

САМАРОВО

ГОРОДСКАЯ ОБЩЕСТВЕННО-ПОЛИТИЧЕСКАЯ ГАЗЕТА

№28

ХАНТЫ-МАНСКИЙСК

№28 (1508-ПРИЛОЖЕНИЕ №2) 2 ИЮЛЯ 2026 ГОДА | ИЗДАЕТСЯ С 16.12.1998Г. | ВЫХОДИТ ПО ЧЕТВЕРГАМ

Городской округ Ханты-Мансийск
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

ДУМА ГОРОДА ХАНТЫ-МАНСИЙСКА

РЕШЕНИЕ

№ 433-VII РД

Принято
26 июня 2026 года

О внесении изменений в Решение Думы города Ханты-Мансийска от 4 февраля 2011 года № 1119 «О Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры города Ханты-Мансийска»

Рассмотрев проект изменений в Решение Думы города Ханты-Мансийска от 4 февраля 2011

года № 1119 «О Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры города Ханты-Мансийска», руководствуясь частью 1 статьи 69 Устава города Ханты-Мансийска,

Дума города Ханты-Мансийска РЕШИЛА:
1. Внести в Решение Думы города Ханты-Мансийска от 4 февраля 2011 года № 1119 «О Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры города Ханты-Мансийска» изменение, изложив приложение к нему в редакции согласно приложению к настоящему Решению.
2. Настоящее Решение вступает в силу после его официального опубликования.

Председатель
Думы города Ханты-Мансийска

Исполняющий полномочия
Главы города Ханты-Мансийска

_____ К.Л. Пенчуков

_____ Н.А. Дунаевская

Подписано
26 июня 2026 года

Подписано
26 июня 2026 года

Приложение к Решению Думы города Ханты-Мансийска от 26 июня 2026 года № 433-VII РД	
Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры города Ханты-Мансийска»	
Паспорт Программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры города Ханты-Мансийска»	
Наименование программы	Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры города Ханты-Мансийска
Основание для актуализации программы	Градостроительный кодекс Российской Федерации; Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»; Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; Федеральный закон от 29.12.2014 № 458-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об отходах производства и потребления», отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Российской Федерации»; Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; Статьи 16,17 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; Постановление Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»; Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; Постановление Правительства Российской Федерации от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556 «Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»; приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2024 № 2328 «Об утверждении Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы»; - Распоряжение Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 30.10.2025 N 486-рп «О Территориальной схеме обращения с отходами производства и потребления в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» (далее - Территориальная схема обращения с отходами, ТССО); Приказ Минэкономразвития России от 09.01.2018 № 10 «Об утверждении Требований к описанию и отображению в документах территориального планирования объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения и о признании утратившим силу приказа Минэкономразвития России от 7 декабря 2016 г. № 793»; Генеральный план города Ханты-Мансийск», утвержденный Решением Думы города Ханты-Мансийска от 29.01.1998 № 3 (далее – Генеральный план города Ханты-Мансийска);
Ответственный исполнитель программы	Департамент городского хозяйства Администрации города Ханты-Мансийска, Департамент градостроительства и архитектуры Администрации города Ханты-Мансийска.
Соисполнители программы	Организации, осуществляющие электро-, газо-, тепло-, водоснабжение и водоотведение, и организации, оказывающие услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов на территории города Ханты-Мансийска.
Цели программы	Обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства и соответствующей установленным требованиям надежности, энергетической эффективности указанных систем; Улучшение качества жизни населения города за счет реализации мероприятий по развитию инженерной инфраструктуры; Повышение качества поставляемых для потребителей товаров, оказываемых услуг в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов города Ханты-Мансийска; Удовлетворение обоснованных потребностей населения и экономики в энергетических ресурсах; Создание благоприятного инвестиционного климата в области развития строительного комплекса; Повышение уровня надежности, качества и эффективности работы коммунального комплекса; Обновление и модернизация основных фондов коммунального комплекса в соответствии с современными требованиями к технологии и качеству услуг и улучшения экологической ситуации; Снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека.
Задачи программы	Задачами Программы являются: 1) инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем; 2) перспективное планирование развития систем; 3) формирование перечня мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры; 4) повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры; 5) обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей; 6) отображение существующих и планируемых к созданию объектов коммунальной инфраструктуры.
Целевые показатели программы	водоотведение – прием, транспортировка и очистка сточных вод с использованием централизованной системы водоотведения; централизованная система водоотведения (канализации) – комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для водоотведения; дождевая (ливневая) канализация - система канализации, предназначенная для организованного и быстрого отвода выпавших на территории города, пригорода или промышленного предприятия атмосферных осадков, а также талых поверхностных или подземных вод.

	Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки городского округа к 2033 году: прогнозируемый ввод жилищного фонда за 2025 -2033 годы – 1 094,8 тыс. м2; площадь всего жилищного фонда к 2033 году – 4 650,0 тыс. м2; нормативная обеспеченность жильём населения к 2033 году – 30 м2/чел. 2. Показатели надежности, энергоэффективности и развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов к 2033 году: электроснабжения – 675,31 кВт/час/ чел.; теплоснабжения – 2,67 Гкал/чел.; газоснабжения – 27,36 м³/чел.; холодного водоснабжения– 50,21 м³/ чел.; горячего водоснабжения –14,84 м³/чел.; водоотведения – 50,3 м³/чел.; ТКО – 230,38 кг/чел. 3. Показатели качества коммунальных ресурсов к 2033 году: продолжительность (бесперебойность) поставки услуг системы электроснабжения – 24 час/день; количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей – 0; продолжительность (бесперебойность) поставки услуг системы газоснабжения – 24 час/день; доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды – 0; продолжительность (бесперебойность) поставки услуг системы водоотведения – 24 час/день; соответствие санитарно-эпидемиологическим нормам и правилам эксплуатации объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТКО – 100%.
Сроки и этапы реализации Программы	Период реализации Программы с 2025 до 2033 года, в том числе по этапам: 2025 - 2029 год – первый этап с ежегодной разбивкой; 2030 – 2033 годы – второй этап.
Объемы требуемых капитальных вложений и источники финансирования Программы	Объемы необходимых инвестиций по этапам реализации по системам коммунальной инфраструктуры составили всего - 18 624,617 млн. руб., в том числе: 1. по системам и направлениям: теплоснабжение – 8 260,521 млн. руб.; водоснабжение – 3 544,006 млн. руб.; водоотведение – 2 026,432 млн. руб.; ливневое водоотведение – 0,00 млн. руб.; электроснабжение – 2 643,603 млн. руб.; газоснабжение – 480,214 млн. руб.; сбор и утилизация ТКО – 1 630,250 млн. руб.; мероприятия энергосбережения (включая установку приборов учета) – 39,592 млн. руб. 2. по источникам финансирования 2.1. Внебюджетные средства – 4 815,349 млн. руб.; в том числе: - средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.) – 1 258,703 млн. руб.; - плата за подключение (присоединение) - 2 263,397 млн. руб.; - средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии) - 1 293,250 млн. руб.; 2.2. Бюджетные средства бюджетов всех уровней - 8 881,502 млн. руб. 2.3. Источник не определен – 4 927,766 млн. руб.
Ожидаемые результаты реализации программы	Ожидаемыми результатами программы является развитие системы коммунальной инфраструктуры города Ханты-Мансийска, обеспечивающей предоставление качественных коммунальных услуг при приемлемых для населения тарифах, а также отвечающей экологическим требованиям и потребностям жилищного и промышленного строительства в городе Ханты-Мансийске.

1.Термины и определения

В Программе использованы следующие основные термины и определения:

Система теплоснабжения

теплоснабжение – обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности;

зона действия источника тепловой энергии – территория, или его часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

зона действия системы теплоснабжения – территория, или его часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.

Системы водоснабжения и водоотведения

водоснабжение – водоподготовка, транспортировка и подача питьевой или технической воды абонентам с использованием централизованных или нецентрализованных систем холодного водоснабжения (холодное водоснабжение) или приготовление, транспортировка и подача горячей воды абонентам с использованием централизованных или нецентрализованных систем горячего водоснабжения (горячее водоснабжение);

нецентрализованная система холодного водоснабжения –сооружения и устройства, технологически не связанные с централизованной системой холодного водоснабжения и предназначенные для общего пользования или пользования ограниченного круга лиц;

централизованная система горячего водоснабжения – комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для горячего водоснабжения путем отбора горячей воды из тепловой сети (далее –открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) или из сетей горячего водоснабжения либо путем нагрева воды без отбора горячей воды из тепловой сети с использованием центрального теплового пункта (далее – закрытая система горячего водоснабжения);

централизованная система холодного водоснабжения – комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для водоподготовки, транспортировки и подачи питьевой и (или) технической воды абонентам;

Система электроснабжения

электроэнергетика – отрасль экономики Российской Федерации, включающая в себя комплекс экономических отношений, возникающих в процессе производства (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), передачи электрической энергии, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, сбыта и потребления электрической энергии с использованием производственных и иных имущественных объектов (в том числе входящих в Единую энергетическую систему России), принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики или иным лицам. Электроэнергетика является основой функционирования экономики и жизнеобеспечения;

объекты электросетевого хозяйства – линии электропередачи, трансформаторные и иные подстанции, распределительные пункты и иное предназначенное для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии оборудование.

Система газоснабжения

газоснабжение – одна из форм энергоснабжения, представляющая собой деятельность по обеспечению потребителей газом, в том числе деятельность по формированию фонда разведанных месторождений газа, добыче, транспортировке, хранению и поставкам газа;

система газоснабжения – имущественный производственный комплекс, состоящий из технологически, организационно и экономически взаимосвязанных, и централизованно управляемых производственных и иных объектов, предназначенных для добычи, транспортировки, хранения, поставок газа;

газораспределительная система – имущественный производственный комплекс, состоящий из организационно и экономически взаимосвязанных объектов, предназначенных для транспортировки и подачи газа непосредственно его потребителям;

газификация – деятельность по реализации научно-технических и проектных решений, осуществлению строительно-монтажных работ и организационных мер, направленных на перевод объектов жилищно-коммунального хозяйства, промышленных ииных объектов на использование газа в качестве топливного и энергетического ресурса.

Объекты, используемые для сбора и утилизации (захоронения) твердых коммунальных отходов

твердые коммунальные отходы (далее – ТКО) – отходы, образующиеся в жилых помещениях в процессе потребления физическими лицами, а также товары, утратившие свои потребительские свойства в процессе их использования физическими лицами в жилых помещениях в целях удовлетворения личных и бытовых нужд. К твердым коммунальным отходам также относятся отходы, образующиеся в процессе деятельности юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и подобные по составу отходам, образующимся в жилых помещениях в процессе потребления физическими лицами.

Используемые сокращения

Р – давление

L – протяженность

АИТП – автоматизированный индивидуальный тепловой пункт

БПК полн. – биохимическая потребность в кислороде полная

ВЛ – воздушная линия

ВОС –водоочистные сооружения

ВПУ – водоподготовительные установк

ВС – водоснабжение

ВО - водоотведение

ГВС – горячее водоснабжение

ГРП – газорегуляторный пункт

ГРС – газораспределительная станция

ГШЗ – топливо газоконденсатное широкофракционное (зимнее)

ГРУ – газорегуляторная установка

ГРЭС – государственная районная электрическая станция

Д – диаметр трубопровода

Ду – диаметр трубопровода условный

ДДС – дежурно-диспетчерская служба

ЕДДС – единая дежурно-диспетчерская служба

ЗРУ – закрытое распределительное устройство

ИТП – индивидуальный тепловой пункт

КЛ – кабельная линия

КОС –канализационные очистные сооружения

ЛОС - локальные очистные сооружения

КНС – канализационные насосные станции

ЛКНС – ливневые канализационные насосные станции

ДНС - дренажные насосные станции

ЛК – локальная котельная

ЛЭП – линия электропередач

мкр. – микрорайон

МЭЗ – малозэтажная застройка

НСП – насосная станция подъема

ОРУ – открытое распределительное устройство

ОР – основной ресурс

ПАЭС – передвижная автоматизированная электростанция

ПГУ– парогазовый энергоблок

ПДК – предельно допустимая концентрация

ПИР – проектно-изыскательские работы

пос. – поселок

р. – река

ППР –первичный преобразователь расхода

ППУ– тип изоляции, пенополиуретановая

ПР – продленный ресурс

ПРТЭЦ – пускорезервная теплоэнергоцентраль

ПС – подстанция

РК – районная котельная

РП – распределительный пункт

РСТ – региональная служба по тарифам

ТК – тепловая камера

ТП – трансформаторная подстанция

ТС – тепловые сети

ТСН – трансформатор собственных нужд

т у.т. – тонны условного топлива

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы

ТЭЦ – теплоэнергоцентраль

УТ – узел тепловой сети

ФГУ –федеральное государственное учреждение

ХВО – химводочистка

ЦТП – центральный тепловой пункт

ЭПБ – экспертиза промышленной безопасности

2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры.

Краткая характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры города Ханты-Мансийска представлена в настоящем разделе.

Подробный анализ существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры» Обосновывающих материалов.

2.1. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения

2.1.1. Институциональная структура.

Развитие системы электроснабжения в городе Ханты-Мансийске осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2024 № 2328 «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025 – 2030 годы», Комплексной программой развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории субъектов Российской

Федерации Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Тюменской области до 2030 года, Генеральным планом города Ханты-Мансийска, принятым решением Думы города Ханты-Мансийска от 29.01.1998 № 3 (далее – Генеральный план города Ханты-Мансийска).

Электроэнергетическая система Ханты-Мансийского автономного округа-Югры (далее - ЭЭС автономного округа) является частью энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, и Объединенной энергосистемы Урала. Электрические связи ЭЭС автономного округа связаны с соседними энергорайонами Тюменской области, а также другими энергосистемами.

Город Ханты-Мансийск входит в Нефтеюганский энергорайон ЭЭС автономного округа. Нефтеюганский энергорайон территориально соответствует зоне деятельности одноименного филиала электрических сетей АО «Россети Тюмень», а также находится в зоне ответственности филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Центральное ПМЭС.

Карта-схема объектов электроснабжения города Ханты-Мансийска в Нефтеюганском энергорайоне ЭЭС автономного округа отражена на рисунке ниже (Рисунок 1).



Рисунок 1 - Карта-схема объектов электроснабжения в Нефтеюганском энергорайоне ЭЭС автономного округа, включая город Ханты-Мансийск.

Передачу электрической энергии на территории ЭЭС автономного округа осуществляют:

- в магистральном сетевом комплексе - филиал ПАО «Россети» – МЭС Урала. В эксплуатации находятся линии электропередачи классом напряжения 220 - 500 кВ и подстанции классом напряжения 220 - 500 кВ;
- в распределительных сетях - АО «Россети Тюмень». В эксплуатации АО «Россети Тюмень» находятся линии электропередачи и подстанции/распределительные пункты классом напряжения 0,4 - 6(10) кВ, 35 - 220 кВ;
- при передаче и распределении электрической энергии задействованы электрические сети крупных потребителей: АО «Югорская региональная электросетевая компания»; АО «Югорская территориальная энергетическая компания - Региональные сети» и др.;
- территориальные сетевые организации: ПАО «Сургутнефтегаз», ООО «РН-Юганскнефтегаз», ООО «МегионЭнергоНефть», ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «Газпром энерго» и др.

Электрические сети 110 кВ ЭС ХМАО в основном находятся в ремонтно-эксплуатационном обслуживании АО «Россети Тюмень». Техническое обслуживание, реконструкцию оборудования подстанций и распределительных сетей обеспечивают 6 филиалов АО «Россети Тюмень» и входящие в их состав РЭС, в том числе филиал Нефтеюганские электрические сети и входящий в него Ханты-Мансийский РЭС, действующий на территории города Ханты-Мансийска.

Внешнее электроснабжение города Ханты-Мансийска осуществляется от Сургутских ГРЭС-1, ГРЭС-2 Тюменской энергосистемы по двум двухцепным ВЛ 110 кВ АО «Россети Тюмень» Фоминская-Югра и ВЛ 220 кВ Росляковская — Югра, через шины 220 кВ ПС 220 кВ «Росляковская»;

ПС 110 кВ «Авангард», ПС 110 кВ «Ханты-Мансийская» и ПС 110 кВ «АБЗ» присоединены ответвлениями от ВЛ 110 кВ Фоминская-Югра;

ПС 110 кВ «ГИБДД» запитана по туиковой ВЛ 110 кВ Югра-ГИБДД;

ПС 110 кВ «Пойма» присоединена ответвлениями от туиковой ВЛ 110 кВ Югра-ГИБДД;

ПС 110 кВ «Самарово» запитана по туиковой ВЛ 110 кВ Югра-Самарово;

ПС 110 кВ «Западная» присоединена ответвлениями от туиковой ВЛ 110 кВ Югра-Самарово.

Распределение электроэнергии по потребителям города осуществляется от распределительных устройств (РУ) ПС через распределительные пункты РП-10 кВ и трансформаторные подстанции ТП 10/0,4 кВ по кабельным и воздушным сетям 10 кВ.

Жилищно-коммунальные потребности города Ханты-Мансийска в электроэнергии обеспечиваются в основном АО «Россети Тюмень», АО «ЮТЭК» и АО «ХМГЭС».

Акционерное общество «Ханты-Мансийские городские электрические сети» (далее АО «ХМГЭС») - коммерческая организация. Учредителем (участником) Общества является городской округ Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Права учредителя (участника) Общества осуществляет Департамент муниципальной собственности Администрации города Ханты-Мансийска.

Сбыт электрической энергии потребителям на территории города Ханты-Мансийска осуществляет ООО «Городские электрические сети» (г. Ханты-Мансийск).

Общество с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (далее – ООО «ГЭС») - коммерческая организация. Учредителем (участником) Общества является городской округ Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Права учредителя (участника) Общества осуществляет Департамент муниципальной собственности Администрации города Ханты-Мансийска.

ООО «ГЭС» является гарантирующим поставщиком электроэнергии на территории городского округа Ханты-Мансийска Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, в границах балансовой

принадлежности электрических сетей АО «ХМГЭС», которое осуществляет технологическое присоединение к своим сетям энергопринимающих устройств потребителей по уровню напряжения 10 и 0,4 кВ.

ООО «ГЭС» имеет статус Субъекта оптового рынка (свидетельство от 31.03.2008 № 2.3.0266) и гарантирующего поставщика (Приказ ФСТ России от 04.07.2007. №148-э). ООО «ГЭС» самостоятельно приобретает электрическую энергию для электроснабжения потребителей города Ханты-Мансийска на оптовом рынке электрической энергии (мощности).

Потребители электрической энергии заключают договоры энергоснабжения с гарантирующим поставщиком или независимыми энергоснабжающими организациями. Потребители электрической энергии (юридические лица), а также гарантирующий поставщик и энергоснабжающие организации в целях исполнения обязательств по договорам энергоснабжения заключают договоры на передачу электрической энергии с территориальными сетевыми организациями по единым котловым тарифам, устанавливаемым на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры. Гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии. Юридические лица оплачивают стоимость потребленной электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам на электрическую энергию (мощность) по шести ценовым категориям (ежемесячно рассчитываемым гарантирующим поставщиком). Взаимоотношения территориальных сетевых организаций по передаче электрической энергии, в случае наличия смежных точек поставки электрической энергии, регулируются в рамках индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Население и приравненные к нему категории потребителей заключают договоры энергоснабжения с гарантирующим поставщиком или энергоснабжающими организациями. Оплата потребленной электрической энергии осуществляется по регулируемым тарифам, пересматриваемым Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа-Югры на ежегодной основе (с 1 июля).

2.1.2. Характеристика системы.

Источники электроснабжения.

Электроснабжение потребителей города Ханты-Мансийска осуществляется от опорной подстанции 220 кВ «Югра» установленной мощностью 250 МВА и семи ПС 110 кВ, расположенных на территории города, общей установленной мощностью 392 МВА. В их число входит ПС 110/35/10 кВ «ГИБДД», которая находится на территории муниципального образования Ханты-Мансийский район Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Основная характеристика подстанций, обеспечивающих электроснабжением территорию города Ханты-Мансийска, отражена в таблице ниже (Таблица 1).

Таблица 1. Основная характеристика подстанций, обеспечивающих электроснабжением территорию города Ханты-Мансийска.

п/п	Наименование пони- зительных ПС	Класс на- пря- же- ния, кВ	Напря- жение, кВ	коли- чество транс- форма- торов, их мощ- ность	Трансформато- ры ПС	Установ- ленная мощ- ность транс- форма- торов, МВА	Год ввода в экс- плуа- тацию	Балансо- вая при- надлеж- ность
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	ПС «Югра»	220	220/110	2х125		250,00	2007 г.	АО «Россе- ти Тюмень» – Депар- тамент по управле- нию госу- дарствен- ным иму- ществом ХМАО- Югры
2.	ПС «Ханты- Мансий- ская»	110	110/35/ 10	2х25	1Т - ТДТН- 25000/110/35/10, 2Т - ТРДН- 25000/110/10/10	50,00	1983 г.	АО «Россе- ти Тюмень» Нефтею- ганские ЭС
3	ПС «Аван- гард»	110	110/10	2х25	1Т- ТР ДН- 25000/110-79 2Т- ТР ДН- 25000/110-79	50,00	2000 г.	АО «Рос- сети Тю- мень» и АО «ЮРЭСК»
4	ПС «Пой- ма»	110	110/10	2х40	1Т - ТРДН- 40000/110/10, 2Т- ТРДН- 40000/110/10	80,00	2010 г.	АО «Россе- ти Тюмень» Нефтею- ганские ЭС
5	ПС «АБЗ»	110	110/10	2х25	1Т - ТРДН- 25000/110/10/10, 2Т - ТРДН- 25000/110/10/10	50,00	2012 г.	АО «Россе- ти Тюмень» Нефтею- ганские ЭС
6	ПС «Сама- рово»	110	110/10	2х25	1Т- ТД ТН- 25000/У1 2Т- ТД ТН- 25000/У1	50,00	1998 г.	АО «ЮРЭСК»
7	ПС «Запад- ная»	110	110/10	2х16	1Т- ТДН- 16000/110-У1 2Т- ТДН- 16000/110-У1	32,00	2006 г.	АО «ЮРЭСК»
8	ПС «ГИБДД»	110	110/35/10	2х40	1Т- ТД ТН- 40000/110-УХЛ1 2Т- ТД ТН- 40000/110-УХЛ1	80,000	2012 г.	АО «ЮРЭСК»

Основной эксплуатирующей организацией электросетевого хозяйства города Ханты-Мансийска, осуществляющей распределение/передачу электроэнергии, технологическое присоединение к распределительным электросетям, является акционерное общество «Ханты-Мансийские городские электрические сети» (далее по тексту – АО «ХМГЭС»).

Распределительные сети 10/0,4кВ городских электрических сетей состоят из: 408 трансформаторных подстанций, 22 распределительных пунктов, 2 переключающих пункта, общей мощностью 531,41 МВА, сети электропередачи протяженностью 1 846,05 км.

Общая характеристика объектов системы электроснабжения города Ханты-Мансийска по данным АО «ХМГЭС» отражена в таблице ниже (Таблица 2).

Таблица 2. Общая характеристика объектов системы электроснабжения города Ханты-Мансийска.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измере- ния	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6
1	общее количество точек под- ключения на конец года	шт.	58 152	57 134	57 134
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	514,48	523,91	531,41
3.	Длина линий электропередач, всего	км	1 747,30	1 791,61	1 846,05

Характеристика распределительных пунктов и трансформаторных подстанций АО «ХМГЭС» по данным сайта www.xm-ges.rf отражено в таблице ниже (Таблица 3).

Таблица 3. Характеристика распределительных пунктов и трансформаторных подстанций АО «ХМГЭС».

№ п/п	№ ТП	Тип ТП	о б щ а я мощность тр-ров	Уровень на- пряжения, кВ	Объём свободной для потре- бителей мощности IV квартал 2024, кВт
1	2	3	4	5	6
ПС 110/10 «Ханты-Мансийская»					
1	100	КТПГ/630	630	10/0,4	335
2	103	КТП/250	250	10/0,4	150
3	104	КТПГ/630	630	10/0,4	198
4	105	КТП/250	250	10/0,4	63
5	106	КТПН/160	160	10/0,4	0
6	107	КТПН/630	630	10/0,4	320
7	108	КТПН/400	400	10/0,4	120
8	109	КТПГ/250	250	10/0,4	25
9	110	2КТПГ-400 (с)	800	10/0,4	70
10	112	КТПН/250	250	10/0,4	135
11	113	КТПН/250	250	10/0,4	75
12	114	КТПН/250	250	10/0,4	150

№ п/п	№ ТП	Тип ТП	о б щ а я мощность тр-ров	Уровень на- пряжения, кВ	Объём свободной для потре- бителей мощности IV квартал 2024, кВт
1	2	3	4	5	6
13	115	КТПН/250	250	10/0,4	155
14	120	2БКТП-630	1260	10/0,4	402
15	122	2КТПН/400	800	10/0,4	210
16	123	2БКТП-630	1260	10/0,4	622
17	РП-10	2х1000	2000	10/0,4	865
18	1004	2Х630	1260	10/0,4	587
19	1005	КТПН/400	400	10/0,4	20
20	1006	КТПН/250	250	10/0,4	205
21	1010с	КТПН/250	250	10/0,4	150
22	РП-11	2х1000	2000	10/0,4	0
23	1100	2КТПН-1000	2000	10/0,4	900
24	1101	К-42-630	1260	10/0,4	413
25	1102	2БКТП-400	800	10/0,4	505
26	1103	К-42-630	1260	10/0,4	432
27	1104	КТПН/250	250	10/0,4	200
28	1105	2БКТП-1000	2000	10/0,4	420
29	1106	К-42-400	800	10/0,4	300
30	1107	КТПН-63	63	10/0,4	1,7
31	1108	КТПН/400	400	10/0,4	270
32	1109	2БКТП-630	1260	10/0,4	882
33	1110	В-42-400	800	10/0,4	0
34	1111	2БКТП-630	1260	10/0,4	402
35	1114	КТПН/400	400	10/0,4	30
36	РП-12	2х1000	2000	10/0,4	1140
37	1200	2БКТП-630	1260	10/0,4	692
38	1201	К-42-1600	3200	10/0,4	1710
39	1202	К-42-630	1260	10/0,4	442
40	1203	2 КТПН/400	800	10/0,4	340
41	1204	К-42-1600	3200	10/0,4	1860
42	1205	К-42-1600	3200	10/0,4	1460
43	1206	2БКТП-630	1260	10/0,4	642
44	1207	2КТПН-400	800	10/0,4	310
45	1208	К-42-1600	3200	10/0,4	1880
46	1210	К-42-630	1260	10/0,4	592
47	1211	К-42-630	1260	10/0,4	422
48	1212	К-42-1600	3200	10/0,4	1820
49	1213	2КТПГ-630 (с)	1260	10/0,4	482
50	1300	К-42-630	1260	10/0,4	82
51	1301	К-42-630	1260	10/0,4	392
52	1302	К-42-630	1260	10/0,4	272
53	1303	К-42-1000	2000	10/0,4	1160
54	1311	К-42-1000	2000	10/0,4	770
55	1312	К-42-1000	2000	10/0,4	1170
56	1313	2КТПН-250	500	10/0,4	30
57	1314	2КТПН-400	800	10/0,4	250
58	1315	КТПН/400	400	10/0,4	50
59	1316	2БКТП-630	1260	10/0,4	672
60	1318	КТПН/400	400	10/0,4	202
61	1319	2БКТП-630	1260	10/0,4	582
62	1320	К-42-630	1260	10/0,4	92
63	1321	2БКТП-1000	2000	10/0,4	870
64	1324	2БКТП-630	1260	10/0,4	580
65	1325	2БКТП-630	1260	10/0,4	422
66	1326	2БКТП-630	1260	10/0,4	632
67	1330	2БКТП-630	1260	10/0,4	242
68	РП-14	2х1600	3200	10/0,4	780
69	1401	К-42-630	1260	10/0,4	570
70	1402	2БКТП-630	1260	10/0,4	462
71	1403	К-42-630	1260	10/0,4	492
72	1404	2БКТП-1000	2000	10/0,4	1130
73	1410	встр.2х1600	3200	10/0,4	820
74	1411	2БКТП-630	1260	10/0,4	222
75	1412	К-42-630	1260	10/0,4	422
76	1420	К-42-630	1260	10/0,4	522
77	1422	2БКТП -1000	2000	10/0,4	940
78	1430	2БКТП-630	1260	10/0,4	682
79	1431	К-42-400	800	10/0,4	70
80	1440	2БКТП-1000	2000	10/0,4	760
81	1450	К-42-630	1260	10/0,4	322
82	1451	К-42-630	1260	10/0,4	492
83	1452	К-42-250	500	10/0,4	0
84	1454	К-42-1000	2000	10/0,4	580
85	1455	2БКТП-630	1260	10/0,4	532
86	1456	2БКТП-400	800	10/0,4	390
87	РП-15	2х1000	2000	10/0,4	1050
88	1500	К-42-1600	3200	10/0,4	1030
89	1501	2БКТП-1000	2000	10/0,4	980
90	1502	К-42-1000	2000	10/0,4	1240
91	1503	2БКТП -1000	2000	10/0,4	790
92	1504	к-42-1600	3200	10/0,4	1530
93	1505	2БКТП-1250	2500	10/0,4	1580
94	1506	2БКТП-1250	2500	10/0,4	250
95	1507	2БКТП-1000	2000	10/0,4	960
96	1510	К-42-1000	2000	10/0,4	0
97	1512	К-42-630	1260	10/0,4	582

