | нет | нет |
| Водогр. | КВР-1,25 №4 | ООО «ЭнергоМеханический Завод» г. Барнаул | 2018 | Бурый уголь | 177 | нет | нет |

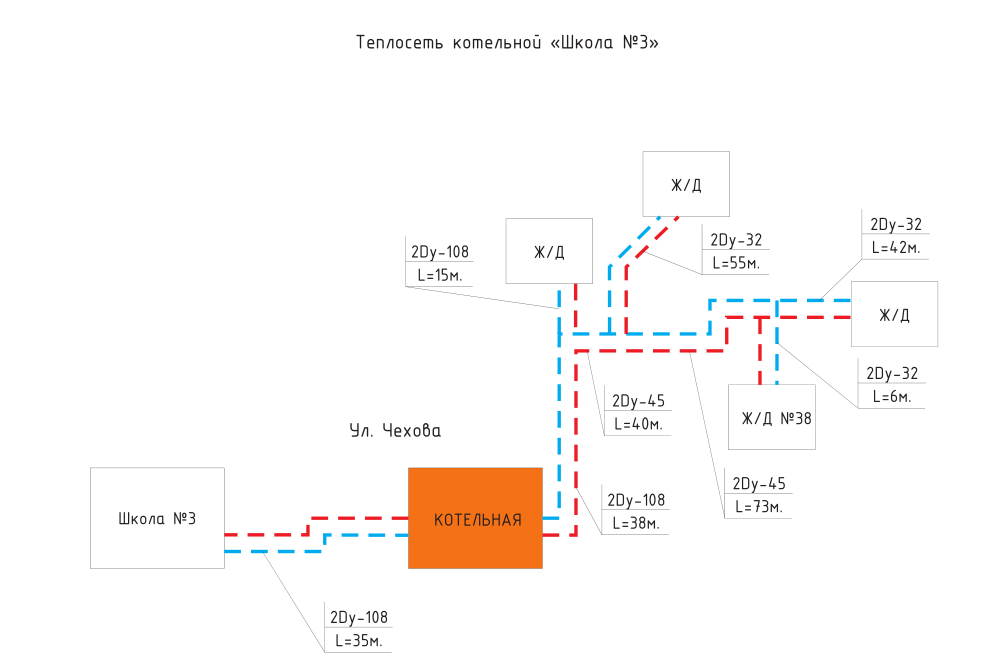
**Примечание:** года ввода оборудования в эксплуатацию указаны по данным РСО.

**Состав и техническая характеристика оборудования котельных ЗАО «Тяжинское ДРСУ»**

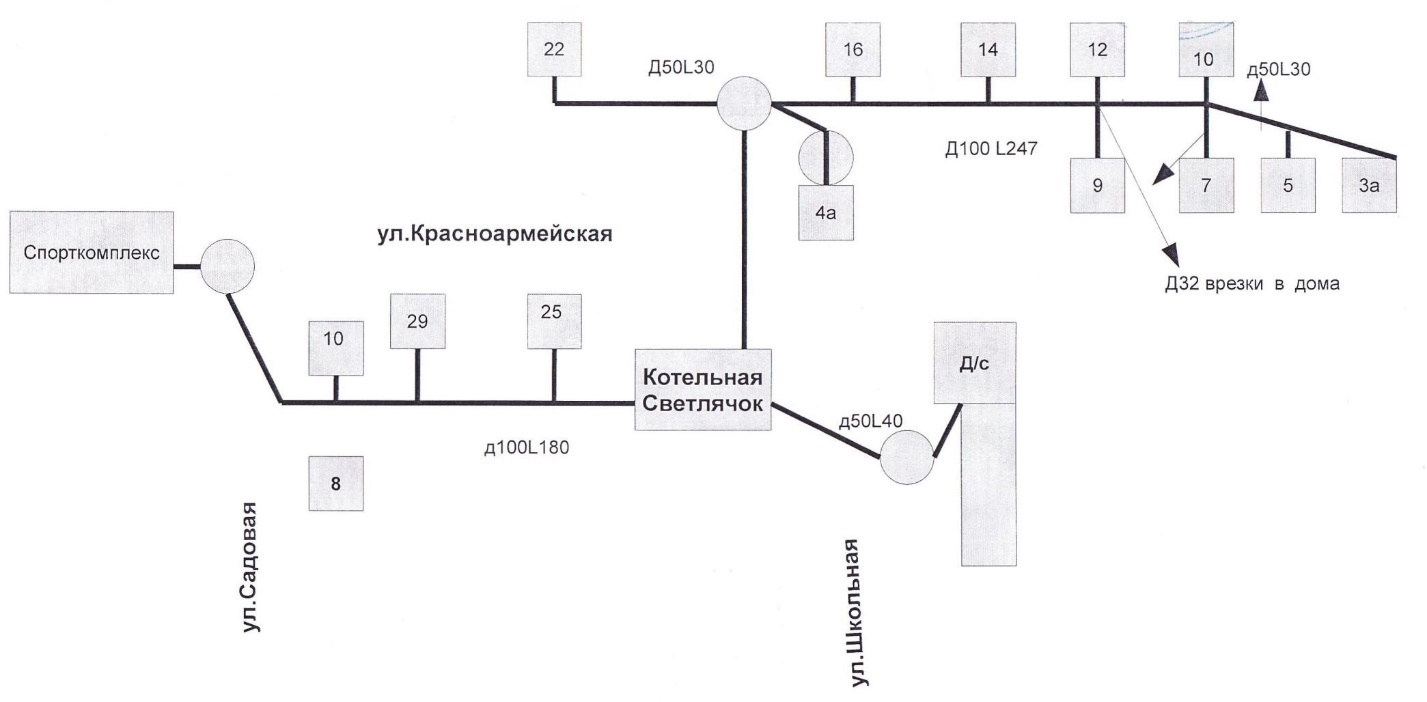
|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тип котлов | Производительность котельной, Гкал/час,т/час | расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/час | Завод-изготовитель котлов | Год ввода в эксплуатацию | Тип автоматики регулирования | Наличие режимных карт, средний КПД котлов, % |
| НР-18 | 0,45 | н/д | н/д | 2003 | отсутствует | нет |
| НР-18 | 0,45 | н/д | н/д | 2003 | отсутствует | нет |
| НР-18 | 0,45 | н/д | н/д | 2003 | отсутствует | нет |
| КВ-0,8 | 0,80 | н/д | Барнаул | 2007 | отсутствует | нет |
|  | **2,15** |  |  |  |  |  |



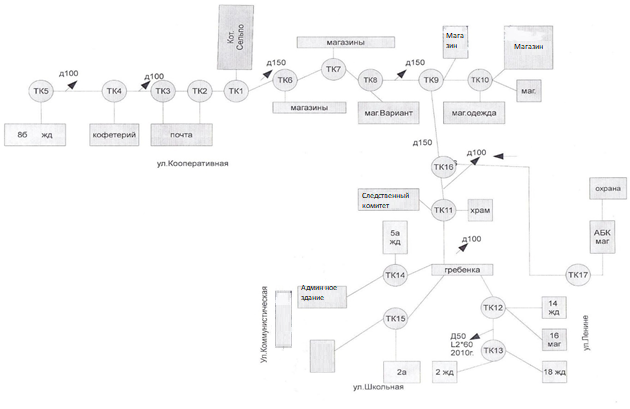
1. Границы зоны ЦСТ - «Профилакторий»

****

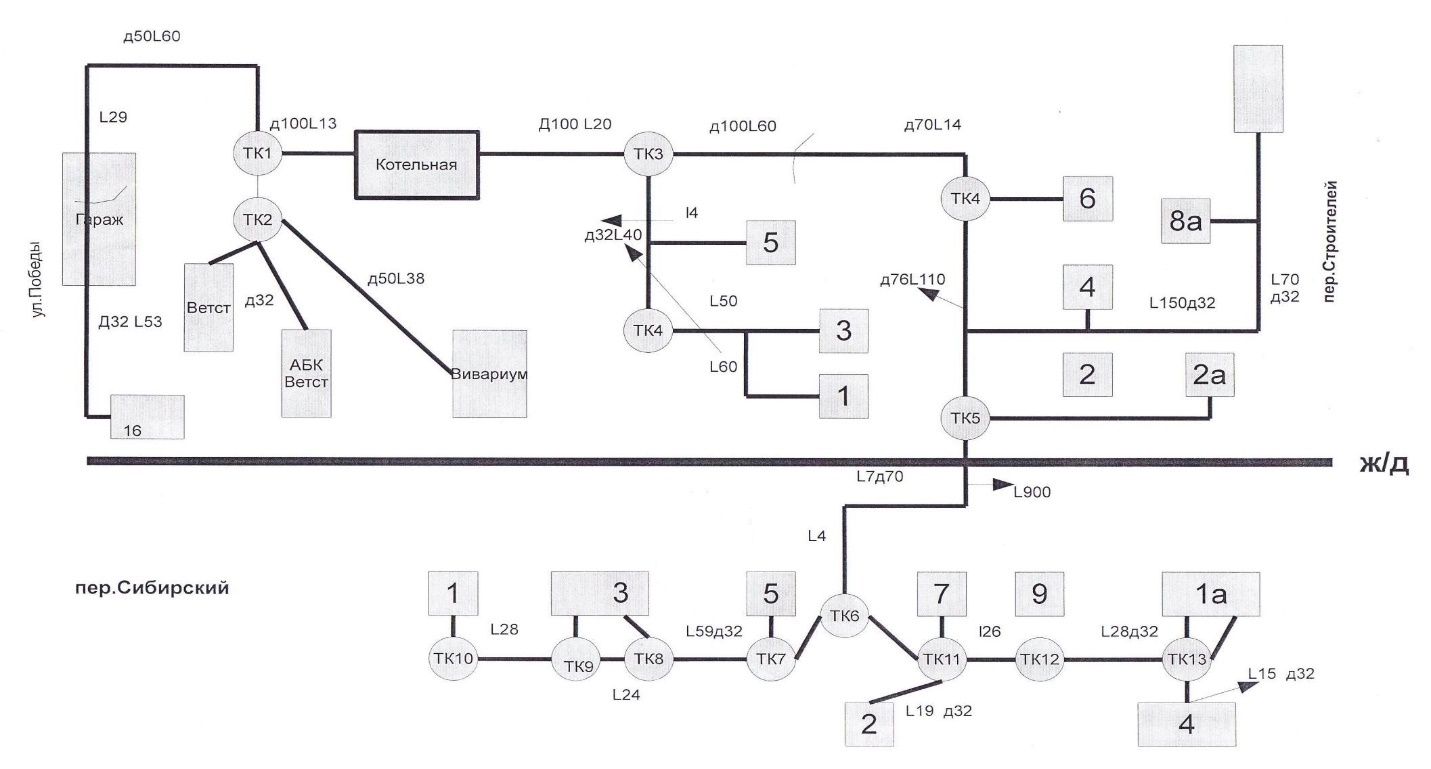
1. Границы зоны ЦСТ - «Школа №3»