№ п/п	№ ТП	Тип ТП	о б щ а я мощность тр-ров	Уровень на- пряжения, кВ	Объём свободной для потре- бителей мощности IV квартал 2024, кВт
1	2	3	4	5	6
98	1513	2БКТП-630	1260	10/0,4	542
99	1519	2БКТП-630	1260	10/0,4	592
100	1520	2БКТП-1000	2000	10/0,4	640
101	1530	2БКТП -630	1260	10/0,4	557
102	1531	2БКТП -630	1260	10/0,4	502
103	1532	К-42-630	1260	10/0,4	532
104	1534	2КТПГ-630 (с)	1260	10/0,4	522
105	1535	К-42-630	1260	10/0,4	402
106	1536	2БКТП-630	1260	10/0,4	682
107	1539	КТПН/400	400	10/0,4	130
108	1541	К-42-630	1260	10/0,4	342
109	1543	К-42-630	1260	10/0,4	552
110	1544	К-42-1250	2500	10/0,4	1390
111	1550	2БКТП -1250	2500	10/0,4	1470
112	РП-16	2х1600	3200	10/0,4	1540
113	1600	встр.2х1600	3200	10/0,4	1410
114	1601	2х1000	2000	10/0,4	1250
115	РП-17	2х630	1260	10/0,4	662
116	1701	2БКТП-630	1260	10/0,4	702
117	1703	2КТПГ/630(с)	1260	10/0,4	192
118	1705	КТПН-630	630	10/0,4	437
119	1706	КТПН-630	630	10/0,4	251
120	1710	2БКТП-400	800	10/0,4	0
121	1713	2КТПГ/630(с)	1260	10/0,4	612
122	1714	КТПН/400	400	10/0,4	280
123	РП-18	БРТП-2х1000	2000	10/0,4	1050
124	1801	2БКТП-1000	2000	10/0,4	1280
125	1803	2БКТП-1000	2000	10/0,4	1350
ПС 110/10 «Авангард»					
126	202	2БКТП-630	1260	10/0,4	822
127	203	2 КТПГ-400(с)	800	10/0,4	430
128	205	В-42-630	1260	10/0,4	0
129	206	2БКТП-630	1260	10/0,4	602
130	207	2БКТП-630	1260	10/0,4	672
131	208	2КТПН/400	800	10/0,4	250
132	209	2КТПН/250	500	10/0,4	320
133	2000	К-22-1500	3000	10/0,4	2100
134	2001	К-42-400	800	10/0,4	460
135	2002	2БКТП-630	1260	10/0,4	732
136	2003	К-42-400	800	10/0,4	240
137	2004	К-42-630	1260	10/0,4	622
138	2005	КТПН/630	630	10/0,4	427
139	2006	2КТПН/630	1260	10/0,4	632
140	2008	КТПН/250	250	10/0,4	20
141	2009	2БКТП-250	500	10/0,4	190
142	2010	КТПН/250	250	10/0,4	125
143	2011	2КТПН-400	800	10/0,4	200
144	2012	2БКТП-630	1260	10/0,4	623
145	2013	КТП/400	400	10/0,4	240
146	2014	КТП/630	630	10/0,4	167
147	2015	КТПН/400	400	10/0,4	210
148	2016	КТПН/630	630	10/0,4	127
149	2017	КТПН/400	400	10/0,4	110
150	2018	КТПН/400	400	10/0,4	170
151	2019	2БКТП -1000	2000	10/0,4	1080
152	2020	К-42-1000	2000	10/0,4	930
153	2021	КТПН-400	400	10/0,4	240
154	2022	2БКТП-630	1260	10/0,4	592
155	2024	2БКТП-630	1260	10/0,4	672
156	2025	2КТПН/250	500	10/0,4	330
157	2026	К-42-1000	2000	10/0,4	920
158	2027	КТП/160	160	10/0,4	94
159	2028	2БКТП-630	1260	10/0,4	682
160	2029	2БКТП -630	1260	10/0,4	732
161	2030	КТП/250	250	10/0,4	210
162	2031	В-42/400	800	10/0,4	150
163	2032	2БКТП-1250	2500	10/0,4	1570
164	2033	2КТПН-250	500	10/0,4	370
165	2034	2БКТП-1000	2000	10/0,4	1190
166	2036	К-42-1000	2000	10/0,4	1040
167	2037	КТПН/250	250	10/0,4	95
168	2038	КТП/250	250	10/0,4	210
169	2039	КТП/400	400	10/0,4	280
170	2040	КТПН/250	250	10/0,4	115
171	2041	КТПН/250	250	10/0,4	0
172	2043	КТПН/630	630	10/0,4	397
173	2044	2БКТП-1000	2000	10/0,4	960
174	2045	КТПН/400	400	10/0,4	270
175	2046	КТПН/630	630	10/0,4	327
176	2047	2БКТП-1000	2000	10/0,4	1160
177	2048	2БКТП-630	1260	10/0,4	662
178	2049	2КТПН/400	800	10/0,4	440
179	2050	КТПН-250	250	10/0,4	205
180	2051	2КТПН/630	1260	10/0,4	812
181	2052	2БКТП-630	1260	10/0,4	442

№ п/п	№ ТП	Тип ТП	о б щ а я мощность тр-ров	Уровень на- пряжения, кВ	Объём свободной для потре- бителей мощности IV квартал 2024, кВт
1	2	3	4	5	6
182	2053	2КТПН/630	1260	10/0,4	802
183	2054	2БКТП-630	1260	10/0,4	702
184	2060	2БКТП-400	800	10/0,4	540
185	РП-21	2х1000	2000	10/0,4	500
186	2105	К-42-1600	3200	10/0,4	1450
187	2106	2БКТП-630	1260	10/0,4	722
188	2110	2КТПН-400 (с)	800	10/0,4	320
189	2111	К-42-630	1260	10/0,4	682
190	2112	2БКТП-1000	2000	10/0,4	1240
191	2113	К-42-250	500	10/0,4	210
192	2117С	КТПН-630	630	10/0,4	477
193	2118	2БКТП-630	1260	10/0,4	442
194	2119	2БКТП-630	1260	10/0,4	672
195	2120С	КТПН-630	630	10/0,4	510
196	2121С	КТПН-630	630	10/0,4	345
197	РП-22	2х630	1260	10/0,4	452
198	2200	К-42-630	1260	10/0,4	592
199	2201	2БКТП-630	1260	10/0,4	52
200	2202	К-42-1000+630	1630	10/0,4	711
201	2203	2БКТП-400	800	10/0,4	230
202	2210	К-42-400	800	10/0,4	140
203	2211	2БКТП-1000	2000	10/0,4	1070
204	2212	2БКТП-1000	2000	10/0,4	950
205	2220	2БКТП-630	1260	10/0,4	512
206	2221	В-42-1000	2000	10/0,4	910
207	2224	В-42-400	800	10/0,4	0
208	2225	2КТПГ-630 (с)	1260	10/0,4	352
209	2226	2БКТП-1000	2000	10/0,4	610
210	2229	КТП/400	400	10/0,4	320
211	2230	2КТПН-250	500	10/0,4	0
212	2231	2БКТП-1000	2000	10/0,4	650
213	2232	К-42-630	1260	10/0,4	672
214	2240	К-42-1600	3200	10/0,4	2240
215	РП-23	2х1600	3200	10/0,4	1590
216	2301	К-42-1000	2000	10/0,4	60
217	2302	К-42-1600	3200	10/0,4	1840
218	2303	К-42 -630(RM)	1260	10/0,4	582
219	2304	К-42-1000	2000	10/0,4	1080
220	2305	2БКТП-630	1260	10/0,4	722
221	2306	К-42-630	1260	10/0,4	442
222	2310	2БКТП-1000	2000	10/0,4	1010
223	2311	2БКТП-1000	2000	10/0,4	1010
224	2330	К-42-1600	3200	10/0,4	1180
225	2331	к-42-630	1260	10/0,4	502
226	2332	К-42-630	1260	10/0,4	672
227	2334	К-42-630	1260	10/0,4	0
228	2335	К-42-630	1260	10/0,4	552
229	2343	2БКТП-630	1260	10/0,4	402
230	2401	2КТПГ-630 (с)	1260	10/0,4	452
231	2410	2КТПН-630 (с)	1260	10/0,4	482
232	2411	2БКТП 2х630	1260	10/0,4	482
233	2412	К-42-400	800	10/0,4	320
234	2413	2КТПГ-630 (с)	1260	10/0,4	572
235	РП-25	2х250	500	10/0,4	0
236	2501	К-42-630	1260	10/0,4	222
237	2502	В-42-400	800	10/0,4	0
238	2503	КТП/630	630	10/0,4	467
239	2504	КТПН-400	400	10/0,4	110
240	2505	КТПН-250	250	10/0,4	115
241	2506	КТПН-250	250	10/0,4	155
242	2511	встр. 2х400	800	10/0,4	340
ПС 110/10 «Самарово»					
243	301	КТПН/400	400	10/0,4	315
244	302	КТПН/400	400	10/0,4	290
245	303	КТП/400	400	10/0,4	140
246	304	КТП/250	250	10/0,4	55
247	305с	КТП/250	250	10/0,4	185
248	306	К-42-1600	3200	10/0,4	1780
249	307	2БКТП-630	1260	10/0,4	752
250	308	КТП/630	630	10/0,4	377
251	309	КТПН/400	400	10/0,4	240
252	310	КТПН-630	630	10/0,4	417
253	311	к-42-1600	3200	10/0,4	1830
254	312	2БКТП-1250	2500	10/0,4	860
255	313	2БКТП-1250	2500	10/0,4	1100
256	314	2БКТП-1250	2500	10/0,4	1370
257	315	2БКТП-1000	2000	10/0,4	870
258	316	2БКТП-1250	2500	10/0,4	1050
259	РП-30	2х400	800	10/0,4	300
260	3001	КТПН/630	630	10/0,4	277
261	3002	2КТПН/400	800	10/0,4	270
262	3003	2БКТП-630	1260	10/0,4	662
263	3004	К-42-1600	3200	10/0,4	1770
264	3010	В-42-400	800	10/0,4	70
265	3020	К-42-630	1260	10/0,4	432

№ п/п	№ ТП	Тип ТП	о б щ а я мощность тр-ров	Уровень на- пряжения, кВ	Объём свободной для потре- бителей мощности IV квартал 2024, кВт
1	2	3	4	5	6
266	3021	К-42-400	800	10/0,4	310
267	3022	2БКТП/1000	2000	10/0,4	1070
268	3023	КТПН/630	630	10/0,4	287
269	3024	КТПН/400	400	10/0,4	50
270	3025	К-42-250	500	10/0,4	0
271	3026	2БКТП-630	1260	10/0,4	732
272	3030	К-42-630	1260	10/0,4	702
273	3031	2КТПГ-630 (с)	1260	10/0,4	302
274	3032	К-42-630	1260	10/0,4	642
275	3033	2КТПП-630 (с)	1260	10/0,4	542
276	3034	2БКТП-630	1260	10/0,4	692
277	3040	К-42-630	1260	10/0,4	612
278	3041	К-42-400	800	10/0,4	270
279	3043	К-42-250	500	10/0,4	200
280	3044	2БКТП-630	1260	10/0,4	432
281	3045	К-42-250	500	10/0,4	180
282	3046	К-42-400	800	10/0,4	0
283	3048	2КТПП-250 (с)	500	10/0,4	120
284	РП-31	2х630	1260	10/0,4	62
285	3102	К-42-1600	3200	10/0,4	1270
286	3104	КТПН/400	400	10/0,4	330
287	3105	КТПН/250	250	10/0,4	225
288	3110	2БКТП-630	1260	10/0,4	292
289	3120	К-42-630	1260	10/0,4	402
290	РП-32	2х630	1260	10/0,4	522
291	3200	2 КТПГ/400(с)	800	10/0,4	160
292	3201	2КТПП/400(с)	800	10/0,4	40
293	3204	2КТПП/400(с)	800	10/0,4	360
294	3205	2КТПН/400	800	10/0,4	230
295	3212	2БКТП- 630	1260	10/0,4	422
296	3213	КТПН/630	630	10/0,4	567
297	3213н	2БКТП- 630	1260	10/0,4	964
298	3231	КТП/400	400	10/0,4	260
299	3232	2БКТП-630	1260	10/0,4	532
300	3233	КТП/400	400	10/0,4	230
301	3240	К-42-630	1260	10/0,4	522
302	3241	К-42-400	800	10/0,4	230
303	3242	2БКТП-630	1260	10/0,4	782
304	3243	2БКТП-630	1260	10/0,4	882
305	3248	КТПН/400	400	10/0,4	130
306	3249	КТПН/250	250	10/0,4	145
307	3250	К-42-630	1260	10/0,4	522
308	3251	К-42-630	1260	10/0,4	352
309	3252	2БКТП -630	1260	10/0,4	162
310	3253	К-42-630	1260	10/0,4	462
311	3254	К-42-630	1260	10/0,4	422
312	3255	2БКТП-1000	2000	10/0,4	830
313	3256	2БКТП-630	1260	10/0,4	322
314	3257	2 КТПН/400	800	10/0,4	250
315	3258	2БКТП-1250	2500	10/0,4	1530
316	3270	К-42-630	1260	10/0,4	432
317	3271	2БКТП-630	1260	10/0,4	462
318	РП-33	2х1000+2х630	3260	10/0,4	1972
319	3300	К-42-1600	3200	10/0,4	1440
320	3301	2БКТП-1250	2500	10/0,4	770
321	3302/1	2БКТП-630+	1260	10/0,4	552
322	3302/2	2БКТП-1250	1500	10/0,4	570
323	3303	К-42-1000	2000	10/0,4	250
324	РП-34	БРТП 2х1250	2500	10/0,4	1750
325	3401	2БКТП-630	1260	10/0,4	372
326	3402	2БКТП-1000	2000	10/0,4	0
327	3410	2БКТП-1250	2500	10/0,4	1670
328	3411	2БКТП-1000	2000	10/0,4	800
329	3420	2БКТП-1250	2500	10/0,4	1370
330	3421	2БКТП-1000	2000	10/0,4	740
331	3422	2БКТП-630	1260	10/0,4	882
	ПС 110/10 «Западная»				
332	401	2БКТП -630	1260	10/0,4	612
333	402	2БКТП-630	1260	10/0,4	572
334	403	2БКТП-1000	2000	10/0,4	1120
335	405	К-42-630	1260	10/0,4	492
336	406	2КТПН-400	800	10/0,4	370
337	407	2БКТП-630	1260	10/0,4	812
338	408	КТП/400	400	10/0,4	310
339	409	2БКТП -630	1260	10/0,4	742
340	410	2КТПН/400	800	10/0,4	380
341	411	КТП/630	630	10/0,4	497
342	412	КТП/160	160	10/0,4	0
343	415	КТПН/250	250	10/0,4	195
344	РП-40	2х1600+	3200	10/0,4	2200
345		2х40	80	10/0,4	
346	4000	К-42-1000	2000	10/0,4	990
347	4001	2БКТП-1600	3200	10/0,4	1300
348	4002	К-42-1000	2000	10/0,4	540
349	4003	КТП/400	400	10/0,4	200

№ п/п	№ ТП	Тип ТП	о б щ а я мощность тр-ров	Уровень на- пряжения, кВ	Объём свободной для потре- бителей мощности IV квартал 2024, кВт
1	2	3	4	5	6
350	4004	КТПН/630	630	10/0,4	407
351	4005	2БКТП-630	1260	10/0,4	482
352	4006	2БКТП -630	1260	10/0,4	462
353	4007	2БКТП -630	1260	10/0,4	472
354	4008	2БКТП - 1000	2000	10/0,4	990
355	4009	КТПН/400	400	10/0,4	140
356	4010	2КТП-630	1260	10/0,4	472
357	4011	2КТПН-400	800	10/0,4	300
358	4012	2КТПП-630 (с)	1260	10/0,4	312
359	4013	2КТПГх630(с)	1260	10/0,4	492
360	4014	2КТП/ 400	800	10/0,4	290
361	4015	2КТПГ-630 (с)	1260	10/0,4	512
362	4016	2БКТП-630	1260	10/0,4	662
363	4017	2БКТП-400	800	10/0,4	290
364	4018	2БКТП-1000	2000	10/0,4	850
365	РП-41	2х400	800	10/0,4	470
366	4100	2БКТП-1000	2000	10/0,4	1220
367	4101	К-42-630	1260	10/0,4	622
368	4102	КТПН/250	250	10/0,4	225
369	4103	КТПН/400	400	10/0,4	300
370	4110	2БКТП-630	1260	10/0,4	782
371	4111	2БКТП-630	1260	10/0,4	732
372	4113	2 КТПН-400	800	10/0,4	535
373	4115	2КТПН-1000	2000	10/0,4	1175
374	4116	КТПН/250	250	10/0,4	185
375	4117	2КТПН-400	800	10/0,4	505
376	РП-42	К-42-630	1260	10/0,4	412
377	4209	КТПН/400	400	10/0,4	310
378	4210	2БКТП-400	800	10/0,4	525
379	РП-43	2БРТП-630	1260	10/0,4	842
380	5001	В-42-630	1260	10/0,4	547
381	5002	2БКТП-630	1260	10/0,4	582
382	5003	В-42-630	1260	10/0,4	832
383	5004	2БКТП-1000	2000	10/0,4	1280
384	5009	КТП/250	250	10/0,4	65
385	5011	К-42-630	1260	10/0,4	452
386	5012	К-42-630	1260	10/0,4	402
387	5013	2БКТП-630	1260	10/0,4	692
388	РП-51	2х1250	2500	10/0,4	1670
389	5101	К-42-400	800	10/0,4	70
390	5102	К-42-630	1260	10/0,4	682
391	5103	2БКТП-1250	2500	10/0,4	1440
392	5104	2БКТП-1250	2500	10/0,4	1750
393	5111	2КТПГ-630 (с)	1260	10/0,4	462
394	5112	2БКТП-1000	2000	10/0,4	880
395	5113	2КТПН-400	800	10/0,4	190
396	5114	2БКТП-1250	2500	10/0,4	990
397	5115	2БКТП-1000	2000	10/0,4	740
398	5117	КТП/400	400	10/0,4	250
399	172	КТПН/400	400	10/0,4	200
400	173	КТП/160	160	10/0,4	4
401	174	КТП/160	160	10/0,4	84
402	175	КТПН/400	400	10/0,4	240
403	176	КТПН/250	250	10/0,4	175
404	177	КТПН/250	250	10/0,4	155
405	178с	КТПН/250	250	10/0,4	175
406	179	КТПН/400	400	10/0,4	190
407	180	2КТПН-250	500	10/0,4	270
408	182	КТПН-400	400	10/0,4	190
409	183	КТПН-250	250	10/0,4	103
410	184	КТПН-250	250	10/0,4	125
411	185	КТПН-250	250	10/0,4	0
412	186	КТПН-400	400	10/0,4	280
413	190	КТПН-400	400	10/0,4	360
414	8001	2КТПН-250	500	10/0,4	350

Результаты исследований и обобщение накопленного опыта эксплуатации позволяют для силовых трансформаторов и автотрансформаторов электрических сетей напряжением 110 —500 кВ прогнозировать срок их службы 50 - 60 лет.

Средний уровень износа системы электроснабжения города Ханты-Мансийска составляет 18,8% (Таблица 4).

Таблица 4. Сведения о техническом состоянии (физическом износе) объектов системы электроснабжения.

п/п	Наименование понизи- тельных ПС	Год ввода в эксплуатацию	ИТС (индекс техни- ческого состояния)	% износа
1	2	3	4	5
1.	ПС «Югра»	2007	85,39	14,61
2.	ПС «Ханты-Мансийская»	1983	88,66	11,44
3	ПС «Авангард»	2000	86,59	13,41
4.	ПС «Самарово»	1998	-	45,00
5.	ПС «Западная»	2006	-	31,67

Сети электроснабжения.

Территорию города пересекают воздушные линии электропередачи напряжения 110 кВ и 10 кВ, подходящие к электрическим подстанциям, отходящие от них и проходящие транзитом.

Распределительные сети от РП и ТП до потребителей выполнены в основном кабелями различного сечения. Питание РП осуществляется от опорного пункта питания ПС 110/10 прямыми кабельными линиями.

Общая протяженность сетей электроснабжения города Ханты-Мансийска по данным АО «ХМГЭС» составляет 1 846,05 км, в том числе линий электропередач на уровне напряжения 10 кВ – 799,94 км, линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ – 1 046,11 км. Доля кабельных линий в общей протяженности сетей составляет 68,75% или 1 269,16 км (Таблица 5).

Таблица 5. Общая характеристика сетей электроснабжения города Ханты-Мансийска.

Кабели, прокладываемые на территории города Ханты-Мансийска в основном выполнены из маслостойкого кабеля марки ЦААБл в подземной части линейного сооружения. В местах ввода в здания, подъемы на опоры осуществляется установка переходных муфт и монтаж кабеля, выполненного из сшитого полиэтилена для монтажа в современное малогабаритное оборудование. Внесение кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена в систему электроснабжения города Ханты-Мансийска дает экономии в потерях электрической энергии по сравнению с обычными кабелями с бумажной пропитанной изоляцией в несколько раз. Коэффициент диэлектрических потерь у кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена равен 0,001 (вместо 0,0080).

Строительство и реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ преимущественно выполняется с применением самонесущих изолированных проводов типа «Торсада», самонесущих изолированные кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена марки NEXANS, а также изолированные провода зарубежного и отечественного производства СИП3А, PAS, SAX.

Резервирование системы электроснабжения осуществляется в соответствии с СП 31-110-2003 «Проектирование и монтаж электроустановок жилых и общественных зданий» (одобрен и рекомендован к применению Постановлением Госстроя РФ от 26.10.2003 № 194) и Правилами устройства электроустановок (ПУЭ).

Таблица 7. Баланс электрической энергии

Доля изношенных электрических сетей системы электроснабжения города Ханты-Мансийска составляет 1,85% общей протяженности сетей.

Применяемый график работы системы электроснабжения круглосуточный.

Обоснованность применяемого графика работы системы электроснабжения – в соответствии с требованиями бесперебойности. Статный режим работы источников электроэнергетики, электрических сетей и оборудования не предполагает технологических перерывов. В случае необходимости вывода элемента электрической схемы в ремонт должен быть задействован в работу элемент, резервирующий отключаемый. В случае отсутствия резервирующего элемента должна быть собрана ремонтная схема. При этом достигается требуемая бесперебойность и надежность электроснабжения в соответствии с категориями потребителей в части надежности.

По данным АО «ХМГЭС» показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии до точки поставки в 2024 году составил 0,0467 часа, показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки – 0,0307 шт. (Таблица 6).

Таблица 6. Динамика показателей прекращения передачи электрической энергии до точки поставки за 2022-2024 годы

Аварийных ситуаций, повлекших за собой недопустимые по установленным нормативам, перебои в поставках электрической энергии потребителям города Ханты-Мансийска в 2024 году допущено не было.

В настоящее время для оперативного контроля и управления объектами электрических распределительных сетей, используется оперативно-диспетчерская служба (ОДС).

Функции оперативно-диспетчерского управления объектами электроэнергетики на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры осуществляет Филиал АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа» (Тюменское РДУ). Основной задачей ОДС является круглосуточное обеспечение бесперебойного и надежного электроснабжения потребителей до границ балансовой и эксплуатационной ответственности сторон, поддержание наиболее надежной схемы электроснабжения объектов электросетевого хозяйства.

Эксплуатацию электрооборудования территориальных сетевых организаций производит подготовленный электротехнический персонал (электромонтеры по ремонту и обслуживанию электрооборудования цеха электроснабжения), также дежурный оперативно-ремонтный персонал, производящий допуск в электроустановки и ликвидацию аварийных ситуаций.

Производятся ежемесячные технические обслуживания всего оборудования, технические ремонты - один раз в год. Все работы в электроустановках проводятся по нарядам и распоряжениям, также, согласно перечню работ, – в порядке текущей эксплуатации. Ежегодно выполняются профилактические работы электротехнического оборудования ПС, РП, ЗРУ, ТП и работы по техническому обслуживанию электрических сетей и электроустановок потребителей, работы по текущему содержанию сетей уличного освещения. Планово-предупредительные ремонты проводятся по утвержденному графику.

2.1.3. **Балансы мощности коммунального ресурса.**
Баланс электрической энергии в городе Ханты-Мансийске сформирован на основании данных АО «ХМГЭС» и приведен в таблице ниже (Таблица 7).

Таблица 7. Баланс электрической энергии АО «ХМГЭС» г. Ханты-Мансийск.

№ п/п	Наименование показателя	Всего за 2022 год	В том числе по уровню напряжения					Всего за 2023 год	В том числе по уровню напряжения					Всего за 2024 год	В том числе по уровню напряжения				
			ВН	СН1	СН2	НН			ВН	СН1	СН2	НН			ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
1	I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)																		
1.1.	Поступление в сеть из других организаций:	436 880,860	429 206,453	0,000	7 674,407	0,000	431 929,899	428 399,585	0,000	3 530,314	0,000	450 156,566	447 442,003	0,000	2 714,563	0,000			
1.1.1.	из сетей ПАО «ФСК ЕЭС»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
1.1.2.	от генерирующих компаний и блок-станций:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
1.1.3.	от смежных сетевых организаций:	436 880,860	429 206,453	0,000	7 674,407	0,000	431 929,899	428 399,585	0,000	3 530,314	0,000	450 156,566	447 442,003	0,000	2 714,563	0,000			
	АО «Россети Тюмень»	197 813,226	192 528,722	0,000	5 284,504	0,000	188 301,496	187 310,980	0,000	990,516	0,000	184 736,117	184 406,886	0,000	329,231	0,000			
	АО «ЮРЭСК»	236 677,731	236 677,731	0,000	0,000	0,000	241 088,605	241 088,605	0,000	0,000	0,000	263 035,117	263 035,117	0,000	0,000	0,000			
	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	2 389,903	0,000	0,000	2 389,903	0,000	2 539,798	0,000	0,000	2 539,798	0,000	2 385,332	0,000	0,000	2 385,332	0,000			
1.2.	Отпуск из сети:	400 067,892	144,984	0,000	109 577,174	290 345,734	395 641,851	131,660	0,000	106 473,203	289 036,988	411 790,211	0,000	0,000	115 022,960	296 767,251			
1.2.1.	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	385 800,639	144,984	0,000	95 309,921	290 345,734	379 795,999	131,660	0,000	90 627,351	289 036,988	392 114,421	0,000	0,000	95 347,170	296 767,251			
1.2.1.1.	прочим потребителям	206 212,545	144,984	0,000	95 309,921	110 757,640	200 550,620	131,660	0,000	90 627,351	109 791,609	204 609,667	0,000	0,000	95 347,170	109 262,497			
	населению и приравненным к нему категориям	179 588,094	0,000	0,000	0,000	179 588,094	179 245,379	0,000	0,000	0,000	179 245,379	187 504,754	0,000	0,000	0,000	187 504,754			
1.2.1.2.	смежным сетевым организациям:	14 267,253	0,000	0,000	14 267,253	0,000	15 845,852	0,000	0,000	15 845,852	0,000	19 675,790	0,000	0,000	19 675,790	0,000			
	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	13 696,013	0,000	0,000	13 696,013	0,000	15 158,032	0,000	0,000	15 158,032	0,000	19 148,090	0,000	0,000	19 148,090	0,000			
	ОАО «ОБОРОНЭНЕРГОС-БЫТ» филиал «УРАЛЬСКИЙ»	571,240	0,000	0,000	571,240	0,000	687,820	0,000	0,000	687,820	0,000	527,700	0,000	0,000	527,700	0,000			
1.3.	Объем собственного потребления	1 092,914	1 092,914	0,000	0,000	0,000	1 237,993	1 237,993	0,000	0,000	0,000	1 091,730	0,000	0,000	1 091,730	0,000			
1.4.	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	35 720,054	227,654	0,000	14 827,461	20 664,939	35 050,055	2 725,345	0,000	13 352,068	18 972,642	37 274,625	0,000	0,000	17 124,105	20 150,520			
	Потери, %	8,18%					8,11%					8,28%							
2	II. Мощность (МВт)																		

№ п/п	Наименование показателя	Всего за 2022 год	В том числе по уровню напряжения				Всего за 2023 год	В том числе по уровню напряжения				Всего за 2024 год	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН		ВН	СН1	СН2	НН		ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2.1.	Поступление в сеть из других организаций:	58,706	57,776	0,000	0,930	0,000	58,137	57,679	0,000	0,458	0,000	60,631	60,270	0,000	0,361	0,000
2.1.1.	из сетей ПАО «ФСК ЕЭС»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.2.	от генерирующих компаний и блок-станций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.3.	от смежных сетевых организаций:	58,706	57,776	0,000	0,930	0,000	58,137	57,679	0,000	0,458	0,000	60,631	60,270	0,000	0,361	0,000
	АО «Тюменьэнерго»	26,269	25,663		0,606		25,081	24,968		0,114		24,618	24,581		0,038	
	АО «ЮРЭСК»	32,113	32,113				32,711	32,711				35,689	35,689			
	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	0,324			0,324		0,345			0,345		0,324			0,324	
2.2.	Отпуск из сети:	54,447	0,021	0,000	14,934	39,492	53,908	0,019	0,000	14,512	39,377	56,575	0,000	0,000	15,678	40,898
2.2.1.	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	28,265	0,021	0,000	12,986	15,258	27,556	0,019	0,000	12,348	15,189	28,587	0,000	0,000	12,991	15,596
	прочим потребителям, в том числе:	28,265	0,021	0,000	12,986	15,258	27,556	0,019	0,000	12,348	15,189	28,587	0,000	0,000	12,991	15,596
	смежным сетевым организациям:	1,948	0,000	0,000	1,948	0,000	2,164	0,000	0,000	2,164	0,000	2,686	0,000	0,000	2,686	0,000
	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	1,870	0,000	0,000	1,870	0,000	2,069	0,000	0,000	2,069	0,000	2,614	0,000	0,000	2,614	0,000
	ОАО «ОБОРОНЭНЕРГОС-БЫТ» филиал «УРАЛЬСКИЙ»	0,079	0,000	0,000	0,079	0,000	0,095	0,000	0,000	0,095	0,000	0,073	0,000	0,000	0,073	0,000
2.2.2.	населению и приравненным к нему категориям	24,234	0,000	0,000	0,000	24,234	24,188	0,000	0,000	0,000	24,188	25,302	0,000	0,000	0,000	25,302
2.3.	Хозяйственные нужды организации	0,144	0,144	0,000	0,000	0,000	0,163	0,163	0,000	0,000	0,000	0,144	0,000	0,000	0,144	0,000
2.4.	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	4,401	0,028	0,000	1,827	2,546	6,708	2,725	0,000	1,645	2,337	4,593	0,000	0,000	2,110	2,482

Данные за период 2022 – 2024 года показывают динамику роста объемов отпуска электроэнергии. Объемы потерь выросли с 8,18% в 2022 году до 8,28% в 2024 году. Норматив потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям, утвержденным РЭК по АО «ХМГЭС», на 2024 год составляет 10,18%.

Объем отпуска электроэнергии населению вырос с 179 245,379 тыс. кВт*ч в 2023 году до 187 504,754 тыс. кВт*ч в 2024 году, рост на 4,6%, что связано с ростом численности населения города Ханты-Мансийска.

Объем отпуска электроэнергии ООО «ГЭС» за 2024 год составил 436 499 тыс. кВт*ч, в том числе для населения 191 510 тыс. кВт*ч.

ООО «ГЭС» - гарантирующий поставщик электроэнергии на территории городского округа Ханты-Мансийска Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, обеспечивающий снабжение предприятий, организаций, учреждений и населения города электрической энергией.

ООО «ГЭС» закупает электроэнергию у АО «ХМГЭС», АО «ЮТЭК-Региональные сети», АО «Оборонэнерго» для последующей передачи потребителям города Ханты-Мансийска.

Баланс электрической энергии ООО «ГЭС» приведен в таблице ниже (Таблица 8).

Таблица 8. Баланс электрической энергии ООО «ГЭС».

№ п/п	Наименование ТСО, тарифная группа	Показатель	Всего за 2022 год	Уровни напряжения					Всего за 2023 год	Уровни напряжения					Всего за 2024 год	Уровни напряжения					
				ВН	СН 1	НН	ГН	ФСК		ВН	СН 2	НН	ГН	ФСК		ВН	СН 1	СН 2	НН	ГН	ФСК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	ООО «ХМГЭС»	Объем ПО э/э, млн. кВт.ч	422,507	1,238	0,000	311,240	0,000	0,000	413,303	1,370	105,190	306,743	0,000	0,000	430,432	0,000	0,000	113,514	316,918	0,000	0,000
Группы потребителей	Прочие потребители		207,305	1,238	0,000	110,758	0,000	0,000	201,789	1,370	91,894	108,525	0,000	0,000	205,701	0,000	0,000	96,439	109,262	0,000	0,000
	Население и приравненные к нему категории потребителей		179,588	0,000	0,000	179,588	0,000	0,000	179,245	0,000	0,000	179,245	0,000	0,000	187,505	0,000	0,000	0,000	187,505	0,000	0,000
	Потери		35,613	0,000	0,000	20,894	0,000	0,000	32,269	0,000	13,296	18,973	0,000	0,000	37,226	0,000	0,000	17,076	20,151	0,000	0,000
	Мощность	Объем ПО мощ, тыс. кВт	567,886	1,664	0,000	418,334	0,000	0,000	566,879	1,882	144,031	420,967	0,000	0,000	588,512	0,000	0,000	155,138	433,374	0,000	0,000
2	АО «ЮТЭК-Региональные сети»	Объем ПО э/э, млн. кВт.ч	4,849	0,000	0,000	3,604	0,000	0,000	4,449	0,000	0,481	3,968	0,000	0,000	5,539	0,000	0,000	0,803	4,736	0,000	0,000
Группы потребителей	Прочие потребители		0,699	0,000	0,000	0,586	0,000	0,000	0,773	0,000	0,061	0,713	0,000	0,000	0,801	0,000	0,000	0,070	0,730	0,000	0,000
	Население и приравненные к нему категории потребителей		3,558	0,000	0,000	3,018	0,000	0,000	3,255	0,000	0,000	3,255	0,000	0,000	4,006	0,000	0,000	0,000	4,006	0,000	0,000
	Потери		0,592	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,420	0,000	0,420	0,000	0,000	0,000	0,733	0,000	0,000	0,733	0,000	0,000	0,000
	Мощность	Объем ПО мощ, тыс. кВт	6,517	0,000	0,000	4,844	0,000	0,000	6,094	0,000	0,654	5,440	0,000	0,000	7,569	0,000	0,000	1,084	6,485	0,000	0,000
3	АО «Оборонэнерго»	Объем ПО э/э, млн. кВт.ч	0,571	0,000	0,000	0,571	0,000	0,000	0,688	0,000	0,000	0,688	0,000	0,000	0,528	0,000	0,000	0,000	0,528	0,000	0,000
Группы потребителей	Прочие потребители		0,531	0,000	0,000	0,531	0,000	0,000	0,646	0,000	0,000	0,646	0,000	0,000	0,502	0,000	0,000	0,000	0,502	0,000	0,000
	Население и приравненные к населению		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери		0,040	0,000	0,000	0,040	0,000	0,000	0,042	0,000	0,000	0,042	0,000	0,000	0,025	0,000	0,000	0,000	0,025	0,000	0,000
	Мощность	Объем ПО мощ, тыс. кВт	0,768	0,000	0,000	0,768	0,000	0,000	0,946	0,000	0,000	0,946	0,000	0,000	0,722	0,000	0,000	0,000	0,722	0,000	0,000
	ИТОГО по ООО «ГЭС»	Объем ПО э/э, млн. кВт.ч	427,927	1,238	0,000	315,415	0,000	0,000	418,439	1,370	105,671	311,399	0,000	0,000	436,499	0,000	0,000	114,318	322,182	0,000	0,000
Группы потребителей	Прочие потребители		208,536	1,238	0,000	111,875	0,000	0,000	203,208	1,370	91,955	109,884	0,000	0,000	207,004	0,000	0,000	96,509	110,495	0,000	0,000
	Население и приравненные к населению		183,146	0,000	0,000	182,606	0,000	0,000	182,501	0,000	0,000	182,501	0,000	0,000	191,510	0,000	0,000	0,000	191,510	0,000	0,000
	Потери		36,245	0,000	0,000	20,934	0,000	0,000	32,731	0,000	13,716	19,014	0,000	0,000	37,984	0,000	0,000	17,808	20,176	0,000	0,000
	Мощность	Объем ПО мощ, тыс. кВт	575,171	1,664	0,000	423,945	0,000	0,000	573,919	1,882	144,685	427,352	0,000	0,000	596,803	0,000	0,000	156,223	440,581	0,000	0,000

Показатели за 2022 – 2024 год показывают динамику роста объемов полезного отпуска электроэнергии потребителям. Объемы потерь выросли с 8,5% в 2022 году до 8,7% в 2024 году.

Объем отпуска электроэнергии населению вырос с 183 146 тыс. кВт*ч в 2022 году до 191 510 тыс. кВт*ч в 2024 году, рост на 4,6%, что связано с ростом численности населения города Ханты-Мансийска.

2.1.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета.

Учёт принимаемого и отпускаемого объема электрической энергии в сеть производится коммерческими приборами учета.

Потребление электроэнергии у потребителей фиксируется коммерческими приборами учета.

По состоянию на 31.12.2024 уровень оснащенности многоквартирных домов общедомовыми приборами учета потребления электроэнергии составляет 100%.

Для достижения стратегических целей и заданных Правительством Российской Федерации целевых ориентиров, ПАО «Россети» сформировало и приняло к реализации Концепцию цифровизации сетей, выполнение которой к 2030 году приведет к цифровой электроэнергетической инфраструктуре с качественно новыми характеристиками надежности, эффективности, доступности и управляемости.

В период с 2020 - 2025 годы планируется реализовать первый этап цифровой трансформации, который является фундаментом всех последующих этапов, заключается во внедрении действующих, уже опробованных, технологий, формирующих аппаратную и информационную основу для дальнейшего развития. Начало работы с массивами данных. Частичная цифровизация производственных процессов. Пилотирование перспективных технологий.

При реализации проекта «Цифровая подстанция» планируется установка интеллектуальных коммутационных аппаратов (реклоузеры) с интегрированными контроллерами присоединений и возможностью интеграции в единую информационную систему управления, поддерживающие цифровой обмен данными.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 № 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)» в отношении точек учета электрической энергии необходимо проведение комплекса мероприятий по установке интеллектуальных систем учета электрической энергии. К интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) относится совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии.

На территориальные сетевые организации возложена обязанность по оборудованию точек учета данными системами (гарантирующие поставщики в отношении многоквартирных домов), а также обеспечению полного комплекса обмена информацией между всеми участниками рынка электрической энергии.

В соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» с 1 июля 2020 года в отношении многоквартирных домов обязанность по замене приборов учета электрической энергии возлагается на гарантирующего поставщика ООО «ГЭС», а в отношении иных объектов такая обязанность лежит на сетевой организации АО «ХМГЭС».

2.1.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов.

На территории города Ханты-Мансийска действует централизованная зона системы электроснабжения.

Таблица 9. Резервы/дефициты электрической мощности подстанций в системе электроснабжения города Ханты-Мансийска за 2023 – 2024 годы

№ п/п	Наименование понизительных ПС	Напряже-ние, кв	Установленная мощ-ность трансформато-ров, МВА	2023			2024		
				фактические на-грузки	Профицит (+)/дефицит (-) мощности (по S max зима)		фактические нагрузки	Профицит (+)/дефицит (-) мощно-сти (по S max зима)	
					МВт	%		МВт	%
1.	ПС «Югра»	220/110/10	250,00	67,38	57,62	53,9	51,86	110,64	88,51
2.	ПС «Ханты-Мансийская»	110/35/10	50,00	9,75	15,25	67,0	7,48	25,0	100,09
3	ПС «Пойма»	110/10	80,00	20,16	19,84	58,00	18,92	33,09	82,71
4	ПС «АБЗ»	110/10	50,00	7,17	17,83	80,92	7,20	21,30	85,20
5	ПС Восточная (Авангард)	110/10	50,00	12,73	11,77	47,09	13,912	10,59	42,35
6	ПС «Самарово»	110/10	50,00	19,68	4,82	19,28	16,196	8,30	33,22
7	ПС «Западная»	110/10	32,00	7,94	7,74	48,38	8,785	6,90	43,09
8	ПС «ГИБДД»	110/35/10	80,000	7,64	31,56	78,91	11,534	27,67	69,17

Схемой и программой развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2024 № 2328; ввод объектов генерации и электросетевых объектов напряжением 110/35 кВ на территории города Ханты-Мансийска на период 2025 - 2033 годов не предусмотрено.

По центрам питания Генеральным планом города Ханты-Мансийска рекомендуется планомерное выполнение работ по реконструкции и модернизации установленного оборудования в целях обеспечения возможности присоединения новых потребителей.

На существующих городских электросетях и подстанциях 6(10)/0,4 кВ необходимо обеспечить планомерное выполнение работ по реконструкции участков сетей и оборудования подстанций в целях доведения их до параметров, обеспечивающих постоянно растущую электрификацию быта. Для нового строительства и реконструкции воздушных линий 6(10) и 0,4 кВ рекомендуется применение СИП, который значительно надежней в эксплуатации, чем алюминиевые провода.

На сетях городского освещения предлагается установить оборудование автоматического управления и светильники укомплектовать светодиодными лампами, что позволит существенно повысить энергоэффективность системы освещения.

При размещении новых распределительных пунктов и трансформаторных подстанций рекомендуется применение блочных БРТП и БКТП полной заводской готовности, для которых требуются значительно меньшие по размерам земельные участки. Места размещения и мощность трансформаторного оборудования для перспективных подстанций определяется в соответствии с договорами технологического присоединения или с техническими условиями АО «ХМГЭС».

В таблице представлен перспективный прогноз резерва (дефицита) мощности системы электроснабжения города Ханты-Мансийска до 2033 года (Таблица 10).

Таблица 10. Прогноз резерва (дефицита) мощности системы электроснабжения города Ханты-Мансийска до 2033 года.

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поступление в сеть	тыс.кВт.ч	450 157	463 795	467 970	471 058	476 664	477 903	478 477	479 051	479 626	480 201
2	Нагрузка	МВА	60,63	62,47	63,03	63,45	64,20	64,37	64,45	64,52	64,60	64,68
3.	Мощность источников электроснабжений											
3.1.	Мощность подстанций (220 кВ)	МВА	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0
3.2.	Мощность подстанций (110 кВ)	МВА	392,0	392,0	392,0	392,0	392,0	392,0	392,0	392,0	392,0	392,0
	Ввод мощностей подстанций	МВА	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.3.	Мощность трансформаторов	МВА	531,41	533,59	539,37	544,25	549,29	553,87	558,36	562,85	567,35	571,84
	Ввод мощностей трансформаторов	МВА	7,5	2,2	5,8	4,9	5,0	4,6	4,5	4,5	4,5	4,5
4	Резерв (+), Дефицит (-) мощности подстанций 110 кВ	МВА	132,9	136,9	138,1	139,0	140,7	141,1	141,2	141,4	141,6	141,7
		%	33,9	34,9	35,2	35,5	35,9	36,0	36,0	36,1	36,1	36,2
5	Резерв (+), Дефицит (-) мощности трансформаторов	МВА	222,5	229,2	231,3	232,8	235,6	236,2	236,5	236,8	237,0	237,3
		%	41,9	43,0	42,9	42,8	42,9	42,6	42,4	42,1	41,8	41,5

Централизованное электроснабжение обеспечивается юридическими лицами АО «ХМГЭС» и ООО «ГЭС».

Зоны эксплуатации соответствуют зонам, обслуживаемым территориальными сетевыми организациями.

Воздушные и кабельные линии электропередачи, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», имеют охранные зоны, ограничивающие минимальные допустимые расстояния по приближению к ним застройки. Охранные зоны для воздушных линий составляют коридоры вдоль линий в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных ЛЭП), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны ЛЭП от крайних проводов при не отклонённом их положении на расстоянии:

- для ВЛ-110 кВ – 20 метров (ориентировочно по 25 м от оси линии);
- для ВЛ-35 кВ – 15 метров (ориентировочно по 18 м от оси линии);
- для ВЛ-10 кВ – 10 метров (ориентировочно по 13 м от оси линии).

Вдоль подземных кабельных линий электропередачи также устанавливаются охранные зоны в виде участка земли, ограниченного параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими от крайних кабелей на расстоянии 1 метра (независимо от напряжения).

Вокруг подстанций охрannая зона устанавливается в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте наивысшей точки подстанции), ограниченной вертикальными плоскостями, отстоящими от всех сторон ограждения подстанции по периметру на расстоянии равном охрannой зоне от воздушных ЛЭП напряжением, соответствующим высшему классу напряжения подстанции.

Размещение любого из видов капитального строительства вблизи электроподстанций и воздушных ЛЭП напряжением 35 кВ и выше должно быть согласовано с владельцем объекта и территориальным отделением «Роспотребнадзора для учета воздействия на население неблагоприятных физических факторов: шума и ЭМП (электромагнитных полей).

Согласно СП 42.13330.2016. Свод правил. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89* при размещении отдельно стоящих РТП и ТП напряжением 10(6) кВ с количеством трансформаторов не более двух и мощностью каждого до 1000 кВА расстояние от них до окон жилых домов и общественных зданий следует принимать не менее 10 м, а до зданий лечебно-профилактических учреждений – не менее 15 м.

2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по городскому округу в целом.

В городе Ханты-Мансийске существует резерв электрической мощности.

По данным АО «Россети Тюмень» и АО «Югорская региональная электросетевая компания» существующая сеть центров питания в целом обеспечивает выдачу мощности, необходимой для устойчивого электроснабжения потребителей города Ханты-Мансийска (Таблица 9).

2.1.7. Надежность работы коммунальной системы.

Одним из факторов, определяющих надежность системы электроснабжения города Ханты-Мансийска является то, что электропитание города осуществляется только от одной ПС 220 кВ «Югра».

От подстанции «Югра» получают питание подстанции 110/10 кВ, снабжающие городские электросети. Наличие одного центра питания 220/110 кВ, подключенного к энергосистеме всего лишь одной двухцепной воздушной линией 220 кВ, является самым слабым звеном в цепочке надежности. На пути прохождения ВЛ от Сургутских ГРЭС до Ханты-Мансийска от данных ВЛ получают питание множество ПС, которые преимущественно питают месторождения нефтяной отрасли. Эти ВЛ и ПС находятся на балансе организаций различных форм собственности (АО «Россети Тюмень», ОАО «Юганскнефтегаз», ООО «Энергонефть» и др.).

Трансформаторные ПС города Ханты-Мансийска имеют по два трансформатора 10/0,4 кВ и развитое РУ 10 кВ, что позволяет производить необходимые оперативные переключения для ликвидации нештатных ситуаций. При этом выполняется условие ограниченного резервирования ПС и РП по распределительным сетям.

Надежность электрических сетей обеспечивается также соответствием электротехнических сооружений, устройств и оборудования климатическим условиям города Ханты-Мансийска.

Трансформаторные подстанции строятся либо из кирпича с кабельными или воздушными вводами по типовым проектам ТП 10(6)/0,4 кВ, и оснащаются современным распределительным оборудованием 10 и 0,4 кВ производства ABB или Schneider Electric, либо блочными в бетонной оболочке полной заводской готовности типа БКТП («ЭЗОИС»), которые комплектуются элегазовыми ячейками 10 кВ типа RM-6, выпускаемыми российскими предприятиями по лицензии Schneider Electric, а также оборудованием 0,4 кВ с быстродействующим АВР на выключателях Masterpact.

Что касается трансформаторов 10/0,4 кВ, то применяются сухие трансформаторы типа ТСЗГЛ («Укрэлектроаппарат»), TRIHAL (Schneider Electric), DTTN (ABB), которые обеспечивают полную экологическую и пожарную безопасность и не требуют больших эксплуатационных затрат. В единичных случаях на подстанциях используются герметичные масляные трансформаторы типа ТМГ.

Данные о показателе надежности и качества оказываемых услуг АО «ХМГЭС» отражены в таблице ниже (Таблица 11).

Таблица 11. Данные о показателе надежности и качества оказываемых услуг АО «ХМГЭС».

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изме- рения	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6
1	показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	час	0,0027	0,0269	0,0467
2	показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	шт	0,0013	0,0284	0,0307
3	Обобщенный показатель надежности и качества TCO	Ед.	0,1736	0,1710	0,1684

Реализация мероприятий по строительству и реконструкции источников и сетей электроснабжения на основании Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы, Комплексной программой развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории субъектов Российской Федерации Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Тюменской области до 2030 года, Генерального плана города Ханты-Мансийска, Инвестиционных программ энергетических компаний позволит обеспечить текущую и перспективную потребность в электрической энергии, обеспечить развитие надежной и современной системы электроснабжения на территории города Ханты-Мансийска.

Одновременно с развитием электрической сети города Ханты-Мансийска проводится реконструкция существующих участков, которая включает:

- повышение пропускной способности действующих ЛЭП 10 кВ с ликвидацией ветхих участков сети и прокладкой новых линий, увеличение сечений проводов и кабелей;
- ликвидацию встречных потоков мощности;
- перераспределение мощностей между существующими и вновь вводимыми в эксплуатацию центрами питания (переключение ЛЭП 10 кВ);
- организацию необходимого сетевого резервирования;
- увеличение мощности трансформаторов в ТП 10/0,4 кВ;
- сокращение протяженности распределительной сети 0,4 кВ;
- замену физически и морально устаревшего оборудования в РП и ТП с внедрением вакуумного и элегазового оборудования 10 кВ отечественного и зарубежного производства, оснащенного новейшими микропроцессорными защитами, быстродействующими системами АВР;
- замену кабельных линий 10 кВ с бумажно-пропитанной изоляцией на кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена;
- замену голого провода на самонесущие изолированные провода и кабели при строительстве и реконструкции ВЛ 10 и 0,4 кВ.

2.1.8. Качество поставляемого коммунального ресурса.

Качество электрической энергии определяется совокупностью ее характеристик, при которых электроприемники могут нормально работать и выполнять заложенные в них функции.

Требования к качеству электроэнергии:

- стандартное номинальное напряжение в сетях однофазного переменного тока должно составлять - 220В, в трехфазных сетях - 380В;
- допустимое отклонение напряжения должно составлять не более 10% от номинального напряжения электрической сети;

допустимое отклонение частоты переменного тока в электрических сетях должно составлять не более 0,4 Гц от стандартного номинального значения 50 Гц.

Электроэнергия должна предоставляться всем потребителям круглосуточно, кроме случаев плановых отключений, аварийных ситуаций или отключения потребителей за долги.

2.1.9. Воздействие на окружающую среду.

Вредное воздействие на экологию со стороны объектов электроэнергетики в процессе эксплуатации ограничивается воздействием при строительстве и воздействием при утилизации демонтированного оборудования и расходных материалов.

При транспортировке и распределении электрической энергии воздействия на окружающую среду минимальны и выражены незначительными шумами и техногенными авариями на трансформаторных подстанциях, влекущие за собой протекание масла.

Охрана окружающей среды обеспечивается конструктивными решениями предусмотренными схемами оборудования, материалов и рекомендуемых типовых решений, в связи с чем, дополнительные мероприятия не требуются.

Основные направлениями работы территориальных сетевых организаций в области экологической политики являются:

- снижение доли морально устаревшего оборудования, используемого на объектах электросетевого комплекса и содержащего опасные вещества;
- снижение объемов вырубок лесных насаждений при прокладке и содержании просек при прохождении ВЛ в лесных массивах;
- снижение негативного воздействия на окружающую среду при строительстве объектов электросетевого комплекса.

Основными целевыми показателями реализации экологической политики для организаций электросетевого комплекса являются:

- вывод из эксплуатации 100% оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы, с последующей передачей его на уничтожение;
- сохранение биоразнообразия, включая проведение мероприятий в целях предотвращения сокращения численности птиц;
- постоянное совершенствование системы экологического менеджмента в целях улучшения экологической результативности работы организаций;
- снижение расхода топливно-энергетических ресурсов на производственно-хозяйственные нужды;
- увеличение доли легкового автотранспорта, работающего на экологически чистом виде топлива.

Основными направлениями реализации экологической политики являются:

- соблюдение требований и норм, установленных природоохранным законодательством РФ и международными правовыми актами в области охраны окружающей среды;
- установление единых экологических требований к деятельности организаций электросетевого комплекса;
- расширение международного сотрудничества в области использования экологически «чистых» и энергетически эффективных технологий и оборудования;
- приоритет принятия мер по предупреждению вредного воздействия на окружающую природную среду над реализацией мероприятий по ликвидации экологических негативных последствий такого воздействия;
- проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
- использование в электросетевом комплексе технологий и инноваций, обеспечивающих соблюдение природоохранных требований и минимизацию негативного воздействия на окружающую среду, включая применение кабельных линий и самонесущих изолированных проводов в распределительном сетевом комплексе, а также сверхвысоких опор для ВЛ напряжением 110 кВ и выше;
- замещение бензина и дизельного топлива экологически «чистыми» видами моторного топлива и применение электротранспорта в организациях электросетевого комплекса;
- ограничение ведения производственной и строительной деятельности на территориях, имеющих особое природоохранное значение;
- обеспечение сохранения биологического разнообразия и восстановление нарушенных земель;
- позапный вывод из эксплуатации оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы, а также маслonaполненного оборудования с заменой на экологически безопасное;
- обеспечение экологически безопасного обращения с отходами производства;
- обеспечение соблюдения подрядными организациями в процессе проектирования, строительства, реконструкции и технического перевооружения объектов электросетевого комплекса требований законодательства РФ в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;
- обеспечение открытости и доступности экологической информации, информирование всех заинтересованных сторон о произошедших авариях, их экологических последствиях и мерах по ликвидации;
- совершенствование системы производственного экологического контроля;
- активное участие в совершенствовании нормативно-правовой базы в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;
- вовлечение персонала в деятельность, направленную на обеспечение экологической безопасности, охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов;
- повышение квалификации персонала, обслуживающего объекты электросетевого комплекса, в области охраны окружающей среды и экологической безопасности.

Вредное воздействие на экологию со стороны объектов системы электроснабжения города Ханты-Мансийска не зафиксировано.

2.1.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Ханты-Мансийского автономного округа — Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, на 2025 год, утвержденные приказом Региональной службы по тарифам Ханты- Мансийского автономного округа — Югры от 29.11.2024 № 75-нп, представлены в таблице ниже (Таблица 12).

Таблица 12. Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Ханты-Мансийского автономного округа — Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, на 2025 год.			
№	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
1.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.		
1.1.	Одноставочный тариф	2,63	2,86

[illegible]

№	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
5.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,82	4,16
	Ночная зона	1,88	2,05
5.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,84	4,18
	Полупиковая зона	3,75	4,09
	Ночная зона	1,88	2,05
5.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.		
5.2.1.	Одноставочный тариф	3,75	4,09
5.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,82	4,16
	Ночная зона	1,88	2,05
5.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,84	4,18
	Полупиковая зона	3,75	4,09
	Ночная зона	1,88	2,05
5.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.		
5.3.1.	Одноставочный тариф	3,75	4,09
5.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,82	4,16
	Ночная зона	1,88	2,05
5.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,84	4,18
	Полупиковая зона	3,75	4,09
	Ночная зона	1,88	2,05
5.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
5.4.1.	Одноставочный тариф	3,75	4,09
5.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,82	4,16
	Ночная зона	1,88	2,05
5.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,84	4,18
	Полупиковая зона	3,75	4,09
	Ночная зона	1,88	2,05
5.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.		
5.5.1.	Одноставочный тариф	3,75	4,09
5.5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,82	4,16
	Ночная зона	1,88	2,05
5.5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,84	4,18
	Полупиковая зона	3,75	4,09
	Ночная зона	1,88	2,05
5.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.		
5.6.1.	Одноставочный тариф	3,75	4,09
5.6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,82	4,16
	Ночная зона	1,88	2,05
5.6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,84	4,18
	Полупиковая зона	3,75	4,09
	Ночная зона	1,88	2,05

На территории Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу введен новый порядок расчета за потребленную электроэнергию для населения – по дифференцированным тарифам. Принятие такого решения является первым шагом для борьбы с нелегальным бизнесом в сбытовом секторе и майнингом.

Дифференцированный тариф - это система ценообразования, где стоимость услуги или товара изменяется в зависимости от определенных условий. Суть такого тарифа заключается в том, что чем больше потребление электроэнергии, тем выше тариф за электроэнергию.

Тарифы на электрическую энергию для населения установлены по III диапазонам, в зависимости от объема потребления электрической энергии в месяц. Тариф на электрическую энергию будет изменяться в зависимости от диапазона потребления (чем больше объем потребления, тем выше тариф) и в зависимости от места расположения жилых домов (в городских населенных пунктах или в сельских населенных пунктах) и степени благоустройства жилых домов (газовая или электрическая плита).

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей и диапазоны объемов потребления электрической энергии по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу на 2025 год, утвержденные распоряжением Региональной энергетической комиссией Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 28.11.2024 № 27, отражены в таблицах ниже (Таблица 13 - Таблица 14).

Таблица 13. Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу на 2025 год.

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		полугодие			II полугодие		
		для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
1.1.	Одноставочный тариф	3,75	5,97	9,51	4,22	7,81	10,3
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,82	4,68	9,04	3,85	5,91	9,94
	ночная зона	1,88	3,19	5,08	2,53	4,68	6,18
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	3,84	6,15	9,80	4,22	7,81	10,30
	Полупиковая зона	3,75	5,97	9,51	4,22	7,81	10,30
	Ночная зона	1,88	3,19	5,08	2,53	4,68	6,18
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
2.1.	Одноставочный тариф	2,63	5,97	9,51	2,95	7,81	10,30
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,67	4,68	9,04	2,69	5,91	9,94
	Ночная зона	1,30	3,19	5,08	1,77	4,68	6,18
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	2,69	6,15	9,80	2,95	7,81	10,30
	Полупиковая зона	2,63	5,97	9,51	2,95	7,81	10,30
	Ночная зона	1,30	3,19	5,08	1,77	4,68	6,18
3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
3.1.	Одноставочный тариф	2,63	5,97	9,51	2,95	7,81	10,3
3.2.	Одноставочный тариф. дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,67	4,68	9,04	2,69	5,91	9,94
	Ночная зона	1,3	3,19	5,08	1,77	4,68	6,18
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	2,69	6,15	9,8	2,95	7,81	10,3
	Полупиковая зона	2,63	5,97	9,51	2,95	7,81	10,3
	Ночная зона	1,3	3,19	5,08	1,77	4,68	6,18

[illegible]

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		полугодие			II полугодие		
		для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
7.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,67	4,68	9,04	2,69	5,91	9,94
	Ночная зона	1,3	3,19	5,08	1,77	4,68	6,18
7.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	2,69	6,15	9,8	2,95	7,81	10,3
	Полупиковая зона	2,63	5,97	9,51	2,95	7,81	10,3
	Ночная зона	1,3	3,19	5,08	1,77	4,68	6,18
8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5 - 7: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
8.1.	Одноставочный тариф	2,63	5,97	9,51	2,95	7,81	10,3
8.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,67	4,68	9,04	2,69	5,91	9, 94
	Ночная зона		3,19	5,08	1,77	4,68	6,18
8.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	2,69	6,15	9,8	2,95	7,81	10,3
	Полупиковая зона	2,63	5,97	9,51	2,95	7,81	10,3
	Ночная зона	1,3	3,19	5,08	1,77	4,68	6,18
9.	Потребители, приравненные к населению:						
9.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а тате жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан. приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.						
9.1.1.	Одноставочный тариф	3,75	5,97	9,51	4,22	7,81	10,3
9.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,82	4,68	9,04	3,85	5,91	9,94
	Ночная зона	1,88	3,19	5,08	2,53	4,68	6,18
9.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	3,84	6,15	9,8	4,22	7,81	10,3
	Полупиковая зона	3,75	5,97	9,51	4, 22	7,81	10,3
	Ночная зона	1,88	3,19	5,08	2,53	4,68	6,18
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.						
9.2.1.	Одноставочный тариф	3,75	5,97	9,51	4,22	7,81	10,3
9.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,82	4,68	9,04	3,85	5,91	9,94
	Ночная зона	1,88	3,19	5,08	2,53	4,68	6,18
9.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	3,84	6,15	9,8	4,22	7,81	10,3
	Полупиковая зона	3,75	5,97	9,51	4,22	7,81	10,3
	Ночная зона	1,88	3,19	5,08	2,53	4,68	6,18
9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.						
9.3.1.	Одноставочный тариф	3,75	5,97	9,51	4,22	7,81	10,3

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		полугодие			II полугодие		
		для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
9.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,82	4,68	9,04	3,85	5,91	9,94
	Ночная зона	1,88	3,19	5,08	2,53	4,68	6,18
9.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	пиковая зона	3,84	6,15	9,8	4,22	7,81	10,3
	Полупиковая зона	3,75	5,97	9,51	4,22	7,81	10,3
	Ночная зона	1,88	3,19	5,08	2,53	4,68	6,18
9.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
9.4.1.	Одноставочный тариф	3,75	5,97	9,51	4,22	7,81	10,3
9.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,82	4,68	9,04	3,85	5,91	9,94
	Ночная зона	1,88	3,19	5,08	2,53	4,68	6,18
9.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	3,84	6,15	9,8	4 22	7,81	10,3
	Полупиковая зона	3,75	5,97	9,51	4,22	7,81	10,3
	ночная зона	1,88	3,19	5,08	2,53	4,68	6,18
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.						
9.5 1	Одноставочный тариф	3,75	5,97	9,51	4,22	7,81	10,3
9.5.2.	Одноставочный тариф. дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,82	4,68	9,04	3,85	5,91	9,94
	Ночная зона	1,88	3,19	5,08	2,53	4,68	6,18
9,5 3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	3,84	6,15	9,8	4,22	7,81	10,3
	Полупиковая зона	3,75	5,97	9,51	4,22	7,81	10,3
	Ночная зона	1,88	3,19	5,08	2,53	4,68	6,18
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).						
9.6.1.	Одноставочный тариф	3,75	5,97	9,51	4,22	7,81	10,3
9.6.2.	Одноставочный тариф. дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,82	4,68	9,04	3,85	5,91	9,94
	Ночная зона	1,88	3,19	5,08	2,53	4,68	6,18
9.6.3..	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	3,84	6,15	9,8	4,22	7,81	10,3
	Полупиковая зона	3,75	5,97	9,51	4,22	7,81	10,3
	Ночная зона	1,88	3,19	5,08	2,53	4,68	6,18

Таблица 14. Диапазоны объемов потребления электрической энергии

№п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, квтч
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а тате жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением		
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 "О мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения пороговым значением		
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
	в отношении объемов потребления электрической энергии газифицированных и оборудованных электроотопительными установками жилых и (или) садовых домов, для расчетных периодов (месяцев). относящихся к отопительному периоду (с сентября по июль)*	до 7020 включительно	от 7020 до 10800 включительно	свыше 10800
	в отношении объемов потребления электрической энергии газифицированных и оборудованных электроотопительными установками жилых и (или) садовых домов для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
	в иных случаях	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000

№п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объ-емов потребления электрической энер-гии, кВт·ч	Второй диапазон объемов по-требления электрической энер-гии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребле-ния электрической энергии, квтч
1	2	3	4	5
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравнен-ные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализи-рованные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставля-ющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электри-ческую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потре-бителей, указанным в настоящей строке			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания об-щего имущества многоквартирных домов	без ограничения поро-говым значением		
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяй-ства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом пункта 6 Указа Президента Российской Федера-ции от 23 января 2024 г. № 63 мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения поро-говым значением		
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (ме-сяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по июль)'	до 7020 включительно	от 7020 до 10800 включительно	свыше 10800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (ме-сяцев), не относящихся к отопительному периоду (август)*	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по июль)	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
3.	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (август)	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарны-ми электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания насе-ления, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами. а тате жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощ-ность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания об-щего имущества многоквартирных домов	без ограничения поро-говым значением		
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяй-ства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом пункта 6 Указа Президента Российской Федера-ции от 23 января 2024 г. № 63 "О мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения поро-говым значением		
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
4.	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарны-ми электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строитель-ные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощ-ность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов: наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц. признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан. приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких ЖИЛЫХ помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, ука-занным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания об-щего имущества многоквартирных домов	без ограничения поро-говым значением		
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяй-ства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом пункта 6 Указа Президента Российской Федера-ции от 23 января 2024 г. № 63 мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения поро-говым значением		
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (ме-сяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по июль)*	до 7020 включительно	от 7020 до 10800 включительно	свыше 10800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (ме-сяцев), не относящихся к отопительному периоду (август)ф	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по июль)	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (август)	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000

№п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объёмов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объёмов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объёмов потребления электрической энергии, кВтч
1	2	3	4	5
9.	Потребители, приравненные к населению:			
9.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально- бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.			
	на одно помещение	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	на один садовый земельный участок или огородный земельный участок	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в газифицированных и оборудованных электроотопительными установками садовых домах, для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по июль)¹	до 7020 включительно	от 7020 до 10800 включительно	свыше 10800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в газифицированных и оборудованных электроотопительными установками садовых домах, для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (август)²	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
	на одно помещение	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
9.4.	Юридические и физические лица. приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	на один общий прибор учета электрической энергии	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации, на одно помещение			
	на одно помещение	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	на один гараж. хозяйственную постройку (сарай. погреб)	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000

Структура цен (тарифов) в сфере энергоснабжения города Ханты-Мансийска состоит из цен (тарифов) для потребителей и населения на электроэнергию и платы за технологическое подключение к электрическим сетям.