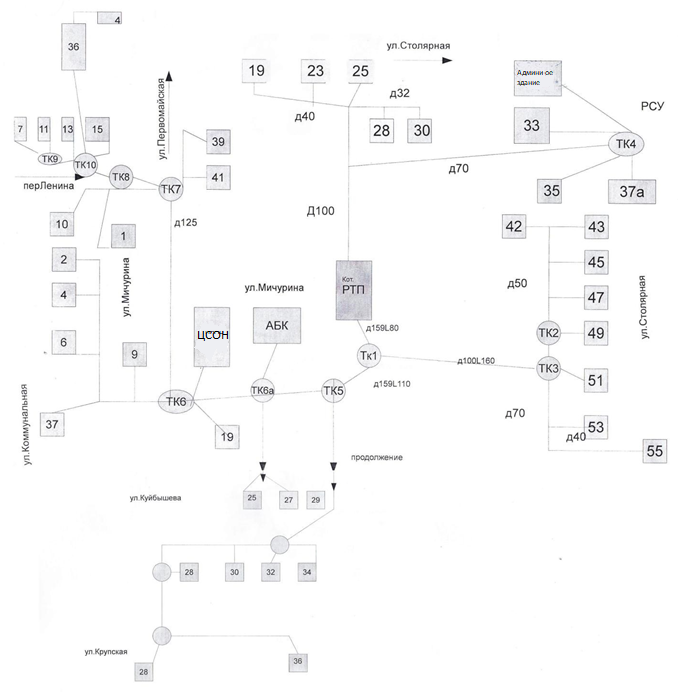
1. Границы зоны ЦСТ - «Светлячок»



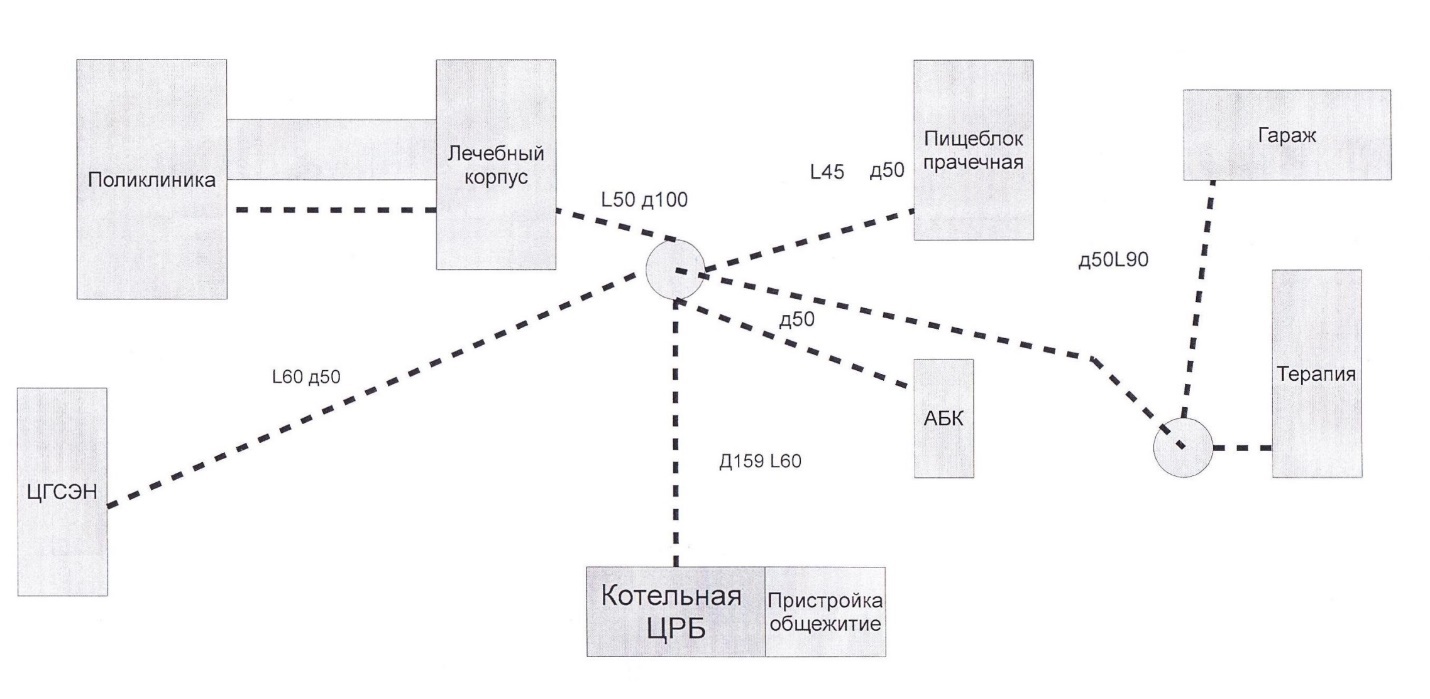
1. Границы зоны ЦСТ - «Сельпо»



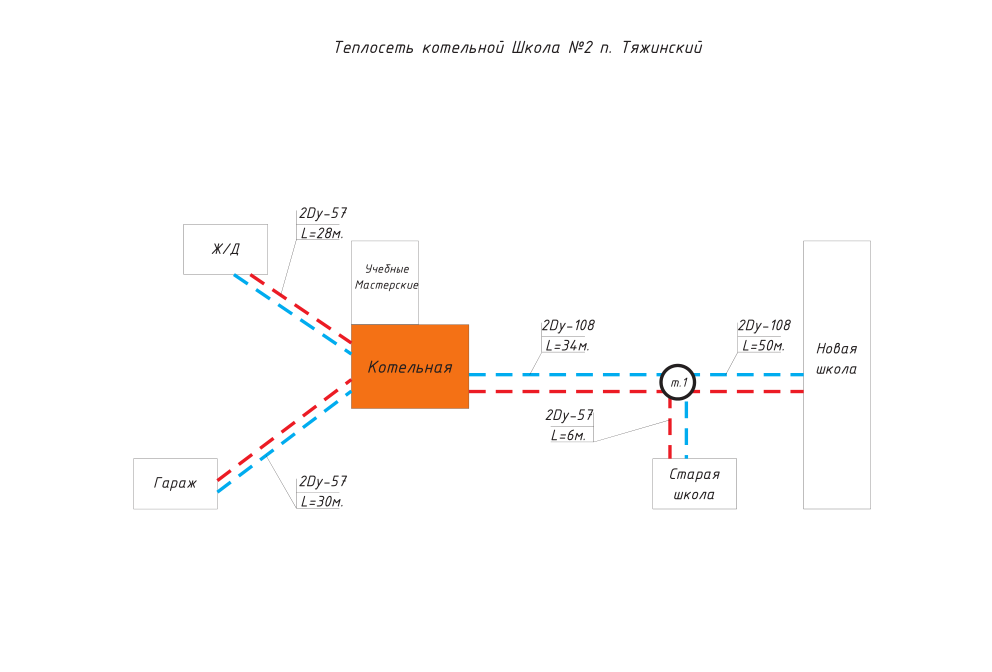
1. Границы зоны ЦСТ - «Ветстанция»



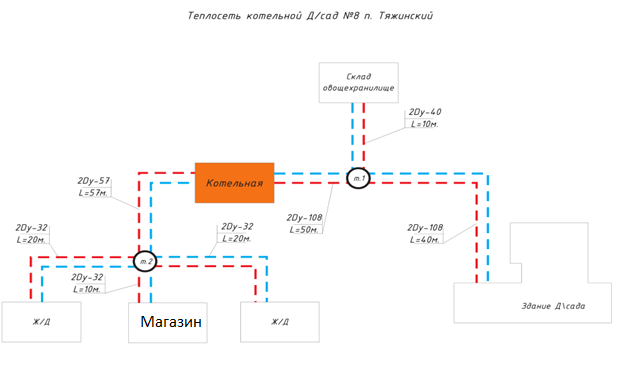
1. Границы зоны ЦСТ - «РТП»



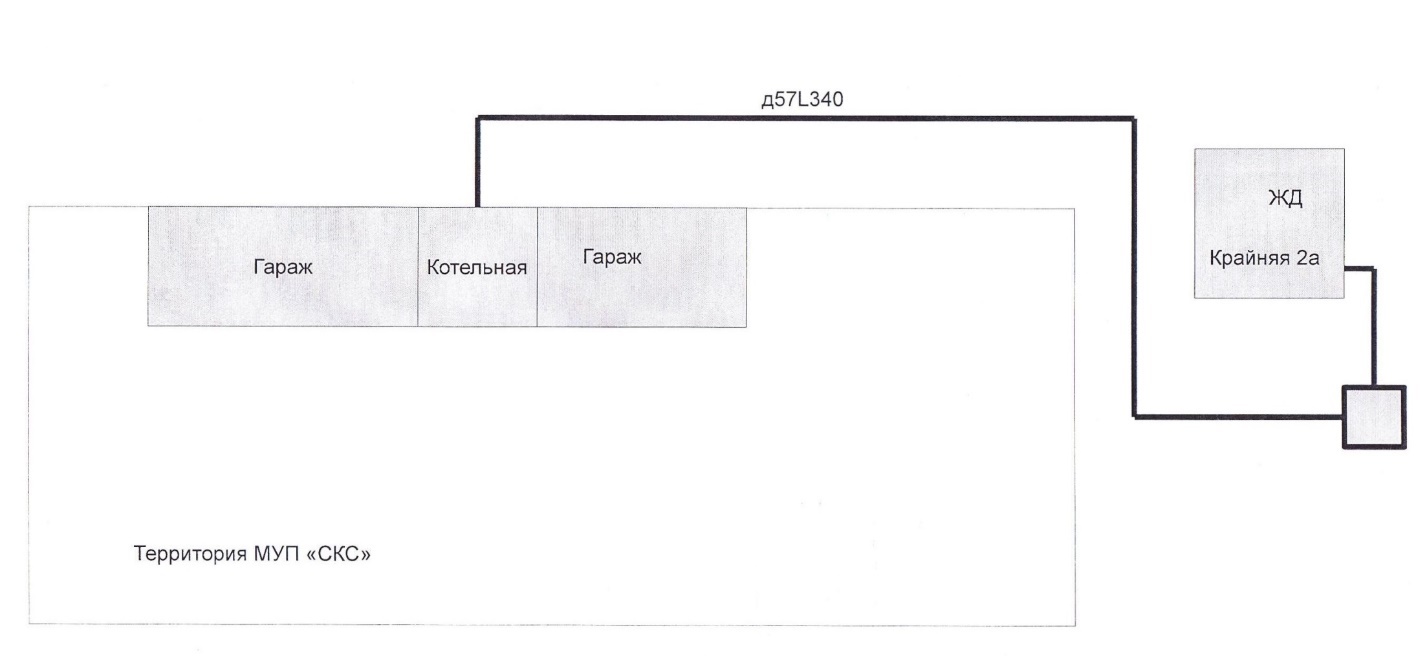
1. Границы зоны ЦСТ - «ЦРБ»