Регулирование платы за технологическое присоединение к электрическим сетям осуществляется путем установления:

- стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевыми организациями технических условий заявителям и проверку их выполнения;
- стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, а также обеспечения средствами коммерческого учета электрической энергии;
- ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт;
- формул платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям.

На 2025 год стандартизированные тарифные ставки и формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей утверждены распоряжением Региональной энергетической комиссией Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 26.11.2024 № 22-тп. (Таблица 15).

Таблица 15. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2025 год

Наименование ставки	код ставки	Ставка платы (без НДС)
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (руб. за одно присоединение)		
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	С 1.1.	3455
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	С 1.2.1.	5173
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	С 1.2.2.	6259

Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям энергопринимающих

устройств заявителей на 2025 год утверждены распоряжением Региональной энергетической комиссией Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 26.11.2024 № 23.

1. Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малообеспеченной семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которой (доход которого) ниже величины прожиточного минимума, определенного в соответствии с Федеральным законом от 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в статьях 14—16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ «О ветеранах», статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (вне зависимости от того, являются ли лица, указанные в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», нуждающимися в улучшении жилищных условий), статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991г. № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона от 10 января 2002г. № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне», части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» , статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 г. № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча» , пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска», Указе Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей», установлена в размере 1 198,77 руб./ кВт (с учетом НДС).

2. Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки заявителем юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность

которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в пункте 1, устанавливаемую в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере 5 993,85 руб./кВт (с учетом НДС).

В остальных случаях плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации (Р (соц)) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с утвержденными формулами.

2.1.11. Технические и технологические проблемы в коммунальной системе.

Приоритетным направлением по реформированию энергетического комплекса города Ханты-Мансийска является обновление энергетического хозяйства.

Главным в развитии энергетического хозяйства города Ханты-Мансийска должны стать меры, направленные на повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов и создание на этой основе условий для устойчивого обеспечения населения и экономики энергоносителями, обеспечение электроэнергией новых потребителей за счет расширения существующих сетевых мощностей (с учетом реализации приоритетных национальных проектов и целевых программ) и обеспечение надежности функционирования электросети, перевода экономики на энергосберегающий, энергоэффективный путь развития, уменьшение негативного воздействия энергетического хозяйства на окружающую среду и сдерживание роста платежей бюджета и населения за энергоресурсы.

В целях повышения надежности и бесперебойности электроснабжения, снижения потерь электрической энергии электросетевыми компаниями, в перспективе необходима реализация мероприятий строительства и реконструкция линий электропередач.

Для создания надежных систем электроснабжения, обеспечивающих потребности потребителей, необходимо реализовать следующие основные мероприятия:

- строительство внутри-микрорайонных сетей электроснабжения в планировочных микрорайонах для создания возможности присоединения потребителей планировочных микрорайонов к электрической сети;
- перекладка ветхих кабельных и воздушных линий электропередачи для повышения надежности систем электроснабжения, сокращения количества аварий и повышения качества электроэнергии, передаваемой потребителям;
- комплексная телемеханизация и автоматизация электрических сетей для повышения надежности, для сокращения времени поиска места аварий, сокращения количества аварий;
- оснащение потребителей приборами учета в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» для сокращения потерь электроэнергии от потребления без учета;
- проведение комплекса мероприятий по установке интеллектуальных систем учета электрической энергии.

В перспективе для решения указанных проблем требуется реализация мероприятий, представленных в разделе 5.1. Программного документа.

Детальный анализ системы электроснабжения города Ханты-Мансийска представлен в разделе 3.5. Обосновывающих материалов.

2.2. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения.

2.2.1. Институциональная структура.

Система теплоснабжения города Ханты-Мансийска представляет собой зону централизованного теплоснабжения и зоны действия индивидуального теплоснабжения.

Централизованным теплоснабжением обеспечены здания жилищного фонда, общественные объекты (административные, культурно-бытовые).

По всей территории города Ханты-Мансийска рассредоточены зоны индивидуальной жилой застройки. Отопление индивидуальных жилых домов осуществляется от индивидуальных котельных. Основным видом топлива индивидуальных котельных является природный газ. Оборудование, установленное в индивидуальных котельных, разнообразно по мощности и произ-

водству, как иностранных, так и отечественных производителей.

На территории города Ханты-Мансийска деятельность осуществляют 5 теплоснабжающих организаций:

- Акционерное общество «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» (далее - АО «УТС»);
 - Открытое акционерное общество «Обьгаз» (далее - ОАО «Обьгаз»);
 - Муниципальное предприятие «Ханты-Мансийскгаз» (далее – «МП Ханты-Мансийскгаз»);
 - Бюджетное учреждение ХМАО-Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий» (далее - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»);
 - Акционерное общество «Государственная компания «Северавтодор» филиал №5 (далее – АО «ГК «Северавтодор» филиал № 5»).
- На основании постановления Администрации города Ханты-Мансийска от 15.03.2016 № 266 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» (с изм. от 13.08.2021 № 924) теплоснабжающим организациям присвоен статус «Единой теплоснабжающей организации» (далее – ЕТО) по зонам деятельности в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения муниципального образования город Ханты-Мансийск.
- В соответствии со Сведениями по форме федерального статистического наблюдения № 1-ТЕП, по состоянию на 01.01.2025, на территории города Ханты-Мансийск расположено 136 котельных.
- По состоянию на 01.01.2025 на территории города Ханты-Мансийск в зоне деятельности ЕТО расположено 119 котельных:
- 56 котельных – АО «УТС»,
 - 36 котельных – МП «Ханты-Мансийскгаз»,
 - 18 котельных – БУ «ДЭСЗ»,
 - 8 котельных – ОАО «Обьгаз»,
 - 1 котельная – АО «ГК «Северавтодор» филиал № 5.
- 17 котельных находятся в ведении сторонних организаций и в Схеме теплоснабжения не рассматриваются.
- Краткая характеристика системы теплоснабжения в разрезе зон деятельности единых теплоснабжающих организаций по состоянию на 01.01.2025 отражена в таблице ниже (Таблица 16).

Таблица 16. Краткая характеристика системы теплоснабжения в разрезе зон деятельности единых теплоснабжающих организаций.

№ п/п	Наименование эксплуатирующей организации	Суммарная установленная мощность источников теплоснабжения, Гкал/ч	Количество источников ТЭ, шт.
1	2	3	4
ВСЕГО:		611,770	119
1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	387,629	56
2	МП Ханты-Мансийскгаз	139,963	36
3	БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»	64,790	18
4	ОАО «Обьгаз»	14,359	8
5	АО «ГК «Северавтодор» филиал №5	3,200	1

Основными теплоснабжающими организациями (более 90% потребителей жилого фонда и социально значимых объектов) являются акционерное общество «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» и муниципальное предприятие «Ханты-Мансийскгаз». В структуре потребления тепловой энергии наибольшую долю занимает население.

На рисунке ниже представлено распределение установленной мощности источников тепловой энергии по действующим организациям в городе Ханты-Мансийск по состоянию на 01.01.2025 (Рисунок 2).

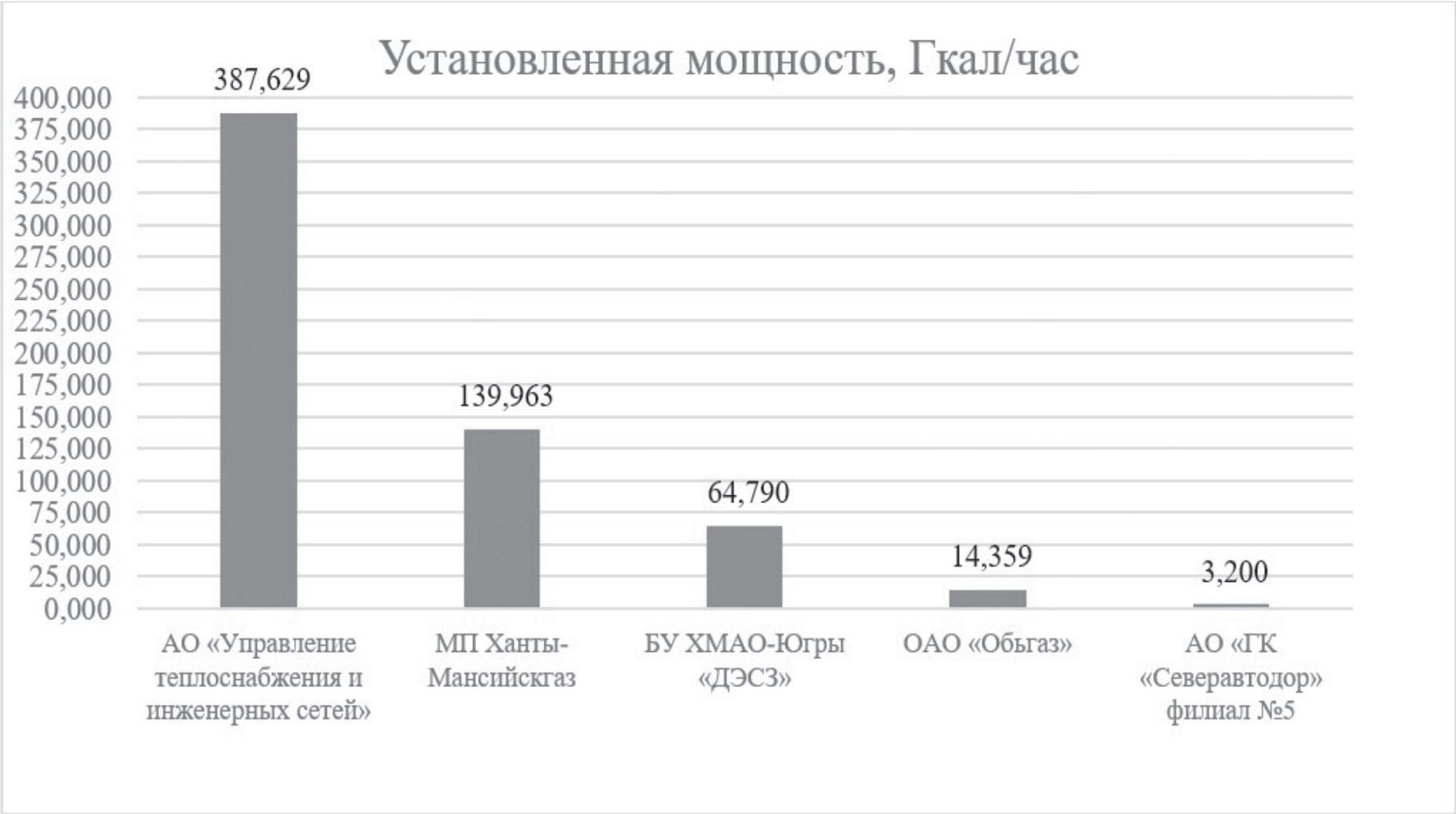


Рисунок 2 - Распределение установленной мощности источников тепловой энергии.

Теплоснабжающие организации города Ханты-Мансийска осуществляют реализацию тепловой энергии напрямую с абонентами, то есть, имеют прямые договорные отношения с потребителями и не имеют договорных отношений между собой.

Карта инженерной инфраструктуры теплоснабжения на территории города Ханты-Мансийска отражена на рисунке ниже (Рисунок 3).



Рисунок 3 - Карта инженерной инфраструктуры теплоснабжения на территории города Ханты-Мансийска.

2.2.2. Характеристика системы.

По состоянию на 01.01.2025 система централизованного теплоснабжения города Ханты-Мансийска представлена:

источниками тепловой энергии – 136 котельных, в том числе 56 котельных – АО «УТС», 36 котельных – МП «Ханты-Мансийскгаз», 18 котельных – БУ «ДЭСЗ», 8 котельных – ОАО «Обьгаз», 1 котельная – АО «ГК «Северавтодор» филиал № 5, 17 котельных находятся в ведении сторонних организаций;

централизованными тепловыми пунктами – 9 ЦТП;

распределительными тепловыми сетями и сетями горячего водоснабжения в двухтрубном исчислении общей протяженностью 133,355 км, в том числе тепловых сетей - 113,33 км, сетей ГВС - 20,025 км.

Источники теплоснабжения.

Общая информация об источниках тепловой энергии города Ханты-Мансийска, расположенных в зоне деятельности ЕТО, отражена в таблице ниже (Таблица 17).

Таблица 17. Общая информация об источниках тепловой энергии города Ханты-Мансийска, расположенных в зоне деятельности ЕТО.

№ п/п	Наименование, адрес источника	Вид собственности	Суммарная установленная мощность, Гкал/ч	Техническое обслуживание теплового источника	Техническое обслуживание тепловых сетей
1	2	3	4	5	6
	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»				
1	Котельная №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская 27-а	собственность АО «УТС»	12,900	АО «УТС»	АО «УТС»
2	Котельная №2 г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 41а	собственность АО «УТС»	10,320	АО «УТС»	АО «УТС»
3	Котельная №3 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 58	собственность АО «УТС»	5,160	АО «УТС»	АО «УТС»
4	Котельная №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 29а	собственность АО «УТС»	7,998	АО «УТС»	АО «УТС»
5	Котельная №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 7	собственность АО «УТС»	3,440	АО «УТС»	АО «УТС»
6	Котельная №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 19	собственность АО «УТС»	8,239	АО «УТС»	АО «УТС»
7	Котельная №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 38-а	собственность АО «УТС»	6,880	АО «УТС»	АО «УТС»
8	Котельная №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 74	собственность АО «УТС»	22,240	АО «УТС»	АО «УТС»
9	Котельная №10 г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 7	собственность АО «УТС»	7,439	АО «УТС»	АО «УТС»
10	Котельная №11 г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3-а	собственность АО «УТС»	14,500	АО «УТС»	АО «УТС»
11	Котельная №12 г. Ханты-Мансийск, пос. Ф. Горная	собственность АО «УТС»	0,516	АО «УТС»	АО «УТС»
12	Котельная №13 г. Ханты-Мансийск, ул. Горького, 18	собственность АО «УТС»	0,602	АО «УТС»	АО «УТС»
13	Котельная №15 г. Ханты-Мансийск, ул. Сутормина, 20	собственность АО «УТС»	16,770	АО «УТС»	АО «УТС»
14	Котельная №16 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 89-а	собственность АО «УТС»	7,628	АО «УТС»	АО «УТС»
15	Котельная №17 г. Ханты-Мансийск, пер. Южный, 16-а	собственность АО «УТС»	6,760	АО «УТС»	АО «УТС»
16	Котельная №22 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 77-а	собственность АО «УТС»	10,320	АО «УТС»	АО «УТС»
17	Котельная №26 г. Ханты-Мансийск, ул. Розина, 70-б	собственность АО «УТС»	3,440	АО «УТС»	АО «УТС»
18	Котельная №29 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 49-а	собственность АО «УТС»	11,361	АО «УТС»	АО «УТС»

№ п/п	Наименование, адрес источника	Вид собственности	С у м м а р - ная уста- новленная мощность, Гкал/ч	Техническое обслужи- вание теплового источника	Техническое об- служивание те- пловых сетей
1	2	3	4	5	6
19	Котельная №31 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115-а	собственность АО «УТС»	8,239	АО «УТС»	АО «УТС»
20	Котельная №32 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская, 13-б	собственность АО «УТС»	18,404	АО «УТС»	АО «УТС»
21	Котельная №35 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 16	собственность АО «УТС»	6,880	АО «УТС»	АО «УТС»
22	Котельная №39 г. Ханты-Мансийск, ОМК ул. Малиновая, 8	собственность АО «УТС»	3,440	АО «УТС»	АО «УТС»
23	АБМК ул. Менделеева, 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Менделеева, 3	собственность АО «УТС»	5,160	АО «УТС»	АО «УТС»
24	АБМК Школа-3 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 9	собственность АО «УТС»	1,720	АО «УТС»	АО «УТС»
25	АБМК СУ-967 г. Ханты-Мансийск, СУ-967 п. Горный	собственность АО «УТС»	0,516	АО «УТС»	АО «УТС»
26	АБМК Храмового комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 27	собственность АО «УТС»	3,440	АО «УТС»	АО «УТС»
27	АБМК «Учебно-воспитательного комплекса» г. Ханты-Мансийск, ул. Островского, 37	собственность АО «УТС»	1,720	АО «УТС»	АО «УТС»
28	Котельная ДК «Октябрь» г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 7	собственность АО «УТС»	5,160	АО «УТС»	АО «УТС»
29	АБМК ул. Кирова,35 г. Ханты-Мансийск, ул. Свободы, 36	собственность АО «УТС»	3,440	АО «УТС»	АО «УТС»
30	АБМК ул. Ленина 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина 8	собственность АО «УТС»	1,720	АО «УТС»	АО «УТС»
31	Котельная 75-квартал г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 52а	собственность АО «УТС»	3,440	АО «УТС»	АО «УТС»
32	Котельная мкр. кап. ж/домов на «Гидронамыве» г. Ханты-Мансийск, ул. Ямская	собственность АО «УТС»	10,320	АО «УТС»	АО «УТС»
33	АБМК №24 «Школа №6» г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 36	собственность АО «УТС»	6,450	АО «УТС»	АО «УТС»
34	Котельная по ул. Дунина-Горкавича г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича	собственность АО «УТС»	11,180	АО «УТС»	АО «УТС»
35	Котельная Театрально-концертного комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 63	собственность АО «УТС»	11,180	АО «УТС»	АО «УТС»
36	БК «Квартал многоэтажной застройки» г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко	собственность АО «УТС»	6,708	АО «УТС»	АО «УТС»
37	Котельная Станции скорой медицинской помощи г. Ханты-Мансийск, ул. Привольная	собственность АО «УТС»	1,720	АО «УТС»	АО «УТС»
38	Котельная 96 кв. г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского-30	собственность АО «УТС»	1,720	АО «УТС»	АО «УТС»
39	Котельная «Сирина, 68б» г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина-68б	собственность АО «УТС»	1,840	АО «УТС»	АО «УТС»
40	Котельная районная «ОКБ» г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская (район ж/д115)	собственность АО «УТС»	30,100	АО «УТС»	АО «УТС»
41	Котельная «Музей геологии, нефти и газа» г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 11	собственность АО «УТС»	5,160	АО «УТС»	АО «УТС»
42	Котельная «Центр подготовки МВД» г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 19	собственность АО «УТС»	24,424	АО «УТС»	АО «УТС»
43	Котельная по ул. Осенняя 10 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Осенняя	собственность АО «УТС»	9,632	АО «УТС»	АО «УТС»
44	Котельная «Рябиновая» г. Ханты-Мансийск, ул. Рябиновая	собственность АО «УТС»	6,020	АО «УТС»	АО «УТС»
45	Котельная ОПНД г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 106	собственность АО «УТС»	3,784	АО «УТС»	АО «УТС»
46	Котельная Школа №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 133	собственность АО «УТС»	1,720	АО «УТС»	АО «УТС»
47	Котельная комплексов ВУЗов «ЮГУ» г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 16	собственность АО «УТС»	15,480	АО «УТС»	АО «УТС»
48	Котельная в мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей г. Ханты-Мансийск, ул. Строителей, 90	собственность АО «УТС»	4,300	АО «УТС»	АО «УТС»
49	Котельная Пождепо г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 8	собственность АО «УТС»	5,848	АО «УТС»	АО «УТС»
50	Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири г. Ханты-Мансийск, проезд Первооткры- вателей, 1	собственность АО «УТС»	0,516	АО «УТС»	АО «УТС»
51	АБМК «Школа-сад» (Кирова, 3а) г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3а	собственность АО «УТС»	4,945	АО «УТС»	АО «УТС»
52	Котельная «Велпас» Гагарина, 220а г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 220а	собственность АО «УТС»	0,920	АО «УТС»	АО «УТС»
53	Крышн. кот. Доронина, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Доронина, 8	собственность АО «УТС»	0,534	АО «УТС»	сети отсутствуют
54	Крышн. кот. Югорская, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 1	собственность АО «УТС»	0,963	АО «УТС»	сети отсутствуют
55	Крышн. кот. Югорская, 5 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 5	собственность АО «УТС»	0,963	АО «УТС»	сети отсутствуют
56	Крышн. кот. Югорская, 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 11	собственность АО «УТС»	1,410	АО «УТС»	сети отсутствуют
	МП «Ханты-Мансийскгаз»				
1	Котельная блочно-модульная «Временные общежития ПУ», г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая	муниципальная	1,720	МП «Ханты-Мансийскгаз»	МП «Ханты-Ман- сийскгаз»
2	Котельная блочно-модульная Общежитие ОТРК «ЮГРА», г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 64	муниципальная	5,160	МП «Ханты-Мансийскгаз»	МП «Ханты-Ман- сийскгаз»
3	Котельная блочно-модульная Студенческий городок, г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая	муниципальная	6,364	МП «Ханты-Мансийскгаз»	МП «Ханты-Ман- сийскгаз»
4	Котельная блочно-модульная Общежитие на 162 места (ЮФМШ), г. Ханты-Мансийск, ул. Мира. 124/1	муниципальная	0,860	МП «Ханты-Мансийскгаз»	МП «Ханты-Ман- сийскгаз»
5	Котельная блочно-модульная объекта Наблюдательный комплекс и метеорологическая площад- ка с пожарным постом, г. Ханты-Мансийск, Тобольский тракт,3	муниципальная	1,720	МП «Ханты-Мансийскгаз»	МП «Ханты-Ман- сийскгаз»
6	Газовая котельная (с оборудованием) городское кладбище, г. Ханты-Мансийск, 5 км а/д Ханты- Мансийск-Тюмень	муниципальная	0,344	МП «Ханты-Мансийскгаз»	сети отсутствуют
7	Крышная котельная жилого дома, г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича, 5	муниципальная	1,720	МП «Ханты-Мансийскгаз»	сети отсутствуют
8	Крышная котельная жилого дома, г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича, 7	муниципальная	1,720	МП «Ханты-Мансийскгаз»	сети отсутствуют
9	Крышная котельная жилого дома, г. Ханты-Мансийск, ул. Посадская, 6	муниципальная	0,300	МП «Ханты-Мансийскгаз»	сети отсутствуют
10	Автоматическая блочно-модульная газовая водогрейная котельная, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 118 а	муниципальная	0,516	МП «Ханты-Мансийскгаз»	МП «Ханты-Ман- сийскгаз»
11	Крышная газовая котельная, г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 14	муниципальная	1,204	МП «Ханты-Мансийскгаз»	сети отсутствуют
12	Крышная газовая котельная, г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 16	муниципальная	1,204	МП «Ханты-Мансийскгаз»	сети отсутствуют

№ п/п	Наименование, адрес источника	Вид собственности	С у м м а р - ная уста- новленная мощность, Гкал/ч	Техническое обслужи- вание теплового источника	Техническое об- служивание те- пловых сетей
1	2	3	4	5	6
13	Крышная газовая котельная, г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 18	муниципальная	1,204	МП «Ханты-Мансийскгаз»	сети отсутствуют
14	Крышная газовая котельная, г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 20	муниципальная	1,204	МП «Ханты-Мансийскгаз»	сети отсутствуют
15	Крышная газовая котельная, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 40	муниципальная	1,204	МП «Ханты-Мансийскгаз»	сети отсутствуют
16	Крышная газовая котельная, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 42	муниципальная	1,978	МП «Ханты-Мансийскгаз»	сети отсутствуют
17	Котельная блочно-модульная жилого дома по ул. Набережная, г. Ханты-Мансийск, ул. Набереж- ная (район Автовокзала)	муниципальная	3,440	МП «Ханты-Мансийскгаз»	МП «Ханты-Ман- сийскгаз»
18	Вспомогательный корпус со встроенной котельной0,5 МВт, г. Ханты-Мансийск, ул. Рассветная, 2	муниципальная	0,500	МП «Ханты-Мансийскгаз»	сети отсутствуют
19	Котельная, г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная,15	муниципальная	5,160	МП «Ханты-Мансийскгаз»	сети отсутствуют
20	Автоматизированная блочно-модульная газовая водогрейная котельная, г. Ханты-Мансийск, ул. Водопроводная, 2	муниципальная	1,720	МП «Ханты-Мансийскгаз»	сети отсутствуют
21	Автоматизированная блочно-модульная газовая водогрейная котельная, г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 117	муниципальная	0,860	МП «Ханты-Мансийскгаз»	сети отсутствуют
22	Блочно-модульная газовая котельная мощностью 1МВт по объекту: Детский сад на 200 мест «Алые паруса», район ул. Сирина, 72 в г. Ханты-Мансийске. Корректировка», г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина, 72	муниципальная	0,860	МП «Ханты-Мансийскгаз»	МП «Ханты-Ман- сийскгаз»
23	Газовая котельная д/с «Незнайка», г. Ханты-Мансийск, ул. Ломоносова, 38	муниципальная	0,910	МП «Ханты-Мансийскгаз»	сети отсутствуют
24	Модульная газовая котельная мощностью 12,6МВт, г. Ханты-Мансийск, ул. Энгельса, 45	муниципальная	10,836	МП «Ханты-Мансийскгаз»	МП «Ханты-Ман- сийскгаз»
25	Автоматизированная отдельно-стоящая модульная газовая котельная мощностью 16050кВт, г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1	муниципальная	13,803	МП «Ханты-Мансийскгаз»	МП «Ханты-Ман- сийскгаз»
26	Котельная, г. Ханты-Мансийск, ул. Грибная, 8	муниципальная	0,860	МП «Ханты-Мансийскгаз»	МП «Ханты-Ман- сийскгаз»
27	Блочная газовая котельная, г. Ханты-Мансийск, район ул. Строителей, 126	муниципальная	1,720	МП «Ханты-Мансийскгаз»	сети отсутствуют
28	Котельная установка (крышная) ул. Гагарина д. 193, г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина д. 193	муниципальная	0,400	МП «Ханты-Мансийскгаз»	сети отсутствуют
29	Инженерные сети микрорайона «Береговая зона», г. Ханты-Мансийск, ул. Объездная, 49	муниципальная	34,390	МП «Ханты-Мансийскгаз»	МП «Ханты-Ман- сийскгаз»
30	Блочная модульная газовая котельная 3,6МВт. II очередь МБОУ СОШ №8 в городе Ханты-Ман- сийске, г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 133а	муниципальная	3,096	МП «Ханты-Мансийскгаз»	МП «Ханты-Ман- сийскгаз»
31	Газовая котельная, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115/1	частная	0,600	МП «Ханты-Мансийскгаз»	сети отсутствуют
32	Блочно-модульная котельная, г. Ханты-Мансийск, ул.Заводская, 24 А	частная	1,890	МП «Ханты-Мансийскгаз»	сети отсутствуют
33	Автоматизированная блочная котельная для административного здания с инв. №1010400000102, г. Ханты-Мансийск, ул.Гагарина, 214	муниципальная	0,516	МП «Ханты-Мансийскгаз»	сети отсутствуют
34	Автоматизированная котельная тепловой мощностью 24700кВт, г. Ханты-Мансийск, ул. Объезд- ная, уч. 12	муниципальная	21,242	МП «Ханты-Мансийскгаз»	МП «Ханты-Ман- сийскгаз»
35	Газовая котельная, г. Ханты-Мансийск, ул. Ямская, д. 6, строение 2	муниципальная	5,298	МП «Ханты-Мансийскгаз»	МП «Ханты-Ман- сийскгаз»
36	Котельная Энгельса-Коминтерна, г. Ханты-Мансийск, ул. Пушкина, 4	муниципальная	3,440	МП «Ханты-Мансийскгаз»	МП «Ханты-Ман- сийскгаз»
БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»					
1	БМК №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 49	государственная собствен- ность ХМАО- Югры	3,440	БУ «ДЭСЗ»	БУ «ДЭСЗ»
2	БМК №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 1	государственная собствен- ность ХМАО- Югры	6,880	БУ «ДЭСЗ»	БУ «ДЭСЗ»
3	БМК №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 3	государственная собствен- ность ХМАО- Югры	5,160	БУ «ДЭСЗ»	БУ «ДЭСЗ»
4	Котельная «ПУ №10» № 12 г. Ханты-Мансийск, ул. Уральская, 2	государственная собствен- ность ХМАО- Югры	4,429	БУ «ДЭСЗ»	сети отсутствуют
5	Крышная котельная № 2 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104	государственная собствен- ность ХМАО- Югры	1,496	БУ «ДЭСЗ»	сети отсутствуют
6	Крышная котельная № 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 14А	государственная собствен- ность ХМАО- Югры	1,733	БУ «ДЭСЗ»	сети отсутствуют
7	БМК №6 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 151	государственная собствен- ность ХМАО- Югры	1,788	БУ «ДЭСЗ»	сети отсутствуют
8	БМК №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Еловая, 36	государственная собствен- ность ХМАО- Югры	0,706	БУ «ДЭСЗ»	сети отсутствуют
9	БМК №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 5	государственная собствен- ность ХМАО- Югры	5,160	БУ «ДЭСЗ»	БУ «ДЭСЗ»
10	БМК №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 2	государственная собствен- ность ХМАО- Югры	10,320	БУ «ДЭСЗ»	сети отсутствуют
11	Крышная котельная № 10 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 75	государственная собствен- ность ХМАО- Югры	1,173	БУ «ДЭСЗ»	сети отсутствуют
12	Котельная «Картинная галерея» № 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 2	государственная собствен- ность ХМАО- Югры	6,880	БУ «ДЭСЗ»	БУ «ДЭСЗ»
13	Котельная «Мира, 27» № 13 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 27	государственная собствен- ность ХМАО- Югры	1,788	БУ «ДЭСЗ»	сети отсутствуют
14	Котельная «Ледовый дворец на 2000 мест» № 14 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1	государственная собствен- ность ХМАО- Югры	4,773	БУ «ДЭСЗ»	сети отсутствуют

№ п/п	Наименование, адрес источника	Вид собственности	С у м м а р - ная уста- новленная мощность, Гкал/ч	Техническое обслужи- вание теплового источника	Техническое об- служивание те- пловых сетей
1	2	3	4	5	6
15	Котельная «Ледовый дворец II очередь» № 15 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1А	государственная собствен- ность ХМАО- Югры	5,633	БУ «ДЭСЗ»	БУ «ДЭСЗ»
16	Котельная «Открытый стадион на 5000 зрителей» № 16 г. Ханты-Мансийск, ул. Отрадная, 9	государственная собствен- ность ХМАО- Югры	1,840	БУ «ДЭСЗ»	сети отсутствуют
17	Котельная «Пансионат на 225 мест» № 17 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 42	государственная собствен- ность ХМАО- Югры	0,912	БУ «ДЭСЗ»	сети отсутствуют
18	Крышная котельная, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, д. 122	частная	0,679	БУ «ДЭСЗ»	сети отсутствуют
ОАО «Обьгаз»					
1	Котельная ОАО «Обьгаз» база г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 120	частная	3,200	ОАО «Обьгаз»	ОАО «Обьгаз»
2	Котельная ул. Мира, 51 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 51	частная	1,170	ОАО «Обьгаз»	сети отсутствуют
3	Котельная Северречфлот г. Ханты-Мансийск, Затон	частная	0,860	ОАО «Обьгаз»	сети отсутствуют
4	Котельная Хвойный Урман г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 14	муниципальная	0,399	ОАО «Обьгаз»	сети отсутствуют
5	Котельная Рыбоводный завод г. Ханты-Мансийск, ул. Индустриальная, 33	частная	6,364	ОАО «Обьгаз»	сети отсутствуют
6	Котельная Авторечвокзал г. Ханты-Мансийск, ул. Бориса Щербины, 1	муниципальная	0,790	ОАО «Обьгаз»	сети отсутствуют
7	Котельная Инженерный корпус г. Ханты-Мансийск, ул. Бориса Щербины, 3	муниципальная	0,390	ОАО «Обьгаз»	сети отсутствуют
8	Котельная Ханты-Мансийский банк г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 38	частная	1,186	ОАО «Обьгаз»	сети отсутствуют
АО «ГК «Северавтодор» филиал № 5					
1	Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 116	государственная	3,200	АО «ГК «Северавтодор» филиал № 5	АО «ГК «Северав- тодор» филиал № 5

АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
Основным поставщиком тепловой энергии в городе Ханты-Мансийск (около 80 % потребителей) является АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» (АО «УТС»). В структуре потребления тепловой энергии наибольшую долю занимает население.
В эксплуатации АО «УТС» находится 56 котельных. Общая установленная мощность котельных предприятия составляет 387,629 Гкал/ч.
Система теплоснабжения – закрытая.
Основное топливо – природный газ, резервное топливо – дизельное топливо – предусмотрено на части котельных.
Поставка котельного топлива осуществляется на основании договора поставки в сроки и объемы, предусмотренные договором.
Отпуск тепловой энергии с котельных производится по температурным графикам 95/70°С и 110/70°С.
Источник водоснабжения котельных – централизованное водоснабжение.
Котельное оборудование введено в эксплуатацию с 1994 года по 2024 год.
Уровень износа основного оборудования котельных составляет 46%.

МП «Ханты-Мансийскгаз»
По состоянию на 01.01.2025 в МП «Ханты-Мансийскгаз» в эксплуатации находится 36 котельных.
Общая установленная мощность котельных предприятия составляет 139,963 Гкал/ч.
Система теплоснабжения – закрытая.
Основное топливо – природный газ, резервное топливо – дизельное топливо – предусмотрено на части котельных.
Поставка котельного топлива осуществляется на основании договора поставки в сроки и объемы, предусмотренные договором.
Отпуск тепловой энергии с котельных производится по температурным графикам 95/70°С и 90/70°С.
Источник водоснабжения котельных – централизованное водоснабжение.
Котельное оборудование введено в эксплуатацию с 2001 года по 2023 год.
Уровень износа основного оборудования котельных составляет 42%.

БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»
По состоянию на 01.01.2025 в БУ «ДЭСЗ» в эксплуатации находится 18 котельных.
Общая установленная мощность котельных предприятия составляет 64,790 Гкал/ч.
Система теплоснабжения – закрытая.
Основное топливо – природный газ, резервное топливо на котельных не предусмотрено.
Поставка котельного топлива осуществляется на основании договора поставки в сроки и объемы, предусмотренные договором.
Отпуск тепловой энергии с котельных производится по температурному графику 95/70°С.
Источник водоснабжения котельных – централизованное водоснабжение.
Котельное оборудование введено в эксплуатацию с 1997 года по 2014 год.
Уровень износа основного оборудования котельных составляет 49%.

ОАО «Обьгаз»
По состоянию на 01.01.2025 в ОАО «Обьгаз» в эксплуатации находится 8 котельных.
Общая установленная мощность котельных предприятия составляет 14,359 Гкал/ч.
Система теплоснабжения – закрытая.
Основное топливо – природный газ, резервное топливо на котельных не предусмотрено.
Поставка котельного топлива осуществляется на основании договора поставки в сроки и объемы, предусмотренные договором.
Отпуск тепловой энергии с котельных производится по температурному графику 95/70°С.
Источник водоснабжения котельных – централизованное водоснабжение.
Котельное оборудование введено в эксплуатацию с 1999 года по 2007 год.
Уровень износа основного оборудования котельных составляет 54%.

АО «ГК «Северавтодор» филиал №5»
По состоянию на 01.01.2025 в ОАО «Обьгаз» в эксплуатации находится 1 котельная, расположенная по ул. Мира, 116 с установленной мощностью 3,200 Гкал/ч.
Система теплоснабжения – закрытая.
Основное топливо – природный газ, резервное топливо на котельной не предусмотрено.
Поставка котельного топлива осуществляется на основании договора поставки в сроки и объемы, предусмотренные договором.
Отпуск тепловой энергии с котельных производится по температурному графику 95/70°С.
Источник водоснабжения котельной – централизованное водоснабжение.
Котельное оборудование введено в эксплуатацию в 2004 году.

Уровень износа основного оборудования котельной составляет 53%.

В системе теплоснабжения города Ханты-Мансийска теплофикационные установки, работающие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, отсутствуют. Оборудование котельных работает только в режиме выработки тепловой энергии.
По состоянию на 31.12.2024 суммарная установленная тепловая мощность котельных города Ханты-Мансийска составляет 611,770 Гкал/ч.
Общая располагаемая тепловая мощность котельных города Ханты-Мансийска составляет 563,493 Гкал/ч.
Затраты тепловой мощности на собственные нужды котельных города Ханты-Мансийска составляют 14,937 Гкал/ч.
В таблице представлена характеристика тепловой мощности котельных в зонах деятельности ЕТО за 2022 -2024 годы (Таблица 18).

Таблица 18. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных в зоне деятельности ЕТО за 2022 – 2024 годы

Год	Установлен- ная тепловая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощ- ности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощ- ность, Гкал/ч	Затраты тепло- вой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Т е п л о в а я мощность ко- тельной нет- то, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»					
Котельная №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская 27-а					
2022	12,900	0,522	12,378	0,320	12,058
2023	12,900	0,522	12,378	0,320	12,058
2024	12,900	0,522	12,378	0,320	12,058
Котельная №2 г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 41а					
2022	10,320	1,016	9,304	0,260	9,044
2023	10,320	1,016	9,304	0,260	9,044
2024	10,320	1,016	9,304	0,260	9,044
Котельная №3 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 58					
2022	5,160	1,548	3,612	0,130	3,482
2023	5,160	1,548	3,612	0,130	3,482
2024	5,160	1,548	3,612	0,130	3,482
Котельная №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 29а					
2022	8,000	1,324	6,676	0,200	6,476
2023	8,000	1,324	6,676	0,200	6,476
2024	7,998	1,324	6,674	0,200	6,474
Котельная №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 7					
2022	3,440	0,781	2,659	0,090	2,569
2023	3,440	0,781	2,659	0,090	2,569
2024	3,440	0,781	2,659	0,090	2,569
Котельная №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 19					
2022	8,240	1,210	7,030	0,210	6,820
2023	8,240	1,210	7,030	0,210	6,820

Год	Установлен- ная тепловая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощ- ности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощ- ность, Гкал/ч	Затраты тепло- вой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность ко- тельной нет- то, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6
2024	8,239	1,354	6,885	0,210	6,675
Котельная №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 38-а					
2022	6,880	0,822	6,058	0,170	5,888
2023	6,880	0,822	6,058	0,170	5,888
2024	6,880	0,822	6,058	0,170	5,888
Котельная №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 74					
2022	22,240	2,483	19,757	0,560	19,197
2023	22,240	2,483	19,757	0,560	19,197
2024	22,240	2,483	19,757	0,560	19,197
Котельная №10 г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 7					
2022	7,439	0,649	6,790	0,190	6,600
2023	7,439	0,649	6,790	0,190	6,600
2024	7,439	0,656	6,783	0,190	6,593
Котельная №11 г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3-а					
2022	14,500	2,636	11,864	0,360	11,504
2023	14,500	2,636	11,864	0,360	11,504
2024	14,500	2,598	11,902	0,360	11,542
Котельная №12 г. Ханты-Мансийск, пос. Ф. Горная					
2022	0,516	0,036	0,480	0,010	0,470
2023	0,516	0,036	0,480	0,010	0,470
2024	0,516	0,018	0,498	0,010	0,488
Котельная №13 г. Ханты-Мансийск, ул. Горького, 18					
2022	0,602	0,009	0,593	0,01	0,583
2023	0,602	0,009	0,593	0,01	0,583
2024	0,602	0,009	0,593	0,01	0,583
Котельная №15 г. Ханты-Мансийск, ул. Сутормина, 20					
2022	16,770	1,350	15,420	0,420	15,000
2023	16,770	1,350	15,420	0,420	15,000
2024	16,770	2,049	14,721	0,420	14,301
Котельная №16 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 89-а					
2022	7,628	1,789	5,839	0,190	5,649
2023	7,628	1,789	5,839	0,190	5,649
2024	7,628	1,789	5,839	0,190	5,649
Котельная №17 г. Ханты-Мансийск, пер. Южный, 16-а					
2022	6,640	2,865	3,775	0,170	3,605
2023	6,640	2,865	3,775	0,170	3,605
2024	6,640	2,865	3,775	0,170	3,605
Котельная №22 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 77-а					
2022	10,320	1,160	9,160	0,260	8,900
2023	10,320	1,160	9,160	0,260	8,900
2024	10,320	1,302	9,018	0,260	8,758
Котельная №26 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 70-б					
2022	3,440	0,000	3,440	0,090	3,350
2023	3,440	0,000	3,440	0,090	3,350
2024	3,440	0,339	3,101	0,090	3,011
Котельная №29 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 49-а					
2022	11,361	4,798	6,563	0,280	6,283
2023	11,361	4,798	6,563	0,280	6,283
2024	11,361	4,798	6,563	0,280	6,283
Котельная №31 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115-а					
2022	8,240	1,062	7,178	0,210	6,968
2023	8,240	1,062	7,178	0,210	6,968
2024	8,240	1,071	7,169	0,210	6,959
Котельная №32 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская, 13-б					
2022	18,404	1,989	16,415	0,460	15,955
2023	18,404	1,989	16,415	0,460	15,955

Год	Установлен- ная тепловая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощ- ности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощ- ность, Гкал/ч	Затраты тепло- вой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность ко- тельной нет- то, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6
2024	18,404	2,001	16,403	0,460	15,943
Котельная №35 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 16					
2022	6,880	0,549	6,331	0,170	6,161
2023	6,880	0,549	6,331	0,170	6,161
2024	6,880	0,549	6,331	0,170	6,161
Котельная №39 г. Ханты-Мансийск, ОМК ул. Малиновая, 8					
2022	3,440	0,310	3,130	0,090	3,040
2023	3,440	0,310	3,130	0,090	3,040
2024	3,440	0,474	2,966	0,090	2,876
АБМК ул. Менделеева, 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Менделеева, 3					
2022	5,160	0,940	4,220	0,130	4,090
2023	5,160	0,940	4,220	0,130	4,090
2024	5,160	0,400	4,760	0,130	4,630
АБМК Школа-3 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 9					
2022	1,720	0,000	1,720	0,040	1,680
2023	1,720	0,000	1,720	0,040	1,680
2024	1,720	0,113	1,607	0,040	1,567
АБМК СУ-967 г. Ханты-Мансийск, СУ-967 п. Горный					
2022	0,516	0,050	0,466	0,010	0,456
2023	0,516	0,050	0,466	0,010	0,456
2024	0,516	0,050	0,466	0,010	0,456
АБМК Храмового комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 27					
2022	3,440	0,250	3,190	0,090	3,100
2023	3,440	0,250	3,190	0,090	3,100
2024	3,440	0,307	3,133	0,090	3,043
АБМК «Учебно-воспитательного комплекса» г. Ханты-Мансийск, ул. Островского, 37					
2022	1,720	0,149	1,571	0,040	1,531
2023	1,720	0,149	1,571	0,040	1,531
2024	1,720	0,149	1,571	0,040	1,531
Котельная ДК «Октябрь» г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 7					
2022	5,160	0,000	5,160	0,130	5,030
2023	5,160	0,000	5,160	0,130	5,030
2024	5,160	0,315	4,845	0,130	4,715
АБМК ул. Кирова,35 г. Ханты-Мансийск, ул. Свободы, 36					
2022	3,440	0,000	3,440	0,090	3,350
2023	3,440	0,000	3,440	0,090	3,350
2024	3,440	0,000	3,440	0,090	3,350
АБМК ул. Ленина 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина 8					
2022	1,720	0,090	1,630	0,040	1,590
2023	1,720	0,090	1,630	0,040	1,590
2024	1,720	0,425	1,295	0,040	1,255
Котельная 75-квартал г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 52а					
2022	3,44	1,17	2,27	0,09	2,18
2023	3,44	1,17	2,27	0,09	2,18
2024	3,44	0,64	2,80	0,09	2,71
Котельная мкр. кап. ж/домов на «Гидронамыве» г. Ханты-Мансийск, ул. Ямская					
2022	10,320	0,000	10,320	0,260	10,060
2023	10,320	0,000	10,320	0,260	10,060
2024	10,320	0,000	10,320	0,260	10,060
АБМК №24 «Школа №6» г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 36					
2022	6,450	1,289	5,161	0,160	5,001
2023	6,450	1,289	5,161	0,160	5,001
2024	6,450	1,275	5,175	0,160	5,015
Котельная по ул. Дунина-Горкавича г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича					
2022	11,180	0,510	10,670	0,280	10,390
2023	11,180	0,510	10,670	0,280	10,390

Год	Установлен- ная тепловая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощ- ности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощ- ность, Гкал/ч	Затраты тепло- вой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность ко- тельной нет- то, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6
2024	11,180	0,617	10,563	0,280	10,283
Котельная Театрально-концертного комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 63					
2022	11,180	0,000	11,180	0,280	10,900
2023	11,180	0,000	11,180	0,280	10,900
2024	11,180	1,788	9,392	0,280	9,112
БК «Квартал многоэтажной застройки» г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко					
2022	6,708	1,098	5,610	0,160	5,450
2023	6,708	1,098	5,610	0,160	5,450
2024	6,708	1,023	5,685	0,160	5,525
Котельная Станции скорой медицинской помощи г. Ханты-Мансийск, ул. Привольная					
2022	1,720	0,170	1,550	0,040	1,510
2023	1,720	0,170	1,550	0,040	1,510
2024	1,720	0,228	1,492	0,040	1,452
Котельная 96 кв. г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского-30					
2022	1,720	0,000	1,720	0,040	1,680
2023	1,720	0,000	1,720	0,040	1,680
2024	1,720	0,000	1,720	0,040	1,680
Котельная «Сирина, 68б» г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина-68б					
2022	1,840	0,266	1,574	0,050	1,524
2023	1,840	0,266	1,574	0,050	1,524
2024	1,840	0,266	1,574	0,050	1,524
Котельная районная «ОКБ» г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская (район ж/д115)					
2022	30,100	0,790	29,310	0,750	28,560
2023	30,100	0,790	29,310	0,750	28,560
2024	30,100	1,353	28,747	0,750	27,997
Котельная «Музей геологии, нефти и газа» г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 11					
2022	5,160	0,393	4,767	0,130	4,637
2023	5,160	0,393	4,767	0,130	4,637
2024	5,160	0,393	4,767	0,130	4,637
Котельная «Центр подготовки МВД» г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 19					
2022	24,424	0,000	24,424	0,610	23,814
2023	24,424	0,000	24,424	0,610	23,814
2024	24,424	0,000	24,424	0,610	23,814
Котельная по ул. Осенняя 10 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Осенняя					
2022	9,632	0,000	9,632	0,240	9,392
2023	9,632	0,000	9,632	0,240	9,392
2024	9,632	0,000	9,632	0,240	9,392
Котельная «Рябиновая» г. Ханты-Мансийск, ул. Рябиновая					
2022	6,020	0,000	6,020	0,150	5,870
2023	6,020	0,000	6,020	0,150	5,870
2024	6,020	0,942	5,078	0,150	4,928
Котельная ОПНД г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 106					
2022	3,784	0,834	2,950	0,090	2,860
2023	3,784	0,834	2,950	0,090	2,860
2024	3,784	1,180	2,604	0,090	2,514
Котельная Школа №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 133					
2022	1,720	0,040	1,680	0,040	1,640
2023	1,720	0,040	1,680	0,040	1,640
2024	1,720	0,117	1,603	0,040	1,563
Котельная комплексов ВУЗов «ЮГУ» г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 16					
2022	15,480	0,469	15,011	0,390	14,621
2023	15,480	0,469	15,011	0,390	14,621
2024	15,480	0,469	15,011	0,390	14,621
Котельная в мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей г. Ханты-Мансийск, ул. Строителей, 90					
2022	4,300	0,433	3,867	0,110	3,757
2023	4,300	0,433	3,867	0,110	3,757

Год	Установлен- ная тепловая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощ- ности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощ- ность, Гкал/ч	Затраты тепло- вой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность ко- тельной нет- то, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6
2024	4,300	0,433	3,867	0,110	3,757
Котельная Пождепо г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 8					
2022	5,848	0,000	5,848	0,150	5,698
2023	5,848	0,000	5,848	0,150	5,698
2024	5,848	0,000	5,848	0,150	5,698
Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири г. Ханты-Мансийск, проезд Первоот- крывателей, 1					
2022	0,516	0,006	0,510	0,010	0,500
2023	0,516	0,006	0,510	0,010	0,500
2024	0,516	0,015	0,501	0,010	0,491
АБМК «Школа-сад» (Кирова, 3а) г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3а					
2022	4,945	0,975	3,970	0,120	3,850
2023	4,945	0,975	3,970	0,120	3,850
2024	4,945	0,543	4,402	0,120	4,282
Котельная «Велпас» Гагарина, 220а г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 220а					
2022	0,920	0,060	0,860	0,020	0,840
2023	0,920	0,060	0,860	0,020	0,840
2024	0,920	0,200	0,720	0,020	0,700
КУ 24,7 МВт мкр. «Иртыш» г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная					
2022	21,242	1,08	20,162	0,53	19,632
2023					
2024					
Крышная котельная г. Ханты-Мансийск, ул. Доронина, 8					
2022	0,534	0,038	0,496	0,010	0,486
2023	0,534	0,038	0,496	0,010	0,486
2024	0,534	0,048	0,486	0,010	0,476
Крышная котельная г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 1					
2022	0,963	0,113	0,850	0,020	0,830
2023	0,963	0,113	0,850	0,020	0,830
2024	0,963	0,067	0,896	0,020	0,876
Крышная котельная г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 5					
2022	0,963	0,113	0,850	0,020	0,830
2023	0,963	0,113	0,850	0,020	0,830
2024	0,963	0,113	0,850	0,020	0,830
Крышная котельная г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 11					
2022	1,410	0,100	1,310	0,040	1,270
2023	1,410	0,100	1,310	0,040	1,270
2024	1,410	0,063	1,347	0,040	1,307
ИТОГО АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»					
2022	408,756	40,334	368,422	10,210	358,212
2023	387,514	39,254	348,260	9,680	338,580
2024	387,510	43,898	343,612	9,680	333,932
МП «Ханты-Мансийскгаз»					
Котельная блочно-модульная «Временные общежития ПУ» по ул.Студенческая					
2022	1,720	0,000	1,720	0,069	1,651
2023	1,720	0,000	1,720	0,069	1,651
2024	1,720	0,000	1,720	0,069	1,651
Котельная блочно-модульная Общежитие ОТПК «ЮГРА» по ул. Ленина, 64					
2022	5,160	0,000	5,160	0,206	4,954
2023	5,160	0,000	5,160	0,206	4,954
2024	5,160	0,000	5,160	0,206	4,954
Котельная блочно-модульная Студенческий городок по ул. Студенческая					
2022	6,364	0,000	6,364	0,191	6,173
2023	6,364	0,000	6,364	0,191	6,173
2024	6,364	0,000	6,364	0,191	6,173
Котельная блочно-модульная Общежитие на 162 места (ЮФМШ) по ул. Мира. 124/1					

Год	Установлен- ная тепловая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощ- ности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощ- ность, Гкал/ч	Затраты тепло- вой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность ко- тельной нет- то, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6
2022	0,860	0,000	0,860	0,034	0,826
2023	0,860	0,000	0,860	0,034	0,826
2024	0,860	0,000	0,860	0,034	0,826
Котельная блочно- модульная объекта Наблюдательный комплекс и метеорологическая пло- щадка с пожарным постом, Тобольский тракт,3					
2022	1,720	0,000	1,720	0,103	1,617
2023	1,720	0,000	1,720	0,103	1,617
2024	1,720	0,000	1,720	0,103	1,617
Газовая котельная (с оборудованием) городское кладбище, 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень					
2022	0,344	0,000	0,344	0,007	0,337
2023	0,344	0,000	0,344	0,007	0,337
2024	0,344	0,000	0,344	0,007	0,337
Крышная котельная жилого дома по ул. Дунина-Горкавича, 5					
2022	1,720	0,000	1,720	0,069	1,651
2023	1,720	0,000	1,720	0,069	1,651
2024	1,720	0,000	1,720	0,069	1,651
Крышная котельная жилого дома по ул. Дунина-Горкавича, 7					
2022	1,720	0,000	1,720	0,069	1,651
2023	1,720	0,000	1,720	0,069	1,651
2024	1,720	0,000	1,720	0,069	1,651
Крышная котельная жилого дома по ул. Посадская, 6					
2022	0,300	0,000	0,300	0,015	0,285
2023	0,300	0,000	0,300	0,015	0,285
2024	0,300	0,000	0,300	0,015	0,285
Автоматическая блочно-модульная газовая водогрейная котельная по ул. Мира, 118 а					
2022	0,516	0,000	0,516	0,010	0,506
2023	0,516	0,000	0,516	0,010	0,506
2024	0,516	0,000	0,516	0,010	0,506
Крышная газовая котельная по ул. Студенческая, 14					
2022	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
2023	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
2024	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
Крышная газовая котельная по ул. Студенческая, 16					
2022	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
2023	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
2024	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
Крышная газовая котельная по ул. Студенческая, 18					
2022	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
2023	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
2024	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
Крышная газовая котельная по ул. Студенческая, 20					
2022	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
2023	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
2024	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
Крышная газовая котельная по ул. Ленина, 40					
2022	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
2023	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
2024	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
Крышная газовая котельная по ул. Ленина, 42					
2022	1,978	0,000	1,978	0,060	1,918
2023	1,978	0,000	1,978	0,060	1,918
2024	1,978	0,000	1,978	0,060	1,918
Котельная блочно-модульная жилого дома по ул. Набережная (район Автовокзала)					
2022	3,440	0,000	3,440	0,014	3,426
2023	3,440	0,000	3,440	0,014	3,426
2024	3,440	0,000	3,440	0,008	3,432

Год	Установлен- ная тепловая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощ- ности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощ- ность, Гкал/ч	Затраты тепло- вой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность ко- тельной нет- то, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6
Вспомогательный корпус со встроенной котельной0,5 МВт по ул. Рассветная, 2					
2022	0,500	0,000	0,500	0,005	0,495
2023	0,500	0,000	0,500	0,005	0,495
2024	0,500	0,000	0,500	0,005	0,495
Котельная по ул. Спортивная,15					
2022	5,160	0,000	5,160	0,103	5,057
2023	5,160	0,000	5,160	0,103	5,057
2024	5,160	0,000	5,160	0,103	5,057
Автоматизированная блочно-модульная газовая водогрейная котельная по ул. Водопрово- дная, 2					
2022	1,720	0,000	1,720	0,172	1,548
2023	1,720	0,000	1,720	0,172	1,548
2024	1,720	0,000	1,720	0,172	1,548
Автоматизированная блочно-модульная газовая водогрейная котельная по ул. Калинина, 117					
2022	0,860	0,000	0,860	0,019	0,841
2023	0,860	0,000	0,860	0,019	0,841
2024	0,860	0,000	0,860	0,019	0,841
Блочно-модульная газовая котельная мощностью 1МВт по объекту: Детский сад на 200 мест «Алые паруса», район ул. Сирина, 72					
2022	0,860	0,000	0,860	0,017	0,843
2023	0,860	0,000	0,860	0,017	0,843
2024	0,860	0,000	0,860	0,017	0,843
Газовая котельная д/с «Незнайка» по ул. Ломоносова, 38					
2022	0,910	0,000	0,910	0,018	0,892
2023	0,910	0,000	0,910	0,018	0,892
2024	0,910	0,000	0,910	0,018	0,892
Модульная газовая котельная мощностью 12,6МВт по ул. Энгельса, 45					
2022	10,836	0,000	10,836	0,217	10,619
2023	10,836	0,000	10,836	0,217	10,619
2024	10,836	0,000	10,836	0,217	10,619
Автоматизированная отдельно-стоящая модульная газовая котельная мощностью 16050кВт по ул. Ледовая, 1.					
2022	13,803	0,000	13,803	0,276	13,527
2023	13,803	0,000	13,803	0,276	13,527
2024	13,803	0,000	13,803	0,276	13,527
Котельная по ул. ул. Грибная, 8					
2022	0,860	0,000	0,860	0,017	0,843
2023	0,860	0,000	0,860	0,017	0,843
2024	0,860	0,000	0,860	0,017	0,843
Блочная газовая котельная, район ул. Строителей, 126					
2022	1,720	0,000	1,720	0,034	1,686
2023	1,720	0,000	1,720	0,034	1,686
2024	1,720	0,000	1,720	0,034	1,686
Котельная установка (крышная) ул. Гагарина д. 193					
2022	0,400	0,000	0,400	0,008	0,392
2023	0,400	0,000	0,400	0,008	0,392
2024	0,400	0,000	0,400	0,008	0,392
Инженерные сети микрорайона «Береговая зона» по ул. Обьездная, 49					
2022	34,390	0,000	34,390	0,688	33,702
2023	34,390	0,000	34,390	0,688	33,702
2024	34,390	0,000	34,390	0,688	33,702
Блочная модульная газовая котельная 3,6МВт, II очередь МБОУ СОШ №8 в городе Ханты-Ман- сийске по ул. Гагарина, 133а					
2022	3,096	0,000	3,096	0,020	3,076
2023	3,096	0,000	3,096	0,020	3,076
2024	3,096	0,000	3,096	0,020	3,076
Автоматизированная крышная котельная г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 93а					
2022	1,260	0,000	1,260	0,025	1,235

Год	Установлен- ная тепловая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощ- ности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощ- ность, Гкал/ч	Затраты тепло- вой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность ко- тельной нет- то, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6
2023	1,260	0,000	1,260	0,025	1,235
2024	1,260	0,000	1,260	0,025	1,235
Газовая котельная по ул. Мира, 115/1					
2022	0,600	0,000	0,600	0,012	0,588
2023	0,600	0,000	0,600	0,012	0,588
2024	0,600	0,000	0,600	0,012	0,588
Блочно-модульная котельная по ул. Заводская, 24 А					
2022	1,890	0,000	1,890	0,038	1,852
2023	1,890	0,000	1,890	0,038	1,852
2024	1,890	0,000	1,890	0,038	1,852
Автоматизированная блочная котельная для административного здания с инв. №1010400000102 по ул. Гагарина, 214					
2022	0,516	0,000	0,516	0,010	0,506
2023	0,516	0,000	0,516	0,010	0,506
2024	0,516	0,000	0,516	0,010	0,506
Крышная котельная МКД по ул. Югорская, 19 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 19					
2022	0,688	0,000	0,688	0,000	0,688
2023	0,688	0,000	0,688	0,000	0,688
2024	0,688	0,000	0,688	0,000	0,688
Автоматизированная котельная тепловой мощностью 24700кВт ул. Объездная, 12					
2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2023	21,242	0,000	21,242	0,530	20,712
2024	21,242	0,000	21,242	0,530	20,712
Газовая котельная ул. Ямская, д. 6, строение 2					
2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2023	5,298	0,000	5,298	0,059	5,239
2024	5,298	0,000	5,298	0,059	5,239
Котельная по ул. Пушкина, 4					
2022					
2023					
2024	3,440	0,000	3,440	0,022	3,418
ИТОГО МП «Ханты-Мансийскгаз»					
2022	111,931	0	111,931	2,826	109,105
2023	138,471	0	138,471	3,415	135,056
2024	141,911	0	141,911	3,432	138,479
БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»					
БМК №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 49					
2022	3,440	0,163	3,277	0,090	3,187
2023	3,440	0,163	3,277	0,090	3,187
2024	3,440	0,163	3,277	0,090	3,187
БМК №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 1					
2022	6,880	0,526	6,354	0,170	6,184
2023	6,880	0,526	6,354	0,170	6,184
2024	6,880	0,526	6,354	0,170	6,184
БМК №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 3					
2022	5,160	0,261	4,899	0,130	4,769
2023	5,160	0,261	4,899	0,130	4,769
2024	5,160	0,261	4,899	0,130	4,769
Котельная «ПУ №10» № 12 г. Ханты-Мансийск, ул. Уральская, 2					
2022	4,429	0,269	4,160	0,110	4,050
2023	4,429	0,269	4,160	0,110	4,050
2024	4,429	0,269	4,160	0,110	4,050
Крышная котельная № 2 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104					
2022	1,496	0,119	1,377	0,040	1,337
2023	1,496	0,119	1,377	0,040	1,337
2024	1,496	0,119	1,377	0,040	1,337