****

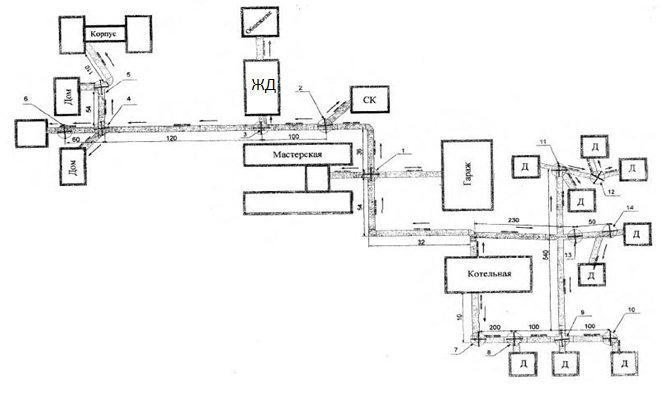
1. Границы зоны ЦСТ - «Школа №2»



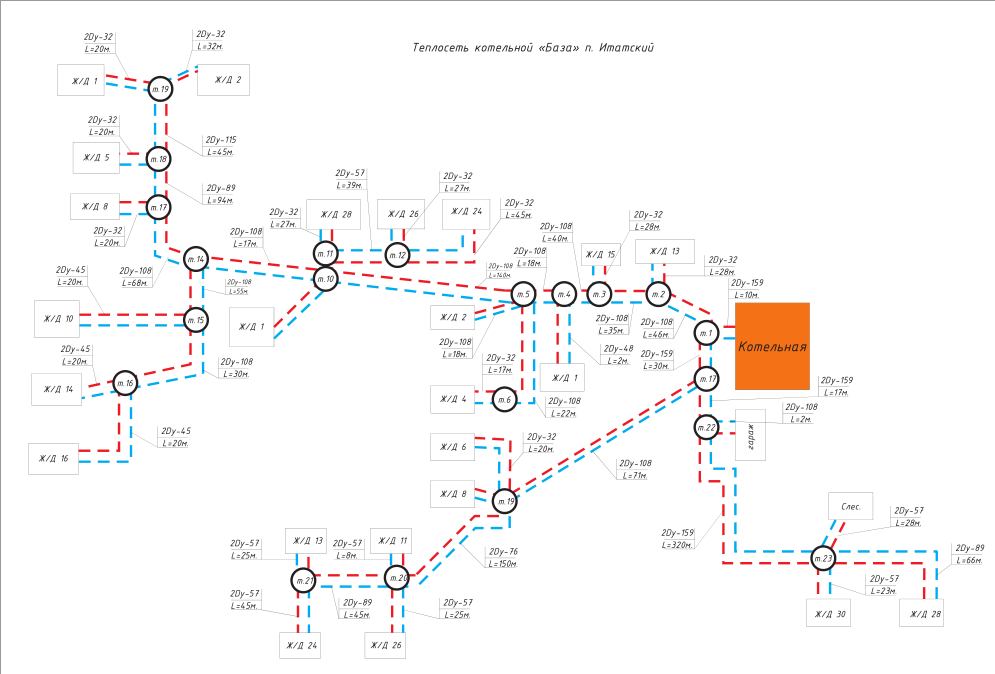
1. Границы зоны ЦСТ - «Детский сад №8»



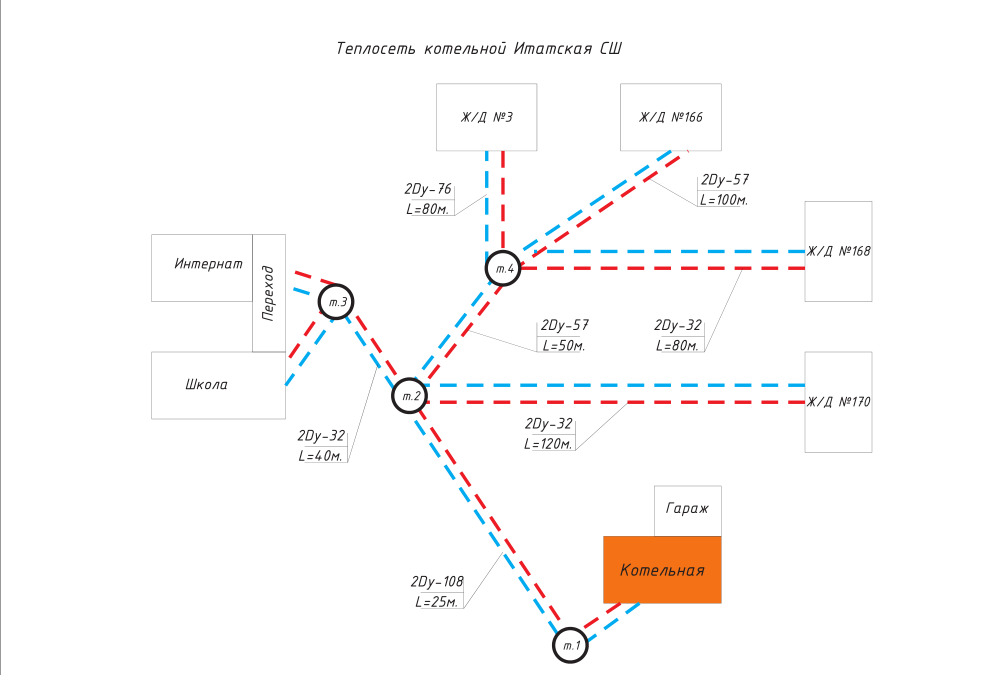
1. Границы зоны ЦСТ - «База -Гараж»



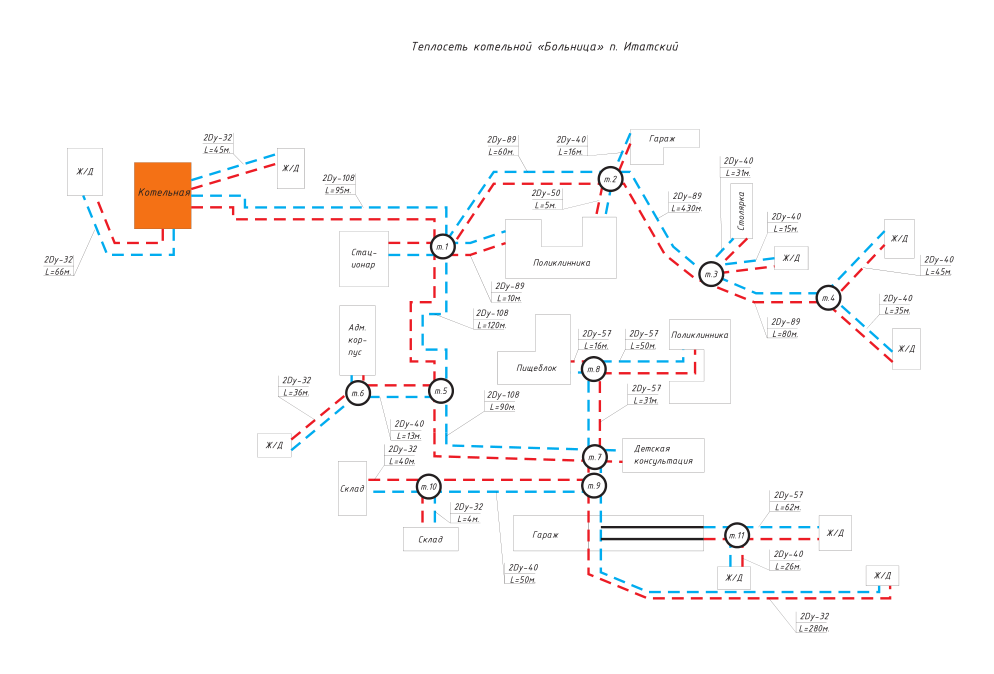
1. Границы зоны ЦСТ - «Техникум»



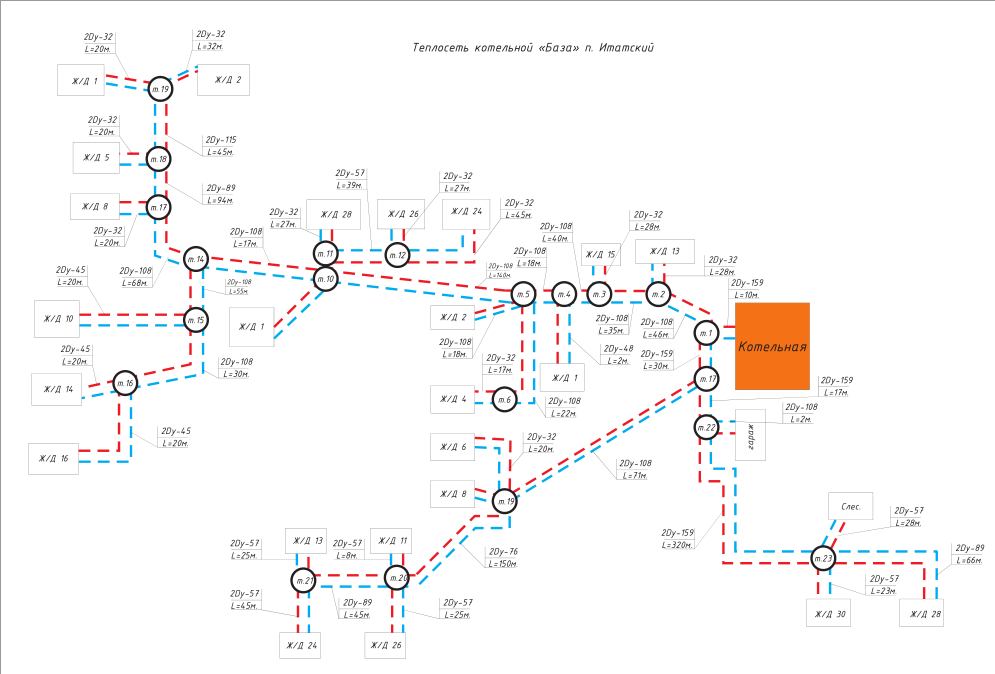
1. Границы зоны ЦСТ - «База-Итат»