Год	Установлен- ная тепловая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощ- ности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощ- ность, Гкал/ч	Затраты тепло- вой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность ко- тельной нет- то, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6
Крышная котельная № 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 14А					
2022	1,733	0,149	1,584	0,040	1,544
2023	1,733	0,149	1,584	0,040	1,544
2024	1,733	0,149	1,584	0,040	1,544
БМК №6 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 151					
2022	1,788	0,141	1,647	0,040	1,607
2023	1,788	0,141	1,647	0,040	1,607
2024	1,788	0,141	1,647	0,040	1,607
БМК №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Еловая, 36					
2022	0,706	0,056	0,650	0,020	0,630
2023	0,706	0,056	0,650	0,020	0,630
2024	0,706	0,056	0,650	0,020	0,630
БМК №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 5					
2022	5,160	0,257	4,903	0,130	4,773
2023	5,160	0,257	4,903	0,130	4,773
2024	5,160	0,257	4,903	0,130	4,773
БМК №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 2					
2022	10,320	0,504	9,816	0,260	9,556
2023	10,320	0,504	9,816	0,260	9,556
2024	10,320	0,504	9,816	0,260	9,556
Крышная котельная № 10 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 75					
2022	1,173	0,086	1,087	0,030	1,057
2023	1,173	0,086	1,087	0,030	1,057
2024	1,173	0,086	1,087	0,030	1,057
Котельная «Картинная галерея» № 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 2					
2022	6,880	0,447	6,433	0,170	6,263
2023	6,880	0,447	6,433	0,170	6,263
2024	6,880	0,447	6,433	0,170	6,263
Котельная «Мира, 27» № 13 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 27					
2022	1,788	0,129	1,659	0,040	1,619
2023	1,788	0,129	1,659	0,040	1,619
2024	1,788	0,128	1,660	0,040	1,620
Котельная «Ледовый дворец на 2000 мест» № 14 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1					
2022	4,773	0,389	4,384	0,120	4,264
2023	4,773	0,389	4,384	0,120	4,264
2024	4,773	0,389	4,384	0,120	4,264
Котельная «Ледовый дворец II очередь» № 15 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1А					
2022	5,633	0,359	5,274	0,140	5,134
2023	5,633	0,359	5,274	0,140	5,134
2024	5,633	0,359	5,274	0,140	5,134
Котельная «Открытый стадион на 5000 зрителей» № 16 г. Ханты-Мансийск, ул. Отрадная, 9					
2022	1,840	0,144	1,696	0,050	1,646
2023	1,840	0,144	1,696	0,050	1,646
2024	1,840	0,144	1,696	0,050	1,646
Котельная «Пансионат на 225 мест» № 17 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 42					
2022	0,912	0,061	0,851	0,020	0,831
2023	0,912	0,061	0,851	0,020	0,831
2024	0,912	0,061	0,851	0,020	0,831
Крышная котельная, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, д. 122					
2022	-	-	-	-	-
2023	-	-	-	-	-
2024	0,679	0,000	0,679	0,016	0,663
ИТОГО БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»					
2022	64,111	4,060	60,051	1,600	58,451
2023	64,111	4,060	60,051	1,600	58,451
2024	64,790	4,059	60,731	1,616	59,115

Год	Установлен- ная тепловая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощ- ности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощ- ность, Гкал/ч	Затраты тепло- вой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность ко- тельной нет- то, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6
ОАО «Обьгаз»					
Котельная ОАО «Обьгаз» база г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 120					
2022	3,200	0,000	3,200	0,030	3,170
2023	3,200	0,000	3,200	0,030	3,170
2024	3,200	0,000	3,200	0,030	3,170
Котельная ул. Мира, 51 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 51					
2022	1,170	0,000	1,170	0,010	1,160
2023	1,170	0,000	1,170	0,010	1,160
2024	1,170	0,000	1,170	0,010	1,160
Котельная Северречфлот г. Ханты-Мансийск, Затон					
2022	0,860	0,000	0,860	0,010	0,850
2023	0,860	0,000	0,860	0,010	0,850
2024	0,860	0,000	0,860	0,010	0,850
Котельная Хвойный Урман г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 14					
2022	0,399	0,000	0,399	0,000	0,399
2023	0,399	0,000	0,399	0,000	0,399
2024	0,399	0,000	0,399	0,000	0,399
Котельная Рыбоводный завод г. Ханты-Мансийск, ул. Индустриальная, 33					
2022	6,364	0,000	6,364	0,060	6,304
2023	6,364	0,000	6,364	0,060	6,304
2024	6,364	0,000	6,364	0,060	6,304
Котельная Авторечвокзал г. Ханты-Мансийск, ул. Бориса Щербины, 3					
2022	0,790	0,000	0,790	0,010	0,780
2023	0,790	0,000	0,790	0,010	0,780
2024	0,790	0,000	0,790	0,010	0,780
Котельная Инженерный корпус г. Ханты-Мансийск, ул. Бориса Щербины, 1					
2022	0,390	0,000	0,390	0,000	0,390

Размер тепловой мощности (нетто) всех котельных по состоянию на 31.12.2024 составляет 548,556 Гкал/час.
Общая присоединенная тепловая нагрузка потребителей в горячей воде за 2024 год составляет 239,777 Гкал/ч. Резервная мощность всех котельных составляет 290,275 Гкал/час.
Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки по котельным города Ханты-Мансийска за 2022 – 2024 гг. приведен в таблице ниже (Таблица 19).

Таблица 19. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников теплоснабжения города Ханты-Мансийска

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»				
Котельная №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская 27-а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,522	0,522	0,522
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,378	12,378	12,378
Затраты тепла на собственные нужды станции в горя- чей воде	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320
Затраты тепла на собственные нужды станции в горя- чей воде_	%	2,48	2,48	2,48
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	12,058	12,058	12,058
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,687	0,687	0,687
Потери в тепловых сетях в %	%	5,70	5,70	5,70
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,053	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горя- чей воде	Гкал/ч	7,269	7,242	7,580
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,151	6,124	6,462
ГВС	Гкал/ч	1,118	1,118	1,118
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,049	4,129	3,791
Доля резерва	%	32,7	33,4	30,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом за- трат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,758	7,758	7,758
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	7,269	7,242	7,580

Год	Установлен- ная тепловая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощ- ности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощ- ность, Гкал/ч	Затраты тепло- вой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность ко- тельной нет- то, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6
2023	0,390	0,000	0,390	0,000	0,390
2024	0,390	0,000	0,390	0,000	0,390
Котельная Энгельса-Коминтерна г. Ханты-Мансийск, ул. Пушкина, 4					
2022	3,440	0,000	3,440	0,030	3,410
2023	3,440	0,000	3,440	0,030	3,410
2024					
Котельная Ханты-Мансийский банк г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 38					
2022	1,186	0,000	1,186	0,010	1,176
2023	1,186	0,000	1,186	0,010	1,176
2024	1,186	0,000	1,186	0,010	1,176
ИТОГО ОАО «Обьгаз»					
2022	17,799	0,000	17,799	0,160	17,639
2023	17,799	0,000	17,799	0,160	17,639
2024	14,359	0,000	14,359	0,130	14,229
АО «ГК «Северавтодор» филиал №5					
Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 116					
2022	3,200	0,320	2,880	0,080	2,800
2023	3,200	0,320	2,880	0,080	2,800
2024	3,200	0,320	2,880	0,080	2,800
ИТОГО АО «ГК «Северавтодор» филиал №5					
2022	3,200	0,320	2,880	0,080	2,800
2023	3,200	0,320	2,880	0,080	2,800
2024	3,200	0,320	2,880	0,080	2,800
ИТОГО муниципальное образование г. Ханты-Мансийск					
2022	605,797	44,714	561,083	14,876	546,207
2023	611,095	43,634	567,461	14,935	552,526
2024	611,770	48,277	563,493	14,937	548,556

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Котельная №2 г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 41а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,320	10,320	10,320
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,016	1,016	1,016
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,304	9,304	9,304
Затраты тепла на собственные нужды станции в горя- чей воде	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260
Затраты тепла на собственные нужды станции в горя- чей воде_	%	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	9,044	9,044	9,044
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,421	0,421	0,421
Потери в тепловых сетях в %	%	4,66	4,66	4,66
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,033	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горя- чей воде	Гкал/ч	6,030	6,030	6,030
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,056	5,056	5,056
ГВС	Гкал/ч	0,974	0,974	0,974
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,560	2,593	2,593
Доля резерва	%	27,5	27,9	27,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом за- трат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,744	4,744	4,744
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,744	4,744	4,744

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Котельная №3 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 58				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,548	1,548	1,548
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,612	3,612	3,612
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,482	3,482	3,482
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,123	0,123	0,123
Потери в тепловых сетях в %	%	3,53	3,53	3,53
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,659	1,469	1,546
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,527	1,337	1,415
ГВС	Гкал/ч	0,132	0,132	0,132
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,690	1,890	1,813
Доля резерва	%	46,8	52,3	50,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,902	0,902	0,902
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,902	0,902	0,902
Котельная №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 29а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,000	8,000	7,998
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,324	1,324	1,324
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,676	6,676	6,674
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,50	2,50	2,50
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,476	6,476	6,474
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,328	0,328	0,328
Потери в тепловых сетях в %	%	5,06	5,06	5,07
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,025	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,743	2,774	3,019
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,428	2,459	2,704
ГВС	Гкал/ч	0,315	0,315	0,315
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,380	3,374	3,127
Доля резерва	%	50,6	50,5	46,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,876	4,876	4,874
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,743	2,774	3,019
Котельная №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 7				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,781	0,781	0,781
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,659	2,659	2,659
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,62	2,62	2,62
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	2,569	2,569	2,569
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,164	0,164	0,164
Потери в тепловых сетях в %	%	6,38	6,38	6,38
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,013	0,000	0,000

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,456	1,359	1,521
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,343	1,246	1,408
ГВС	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,936	1,046	0,884
Доля резерва	%	35,2	39,3	33,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,849	0,849	0,849
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,849	0,849	0,849
Котельная №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 19				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,240	8,240	8,239
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,210	1,210	1,354
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,030	7,030	6,885
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,55	2,55	2,55
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,820	6,820	6,675
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,371	0,371	0,371
Потери в тепловых сетях в %	%	5,44	5,44	5,56
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,029	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,114	3,049	2,971
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,777	2,712	2,634
ГВС	Гкал/ч	0,337	0,337	0,337
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,306	3,400	3,333
Доля резерва	%	47,0	48,4	48,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,520	2,520	2,375
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,520	2,520	2,375
Котельная №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 38-а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,822	0,822	0,822
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,058	6,058	6,058
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,47	2,47	2,47
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,888	5,888	5,888
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150
Потери в тепловых сетях в %	%	2,55	2,55	2,55
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,154	2,154	2,154
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,116	2,116	2,116
ГВС	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,572	3,584	3,584
Доля резерва	%	59,0	59,2	59,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,448	2,448	2,448
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,154	2,154	2,154
Котельная №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 74				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,240	22,240	22,240

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	2,483	2,483	2,483
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,757	19,757	19,757
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,560	0,560	0,560
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	19,197	19,197	19,197
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,784	0,784	0,784
Потери в тепловых сетях в %	%	4,08	4,08	4,08
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,061	0,448	0,448
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	7,778	7,879	7,581
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,232	7,333	7,035
ГВС	Гкал/ч	0,546	0,546	0,546
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	10,574	10,086	10,384
Доля резерва	%	53,5	51,1	52,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	14,897	14,897	14,897
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	7,778	7,879	7,581
Котельная №10 г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 7				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,439	7,439	7,439
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,649	0,649	0,656
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,790	6,790	6,783
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,55	2,55	2,55
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,600	6,600	6,593
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420
Потери в тепловых сетях в %	%	6,36	6,36	6,37
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,033	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,600	3,600	3,600
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,495	3,495	3,495
ГВС	Гкал/ч	0,105	0,105	0,105
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,547	2,580	2,573
Доля резерва	%	37,5	38,0	37,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,300	2,300	2,293
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,300	2,300	2,293
Котельная №11 г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3-а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,500	14,500	14,500
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	2,636	2,636	2,598
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,864	11,864	11,902
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,360	0,360	0,360
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,48	2,48	2,48
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	11,504	11,504	11,542
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,227	0,227	0,227
Потери в тепловых сетях в %	%	1,97	1,97	1,97
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,860	2,660	2,735
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,860	2,660	2,735

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	8,399	8,617	8,580
Доля резерва	%	70,8	72,6	72,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,204	7,204	7,242
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,860	2,660	2,735
Котельная №12 г. Ханты-Мансийск, пос. Ф. Горная				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,036	0,036	0,018
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,480	0,480	0,498
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	1,94	1,94	1,94
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,470	0,470	0,488
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021
Потери в тепловых сетях в %	%	4,47	4,47	4,30
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,234	0,228	0,274
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,234	0,228	0,274
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,213	0,221	0,193
Доля резерва	%	44,3	46,0	38,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,212	0,212	0,230
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,212	0,212	0,230
Котельная №13 г. Ханты-Мансийск, ул. Горького, 18				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,593	0,593	0,593
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	1,66	1,66	1,66
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,583	0,583	0,583
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях в %	%	2,06	2,06	2,06
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,194	0,178	0,210
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,194	0,178	0,210
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,376	0,393	0,361
Доля резерва	%	63,4	66,3	60,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,239	0,239	0,239
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,194	0,178	0,210
Котельная №15 г. Ханты-Мансийск, ул. Сутормина, 20				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,770	16,770	16,770
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	5,590	5,590	5,590
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,350	1,350	2,049
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,420	15,420	14,721

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,50	2,50	2,50
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	15,000	15,000	14,301
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,673	0,673	0,740
Потери в тепловых сетях в %	%	4,49	4,49	5,18
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,029	0,029
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	6,607	5,929	5,975
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,386	5,708	5,754
ГВС	Гкал/ч	0,221	0,221	0,221
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	7,668	8,369	7,556
Доля резерва	%	49,7	54,3	51,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	9,410	9,410	8,711
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	6,607	5,929	5,975
Котельная №16 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 89-а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,628	7,628	7,628
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,709	2,709	2,709
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,789	1,789	1,789
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,839	5,839	5,839
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,49	2,49	2,49
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,649	5,649	5,649
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,272	0,272	0,326
Потери в тепловых сетях в %	%	4,81	4,81	5,78
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,655	2,444	2,668
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,573	2,361	2,586
ГВС	Гкал/ч	0,083	0,083	0,083
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,701	2,934	2,654
Доля резерва	%	46,3	50,2	45,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,940	2,940	2,940
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,655	2,444	2,668
Котельная №17 г. Ханты-Мансийск, пер. Южный, 16-а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,640	6,640	6,640
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	2,865	2,865	2,865
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,775	3,775	3,775
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,56	2,56	2,56
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,605	3,605	3,605
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,179	0,179	0,179
Потери в тепловых сетях в %	%	4,97	4,97	4,97
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,014	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,800	1,749	1,719
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,800	1,749	1,719
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,612	1,677	1,707

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Доля резерва	%	42,7	44,4	45,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,885	1,885	1,885
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,800	1,749	1,719
Котельная №22 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 77-а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,320	10,320	10,320
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,160	1,160	1,302
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,160	9,160	9,018
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	8,900	8,900	8,758
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,415	0,415	0,417
Потери в тепловых сетях в %	%	4,66	4,66	4,76
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,093	2,944	3,156
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,540	2,392	2,603
ГВС	Гкал/ч	0,553	0,553	0,553
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,360	5,541	5,185
Доля резерва	%	58,5	60,5	57,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,460	5,460	5,318
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,093	2,944	3,156
Котельная №26 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 70-б				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,339
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,101
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,62	2,62	2,62
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,350	3,350	3,011
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,127	0,127	0,127
Потери в тепловых сетях в %	%	3,79	3,79	4,22
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,788	1,798	1,798
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,668	1,678	1,678
ГВС	Гкал/ч	0,121	0,121	0,121
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,425	1,425	1,086
Доля резерва	%	41,4	41,4	35,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,630	1,630	1,291
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,630	1,630	1,291
Котельная №29 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 49-а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,361	11,361	11,361
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	4,798	4,798	4,798
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,563	6,563	6,563
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,280	0,280	0,280

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,46	2,46	2,46
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,283	6,283	6,283
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,322	0,322	0,322
Потери в тепловых сетях в %	%	5,12	5,12	5,12
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,025	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,594	3,676	3,844
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,439	3,521	3,521
ГВС	Гкал/ч	0,155	0,155	0,323
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,342	2,285	2,117
Доля резерва	%	20,5	34,8	32,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,983	1,983	1,983
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,983	1,983	1,983
Котельная №31 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115-а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,240	8,240	8,240
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,062	1,062	1,071
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,178	7,178	7,169
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,55	2,55	2,55
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,968	6,968	6,959
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,304	0,304	0,304
Потери в тепловых сетях в %	%	4,36	4,36	4,37
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,024	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,822	2,834	2,838
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,822	2,834	2,838
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,818	3,830	3,817
Доля резерва	%	53,2	53,4	53,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,248	5,248	5,239
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,822	2,834	2,838
Котельная №32 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская, 13-б				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,404	18,404	18,404
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,989	1,989	2,001
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,415	16,415	16,403
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,50	2,50	2,50
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	15,955	15,955	15,943
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,702	0,702	0,702
Потери в тепловых сетях в %	%	4,40	4,40	4,40
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,054	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,966	6,331	6,719
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,591	5,956	5,918
ГВС	Гкал/ч	0,375	0,375	0,802
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	9,233	8,922	8,522
Доля резерва	%	56,2	54,4	52,0

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	11,655	11,655	11,643
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,966	6,331	6,719
Котельная №35 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 16				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,549	0,549	0,549
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,331	6,331	6,331
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,47	2,47	2,47
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,161	6,161	6,161
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324
Потери в тепловых сетях в %	%	5,26	5,26	5,26
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,025	0,017	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,831	2,695	3,074
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,761	2,335	2,423
ГВС	Гкал/ч	0,070	0,360	0,651
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,981	3,124	2,763
Доля резерва	%	47,1	49,3	43,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,441	4,441	4,441
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,831	2,695	3,074
Котельная №39 г. Ханты-Мансийск, ОМК ул. Малинов-ая, 8				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,310	0,310	0,474
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,130	3,130	2,966
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,62	2,62	2,62
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,040	3,040	2,876
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061
Потери в тепловых сетях в %	%	2,01	2,01	2,12
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,640	0,576	0,857
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,640	0,576	0,857
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,334	2,403	1,958
Доля резерва	%	74,6	76,8	66,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,320	1,320	1,156
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,640	0,576	0,857
АБМК ул. Менделеева, 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Менделеева, 3				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,940	0,940	0,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,220	4,220	4,760
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,090	4,090	4,630
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,191	0,191	0,191
Потери в тепловых сетях в %	%	4,67	4,67	4,13
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,015	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,795	1,793	1,935
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,614	1,613	1,755
ГВС	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,089	2,106	2,504
Доля резерва	%	49,5	49,9	52,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,510	1,510	2,050
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,510	1,510	1,935
АБМК Школа-3 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 9				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,113
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,607
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,33	2,33	2,33
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,680	1,680	1,567
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,115	0,115	0,115
Потери в тепловых сетях в %	%	6,85	6,85	7,34
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,009	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,978	0,938	0,988
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,978	0,938	0,988
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,578	0,627	0,464
Доля резерва	%	33,6	36,5	28,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,820	0,820	0,707
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,820	0,820	0,707
АБМК СУ-967 г. Ханты-Мансийск, СУ-967 п. Горный				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,466	0,466	0,466
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	1,94	1,94	1,94
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,456	0,456	0,456
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях в %	%	2,63	2,63	2,63
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,146	0,146	0,146
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,146	0,146	0,146
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,297	0,298	0,298
Доля резерва	%	63,8	64,0	64,0

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,198	0,198	0,198
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,146	0,146	0,146
АБМК Храмового комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 27				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,250	0,250	0,307
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,190	3,190	3,133
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,62	2,62	2,62
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,100	3,100	3,043
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165
Потери в тепловых сетях в %	%	5,32	5,32	5,42
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,013	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,930	0,788	0,927
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,847	0,706	0,845
ГВС	Гкал/ч	0,082	0,082	0,082
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,992	2,147	1,951
Доля резерва	%	62,5	67,3	62,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,380	1,380	1,323
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,930	0,788	0,927
АБМК «Учебно-воспитательного комплекса» г. Ханты-Мансийск, ул. Островского, 37				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,571	1,571	1,571
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,33	2,33	2,33
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,531	1,531	1,531
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046
Потери в тепловых сетях в %	%	3,00	3,00	3,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,591	0,587	0,658
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,569	0,564	0,636
ГВС	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,890	0,898	0,827
Доля резерва	%	56,6	57,2	52,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,671	0,671	0,671
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,591	0,587	0,658
Котельная ДК «Октябрь» г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 7				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,315
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	4,845
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,030	5,030	4,715
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,264	0,264	0,267
Потери в тепловых сетях в %	%	5,25	5,25	5,66
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,806	3,816	3,816
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,752	3,762	3,762
ГВС	Гкал/ч	0,055	0,055	0,055
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,940	0,950	0,632
Доля резерва	%	18,2	18,4	13,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,450	2,450	2,135
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,450	2,450	2,135
АБМК ул. Кирова,35 г. Ханты-Мансийск, ул. Свободы, 36				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,62	2,62	2,62
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,350	3,350	3,350
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180
Потери в тепловых сетях в %	%	5,37	5,37	5,37
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,014	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,667	1,587	1,762
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,606	1,525	1,701
ГВС	Гкал/ч	0,062	0,062	0,062
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,489	1,583	1,408
Доля резерва	%	43,3	46,0	40,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,630	1,630	1,630
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,630	1,587	1,630
АБМК ул. Ленина 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина 8				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,090	0,090	0,425
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,630	1,630	1,295
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,33	2,33	2,33
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,590	1,590	1,255
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях в %	%	0,50	0,50	0,64
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,119	0,119	0,122
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,118	0,118	0,121
ГВС	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,462	1,463	1,125
Доля резерва	%	89,7	89,7	86,9

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,730	0,730	0,395
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,119	0,119	0,122
Котельная 75-квартал г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 52а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,170	1,170	0,638
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,802
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,62	2,62	2,62
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	2,180	2,180	2,712
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,129	0,129	0,129
Потери в тепловых сетях в %	%	5,92	5,92	4,76
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,175	1,189	1,226
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,057	1,071	1,108
ГВС	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,866	0,862	1,357
Доля резерва	%	38,1	38,0	48,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,460	0,460	0,992
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,460	0,460	0,992
Котельная мкр. кап. ж/домов на «Гидронамыве» г. Ханты-Мансийск, ул. Ямская				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,320	10,320	10,320
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,320	10,320	10,320
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	10,060	10,060	10,060
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,907	0,907	0,907
Потери в тепловых сетях в %	%	9,02	9,02	9,02
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,070	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	7,603	7,626	7,649
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,603	7,626	7,649
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,480	1,527	1,504
Доля резерва	%	14,3	14,8	14,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,620	6,620	6,620
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	6,620	6,620	6,620
АБМК №24 «Школа №6» г. Ханты-Мансийск, ул. Розни-на, 36				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,450	6,450	6,450
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,289	1,289	1,275
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,161	5,161	5,175
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,48	2,48	2,48
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,001	5,001	5,015
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,229	0,229	0,229
Потери в тепловых сетях в %	%	4,58	4,58	4,57
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,320	3,320	3,320
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,106	3,106	3,106
ГВС	Гкал/ч	0,214	0,214	0,214
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,434	1,452	1,466
Доля резерва	%	27,8	28,1	28,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,851	2,851	2,865
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,851	2,851	2,865
Котельная по ул. Дунина-Горкавича г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,180	11,180	11,180
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	5,590	5,590	5,590
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,510	0,510	0,617
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,670	10,670	10,563
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,280	0,280	0,280
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,50	2,50	2,50
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	10,390	10,390	10,283
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,339	0,339	0,339
Потери в тепловых сетях в %	%	3,26	3,26	3,30
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,026	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,395	2,456	2,611
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,916	1,978	2,132
ГВС	Гкал/ч	0,478	0,478	0,478
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	7,630	7,595	7,333
Доля резерва	%	71,5	71,2	69,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,800	4,800	4,693
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,395	2,456	2,611
Котельная Театрально-концертного комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 63				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,180	11,180	11,180
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	5,590	5,590	5,590
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	1,788
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,180	11,180	9,392
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,280	0,280	0,280
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,50	2,50	2,50
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	10,900	10,900	9,112
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,610	0,610	0,610
Потери в тепловых сетях в %	%	5,60	5,60	6,69
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,047	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,548	5,782	5,967
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,112	5,346	5,532
ГВС	Гкал/ч	0,436	0,436	0,436
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,695	4,508	2,535
Доля резерва	%	42,0	40,3	27,0

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,310	5,310	3,522
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,310	5,310	3,522
БК «Квартал многоэтажной застройки» г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,708	6,708	6,708
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,354	3,354	3,354
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,098	1,098	1,023
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,610	5,610	5,685
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,39	2,39	2,39
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,450	5,450	5,525
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,316	0,316	0,316
Потери в тепловых сетях в %	%	5,80	5,80	5,72
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,024	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,521	2,405	2,518
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,209	2,094	2,207
ГВС	Гкал/ч	0,311	0,311	0,311
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,589	2,729	2,691
Доля резерва	%	46,2	48,6	47,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,096	2,096	2,171
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,096	2,096	2,171
Котельная Станции скорой медицинской помощи г. Ханты-Мансийск, ул. Привольная				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,170	0,170	0,228
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,550	1,550	1,492
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,33	2,33	2,33
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,510	1,510	1,452
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,055	0,055	0,055
Потери в тепловых сетях в %	%	3,64	3,64	3,79
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,502	0,518	0,548
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,501	0,517	0,547
ГВС	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,949	0,937	0,849
Доля резерва	%	61,3	60,4	56,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,592
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,502	0,518	0,548
Котельная 96 кв. г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского-30				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,33	2,33	2,33
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,680	1,680	1,680
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,141	0,141	0,141
Потери в тепловых сетях в %	%	8,39	8,39	8,39
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,198	1,225	1,362
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,910	0,938	1,075
ГВС	Гкал/ч	0,287	0,287	0,287
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,330	0,314	0,177
Доля резерва	%	19,2	18,3	10,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,820	0,820	0,820
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,820	0,820	0,820
Котельная «Сирина, 686» г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина-686				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,920	0,920	0,920
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,266	0,266	0,266
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,574	1,574	1,574
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,72	2,72	2,72
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,524	1,524	1,524
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098
Потери в тепловых сетях в %	%	6,43	6,43	6,43
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,360	1,323	1,323
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,195	1,158	1,158
ГВС	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,058	0,104	0,104
Доля резерва	%	3,7	6,6	6,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,604	0,604	0,604
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,604	0,604	0,604
Котельная районная «ОКБ» г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская (район ж/д115)				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,100	30,100	30,100
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,790	0,790	1,353
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	29,310	29,310	28,747
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,750	0,750	0,750
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,49	2,49	2,49
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	28,560	28,560	27,997
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,726	1,726	1,726
Потери в тепловых сетях в %	%	6,04	6,04	6,17
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,108	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	12,952	12,177	12,123
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,872	10,097	10,043
ГВС	Гкал/ч	2,080	2,080	2,080
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	13,774	14,657	14,148
Доля резерва	%	47,0	50,0	49,2

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	19,960	19,960	19,397
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	12,952	12,177	12,123
Котельная «Музей геологии, нефти и газа» г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 11				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,393	0,393	0,393
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,767	4,767	4,767
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,637	4,637	4,637
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,235	0,235	0,235
Потери в тепловых сетях в %	%	5,07	5,07	5,07
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,437	1,462	1,619
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,324	1,350	1,506
ГВС	Гкал/ч	0,112	0,112	0,112
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,947	2,940	2,783
Доля резерва	%	61,8	61,7	58,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,057	2,057	2,057
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,437	1,462	1,619
Котельная «Центр подготовки МВД» г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 19				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,424	24,424	24,424
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	6,622	6,622	6,622
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,424	24,424	24,424
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,610	0,610	0,610
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,50	2,50	2,50
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	23,814	23,814	23,814
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,176	1,176	1,176
Потери в тепловых сетях в %	%	4,94	4,94	4,94
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,091	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	16,468	16,468	18,222
отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,132	15,132	16,887
ГВС	Гкал/ч	1,336	1,336	1,336
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,079	6,170	4,416
Доля резерва	%	24,9	25,3	18,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	17,192	17,192	17,192
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	16,468	16,468	17,192
Котельная по ул. Осенняя 10 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Осенняя				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,632	9,632	9,632
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,472	4,472	4,472
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,632	9,632	9,632
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,240

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,49	2,49	2,49
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	9,392	9,392	9,392
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,491	0,491	0,491
Потери в тепловых сетях в %	%	5,23	5,23	5,23
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,038	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,347	5,869	5,976
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,532	5,053	5,160
ГВС	Гкал/ч	0,815	0,815	0,815
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,516	3,032	2,925
Доля резерва	%	36,5	31,5	30,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,920	4,920	4,920
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,920	4,920	4,920
Котельная «Рябиновая» г. Ханты-Мансийск, ул. Рябиновая				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,020	6,020	6,020
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,942
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,020	6,020	5,078
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,49	2,49	2,49
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,870	5,870	4,928
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400
Потери в тепловых сетях в %	%	6,81	6,81	8,12
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,810	3,810	3,810
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,546	3,546	3,546
ГВС	Гкал/ч	0,264	0,264	0,264
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,629	1,660	0,718
Доля резерва	%	27,1	27,6	14,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,290	3,290	2,348
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,290	3,290	2,348
Котельная ОПНД г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 106				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,784	3,784	3,784
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,834	0,834	1,180
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,950	2,950	2,604
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,38	2,38	2,38
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	2,860	2,860	2,514
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170
Потери в тепловых сетях в %	%	5,94	5,94	6,76
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,013	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,990	2,041	2,041
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,924	1,974	1,974
ГВС	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,687	0,649	0,303
Доля резерва	%	23,3	22,0	11,6