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



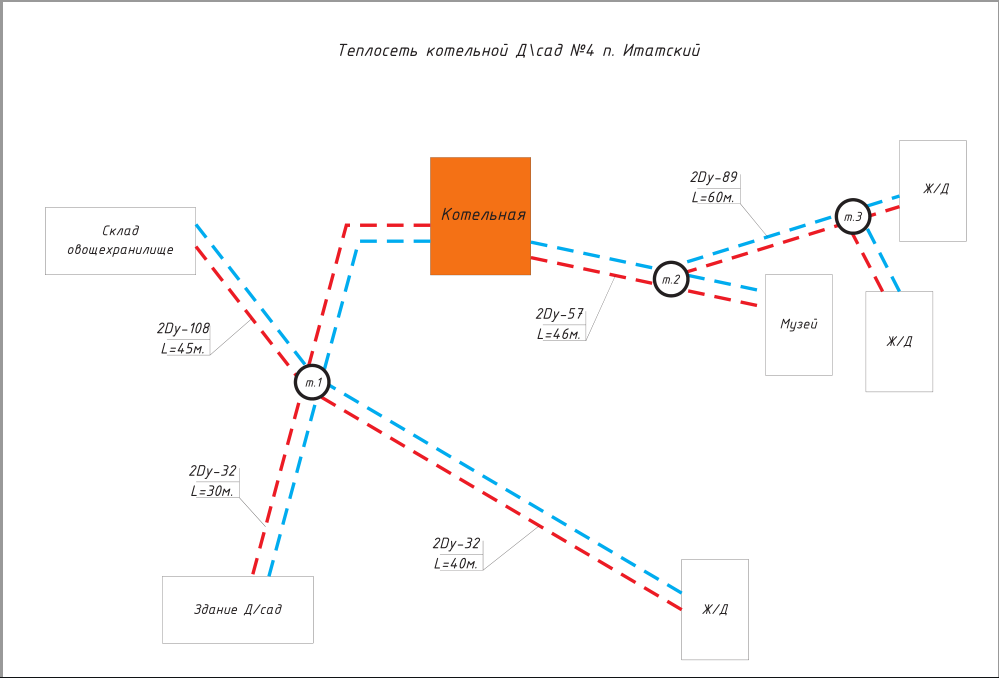
1. Границы зоны ЦСТ - «Итатская больница»



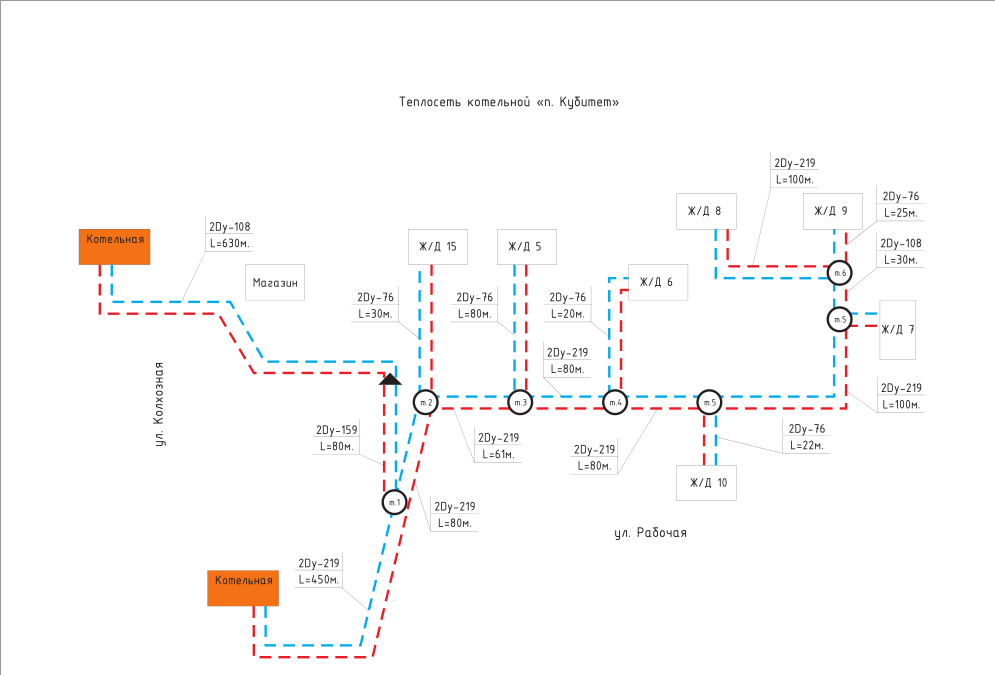
1. Границы зоны ЦСТ - «СМУ»

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

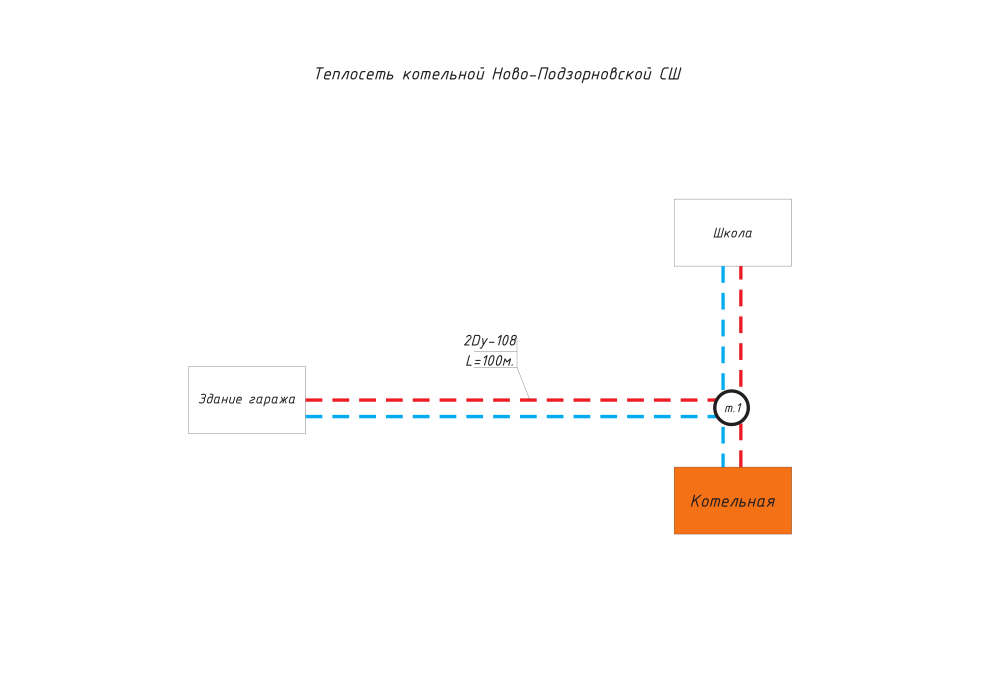
Котельная ул. Маслозаводская пгт. Итатский (электрокотельная) встроена в здание потребителя, в связи, с чем тепловые сети от указанного источника отсутствуют.



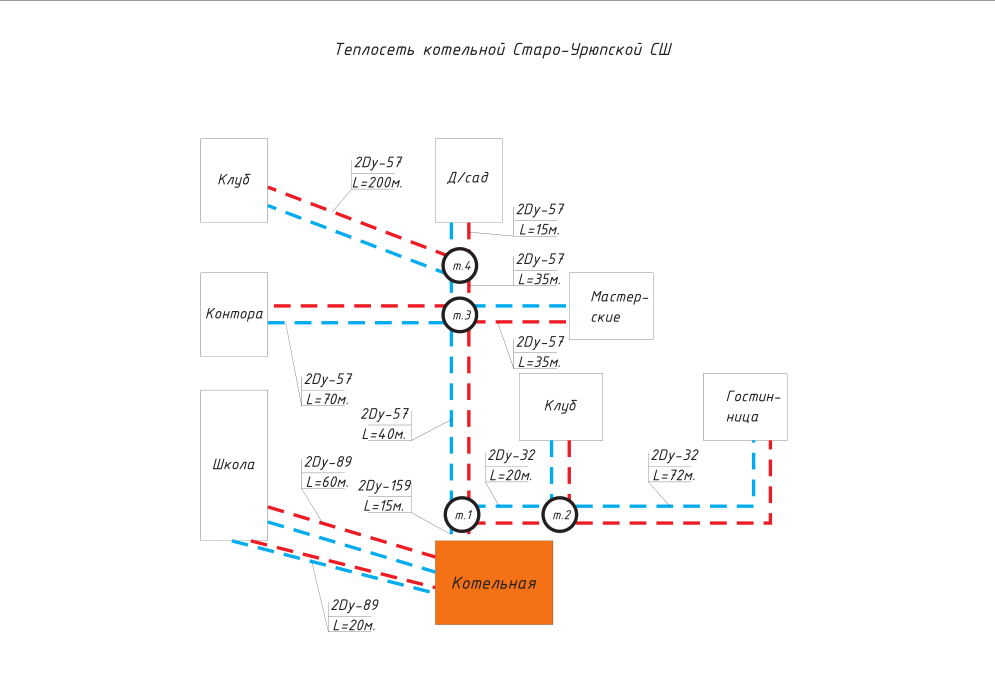
1. Границы зоны ЦСТ - «Детский сад Итат»



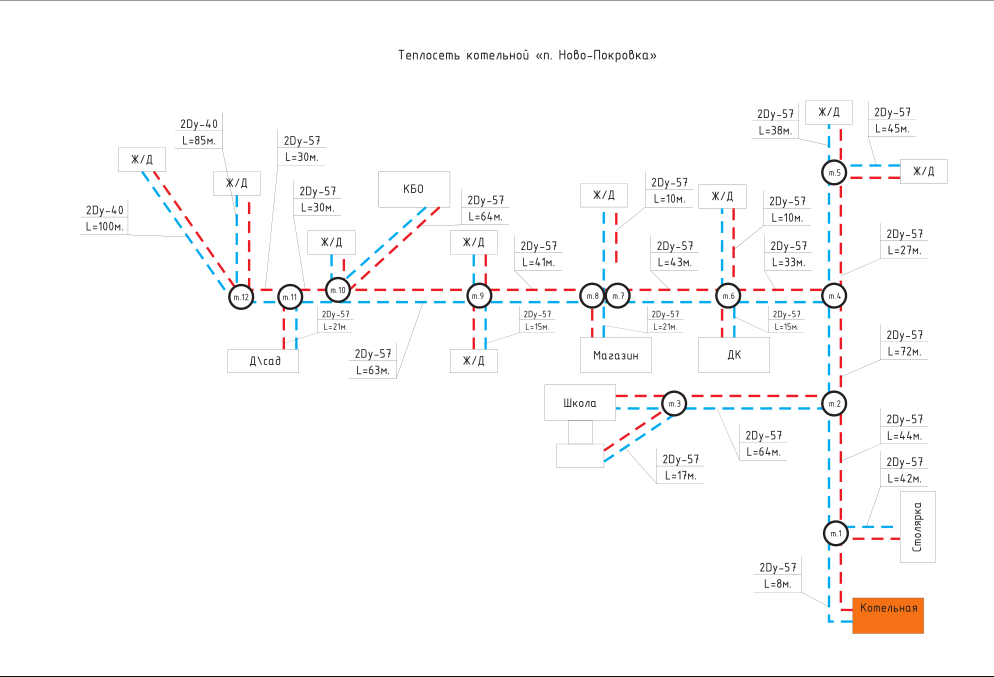
1. Границы зоны ЦСТ - «Кубитет»