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,710	0,710	0,364
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,710	0,710	0,364
Котельная Школа №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 133				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,040	0,040	0,117
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,680	1,680	1,603
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,33	2,33	2,33
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,640	1,640	1,563
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,114	0,114	0,114
Потери в тепловых сетях в %	%	6,95	6,95	7,29
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,009	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,990	0,886	0,886
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,966	0,863	0,863
ГВС	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,527	0,640	0,563
Доля резерва	%	31,4	38,1	35,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,080	-0,080	-0,157
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-0,080	-0,080	-0,157
Котельная комплексов ВУЗов «ЮГУ» г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 16				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,480	15,480	15,480
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,469	0,469	0,469
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,011	15,011	15,011
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	14,621	14,621	14,621
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,735	0,735	0,735
Потери в тепловых сетях в %	%	5,03	5,03	5,03
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,057	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	7,045	6,507	6,929
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,598	6,059	6,481
ГВС	Гкал/ч	0,448	0,448	0,448
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,784	7,379	6,957
Доля резерва	%	45,2	49,2	46,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,741	7,741	7,741
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	7,045	6,507	6,929
Котельная в мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей г. Ханты-Мансийск, ул. Строителей, 90				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,433	0,433	0,433
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,867	3,867	3,867
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,56	2,56	2,56
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,757	3,757	3,757
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037
Потери в тепловых сетях в %	%	0,98	0,98	0,98
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,386	1,375	1,842
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,339	1,329	1,795
ГВС	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,331	2,345	1,879
Доля резерва	%	60,3	60,6	48,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,607	1,607	1,607
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,386	1,375	1,607
Котельная Пож.депо г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 8				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,848	5,848	5,848
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,848	5,848	5,848
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,56	2,56	2,56
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,698	5,698	5,698
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,318	0,318	0,318
Потери в тепловых сетях в %	%	5,58	5,58	5,58
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,025	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,610	4,610	4,610
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,096	4,096	4,096
ГВС	Гкал/ч	0,514	0,514	0,514
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,745	0,770	0,770
Доля резерва	%	12,7	13,2	13,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,118	3,118	3,118
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,118	3,118	3,118
Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири г. Ханты-Мансийск, проезд Первооткрывателей, 1				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,006	0,006	0,015
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,510	0,510	0,501
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	1,94	1,94	1,94
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,500	0,500	0,491
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018
Потери в тепловых сетях в %	%	3,60	3,60	3,67
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,260	0,237	0,258
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,260	0,237	0,258
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,221	0,245	0,215
Доля резерва	%	43,3	48,0	42,9

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,242	0,242	0,233
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,242	0,237	0,233
АБМК «Школа-сад» (Кирова, 3а) г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,945	4,945	4,945
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,975	0,975	0,543
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,970	3,970	4,402
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,43	2,43	2,43
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,850	3,850	4,282
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,205	0,205	0,205
Потери в тепловых сетях в %	%	5,32	5,32	4,79
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,016	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,970	2,970	2,970
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,349	2,349	2,349
ГВС	Гкал/ч	0,621	0,621	0,621
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,659	0,675	1,107
Доля резерва	%	16,6	17,0	25,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,700	1,700	2,132
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,700	1,700	2,132
Котельная «Велпас» Гагарина, 220а г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 220а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,920	0,920	0,920
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,645	0,645	0,645
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,060	0,060	0,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,720
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,17	2,17	2,17
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,840	0,840	0,700
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018
Потери в тепловых сетях в %	%	2,14	2,14	2,57
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,219	0,211	0,211
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,219	0,211	0,211
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,603	0,611	0,471
Доля резерва	%	70,1	71,0	65,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,195	0,195	0,055
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,195	0,195	0,055
КУ 24,7 МВт мкр. «Иртыш» г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,24	21,24	-
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	5,59	5,59	-
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,08	1,08	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,16	20,16	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,53	0,53	-

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,50	2,50	-
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	19,63	19,63	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,68	0,68	-
Потери в тепловых сетях в %	%	3,46	3,46	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,05	0,05	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	10,52	10,52	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,412	9,412	-
ГВС	Гкал/ч	1,106	1,106	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	8,382	8,382	-
Доля резерва	%	41,6	41,6	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	14,042	14,042	-
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	10,518	10,518	-
Крышная котельная г. Ханты-Мансийск, ул. Доронина, 8				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,534	0,534	0,534
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,301	0,301	0,301
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,038	0,038	0,048
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,496	0,496	0,486
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	1,87	1,87	1,87
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,486	0,486	0,476
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,489	0,226	0,230
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,448	0,185	0,189
ГВС	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,006	0,260	0,246
Доля резерва	%	-1,2	52,4	50,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,185	0,185	0,175
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,185	0,185	0,175
Крышная котельная г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 1				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,963	0,963	0,963
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,482	0,482	0,482
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,113	0,113	0,067
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,850	0,850	0,896
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,08	2,08	2,08
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,830	0,830	0,876
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,470	0,391	0,481
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,401	0,322	0,412
ГВС	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,358	0,440	0,395
Доля резерва	%	42,1	51,7	44,1

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,348	0,348	0,394
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,348	0,348	0,394
Крышная котельная г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 5				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,963	0,963	0,963
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,482	0,482	0,482
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,08	2,08	2,08
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,830	0,830	0,830
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,473	0,401	0,449
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,418	0,347	0,395
ГВС	Гкал/ч	0,054	0,054	0,054
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,355	0,429	0,381
Доля резерва	%	41,7	50,5	44,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,348	0,348	0,348
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,348	0,348	0,348
Крышная котельная г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 11				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,410	1,410	1,410
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,705	0,705	0,705
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,100	0,100	0,063
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,310	1,310	1,347
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,84	2,84	2,84
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,270	1,270	1,307
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,892	0,586	0,586
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,811	0,505	0,505
ГВС	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,373	0,684	0,721
Доля резерва	%	28,5	52,2	53,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,565	0,565	0,602
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,565	0,565	0,586
Итого котельные АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	408,756	408,756	387,510
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	40,334	40,334	43,898
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	368,422	368,422	343,612
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	10,210	10,210	9,680
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,50	2,50	2,50

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	358,212	358,212	333,932
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	17,214	17,214	16,661
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	1,325	0,548	0,477
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	179,864	175,960	171,992
отопление и вентиляция	Гкал/ч	164,520	160,325	156,578
ГВС	Гкал/ч	15,344	15,635	15,414
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	159,809	164,490	144,801
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	358,212	358,212	333,932
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	159,809	164,490	144,801
МП «Ханты-Мансийскгаз»				
Котельная блочно-модульная «Временные общежития ПУ» по ул.Студенческая				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	4,01	4,01	4,01
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,651	1,651	1,651
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,021
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	1,27
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,310
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,060	0,060	0,310
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,591	1,591	1,320
Доля резерва	%	92,5	92,5	76,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,791	0,791	0,791
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,060	0,060	0,310
Котельная блочно-модульная Общежитие ОTRK «ЮГРА» по ул. Ленина, 64				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	3,99	3,99	3,99
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,954	4,954	4,954
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,020
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,40
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,480	0,480	1,710
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,480	0,480	1,710
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,474	4,474	3,224
Доля резерва	%	86,7	86,7	62,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,374	2,374	2,374

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,480	0,480	1,710
Котельная блочно-модульная Студенческий городок по ул. Студенческая				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,364	6,364	6,364
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,182	3,182	3,182
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,364	6,364	6,364
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,191	0,191	0,191
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	3,00	3,00	3,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,173	6,173	6,173
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,020
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,32
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,900	0,900	1,070
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,900	0,900	1,070
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,273	5,273	5,083
Доля резерва	%	82,9	82,9	79,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,991	2,991	2,991
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,900	0,900	1,070
Котельная блочно-модульная Общежитие на 162 места (ЮФМШ) по ул. Мира. 124/1				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	3,95	3,95	3,95
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,826	0,826	0,826
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,004
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,48
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,110	0,110	0,160
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,110	0,110	0,160
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,716	0,716	0,662
Доля резерва	%	83,3	83,3	77,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,396	0,396	0,396
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,110	0,110	0,160
Котельная блочно-модульная объекта Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом, Тобольский тракт,3				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	5,99	5,99	5,99

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,617	1,617	1,617
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,023
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	1,42
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,134	0,134	0,310
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,134	0,134	0,270
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,040
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,483	1,483	1,284
Доля резерва	%	86,2	86,2	74,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,757	0,757	0,757
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,134	0,134	0,310
Газовая котельная (с оборудованием) городское кладбище, 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,03	2,03	2,03
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,337	0,337	0,337
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,120
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,060	0,060	0,120
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,277	0,277	0,217
Доля резерва	%	80,5	80,5	63,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,060	0,060	0,120
Крышная котельная жилого дома по ул. Дунина-Горкавича, 5				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	4,01	4,01	4,01
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,651	1,651	1,651
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,120	0,120	0,520
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,120	0,120	0,520
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,531	1,531	1,131
Доля резерва	%	89,0	89,0	65,8

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,791	0,791	0,791
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,120	0,120	0,520
Крышная котельная жилого дома по ул. Дунина-Горкавича, 7				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	4,01	4,01	4,01
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,651	1,651	1,651
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,510
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,130	0,130	0,510
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,521	1,521	1,141
Доля резерва	%	88,4	88,4	66,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,791	0,791	0,791
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,130	0,130	0,510
Крышная котельная жилого дома по ул. Посадская, 6				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	5,00	5,00	5,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,285	0,285	0,285
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,150
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,030	0,030	0,150
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,255	0,255	0,135
Доля резерва	%	85,0	85,0	45,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,135	0,135	0,135
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,030	0,030	0,150
Автоматическая блочно-модульная газовая водогрейная котельная по ул. Мира, 118 а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	0,542
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,100	0,100	0,310
Крышная газовая котельная по ул. Студенческая, 18				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	4,98	4,98	4,98
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,144	1,144	1,144
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,310
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,100	0,100	0,310
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,044	1,044	0,834
Доля резерва	%	86,7	86,7	69,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	0,542
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,100	0,100	0,310
Крышная газовая котельная по ул. Студенческая, 20				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	4,98	4,98	4,98
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,144	1,144	1,144
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,120	0,120	0,310
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,120	0,120	0,310
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,024	1,024	0,834
Доля резерва	%	85,0	85,0	69,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	0,542
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,120	0,120	0,310
Крышная газовая котельная по ул. Ленина, 40				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	4,98	4,98	4,98

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,144	1,144	1,144
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,400
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,170	0,170	0,400
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,974	0,974	0,744
Доля резерва	%	80,9	80,9	61,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	0,542
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,170	0,170	0,400
Крышная газовая котельная по ул. Ленина, 42				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,978	1,978	1,978
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,989	0,989	0,989
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,978	1,978	1,978
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	3,03	3,03	3,03
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,918	1,918	1,918
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,250
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,100	0,100	0,250
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,818	1,818	1,668
Доля резерва	%	91,9	91,9	84,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,929	0,929	0,929
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,100	0,100	0,250
Котельная блочно-модульная жилого дома по ул. Набережная (район Автовокзала)				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,014	0,014	0,008
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	0,41	0,41	0,23
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,426	3,426	3,432
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,036
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	1,05
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,210	0,210	0,760
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,210	0,210	0,660
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,100
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,216	3,216	2,636
Доля резерва	%	93,5	93,5	76,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,706	1,706	1,712

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,210	0,210	0,760
Вспомогательный корпус со встроенной котельной 0,5 МВт по ул. Рассветная, 2				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	1,00	1,00	1,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,495	0,495	0,495
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,050	0,050	0,110
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,050	0,050	0,110
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,445	0,445	0,385
Доля резерва	%	89,0	89,0	77,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,245	0,245	0,245
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,050	0,050	0,110
Котельная по ул. Спортивная,15				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,00	2,00	2,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,057	5,057	5,057
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,310	0,310	0,930
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,310	0,310	0,930
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,747	4,747	4,127
Доля резерва	%	92,0	92,0	80,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,477	2,477	2,477
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,310	0,310	0,930
Автоматизированная блочно-модульная газовая водогрейная котельная по ул. Водопроводная, 2				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	10,00	10,00	10,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,548	1,548	1,548

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,140	0,140	0,360
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,140	0,140	0,360
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,408	1,408	1,188
Доля резерва	%	81,9	81,9	69,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,140	0,140	0,360
Автоматизированная блочно-модульная газовая водогрейная котельная по ул. Калинина, 117				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,21	2,21	2,21
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,841	0,841	0,841
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,365
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,150	0,150	0,365
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,691	0,691	0,476
Доля резерва	%	80,3	80,3	55,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,411	0,411	0,411
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,150	0,150	0,365
Блочно-модульная газовая котельная мощностью 1МВт по объекту: Детский сад на 200 мест «Алые паруса», район ул. Сирина, 72				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	1,98	1,98	1,98
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,843	0,843	0,843
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,008
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,95
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,170
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,130	0,130	0,170
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,713	0,713	0,665
Доля резерва	%	82,9	82,9	77,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,413	0,413	0,413

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,130	0,130	0,170
Газовая котельная д/с «Незнайка» по ул. Ломоносова, 38				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,910	0,910	0,910
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,455	0,455	0,455
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,910	0,910	0,910
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	1,98	1,98	1,98
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,892	0,892	0,892
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,180	0,180	0,280
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,180	0,180	0,280
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,712	0,712	0,612
Доля резерва	%	78,2	78,2	67,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,437	0,437	0,437
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,180	0,180	0,280
Модульная газовая котельная мощностью 12,6МВт по ул. Энгельса, 45				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,836	10,836	10,836
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,818	3,818	3,818
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,836	10,836	10,836
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,217	0,217	0,217
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,00	2,00	2,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	10,619	10,619	10,619
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,060
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,57
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,330	5,300	8,138
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,330	5,300	8,138
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	9,289	5,319	2,421
Доля резерва	%	85,7	49,1	22,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,801	6,801	6,801
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,330	5,300	8,138
Автоматизированная отдельно-стоящая модульная газовая котельная мощностью 16050кВт по ул. Ледовая, 1.				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,803	13,803	13,803
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	5,590	5,590	5,590
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,803	13,803	13,803
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,276	0,276	0,276
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,00	2,00	2,00

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	13,527	13,527	13,527
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,060
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,44
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,680	1,680	4,870
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,680	1,680	4,870
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	11,847	11,847	8,597
Доля резерва	%	85,8	85,8	62,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,937	7,937	7,937
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,680	1,680	4,870
Котельная по ул. Грибная, 8				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	1,98	1,98	2,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,843	0,843	0,843
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,009
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	1,07
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,050	0,050	0,200
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,050	0,050	0,200
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,793	0,793	0,634
Доля резерва	%	92,2	92,2	73,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,413	0,413	0,413
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,050	0,050	0,200
Блочная газовая котельная, район ул. Строителей, 126				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	1,98	1,98	2,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,686	1,686	1,686
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,260	0,260	0,440
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,260	0,260	0,440
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,426	1,426	1,246
Доля резерва	%	82,9	82,9	72,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,826	0,826	0,826

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,260	0,260	0,440
Котельная установка (крышная) ул. Гагарина д. 193				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,00	2,00	2,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,392	0,392	0,392
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,120
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,080	0,080	0,120
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,312	0,312	0,272
Доля резерва	%	78,0	78,0	68,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,080	0,080	0,120
Инженерные сети микрорайона «Береговая зона» по ул. Обьездная, 49				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,390	34,390	34,390
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	8,598	8,598	8,598
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	34,390	34,390	34,390
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,00	2,00	2,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	33,702	33,702	33,702
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,320
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,95
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	9,060	9,060	5,840
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,060	9,060	5,840
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	24,642	24,642	27,542
Доля резерва	%	71,7	71,7	80,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	25,104	25,104	25,104
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	9,060	9,060	5,840
Блочная модульная газовая котельная 3,6МВт, II очередь МБОУ СОШ №8 в городе Ханты-Мансийске по ул. Гагарина, 133а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,096	3,096	3,096
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,548	1,548	1,548
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,096	3,096	3,096
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	0,65	0,65	0,65
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,076	3,076	3,076

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,009
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,29
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,000	1,000	0,990
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,000	1,000	0,990
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,076	2,076	2,077
Доля резерва	%	67,1	67,1	67,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,528	1,528	1,528
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,000	1,000	0,990
Автоматизированная крышная котельная г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 93а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,260	1,260	1,260
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,630	0,630	0,630
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,260	1,260	1,260
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	1,98	1,98	1,98
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,235	1,235	1,235
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,125	1,125	1,125
Доля резерва	%	89,3	89,3	89,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,605	0,605	0,605
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110
Газовая котельная по ул. Мира, 115/1				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,00	2,00	2,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,588	0,588	0,588
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,100
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,030	0,030	0,100
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,558	0,558	0,488
Доля резерва	%	93,0	93,0	81,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,288	0,288	0,288

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,030	0,030	0,100
Блочно-модульная котельная по ул. Заводская, 24 А				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,945	0,945	0,945
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,01	2,01	2,01
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,852	1,852	1,852
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,420	0,420	1,030
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,420	0,420	1,030
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,432	1,432	0,822
Доля резерва	%	75,8	75,8	43,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,907	0,907	0,907
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,420	0,420	1,030
Автоматизированная блочная котельная для административного здания с инв. №1010400000102 по ул. Гагарина, 214				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	1,94	1,94	1,94
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,506	0,506	0,506
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,213
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,090	0,090	0,213
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,416	0,416	0,293
Доля резерва	%	80,6	80,6	56,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,248	0,248	0,248
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,090	0,090	0,213
Крышная котельная МКД по ул. Югорская, 19 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 19				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,558	0,558	0,558
Доля резерва	%	81,1	81,1	81,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130
Автоматизированная котельная тепловой мощностью 24700кВт ул. Обьездная, 12				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	21,242	21,242
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	-	5,590	5,590
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	-	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	21,242	21,242
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	-	0,530	0,530
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	-	2,50	2,50
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	-	20,712	20,712
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	0,000	0,153
Потери в тепловых сетях в %	%	-	0,00	0,74
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	9,840	6,280
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	9,840	6,280
ГВС	Гкал/ч	-	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	10,872	14,279
Доля резерва	%	-	51,2	67,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	15,122	15,122
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-	9,840	6,280
Газовая котельная ул. Ямская, д. 6, строение 2				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	5,298	5,298
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	-	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	-	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	5,298	5,298
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	-	0,059	0,059
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	-	1,12	1,12
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	-	5,239	5,239
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	-	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	0,630	0,710
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	0,630	0,710
ГВС	Гкал/ч	-	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	4,609	4,529
Доля резерва	%	-	87,0	85,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	2,659	2,659

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-	0,630	0,710
Котельная по ул. Пушкина, 4				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	3,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	-	-	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	3,440
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,022
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	-	-	0,64
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	-	-	3,418
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	-	-	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,810
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	0,810
ГВС	Гкал/ч	-	-	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	2,608
Доля резерва	%	-	-	75,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	1,698
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-	-	0,810
Итого котельные МП «Ханты-Мансийскгаз»				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	111,931	138,471	141,911
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	111,931	138,471	141,911
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	2,826	3,415	3,432
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,52	2,47	2,42
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	109,105	135,056	138,479
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,743
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	18,174	32,614	39,786
отопление и вентиляция	Гкал/ч	18,174	32,614	39,646
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,140
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	90,931	102,442	97,950
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	109,105	135,056	138,479
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	90,931	102,442	97,950
БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»				
БМК №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 49				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,163	0,163	0,163
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,277	3,277	3,277
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,62	2,62	2,62
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,187	3,187	3,187
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,332	2,332	2,332
Доля резерва	%	71,2	71,2	71,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,467	1,467	1,467
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850
БМК №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 1				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,526	0,526	0,526
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,354	6,354	6,354
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,47	2,47	2,47
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,184	6,184	6,184
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,228	0,228	0,228
Потери в тепловых сетях в %	%	3,69	3,69	3,69
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,300	3,300	3,300
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,300	3,300	3,300
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,638	2,638	2,638
Доля резерва	%	41,5	41,5	41,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,744	2,744	2,744
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,744	2,744	2,744
БМК №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 3				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,261	0,261	0,261
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,899	4,899	4,899
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,769	4,769	4,769
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,769	4,769	4,769
Доля резерва	%	97,3	97,3	97,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,189	2,189	2,189
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Котельная «ПУ №10» № 12 г. Ханты-Мансийск, ул. Уральская, 2				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,429	4,429	4,429

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,634	1,634	1,634
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,160	4,160	4,160
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,48	2,48	2,48
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,050	4,050	4,050
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,280	1,280	1,280
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,280	1,280	1,280
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,770	2,770	2,770
Доля резерва	%	66,6	66,6	66,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,416	2,416	2,416
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,280	1,280	1,280
Крышная котельная № 2 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,496	1,496	1,496
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,748	0,748	0,748
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,119	0,119	0,119
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,377	1,377	1,377
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,67	2,67	2,67
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,337	1,337	1,337
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,915	0,915	0,915
Доля резерва	%	66,4	66,4	66,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,589	0,589	0,589
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420
Крышная котельная № 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 14А				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,733	1,733	1,733
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,584	1,584	1,584
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,31	2,31	2,31
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,544	1,544	1,544
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,590	0,590	0,590

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,590	0,590	0,590
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,951	0,951	0,951
Доля резерва	%	60,0	60,0	60,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,925	0,925	0,925
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,590	0,590	0,590
БМК №6 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 151				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,788	1,788	1,788
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,894	0,894	0,894
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,141	0,141	0,141
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,647	1,647	1,647
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,24	2,24	2,24
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,607	1,607	1,607
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,010	1,010	1,010
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,010	1,010	1,010
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,592	0,592	0,592
Доля резерва	%	35,9	35,9	35,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,713	0,713	0,713
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,713	0,713	0,713
БМК №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Еловая, 36				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,706	0,706	0,706
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,353	0,353	0,353
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,056	0,056	0,056
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,83	2,83	2,83
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,630	0,630	0,630
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,620	0,620	0,620
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,620	0,620	0,620
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,007	0,007	0,010
Доля резерва	%	1,1	1,1	1,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,277	0,277	0,277
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,277	0,277	0,277
БМК №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 5				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,903	4,903	4,903
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,773	4,773	4,773
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072
Потери в тепловых сетях в %	%	1,51	1,51	1,51
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,050	1,050	1,050
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,050	1,050	1,050
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,645	3,645	3,645
Доля резерва	%	74,3	74,3	74,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,193	2,193	2,193
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,050	1,050	1,050
БМК №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 2				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,320	10,320	10,320
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,504	0,504	0,504
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,816	9,816	9,816
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	9,556	9,556	9,556
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,850	1,850	1,850
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,850	1,850	1,850
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	7,696	7,696	7,696
Доля резерва	%	78,4	78,4	78,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,116	6,116	6,116
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,850	1,850	1,850
Крышная котельная № 10 г. Ханты-Мансийск, ул. Роз-нина, 75				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,173	1,173	1,173
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,391	0,391	0,391
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,087	1,087	1,087
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,56	2,56	2,56
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,057	1,057	1,057
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,370	0,370	0,370
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,370	0,370	0,370
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,685	0,685	0,685
Доля резерва	%	63,0	63,0	63,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,666	0,666	0,666
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,370	0,370	0,370
Котельная «Картинная галерея» № 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 2				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,447	0,447	0,447
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,433	6,433	6,433
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,47	2,47	2,47
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,263	6,263	6,263
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036
Потери в тепловых сетях в %	%	0,57	0,57	0,57
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,707	5,707	5,707
Доля резерва	%	88,7	88,7	88,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,823	2,823	2,823
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520
Котельная «Мира, 27» № 13 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 27				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,788	1,788	1,788
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,894	0,894	0,894
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,129	0,129	0,128
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,659	1,659	1,660
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,24	2,24	2,24
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,619	1,619	1,620
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,116	1,116	1,117
Доля резерва	%	67,3	67,3	67,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,725	0,725	0,726
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500
Котельная «Ледовый дворец на 2000 мест» № 14 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,773	4,773	4,773
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,623	2,623	2,623
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,389	0,389	0,389

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,384	4,384	4,384
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,51	2,51	2,51
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,264	4,264	4,264
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,340	2,340	2,340
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,340	2,340	2,340
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,924	1,924	1,924
Доля резерва	%	43,9	43,9	43,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,641	1,641	1,641
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,641	1,641	1,641
Котельная «Ледовый дворец II очередь» № 15 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1А				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,633	5,633	5,633
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,623	2,623	2,623
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,359	0,359	0,359
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,274	5,274	5,274
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,140	0,140	0,140
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,49	2,49	2,49
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,134	5,134	5,134
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,124	0,124	0,124
Потери в тепловых сетях в %	%	2,42	2,42	2,42
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,790	1,790	1,790
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,790	1,790	1,790
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,220	3,220	3,220
Доля резерва	%	61,1	61,1	61,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,511	2,511	2,511
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,790	1,790	1,790
Котельная «Открытый стадион на 5000 зрителей» № 16 г. Ханты-Мансийск, ул. Отрадная, 9				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,920	0,920	0,920
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,696	1,696	1,696
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,72	2,72	2,72
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,646	1,646	1,646
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,990	0,990	0,990
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,990	0,990	0,990
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,656	0,656	0,656
Доля резерва	%	38,7	38,7	38,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,726	0,726	0,726
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,726	0,726	0,726
Котельная «Пансионат на 225 мест» № 17 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 42				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,912	0,912	0,912
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,456	0,456	0,456
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,851	0,851	0,851
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,19	2,19	2,19
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,831	0,831	0,831
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,511	0,511	0,511
Доля резерва	%	60,0	60,0	60,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,375	0,375	0,375
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320
Крышная котельная, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, д. 122				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	0,679
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	-	-	0,340
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	0,679
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,016
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	-	-	2,30
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	-	-	0,663
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	-	-	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,329
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	0,329
ГВС	Гкал/ч	-	-	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	0,334
Доля резерва	%	-	-	49,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	0,324
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-	-	0,324
Итого котельные БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	64,111	64,111	64,790
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	4,060	4,060	4,059
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	60,051	60,051	60,731

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	1,600	1,600	1,616
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,50	2,50	2,49
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	58,451	58,451	59,115
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,057	0,057	0,054
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	17,800	17,800	18,129
отопление и вентиляция	Гкал/ч	17,800	17,800	18,129
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	40,134	40,134	40,472
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	58,451	58,451	59,115
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	17,800	17,800	18,129
ОАО «Обьгаз»				
Котельная ОАО «Обьгаз» база г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 120				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	0,94	0,94	0,94
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,170	3,170	3,170
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,089	0,089	0,089
Потери в тепловых сетях в %	%	2,81	2,81	2,81
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,784	1,784	1,784
Доля резерва	%	55,8	55,8	55,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,570	1,570	1,570
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290
Котельная ул. Мира, 51 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 51				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,170	1,170	1,170
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,117	0,117	0,117
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,170	1,170	1,170
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	0,85	0,85	0,85
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,160	1,160	1,160
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,130	1,130	1,130
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,130	1,130	1,130
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,024	0,024	0,030
Доля резерва	%	2,1	2,1	2,6

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,043	1,043	1,043
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,043	1,043	1,043
Котельная Северречфлот г. Ханты-Мансийск, Затон				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	1,16	1,16	1,16
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,031	0,031	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	3,65	3,65	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,450	0,450	0,450
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,450	0,450	0,450
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,367	0,367	0,400
Доля резерва	%	42,7	42,7	46,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,010	-0,010	-0,010
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-0,010	-0,010	-0,010
Котельная Хвойный Урман г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 14				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,022	0,022	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	5,51	5,51	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,055	0,055	0,079
Доля резерва	%	13,8	13,8	19,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Котельная Рыбоводный завод г. Ханты-Мансийск, ул. Индустриальная, 33				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,364	6,364	6,364
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,182	3,182	3,182
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,364	6,364	6,364
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	0,94	0,94	0,94
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,304	6,304	6,304
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,269	0,269	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	4,27	4,27	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,114	2,114	2,404
Доля резерва	%	33,2	33,2	37,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,122	3,122	3,122
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,122	3,122	3,122
Котельная Авторечвокзал г. Ханты-Мансийск, ул. Бориса Щербины, 3				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,790	0,790	0,790
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,395	0,395	0,395
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,790	0,790	0,790
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	1,27	1,27	1,27
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,780	0,780	0,780
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,031	0,031	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	3,97	3,97	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,450	0,450	0,450
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,450	0,450	0,450
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,297	0,297	0,330
Доля резерва	%	37,6	37,6	41,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,385	0,385	0,385
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станци при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,385	0,385	0,385
Котельная Инженерный корпус г. Ханты-Мансийск, ул. Бориса Щербины, 1				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,014	0,014	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	3,59	3,59	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,165	0,165	0,180
Доля резерва	%	42,3	42,3	46,2

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195
Котельная по ул. Пушкина, 4				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	-
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	-
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	0,87	0,87	-
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,410	3,410	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,083	0,083	-
Потери в тепловых сетях в %	%	2,43	2,43	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,200	1,200	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,200	1,200	-
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,121	2,121	-
Доля резерва	%	61,7	61,7	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,690	1,690	-
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,200	1,200	-
Котельная Ханты-Мансийский банк г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 38				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,186	1,186	1,186
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,593	0,593	0,593
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,186	1,186	1,186
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	0,84	0,84	0,84
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,176	1,176	1,176
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,058	0,058	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	4,93	4,93	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,840	0,840	0,840
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,840	0,840	0,840
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,274	0,274	0,336
Доля резерва	%	23,1	23,1	28,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,583	0,583	0,583
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,583	0,583	0,583
Итого котельные ОАО «Обьгаз»				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,799	17,799	14,359
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,799	17,799	14,359
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,160	0,160	0,130
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	0,90	0,90	0,91
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	17,639	17,639	14,229

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,597	0,597	0,089
Потери в тепловых сетях в %	%	3,38	3,38	0,63
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,051	0,051	0,007
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	9,790	9,790	8,590
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,790	9,790	8,590
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	7,201	7,201	5,543
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,578	8,578	6,888
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	7,808	7,808	6,608
АО «ГК «Северавтодор» филиал №5				
Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 116				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,880	2,880	2,880
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,50	2,50	2,50
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	2,800	2,800	2,800
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в %	%	0,36	0,36	0,36
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,280	1,280	1,280
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,280	1,280	1,280
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,508	1,508	1,508
Доля резерва	%	52,4	52,4	52,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200
Итого котельные муниципальное образование г. Ханты-Мансийск				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	605,797	632,337	611,770
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	44,714	44,714	48,277
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	561,083	587,623	563,493
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	14,876	15,465	14,937
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,46	2,45	2,44
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	546,207	572,158	548,556
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	18,281	18,281	17,963
Потери в тепловых сетях в %	%	3,35	3,20	3,27
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	1,435	0,658	0,540
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	226,908	237,444	239,777
отопление и вентиляция	Гкал/ч	211,564	221,809	224,223
ГВС	Гкал/ч	15,344	15,635	15,554
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	299,583	315,775	290,275
Доля резерва	%	53,4	53,7	51,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	535,546	561,497	539,615
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	277,548	293,740	268,689

Основные технические характеристики оборудования котельных города Мансийска приведены в разделе 3.1. Обосновывающих материалов.

Крупнейшим поставщиком тепловой энергии города Ханты-Мансийска является АО «УТС» (покрытие порядка 80 % всех тепловых нагрузок системы теплоснабжения города).

Распределение нагрузок по районам города Ханты-Мансийска с разбивкой по видам теплопотребления представлено в таблице выше (Таблица 19).

Теплопотребляющая установка - тепловая энергоустановка или комплекс устройств, предназначенных для использования теплоты и теплоносителя на нужды отопления, вентиляции, кондиционирования, горячего водоснабжения и технологические цели.