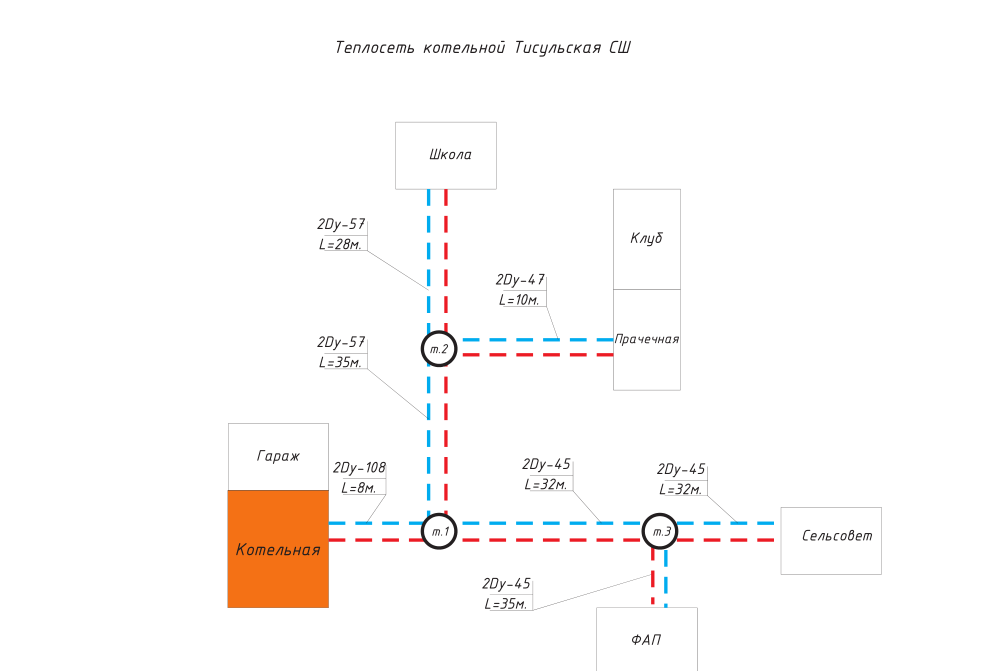
1. Границы зоны ЦСТ - «Новоподзорново»



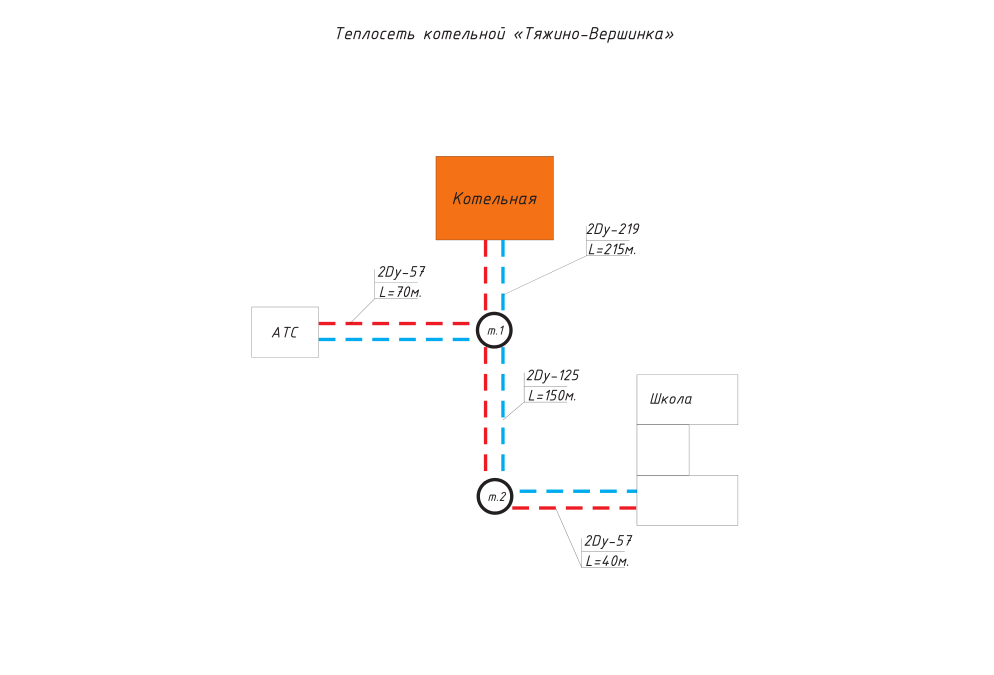
1. Границы зоны ЦСТ - «Старый Урюп»



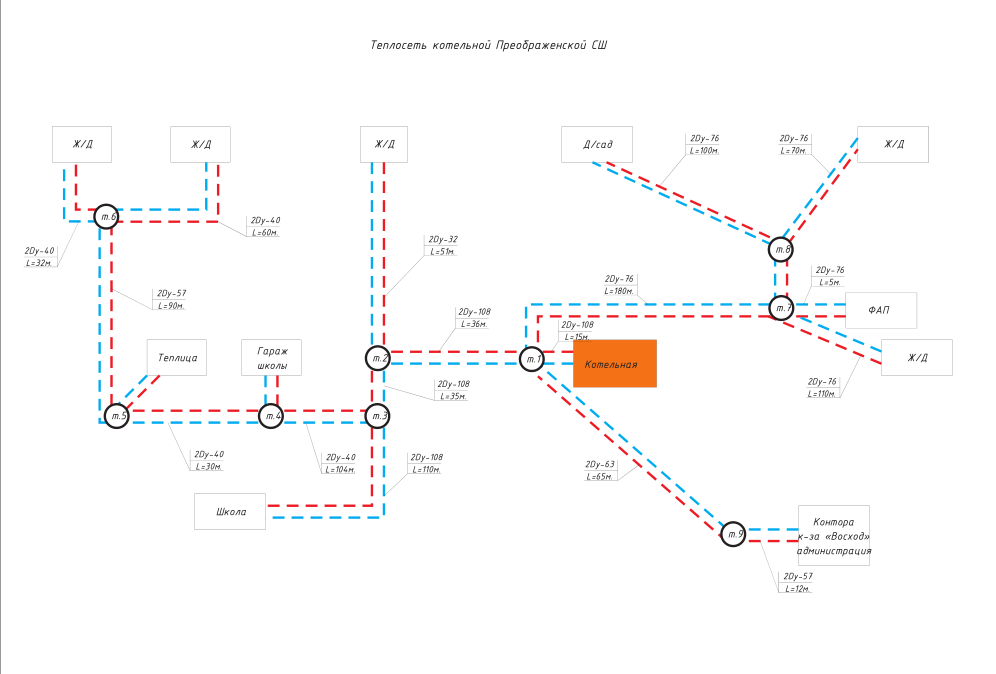
1. Границы зоны ЦСТ - «Новопокровка»



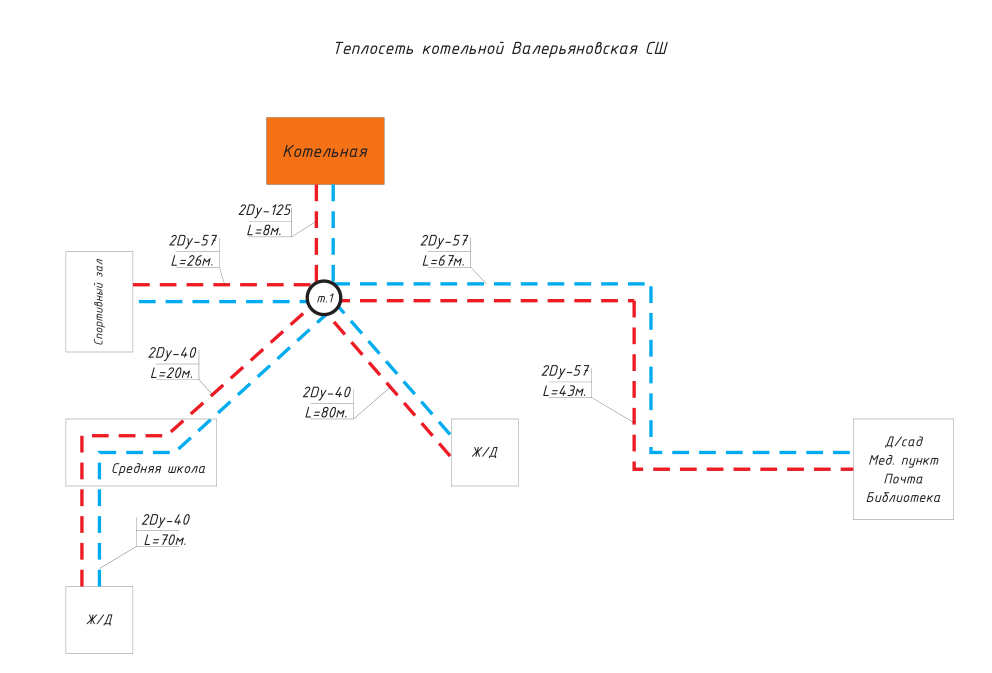
1. Границы зоны ЦСТ - «Тисуль»

****

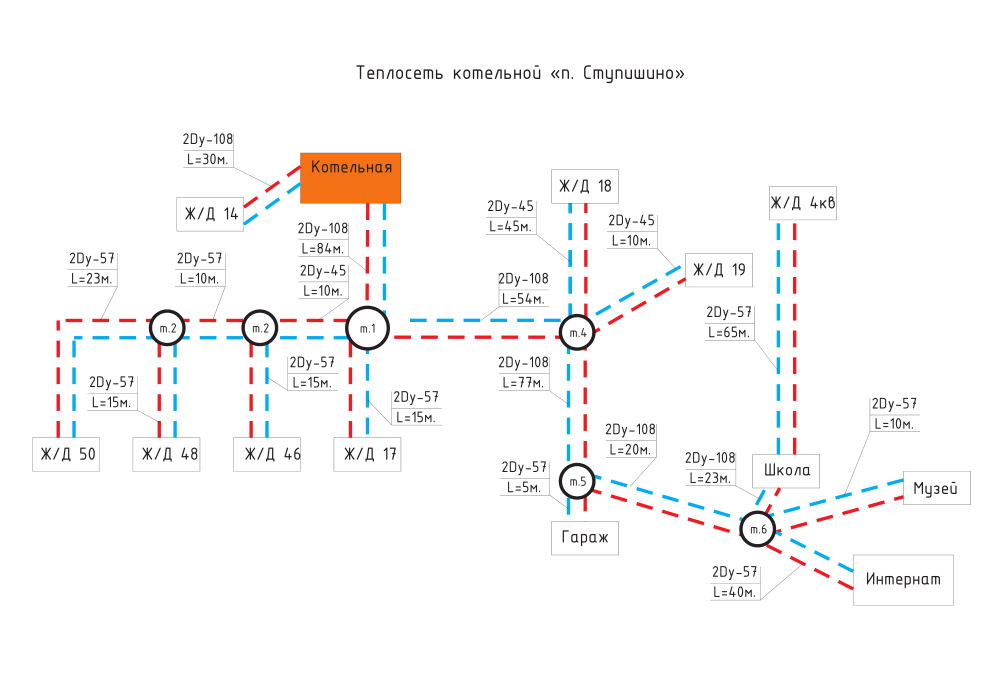
1. Границы зоны ЦСТ - «ТяжиноВершинка»

****

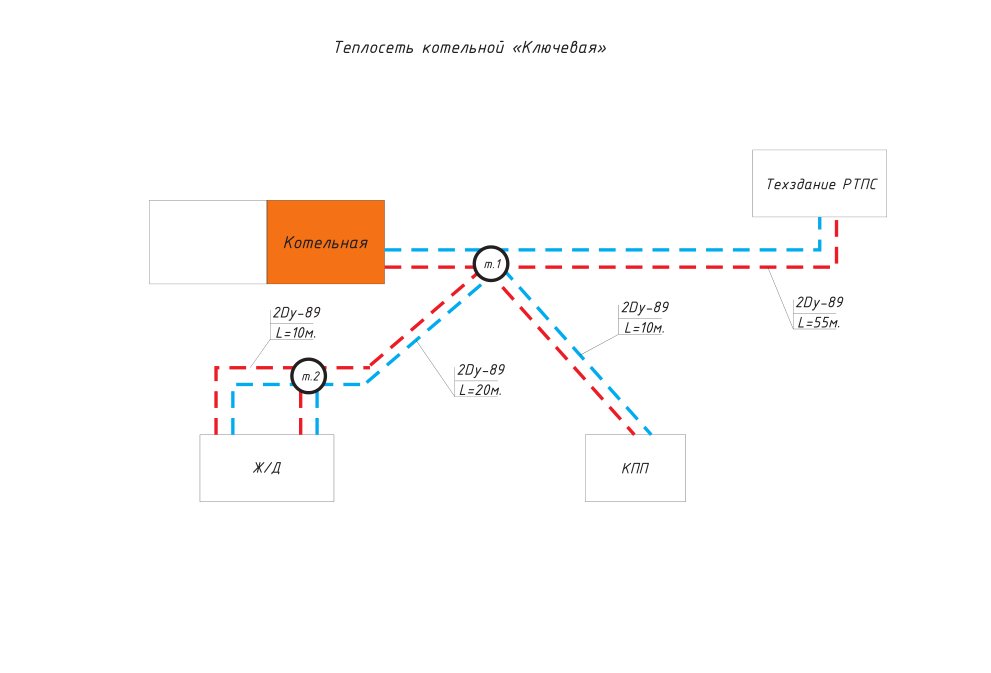
1. Границы зоны ЦСТ - «Преображенка»



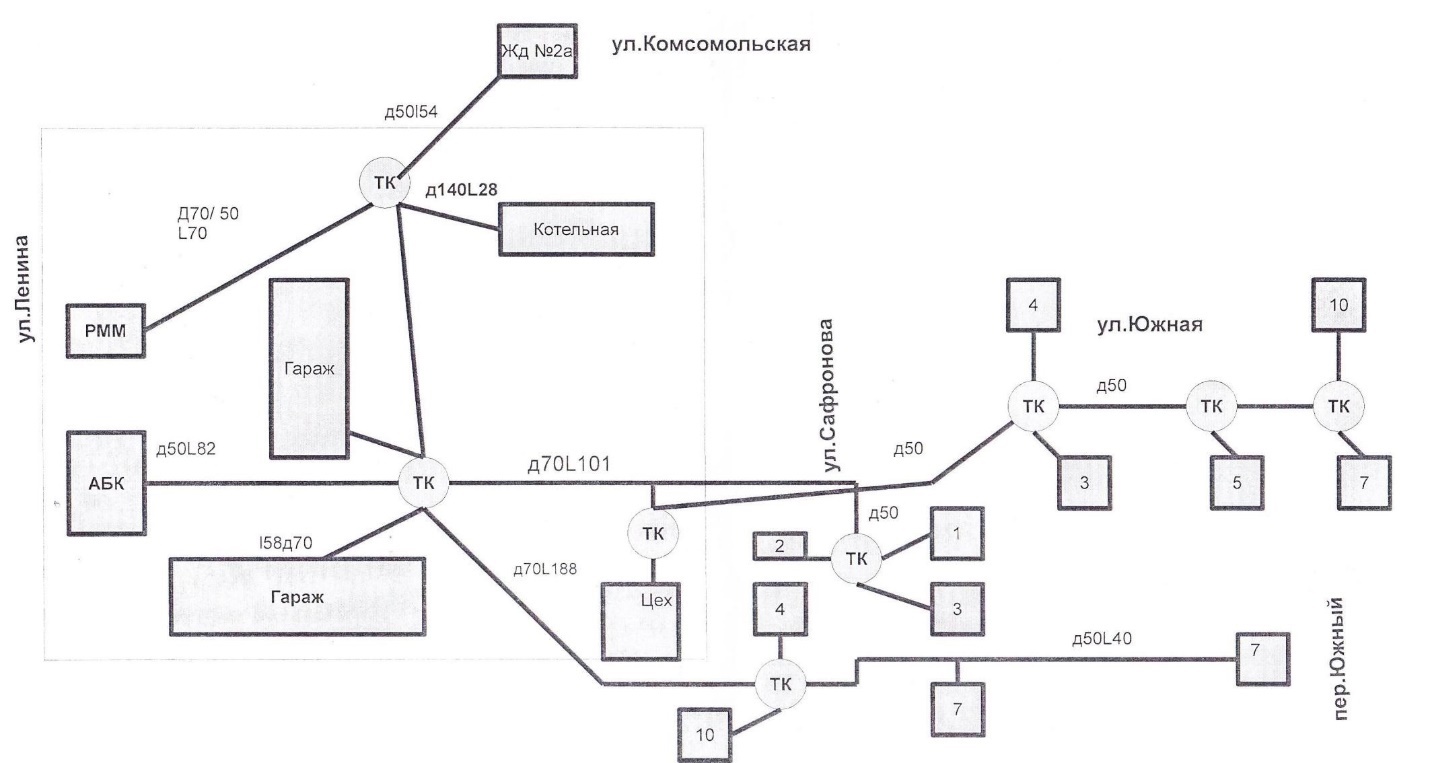
1. Границы зоны ЦСТ - «Валерьяновка»



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.

**13.1. Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории поселения**

В настоящее время карта фоновых концентраций загрязняющих веществ для территории округа не составляется. Выдаются справки о фоновых концентрациях на конкретные адреса. Поэтому учесть фоновые концентрации при расчетах выбросов в атмосферу объектов теплоэнергетики в масштабах округа невозможно. Прогнозы изменения фоновых концентраций имеют общий характер без оценки конкретных значений по отдельным веществам.

Текущие и перспективные объемы (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух представлены в таблицах 71, 72, 73.

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 |

**13.2. Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжении**

В настоящее время на всех источниках муниципального округа в качестве основного топлива используется бурый уголь марки 3БР.

В качестве топлива организация использует бурый уголь марки 3Бр.

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в расчетном периоде регулирования определяются в соответствии с пунктом 26 Методических указаний.

Объем потребления натурального топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива, утвержденного постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 12.12.2024 № 519, в размере 208,70 кг.у.т./Гкал.

Низшая теплота сгорания принимается, исходя из калорийности, отраженной в договоре поставки от 29.09.2023 № 2023.179629 с ООО «Профит».

Удельный расход натурального топлива составил: 217,90 кг.у.т./Гкал (норматив удельного расхода условного топлива) / 0,69 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) = 302,46 кг/Гкал.

Расчетный объем натурального топлива по углю марки 3Бр на 2025 год составит 10 818,91 тонн = 35,769 тыс. Гкал (отпуск в сеть) × (302,46 кг/Гкал (удельный расход натурального топлива) / 1 000.

МКП «Комфорт» заключён договор на поставку угля с ООО «Кузбасстопливосбыт».

Объем потребления натурального топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2023 год, в соответствии с приказами Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 (на отпуск тепла в сеть), на уголь каменный в размере – 224,73 кг.у.т./Гкал (постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса).

Низшая теплота сгорания принята по условиям поставки угля поставщик ООО «Кузбасстопливосбыт» согласно проведенной закупке размещенной на портале Закупки.гов № 32312722002 от 31.08.2023, отражена в протоколе закупки в размере 4600 ккал/кг. Тепловой эквивалент принимается равным 0,657 = 4600/7000.

Расчетный объем натурального топлива, на угольных котельных, при тепловом эквиваленте топлива – 0,657, составит 16 222 т. = 47 426 Гкал \* 224,73 кг у.т./Гкал / 0,657 / 1000.

Возобновляемые виды топлива на источниках тепловой энергии муниципального округа в настоящий момент не используются и на перспективу их использование не планируется.

В рамках реализации разрабатываемого варианта схемы теплоснабжения для обеспечения существующих и прогнозных тепловых нагрузок в зонах действия существующих котельных, а также в зонах массовой жилой и общественно-деловой застройки, граничащих с зонами действия существующих источников, предполагается реализовать мероприятия по реконструкции и модернизации существующих источников тепловой энергии (ремонт котельного оборудования).

Указанные мероприятия вместе с изменением присоединенной тепловой нагрузки оказывают наиболее существенное влияние на динамику перспективного потребления топлива.

Более подробно данные проекты, состав генерирующего оборудования, его перспективные режимы работ, рассмотрены в документе «Схема теплоснабжения Тяжинского муниципального округа. Обосновывающие материалы. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения».

Сведения о величине удельных расходов условного топлива (УРУТ) на выработку тепловой энергии и сведения о величине перспективных максимальных часовых расходов основного топлива приведены в таблице 74.

Максимальный часовой расход топлива на котельных муниципального округа

| **Параметры** | **Ед. изм.** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| МКП «Комфорт» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 240,78 | 240,78 | 240,78 | 231,15 | 231,15 | 231,15 | 231,15 | 231,15 | 231,15 | 231,15 | 231,15 | 231,15 | 231,15 | 231,15 | 231,15 | 231,15 | 231,15 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 228,23 | 228,23 | 228,23 | 219,10 | 219,10 | 219,10 | 219,10 | 219,10 | 219,10 | 219,10 | 219,10 | 219,10 | 219,10 | 219,10 | 219,10 | 219,10 | 219,10 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | - | - | - | - | - | - |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | - | - | - | - | - | - |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | - | - | - | - | - | - |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | - | - | - | - | - | - |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | - | - | - | - | - | - |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | - | - | - | - | - | - |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 223,93 | 223,93 | 223,93 | 223,93 | 223,93 | 223,93 | 223,93 | 223,93 | 223,93 | 223,93 | 223,93 | - | - | - | - | - | - |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | - | - | - | - | - | - |
| котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 223,00 | 223,00 | 223,00 | 214,08 | 214,08 | 214,08 | 214,08 | 214,08 | 214,08 | 214,08 | 214,08 | 214,08 | 214,08 | 214,08 | 214,08 | 214,08 | 214,08 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | - | - | - | - | - | - |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | - | - | - | - | - | - |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | - | - | - | - | - | - |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | - | - | - | - | - | - |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | - | - | - | - | - | - |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | - | - | - | - | - | - |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 241,20 | 241,20 | 241,20 | 241,20 | 241,20 | 241,20 | 241,20 | 241,20 | 241,20 | 241,20 | 241,20 | - | - | - | - | - | - |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | - | - | - | - | - | - |
| котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 223,07 | 223,07 | 223,07 | 223,07 | 223,07 | 223,07 | 218,61 | 218,61 | 218,61 | 218,61 | 218,61 | 218,61 | 218,61 | 218,61 | 218,61 | 218,61 | 218,61 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | - | - | - | - | - | - |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | - | - | - | - | - | - |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | - | - | - | - | - | - |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | - | - | - | - | - | - |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | - | - | - | - | - | - |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | - | - | - | - | - | - |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 224,77 | 224,77 | 224,77 | 224,77 | 224,77 | 224,77 | 224,77 | 224,77 | 224,77 | 224,77 | 224,77 | - | - | - | - | - | - |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | - | - | - | - | - | - |
| котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 224,37 | 224,37 | 224,37 | 215,40 | 215,40 | 215,40 | 215,40 | 215,40 | 215,40 | 215,40 | 215,40 | 215,40 | 215,40 | 215,40 | 215,40 | 215,40 | 215,40 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 229,44 | 229,44 | 229,44 | 229,44 | 229,44 | 229,44 | 229,44 | 229,44 | 229,44 | 229,44 | 229,44 | 229,44 | 229,44 | 229,44 | 229,44 | 229,44 | 229,44 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | - | - | - | - | - | - |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | - | - | - | - | - | - |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | - | - | - | - | - | - |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | - | - | - | - | - | - |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | - | - | - | - | - | - |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | - | - | - | - | - | - |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | - | - | - | - | - | - |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | - | - | - | - | - | - |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 218,76 | 218,76 | 218,76 | 218,76 | 218,76 | 218,76 | 218,76 | 218,76 | 218,76 | 218,76 | 218,76 | - | - | - | - | - | - |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | - | - | - | - | - | - |
| котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 221,37 | 221,37 | 221,37 | 221,37 | 221,37 | 221,37 | 219,16 | 219,16 | 219,16 | 219,16 | 219,16 | 219,16 | 219,16 | 219,16 | 219,16 | 219,16 | 219,16 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 241,23 | 241,23 | 241,23 | 241,23 | 241,23 | 241,23 | 238,82 | 238,82 | 238,82 | 238,82 | 238,82 | 238,82 | 238,82 | 238,82 | 238,82 | 238,82 | 238,82 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 229,92 | 229,92 | 229,92 | 229,92 | 229,92 | 229,92 | 229,92 | 229,92 | 229,92 | 229,92 | 229,92 | 229,92 | 229,92 | 229,92 | 229,92 | 229,92 | 229,92 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | 229,00 | 229,00 | 229,00 | 229,00 | 229,00 | 229,00 | 229,00 | 229,00 | 229,00 | 229,00 | 229,00 | 229,00 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | - | - | - | ##### | #ЗНАЧ! | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 226,65 | 226,65 | 226,65 | 226,65 | 226,65 | 226,65 | 226,65 | 226,65 | 226,65 | 226,65 | 226,65 | 226,65 | 226,65 | 226,65 | 226,65 | 226,65 | 226,65 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 222,41 | 222,41 | 222,41 | 222,41 | 222,41 | 222,41 | 219,07 | 219,07 | 219,07 | 219,07 | 219,07 | 219,07 | 219,07 | 219,07 | 219,07 | 219,07 | 219,07 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 223,02 | 223,02 | 223,02 | 223,02 | 223,02 | 223,02 | 219,67 | 219,67 | 219,67 | 219,67 | 219,67 | 219,67 | 219,67 | 219,67 | 219,67 | 219,67 | 219,67 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 224,65 | 224,65 | 224,65 | 224,65 | 224,65 | 224,65 | 221,28 | 221,28 | 221,28 | 221,28 | 221,28 | 221,28 | 221,28 | 221,28 | 221,28 | 221,28 | 221,28 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 254,23 | 254,23 | 254,23 | 254,23 | 254,23 | 254,23 | 250,42 | 250,42 | 250,42 | 250,42 | 250,42 | 250,42 | 250,42 | 250,42 | 250,42 | 250,42 | 250,42 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 222,91 | 222,91 | 222,91 | 222,91 | 222,91 | 222,91 | 219,57 | 219,57 | 219,57 | 219,57 | 219,57 | 219,57 | 219,57 | 219,57 | 219,57 | 219,57 | 219,57 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 225,16 | 225,16 | 225,16 | 225,16 | 225,16 | 225,16 | 221,78 | 221,78 | 221,78 | 221,78 | 221,78 | 221,78 | 221,78 | 221,78 | 221,78 | 221,78 | 221,78 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 238,95 | 238,95 | 238,95 | 238,95 | 238,95 | 238,95 | 238,95 | 235,37 | 235,37 | 235,37 | 235,37 | 235,37 | 235,37 | 235,37 | 235,37 | 235,37 | 235,37 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,01 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,03 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,16 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,16 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,16 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,16 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,19 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,19 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 254,32 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,05 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 221,84 | 221,84 | 221,84 | 221,84 | 221,84 | 221,84 | 221,84 | 218,51 | 218,51 | 218,51 | 218,51 | 218,51 | 218,51 | 218,51 | 218,51 | 218,51 | 218,51 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 220,39 | 220,39 | 220,39 | 220,39 | 220,39 | 220,39 | 217,08 | 217,08 | 217,08 | 217,08 | 217,08 | 217,08 | 217,08 | 217,08 | 217,08 | 217,08 | 217,08 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 226,00 | 226,00 | 226,00 | 226,00 | 226,00 | 226,00 | 226,00 | 222,61 | 222,61 | 222,61 | 222,61 | 222,61 | 222,61 | 222,61 | 222,61 | 222,61 | 222,61 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 236,33 | 236,33 | 236,33 | 236,33 | 236,33 | 236,33 | 236,33 | 232,79 | 232,79 | 232,79 | 232,79 | 232,79 | 232,79 | 232,79 | 232,79 | 232,79 | 232,79 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 228,68 | 228,68 | 228,68 | 228,68 | 228,68 | 228,68 | 228,68 | 225,25 | 225,25 | 225,25 | 225,25 | 225,25 | 225,25 | 225,25 | 225,25 | 225,25 | 225,25 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 230,60 | 230,60 | 230,60 | 230,60 | 230,60 | 230,60 | 230,60 | 227,14 | 227,14 | 227,14 | 227,14 | 227,14 | 227,14 | 227,14 | 227,14 | 227,14 | 227,14 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 231,77 | 231,77 | 231,77 | 231,77 | 231,77 | 231,77 | 231,77 | 228,29 | 228,29 | 228,29 | 228,29 | 228,29 | 228,29 | 228,29 | 228,29 | 228,29 | 228,29 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 221,71 | 221,71 | 221,71 | 221,71 | 221,71 | 221,71 | 221,71 | 218,38 | 218,38 | 218,38 | 218,38 | 218,38 | 218,38 | 218,38 | 218,38 | 218,38 | 218,38 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | - | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | - | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | - | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | - | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | - | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | - | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | - | 213,20 | 213,20 | 213,20 | 213,20 | 213,20 | 213,20 | 213,20 | 213,20 | 213,20 | 213,20 | 213,20 | 213,20 | 213,20 | 213,20 | 213,20 | 213,20 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | - | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| ООО «Энергоснаб» | | | | | | | | | | | | | МКП «Комфорт» | | | | | |
| Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 253,71 | 253,71 | 253,71 | 253,71 | 253,71 | 253,71 | 253,71 | 249,91 | 249,91 | 249,91 | 249,91 | 249,91 | 249,91 | 249,91 | 249,91 | 249,91 | 249,91 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | - | - | - | - | - | - |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | - | - | - | - | - | - |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | - | - | - | - | - | - |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | - | - | - | - | - | - |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | - | - | - | - | - | - |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | - | - | - | - | - | - |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | - | - | - | - | - | - |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | - | - | - | - | - | - |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 250,37 | 250,37 | 250,37 | 250,37 | 250,37 | 250,37 | 250,37 | 250,37 | 250,37 | 250,37 | 250,37 | - | - | - | - | - | - |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | - | - | - | - | - | - |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | - | - | - | - | - | - |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | - | - | - | - | - | - |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | - | - | - | - | - | - |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | - | - | - | - | - | - |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | - | - | - | - | - | - |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | - | - | - | - | - | - |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | - | - | - | - | - | - |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 197,18 | 197,18 | 197,18 | 197,18 | 197,18 | 197,18 | 197,18 | 197,18 | 197,18 | 197,18 | 197,18 | - | - | - | - | - | - |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | - | - | - | - | - | - |
| ООО «Энергоснаб» |  |  |  |  |  | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 251,07 | 251,07 | 251,07 | 251,07 | 251,07 | 251,07 | 251,07 | 247,31 | 247,31 | 247,31 | 247,31 | 247,31 | 247,31 | 247,31 | 247,31 | 247,31 | 247,31 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| ЗАО «Тяжинское ДРСУ» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная «Тяжинское ДРСУ» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Подключенная нагрузка (договор­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка (расчет­ная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Пар | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 254,70 | 254,70 | 254,70 | 254,70 | 254,70 | 254,70 | 254,70 | 254,70 | 254,70 | 254,70 | 254,70 | 254,70 | 254,70 | 254,70 | 254,70 | 254,70 | 254,70 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |

**13.3 Описание технических характеристик котлоагрегатов**

Состав и техническая характеристика оборудования котельных представлены в таблице 75.

**Состав и техническая характеристика оборудования котельных**

| № | Наименование котельной | Состав и тип оборудования | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Отопление, вентиляция | ГВС | Всего |
| **МКП «Комфорт»** | | | | **16,0574** | **0,7995** | **16,8569** |
| 1 | котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А | КВр-0,93(08), 2шт | 1,6 | 0,2245 | 0,0000 | 0,2245 |
| 2 | котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 | КВр-1,16(1,0), 2шт | 2 | 0,4516 | 0,0000 | 0,4516 |
| 3 | котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б | КВр-1,45(1,25), 1шт,  КВр-1,5(1,29), 1шт,  КВр-1,16(1,0), 1шт | 3,54 | 0,7835 | 0,0000 | 0,7835 |
| 4 | котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б | КВр-1,5(1,29), 1шт, КВр-1,45(1,25), 3шт | 5,04 | 1,5409 | 0,0000 | 1,5409 |
| 5 | котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б | КВр-1,16(1,0), 2шт | 2 | 0,4901 | 0,0000 | 0,4901 |
| 6 | котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12 | КВр-0,93(0,8), 2шт | 1,6 | 0,6553 | 0,0000 | 0,6553 |
| 7 | котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 | КВр-0,93(0,8), 2шт | 1,6 | 0,3612 | 0,0000 | 0,3612 |
| 8 | котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 | КВр-1,45(1,25), 3шт | 3,75 | 1,2172 | 0,0219 | 1,2391 |
| 9 | котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А | КВр-1,0, 2шт | 1,72 | 0,3393 | 0,0456 | 0,3849 |
| 10 | котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А | КВр-1,16(1,0), 2шт, КВр-0,93(0,8), 2шт | 3,6 | 1,7215 | 0,6648 | 2,3864 |
| 11 | котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70 | КВБр-1,16(1,0), 3шт, КВр-1,16(1,0), 1шт | 4 | 1,4360 | 0,0000 | 1,4360 |
| 12 | котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1 | КВ-110, 1шт | 0,095 | 0,0380 | 0,0000 | 0,0380 |
| 13 | котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29 | КВм-0,25(0,215), 2шт | 0,22 | 0,0600 | 0,0000 | 0,0600 |
| 14 | Электрокотельная Луговая,17, пгт. Тяжинский ул.Луговая,17 | ЭПЗ-50, 2шт | 0,086 | 0,0499 | 0,0000 | 0,0499 |
| 15 | котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б | КВ-220, 1шт | 0,189 | 0,0744 | 0,0000 | 0,0744 |
| 16 | котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 | КВр-1,16(1,0), 2шт | 2 | 0,3403 | 0,0000 | 0,3403 |
| 17 | котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 | КВр-1,16(1,0), 3шт | 3 | 0,5924 | 0,0000 | 0,5924 |
| 18 | котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 | КВр-1,45(1,25), 2шт, КВр-1,16(1,0), 1шт | 3,25 | 0,9638 | 0,0000 | 0,9638 |
| 19 | котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200 | КВ-220, 1шт, НР-18, 1шт | 0,489 | 0,0546 | 0,0000 | 0,0546 |
| 20 | котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27 | КВр-1,16(1,0), 3шт | 3 | 0,6354 | 0,0000 | 0,6354 |
| 21 | котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 | КВр-0,93(0,8), 1шт, КВр-1, 1шт | 1,66 | 0,1713 | 0,0000 | 0,1713 |
| 22 | котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр | НР-65, 1шт, КВр-0,93(0,8), 1шт | 1,1 | 0,1154 | 0,0000 | 0,1154 |
| 23 | котельная д. Тяжино-Вершинка, д. Тяжино-Вершинка, ул. Береговая, 6 | НР-18, 1шт, КВр-0,93(0,8), 1шт | - | - | - | - |
| 24 | котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а | КВр-1,16(1,0), 2шт | 3 | 0,5201 | 0,0000 | 0,5201 |
| 25 | котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А | КВр-0,93(0,8), 2шт | 1,6 | 0,5275 | 0,0000 | 0,5275 |
| 26 | котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2 | КВр-1,16(1,0), 3шт | 3 | 0,4904 | 0,0000 | 0,4904 |
| 27 | котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32 | КВр-0,93(0,8), 1шт, КВ-220, 1шт | 0,989 | 0,1893 | 0,0000 | 0,1893 |
| 28 | котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26 | КВр-1,16(1,0), 1шт, КВр-0,6, 1шт | 1,52 | 0,2408 | 0,0000 | 0,2408 |
| 29 | котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5 | КВр-0,93(0,8), 2шт | 1,6 | 0,3843 | 0,0000 | 0,3843 |
| 30 | котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А | КВр-0,93(0,8), 1шт, КВр-0,6, 1шт | 1,32 | 0,2836 | 0,0000 | 0,2836 |
| 31 | котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б | КВр-0,93(0,8), 1шт КВр-1,16(1,0), 3шт | 3,8 | 1,0693 | 0,0672 | 1,1366 |
| 32 | Новая котельная (с переключением нагрузки от Котельных №1, Типография, к Сельпо, Светлячок, ЦРБ), 20 Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| 33 | Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 | П-3 | 0,050 | 0,0353 | 0,0000 | 0,0353 |
| **ООО «Энергоснаб»** | | | | 6,20 | 0,00 | 6,20 |
| 34 | Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 | КВР-1,25, 4 шт | 4,4 | 0,7000 | 0,0000 | 0,7000 |
| 35 | Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б | КВР-1,25, 4 шт | 4,4 | 0,9000 | 0,0000 | 0,9000 |
| 36 | Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33 | КВМ-3,0, 6 шт | 15,6 | 3,9000 | 0,0000 | 3,9000 |
| 37 | Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12 | КВР-1,25, 4 шт | 4,4 | 0,7000 | 0,0000 | 0,7000 |
| **ЗАО «Тяжинское ДРСУ»** | | | | 0,29 | 0,00 | 0,29 |
| 38 | Котельная «Тяжинское ДРСУ» | НР-18, 3 шт КВ-0,8 1 шт | 2,15 | 0,2900 | 0,0000 | 0,2900 |
| **ВСЕГО** | | | **93,37** | **22,55** | **0,80** | **23,35** |

Данные о характеристике дымовых труб представлены в таблице 76.

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 |

**13.4. Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы**

Данные о валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы представлены в таблицах 70, 71, 72.

**13.5. Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения**

Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения представлено в таблицах 70, 71, 72.

**13.6. Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения**

Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения представлены в таблицах 70, 71, 72.

**13.7. Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива**

Суммарный годовой объем образования золы составляет 635,17 тн.:

котельная «Профилакторий», пгт. Тяжинский, ул. Профилакторий, 6А - 5,36 тн;

котельная «Ветучасток», пгт. Тяжинский, ул. Победы, 14 - 11,70 тн;

котельная «Сельпо», пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б - 16,55 тн;

котельная РТП, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 1Б - 34,67 тн;

котельная «Светлячок», пгт. Тяжинский, ул. Коммунистическая, 16Б - 11,64 тн;

котельная «База-Гараж», пгт. Тяжинский, ул. Восточная, 12 - 10,82 тн;

котельная Школы №2, пгт. Тяжинский, ул. Чапаева, 8 - 7,16 тн;

котельная Школы №3, пгт. Тяжинский, ул. Чехова, 33 - 11,34 тн;

котельная Детского сада № 8, пгт. Тяжинский, ул. Гагарина, 28 А - 6,86 тн;

котельная ЦРБ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2А - 41,59 тн;

котельная Техникум, пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70 - 36,95 тн;

котельная Лесная 1, пгт. Тяжинский, ул. Лесная, 1 - 0,81 тн;

котельная ул. Сенная, 29, пгт. Тяжинский, ул. Сенная, 29 - 1,65 тн;

котельная Маслозаводская, пгт. Итатский, ул. Маслозаводская, 1Б - 1,49 тн;

котельная СМУ, пгт. Итатский, ул. Покрышкина, 74 - 10,01 тн;

котельная Больницы, пгт. Итатский, ул. Нетесова, 35 - 13,75 тн;

котельная «База», пгт. Итатский, ул. Рябиновая, 15 - 23,62 тн;

котельная ДК,пгт. Итатский, ул. Советская, 200 - 1,12 тн;

котельная Итатской СШ, пгт. Итатский, ул. Кирова, 27 - 14,25 тн;

котельная Детского сада №4, пгт. Итатский, ул. Партизанская, 1 - 4,34 тн;

котельная д. Ключевая, д. Ключевая, Телецентр - 3,36 тн;

котельная Преображенской СШ, с. Преображенка, ул. Советская, 41а - 14,29 тн;

котельная с. Ступишино, с. Ступишино, ул. Красноармейская, 17А - 13,68 тн;

котельная с. Новопокровка, с. Новопокровка, ул. Мира, 2 - 12,92 тн;

котельная Валерьяновской СШ, д. Валерьяновка, ул. Верхняя, 32 - 4,96 тн;

котельная Старо-Урюпской СШ, д. Старый Урюп, ул. Советская, 26 - 5,24 тн;

котельная Тисульской СШ, с. Тисуль, ул. Пушкина, 5 - 7,55 тн;

котельная Новоподзорновской СШ, с. Новоподзорново, ул. Школьная, 1А - 5,73 тн;

котельная Кубитет, с. Кубитет, ул. Рабочая, 16Б - 28,39 тн;

Котельная Итатский поссовет, пгт. Итатский ул. Советская, 190 - 1,11 тн;

Котельная Нововосточный, п. Нововосточный, пер. Коммунальный 1 - 35,15 тн;

Котельная Типография, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3Б - 52,25 тн;

Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская 33 - 149,76 тн;

Котельная Листвянка, п. Листвянка, ул. Стройгородок 12 - 22,62 тн;

Котельная «Тяжинское ДРСУ» - 12,50 тн.

Шлак и зола хранятся на открытых площадках на территории котельной, по мере заполнения вывозятся на объекты ЖЭУ (утепление перекрытий, изготовление шлакоблоков), благоустройство поселков и сел (отсыпка дорожного полотна) и вывозится на свалку автотранспортом.

**13.8. Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме поселения**

Стратегическое планирование развития схемы теплоснабжения, с экологической точки зрения, должно предусматривать минимизацию в первую очередь самых значимых источников воздействия на окружающую среду. Значимость воздействия источников теплоснабжения напрямую связана с установленной мощностью оборудования, типа применяемого топлива и некоторых других факторов. Котельные средней мощности (до 50 Гкал/час) могут оказывать существенное влияние на ближайшие территории в масштабах микрорайонов, что учитывается в рамках проектов санитарно-защитных зон (СЗЗ) с разработкой необходимых мероприятий.

Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения отсутствуют.