Для присоединения теплопотребляющих систем к водяным тепловым сетям используются две принципиально отличные схемы – зависимая и независимая. При зависимой схеме присоединения вода из тепловой сети поступает непосредственно в системы абонентов. При независимой схеме вода из тепловой сети поступает в теплообменный аппарат, где нагревает вторичный теплоноситель, используемый в системах абонентов.

Для системы теплоснабжения города Ханты-Мансийска характерны следующие типы присоединения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям:

- ЦТП (ИТП) с зависимой схемой присоединения систем отопления (при температур¬ном графике отпуска тепла от источника в тепловые сети 95-70 °С);
- ЦТП (ИТП) с независимой схемой присоединения систем отопления (при температурном графике отпуска тепла от источника в тепловые сети 110-70 °С).

Система горячего водоснабжения - закрытая. Подготовка воды для горячего водоснабжения потребителей осуществляется либо непосредственно в бойлерной котельной, либо в водо-водяных подогревателях, установленных в ЦТП (ИТП).

Центральные тепловые пункты (ЦТП) системы теплоснабжения города Ханты-Мансийска находятся в эксплуатационной ответственности АО «УТС». На балансе предприятия находится 8 ЦТП.

На всех ЦТП установлены узлы автоматического регулирования отпуска тепла в зависимости от температуры наружного воздуха. Автоматическое регулирование позволяет поддерживать

Таблица 20. Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения (расчетный) системы теплоснабжения.

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»				
Котельная №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская 27-а				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	2,234	2,230	2,295
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,234	2,230	2,295
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,0	0,0	0,0
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,0	0,0	0,0
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,257	0,256	0,263
Котельная №2 г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 41а				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	2,193	2,193	2,174
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,193	2,193	2,174
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,258	0,258	0,256
Котельная №3 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 58				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,746	0,713	0,712
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,746	0,713	0,712
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,090	0,087	0,086
Котельная №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 29а				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,050	1,055	1,069
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,050	1,055	1,069
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,125	0,125	0,125
Котельная №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 7				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,648	0,631	0,656
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,648	0,631	0,656
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,078	0,077	0,079
Котельная №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 19				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,971	1,959	1,831
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,971	1,959	1,831
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,246	0,244	0,228
Котельная №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 38-а				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,581	0,581	0,584

Ханты-температуру в помещениях на заданном уровне.

Техническое обслуживание ЦТП осуществляется согласно техническому регламенту.

На тепловых сетях города Ханты-Мансийска насосных станций не установлено.

В городе Ханты-Мансийске действует закрытая система теплоснабжения, в которой не предусматривается использование сетевой воды потребителями для нужд горячего водоснабжения путем ее санкционированного отбора из тепловой сети.

В системе теплоснабжения возможна утечка сетевой воды из тепловых сетей, в системах теплопотребления через неплотность соединений и уплотнений трубопроводной арматуры, насосов. Потери компенсируются на котельных подпиточной водой, количество которой должно соответствовать величинам утечек. В качестве исходной воды для подпитки теплосети используется вода из городского водопровода. Перед добавлением воды в теплосеть исходная вода должна пройти через систему химводоочистки. Установленные на источниках водоподготовительные установки имеют необходимые и достаточные мощности для поддержания нормативных режимов подпитки тепловой сети.

В соответствии со СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» (актуализированной редакцией СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети») утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения имеют требуемый резерв, который составляет более 50%. Таким образом производительность водоподготовительных установок в системе централизованного теплоснабжения позволяет обеспечить теплоносителем тепловые сети и максимальное потребление теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения. Также предусмотрена аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели).

Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения (расчетный) системы теплоснабжения отражены в таблице ниже (Таблица 20).

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,581	0,581	0,584
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,065	0,065	0,066
Котельная №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 74				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	4,482	4,500	4,465
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,482	4,500	4,465
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,554	0,556	0,553
Котельная №10 г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 7				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	2,625	2,625	2,536
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,625	2,625	2,536
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,330	0,330	0,318
Котельная №11 г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3-а				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,777	1,743	1,703
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,777	1,743	1,703
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,221	0,218	0,212
Котельная №12 г. Ханты-Мансийск, пос. Ф. Горная				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,164	0,163	0,169
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,164	0,163	0,169
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,021	0,020	0,021
Котельная №13 г. Ханты-Мансийск, ул. Горького, 18				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,052	0,049	0,055
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,052	0,049	0,055
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,006	0,006	0,006
Котельная №15 г. Ханты-Мансийск, ул. Сутормина, 20				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	4,564	4,445	4,126
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,564	4,445	4,126
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,572	0,560	0,517

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Котельная №16 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 89-а				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	2,135	2,098	2,078
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,135	2,098	2,078
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,270	0,267	0,263
Котельная №17 г. Ханты-Мансийск, пер. Южный, 16-а				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,989	0,981	0,937
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,989	0,981	0,937
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,122	0,121	0,115
Котельная №22 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 77-а				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,493	1,467	1,511
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,493	1,467	1,511
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,182	0,179	0,184
Котельная №26 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 70-б				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,658	0,660	0,654
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,658	0,660	0,654
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,078	0,078	0,077
Котельная №29 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 49-а,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,464	1,304	1,259
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,464	1,304	1,259
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,169	0,153	0,146
Котельная №31 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115-а,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,667	1,669	1,626
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,667	1,669	1,626
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,207	0,207	0,201
Котельная №32 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская, 13-б,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	4,263	4,327	4,350
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,263	4,327	4,350
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,536	0,542	0,543
Котельная №35 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 16,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,655	1,631	1,696
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,655	1,631	1,696
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,205	0,203	0,209
Котельная №39 г. Ханты-Мансийск, ОМК ул. Малиновая, 8,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,644	0,633	0,688
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,644	0,633	0,688
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,083	0,081	0,087
АБМК ул. Менделеева, 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Менделеева, 3 ,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,612	0,612	0,635

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,612	0,612	0,635
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,071	0,071	0,074
АБМК Школа-3 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 9,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,226	0,218	0,227
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,226	0,218	0,227
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,024	0,024	0,025
АБМК СУ-967 г. Ханты-Мансийск, СУ-967 п. Горный,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,100	0,100	0,099
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,100	0,100	0,099
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,012	0,012	0,012
АБМК Храмового комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 27				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,287	0,263	0,288
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,287	0,263	0,288
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,033	0,031	0,033
АБМК «Учебно-воспитательного комплекса» г. Ханты-Мансийск, ул. Островского, 37,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,166	0,166	0,178
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,166	0,166	0,178
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,019	0,019	0,020
Котельная ДК «Октябрь» г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 7,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,184	1,186	1,204
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,184	1,186	1,204
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,136	0,136	0,139
АБМК ул. Кирова,35 г. Ханты-Мансийск, ул. Свободы, 36,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,790	0,776	0,807
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,790	0,776	0,807
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,096	0,095	0,098
АБМК ул. Ленина 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина 8,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,027	0,027	0,028
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,027	0,027	0,028
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,003	0,003	0,003
Котельная 75-квартал г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 52а,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,263	0,265	0,272
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,263	0,265	0,272
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,028	0,029	0,029
Котельная мкр. кап. ж/домов на «Гидронамыве» г. Ханты-Мансийск, ул. Ямская,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	2,362	2,366	2,394
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,362	2,366	2,394

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,272	0,272	0,276
АБМК №24 «Школа №6» г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 36,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,946	0,946	0,948
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,946	0,946	0,948
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,107	0,107	0,107
Котельная по ул. Дунина-Горкавича г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,001	1,012	0,998
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,001	1,012	0,998
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,120	0,121	0,118
Котельная Театрально-концертного комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 63,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	2,386	2,427	2,270
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,386	2,427	2,270
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,287	0,291	0,269
БК «Квартал многоэтажной застройки» г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,693	0,673	0,694
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,693	0,673	0,694
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,078	0,076	0,078
Котельная Станции скорой медицинской помощи г. Ханты-Мансийск, ул. Привольная,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,122	0,125	0,145
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,122	0,125	0,145
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,013	0,014	0,016
Котельная 96 кв. г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского-30,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,308	0,313	0,350
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,308	0,313	0,350
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,034	0,035	0,039
Котельная «Сирина, 68б» г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина-68б,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,391	0,385	0,383
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,391	0,385	0,383
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,044	0,044	0,044
Котельная районная «ОКБ» г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская (район ж/д115),				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	7,848	7,712	7,357
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	7,848	7,712	7,357
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,975	0,961	0,914
Котельная «Музей геологии, нефти и газа» г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 11,				

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,584	0,589	0,624
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,584	0,589	0,624
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,070	0,070	0,074
Котельная «Центр подготовки МВД» г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 19,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	5,741	5,741	5,843
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	5,741	5,741	5,843
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,672	0,672	0,676
Котельная по ул. Осенняя 10 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Осенняя,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	2,168	2,259	2,261
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,168	2,259	2,261
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,259	0,268	0,268
Котельная «Рябиновая» г. Ханты-Мансийск, ул. Рябиновая,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,542	1,542	1,539
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,542	1,542	1,539
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,184	0,184	0,184
Котельная ОПНД г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 106,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,823	0,831	0,824
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,823	0,831	0,824
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,098	0,099	0,098
Котельная Школа №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 133,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,349	0,331	0,331
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,349	0,331	0,331
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,041	0,039	0,039
Котельная комплексов ВУЗов «ЮГУ» г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 16,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	2,710	2,616	2,713
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,710	2,616	2,713
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,322	0,312	0,323
Котельная в мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей г. Ханты-Мансийск, ул. Строителей, 90,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,300	0,299	0,380
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,300	0,299	0,380
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,032	0,032	0,040
Котельная Пож.депо г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 8,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,454	1,454	1,451
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,454	1,454	1,451
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,168	0,168	0,167

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири г. Ханты-Мансийск, проезд Первооткрывателей, 1,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,096	0,092	0,095
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,096	0,092	0,095
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,011	0,011	0,011
АБМК «Школа-сад» (Кирова, 3а) г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3а,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,968	0,968	0,973
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,968	0,968	0,973
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,112	0,112	0,113
Котельная «Велпас» Гагарина, 220а г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 220а,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,113	0,111	0,087
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,113	0,111	0,087
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,014	0,014	0,010
ВСЕГО АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	74,618	74,061	73,573
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	74,618	74,061	73,573
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	9,012	8,956	8,853
МП «Ханты-Мансийскгаз»				
Котельная блочно-модульная «Временные общежития ПУ» по ул.Студенческая				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,066	0,066	0,110
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,066	0,066	0,110
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,008	0,008	0,013
Котельная блочно-модульная Общежитие ОТРК «ЮГРА» по ул. Ленина, 64				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,224	0,224	0,438
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,224	0,224	0,438
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,027	0,027	0,049
Котельная блочно-модульная Студенческий городок по ул. Студенческая				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,312	0,312	0,337
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,312	0,312	0,337
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,037	0,037	0,039
Котельная блочно-модульная Общежитие на 162 места (ЮФМШ) по ул. Мира. 124/1				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,025	0,025	0,034
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,025	0,025	0,034
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,003	0,003	0,004
Котельная блочно-модульная объекта Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом, Тобольский тракт,3				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,106	0,106	0,154
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,106	0,106	0,154

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,013	0,013	0,019
Газовая котельная (с оборудованием) городское кладбище, 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,010	0,010	0,021
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,010	0,010	0,021
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,001	0,001	0,002
Крышная котельная жилого дома по ул. Дунина-Горкавича, 5				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,021	0,021	0,091
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,021	0,021	0,091
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,002	0,002	0,009
Крышная котельная жилого дома по ул. Дунина-Горкавича, 7				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,023	0,023	0,089
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,023	0,023	0,089
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,002	0,002	0,009
Крышная котельная жилого дома по ул. Посадская, 6				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,005	0,005	0,026
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,005	0,005	0,026
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,001	0,001	0,003
Автоматическая блочно-модульная газовая водогрейная котельная по ул. Мира, 118 а				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,033	0,033	0,040
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,033	0,033	0,040
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,004	0,004	0,005
Крышная газовая котельная по ул. Студенческая, 14				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,019	0,019	0,054
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,019	0,019	0,054
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,002	0,002	0,005
Крышная газовая котельная по ул. Студенческая, 16				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,017	0,017	0,054
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,017	0,017	0,054
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,002	0,002	0,005
Крышная газовая котельная по ул. Студенческая, 18				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,019	0,019	0,054
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,019	0,019	0,054
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,002	0,002	0,005
Крышная газовая котельная по ул. Студенческая, 20				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,021	0,021	0,054
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,021	0,021	0,054
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,002	0,002	0,005
Крышная газовая котельная по ул. Ленина, 40				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,030	0,030	0,070
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,030	0,030	0,070
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,003	0,003	0,007
Крышная газовая котельная по ул. Ленина, 42				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,017	0,017	0,044
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,017	0,017	0,044
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,002	0,002	0,004
Котельная блочно-модульная жилого дома по ул. Набережная (район Автовокзала)				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,195	0,195	0,291
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,195	0,195	0,291
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,025	0,025	0,034
Вспомогательный корпус со встроенной котельной 0,5 МВт по ул. Рассветная, 2				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,009	0,009	0,019
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,009	0,009	0,019
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,001	0,001	0,002
Котельная по ул. Спортивная,15				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,054	0,054	0,163
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,054	0,054	0,163
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,005	0,005	0,016
Автоматизированная блочно-модульная газовая водогрейная котельная по ул. Водопроводная, 2				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,024	0,024	0,063
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,024	0,024	0,063
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,002	0,002	0,006
Автоматизированная блочно-модульная газовая водогрейная котельная по ул. Калинина, 117				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,026	0,026	0,064
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,026	0,026	0,064
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,003	0,003	0,006
Блочно-модульная газовая котельная мощностью 1МВт по объекту :Детский сад на 200 мест «Алые паруса», район ул. Сирина, 72				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,052	0,052	0,058
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,052	0,052	0,058
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,006	0,006	0,007
Газовая котельная д/с «Незнайка» по ул. Ломоносова, 38				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,031	0,031	0,049
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,031	0,031	0,049
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,003	0,003	0,005
Модульная газовая котельная мощностью 12,6МВт по ул. Энгельса, 45				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,889	1,583	2,086
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,889	1,583	2,086
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,111	0,181	0,232
Автоматизированная отдельно-стоящая модульная газовая котельная мощностью 16050кВт по ул. Ледовая, 1.				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,856	0,856	1,414
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,856	0,856	1,414
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,105	0,105	0,161
Котельная по ул. ул. Грибная, 8				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,033	0,033	0,060
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,033	0,033	0,060
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,004	0,004	0,007
Блочная газовая котельная, район ул. Строителей, 126				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,045	0,045	0,077
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,045	0,045	0,077
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,005	0,005	0,008
Котельная установка (крышная) ул. Гагарина д. 193				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,014	0,014	0,021
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,014	0,014	0,021
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,001	0,001	0,002
Инженерные сети микрорайона «Береговая зона» по ул. Обьездная, 49				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	5,346	5,346	4,801
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	5,346	5,346	4,801
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,663	0,663	0,609
Блочная модульная газовая котельная 3,6МВт, II очередь МБОУ СОШ №8 в городе Ханты-Мансийске по ул. ул. Гагарина, 133а				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,260	0,260	0,259
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,260	0,260	0,259
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,029	0,029	0,029
Автоматизированная крышная котельная г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 93а				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,019	0,019	0,019
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,019	0,019	0,019
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,002	0,002	0,002
Газовая котельная по ул. Мира, 115/1				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,005	0,005	0,017
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,005	0,005	0,017
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,001	0,001	0,002
Блочно-модульная котельная по ул. Заводская, 24 А				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,073	0,073	0,180
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,073	0,073	0,180
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,007	0,007	0,018
Автоматизированная блочная котельная для административного здания с инв. №1010400000102 по ул. Гагарина, 214				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,016	0,016	0,037
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,016	0,016	0,037
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,002	0,002	0,004
Крышная котельная МКД по ул. Югорская, 19 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 19				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,023	0,023	0,023
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,023	0,023	0,023
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,002	0,002	0,002
Автоматизированная котельная тепловой мощностью 24700кВт ул. Обьездная, 12				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,000	4,539	3,916
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,000	4,539	3,916
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,000	0,550	0,488
Газовая котельная ул. Ямская, д. 6, строение 2				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,000	0,000	0,202
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,000	0,000	0,202
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,000	0,000	0,023
Котельная по ул. Пушкина, 4				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³			0,252
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³			0,252
сверхнормативный расход воды	тыс. м³			0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³			0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³			0,029
ВСЕГО МП «Ханты-Мансийскгаз»				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	8,923	14,155	15,740
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	8,923	14,155	15,740
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	1,088	1,708	1,874
БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»				
БМК №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 1, БМК №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 3				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,258	1,258	1,262
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,258	1,258	1,262
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,149	0,149	0,150
БМК №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 5				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,289	0,289	0,290
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,289	0,289	0,290
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,033	0,033	0,033
Котельная «Картинная галерея» № 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 2				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,110	0,110	0,110
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,110	0,110	0,110
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,012	0,012	0,012
Котельная «Ледовый дворец II очередь» № 15 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1А				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,517	0,517	0,521
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,517	0,517	0,521
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,059	0,059	0,059
ВСЕГО БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	2,174	2,174	2,184
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,174	2,174	2,184
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,252	0,252	0,253
ОАО «Обьгаз»				
Котельная ОАО «Обьгаз» база г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 120				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,233	0,233	0,441
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,233	0,233	0,441
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,024	0,024	0,051
Котельная ул. Мира, 51 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 51				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,205	0,205	0,198
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,205	0,205	0,198
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,021	0,021	0,020
Котельная Северречфлот г. Ханты-Мансийск, Затон				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,079	0,079	0,079
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,079	0,079	0,079
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,008	0,008	0,008
Котельная Хвойный Урман г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 14				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,056	0,056	0,056
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,056	0,056	0,056
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,006	0,006	0,006
ВСЕГО ОАО «Обьгаз»				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,573	0,573	0,773
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,573	0,573	0,773
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,058	0,058	0,085
АО «ГК «Северавтодор» филиал №5				
Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 116				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,779	0,779	0,779
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,779	0,779	0,779
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,097	0,097	0,097

Согласно СО 153-34.17.469-2003 срок службы паровых котлов – 24 года, водогрейных всех типов – 16 лет. Решения о необходимости проведения капитального ремонта или продления срока службы данного оборудования принимаются на основании технических освидетельствований и технического диагностирования, проведенных в установленном порядке.

Информация о сроках ввода в эксплуатацию основного оборудования, наработке, сроках достижения паркового ресурса и мероприятиях по продлению паркового ресурса представлена в разделе 3.1. Обосновывающих материалов.

Общий уровень износа основных фондов организаций системы теплоснабжения города Ханты-Мансийска составляет:

- инженерных коммуникаций - 48,6%;
- котельного оборудования - 69%.

На 31.12.2024 все основное оборудование источников тепловой энергии города Ханты-Мансийска разрешено эксплуатировать.

Сети теплоснабжения

Общая протяженность тепловых сетей, использующихся для транспорта теплоносителя от источников тепловой энергии системы теплоснабжения города Ханты-Мансийска до ЦТП (ИТП) жилых кварталов и вводов в промышленные объекты, в двухтрубном исчислении составляет 133,355 км, в том числе тепловых сетей - 113,33 км, сетей ГВС - 20,025 км.

Тепловые сети и сети ГВС города Ханты-Мансийска по эксплуатационной ответственности можно разделить на 5 групп:

- тепловые сети и сети ГВС зоны эксплуатационной ответственности АО «УТС»;
- тепловые сети зоны эксплуатационной ответственности ОАО «Обьгаз»;
- тепловые сети и сети ГВС зоны эксплуатационной ответственности МП «Ханты-Мансийскгаз»;
- тепловые сети зоны эксплуатационной ответственности БУ «ДЭСЗ»;
- тепловые сети зоны эксплуатационной ответственности АО «ГК «Северавтодор» филиал №5.

Тепловые сети, подключенные к теплоисточникам города Ханты-Мансийска, имеют радиально-тупиковую структуру.

Тепловые сети выполнены в двухтрубном и четырехтрубном (подающий и обратный трубопроводы отопления, подающий и циркуляционный трубопроводы ГВС) исполнении.

Основным типом прокладки трубопроводов тепловых сетей системы теплоснабжения города Ханты-Мансийска является бесканальная прокладка (91 % суммарной материальной характеристики всех тепловых сетей). В качестве тепловой изоляции трубопроводов используется ППУ и маты и плиты минераловатные.

Компенсация температурных деформаций трубопроводов тепловых сетей системы теплоснабжения города Ханты-Мансийска осуществляется сильфонными и «П»-образными компенсаторами, а также естественной компенсацией за счет поворотов (изгибов) трассы.

Общая характеристика распределительных тепловых сетей города Ханты-Мансийска отражена в таблице ниже (Таблица 21).

Таблица 21. Общая характеристика распределительных тепловых сетей города Ханты-Мансийска

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однокотловом исчислении, м	Протяженность трубопроводов в двухкотловом исчислении, м	Материальная характеристика, м2
1	2	3	8
ВСЕГО АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»			
20	347,00	173,50	8,68
25	709,20	354,60	22,69
32	331,20	165,60	12,59
50	45 383,56	22 691,78	2 586,86
63 (57)	158,00	79,00	9,95
75 (57)	53,00	26,50	3,98
70	18 815,62	9 407,81	1 429,99
80	24 047,36	12 023,68	2 140,22
90 (76)	788,20	394,10	70,94
100	28 602,80	14 301,40	3 089,10
110 (89)	1 284,00	642,00	141,24
125(108)	1 514,80	757,40	189,35
125	8 613,00	4 306,50	1 145,53
140(114)	978,00	489,00	136,92
150	32 406,60	16 203,30	5 152,65
160(133)	2 157,00	1 078,50	345,12
200	24 555,52	12 277,76	5 377,66
250	9 196,60	4 598,30	2 510,67
300	850,00	425,00	276,25
400	709,20	354,60	302,12
Итого	201 514,26	100 757,13	24 952,74
ВСЕГО МП «Ханты-Мансийскгаз»			
45	52,00	26,00	2,34
57	457,62	228,81	26,08
76	535,20	267,60	40,68
89	1 638,40	819,20	145,82
108	1 747,38	873,69	188,72
133	1 639,80	819,90	218,09
114	499,50	249,75	56,94
159	3 610,40	1 805,20	574,05
140	154,60	77,30	21,64

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однокотловом исчислении, м	Протяженность трубопроводов в двухкотловом исчислении, м	Материальная характеристика, м2
1	2	3	8
219	1 811,50	905,75	396,72
273	2 965,26	1 482,63	809,52
325	945,00	472,50	307,13
426	1 281,00	640,50	545,71
530	12,00	6,00	6,36
Итого	17 349,66	8 674,83	3 339,79
ВСЕГО БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»			
80	105,00	52,50	9,35
100	2 139,00	1 069,50	231,01
125	133,00	66,50	17,69
150	596,00	298,00	94,76
200	1 150,84	575,42	252,03
Итого	4 123,84	2 061,92	604,84
ВСЕГО ОАО «Обьгаз»			
125(108)	1 574,00	787,00	169,99
Итого	1 574,00	787,00	169,99
ВСЕГО АО «ГК «Северавтодор» филиал №5			
150	2 098,00	1 049,00	333,58
Итого	2 098,00	1 049,00	333,58
ВСЕГО муниципальное образование г. Ханты-Мансийск			
15	13,60	6,80	0,24
20	347,00	173,50	8,68
25	709,20	354,60	22,69
32	331,20	165,60	12,59
45	52,00	26,00	2,34
57	457,62	228,81	26,08
50	45 383,56	22 691,78	2 586,86
63 (57)	158,00	79,00	9,95
75 (57)	53,00	26,50	3,98
70	18 815,62	9 407,81	1 429,99
76	535,20	267,60	40,68
80	24 152,36	12 076,18	2 149,56
89	1 638,40	819,20	145,82
90 (76)	788,20	394,10	70,94
100	30 741,80	15 370,90	3 320,11
108	1 747,38	873,69	188,72
110 (89)	1 284,00	642,00	141,24
125(108)	3 088,80	1 544,40	359,34
125	8 746,00	4 373,00	1 163,22
133	1 639,80	819,90	218,09
114	499,50	249,75	56,94
140(114)	978,00	489,00	136,92
150	35 100,60	17 550,30	5 581,00
159	3 610,40	1 805,20	574,05
140	154,60	77,30	21,64
160(133)	2 157,00	1 078,50	345,12
200	25 706,36	12 853,18	5 629,69
219	1 811,50	905,75	396,72
250	9 196,60	4 598,30	2 510,67
273	2 965,26	1 482,63	809,52
300	850,00	425,00	276,25
325	945,00	472,50	307,13
400	709,20	354,60	302,12
426	1 281,00	640,50	545,71
530	12,00	6,00	6,36
Итого	226 659,76	113 329,88	29 400,95

Подробная характеристика сетей теплоснабжения представлена в разделе 3.1. Обосновывающих материалов.

Регулирующая арматура на тепловых сетях города Ханты-Мансийска отсутствует. В качестве секционирующей арматуры в основном используются шаровые краны и дисковые поворотные затворы.

Процентное соотношение по типам запорной арматуры:
Шаровые краны и дисковые поворотные затворы фирмы - 80%;
Чугунные задвижки типа 30с41нж и прочие - 20%.

Тепловые камеры на сетях системы теплоснабжения города Ханты-Мансийска выполнены из сплошных фундаментных блоков (ФБС), кирпичной кладки или монолитного железобетона. Тепловые камеры из монолитного железобетона выполнены в местах прокладки трубопроводов через местность с высоким уровнем грунтовых вод.

Конструктивной особенностью тепловых камер города Ханты-Мансийска является отсутствие в них системы дренажа. Вследствие чего в камерах происходит подтопление от повреждений на сетях, грунтовых вод и конденсата. Также в тепловые камеры происходит сброс воды при проведении ремонтных работ на участках трубопроводов. В камерах установлена запорная арматура, спускники, воздушники, а также измерительные приборы (манометры). На тепловых сетях АО «УТС» построено 1137 тепловых камер.

Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети соответствуют расчетным графикам регулирования.

В соответствии с ПТЭ ТЭУ, утвержденных Приказом Минэнерго России от 14.05.2025 № 511 «Об утверждении Правил технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок», пункт 6.2.59, отклонения от заданного режима на источнике теплоты предусматриваются не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть + 3%;
- по давлению в подающем трубопроводе + 5%;
- по давлению в обратном трубопроводе + 0,2 кгс/см².

Отклонение фактической среднесуточной температуры обратной воды из тепловой сети может превышать заданную графиком не более чем на +5%. Понижение фактической температуры обратной воды по сравнению с графиком не лимитируется.

Отклонения фактических температур теплоносителя от расчетных значений в подающих трубопроводах тепловых сетей для большинства котельных не превышают разрешенные + 3%.

Регулировка температуры теплоносителя осуществляется по температурному графику, в зависимости от усредненной температуры наружного воздуха за промежуток времени в пределах 12 часов.

В период резкого изменения температуры наружного воздуха (±3°^час и более) корректировка суточного графика отпуска тепла осуществляется в ручном режиме в любое время суток по фактической температуре наружного воздуха.

Регулирование отпуска тепловой энергии от котельных теплоснабжающей организации АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» производится по температурным графикам 95/70°С и 110/70°С.

Центральное регулирование отпуска тепла на источниках тепловой энергии, находящихся в эксплуатационной ответственности БУ «ДЭСЗ», ОАО «Обьгаз», АО «ГК «Северавтодор» филиал № 5, осуществляется по температурному графику качественного регулирования отпуска тепла 95-70°С.

Центральное регулирование отпуска тепла на источниках тепловой энергии, находящихся в эксплуатационной ответственности МП «Ханты-Мансийскгаз», осуществляется по температурному графику качественного регулирования отпуска тепла 95-70°С, 90-70°С.

Регулировка температуры теплоносителя осуществляется по температурному графику, в зависимости от усредненной температуры наружного воздуха за промежуток времени в пределах 12 часов.

В период резкого изменения температуры наружного воздуха (±3°^час и более) корректировка суточного графика отпуска тепла осуществляется в ручном режиме в любое время суток по фактической температуре наружного воздуха.

Статистика отказов тепловых сетей ведется теплоснабжающими и теплосетевыми организациями города Ханты-Мансийска. Наиболее подвержены отказам тепловые сети с исчерпанным эксплуатационным ресурсом.

По данным АО «УТС» в 2024 году на тепловых сетях произошло 356 инцидентов, в том числе на сетях теплоснабжения – 323 инцидента, на сетях ГВС – 33 инцидента. Аварий на сетях теплоснабжения не зафиксировано.

В процессе ремонтов происходила, в основном, локальная замена участков трубопроводов тепловых сетей.

Для предотвращения отказов подачи тепловой энергии, недопущения аварийных ситуаций, проводится диагностика состояния тепловых сетей города Ханты-Мансийска.

Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации и межремонтного периода объектов системы теплоснабжения, а также на основании выявленных при гидравлических испытаниях дефектов.

При эксплуатации систем теплоснабжения и теплопотребления мощностью 10 Гкал/час и более организуется круглосуточное диспетчерское управление, при мощности менее 10 Гкал/час диспетчерское управление устанавливается по решению ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию.

Служба диспетчерского контроля и устранения аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения (в дальнейшем - служба) является самостоятельным структурным подразделением предприятия. Структура и штат аварийной службы АО «УТС» состоит из 47 штатных единиц.

В функциональные обязанности Службы входит регулярный оперативный контроль за ходом производства тепловой энергии и передачи ее потребителям.

Персонал службы диспетчерского контроля и устранения аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения осуществляет выезды на все аварии, ЧС, стихийные бедствия, произошедшие на объектах предприятия и принимает меры к их устранению в соответствии с основными задачами.

Кроме того, в ведении службы находится ведение диспетчерских журналов и другой технической документации, а также анализ поступающих данных и прогнозирование производственных процессов.

2.2.3. Балансы мощности коммунального ресурса.

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в разрезе источников теплоснабжения города Ханты-Мансийска за 2022-2024 годы отражены в разделе 2.2.2.

Сводный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки города Ханты-Мансийска отражен в таблице ниже (Таблица 22).

Таблица 22. Сводный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки города Ханты-Мансийска

Наименование показателя (источника)	Е д изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Итого котельные муниципальное образование г. Ханты-Мансийск				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	605,797	632,337	611,77
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	44,714	44,714	48,277
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	561,083	587,623	563,493

Наименование показателя (источника)	Е д изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	14,876	15,465	14,937
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,46	2,45	2,44
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	546,207	572,158	548,556
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	18,281	18,281	17,963
Потери в тепловых сетях в %	%	3,35	3,2	3,27
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	1,435	0,658	0,54
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	226,908	237,444	239,777
отопление и вентиляция	Гкал/ч	211,564	221,809	224,223
ГВС	Гкал/ч	15,344	15,635	15,554
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	299,583	315,775	290,275
Доля резерва	%	53,4	53,7	51,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	535,546	561,497	539,615
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	277,548	293,74	268,689

Основными потребителями тепловой энергии являются жилые, общественные и промышленные здания.

Годовой объем выработки и потребления тепла за 2022-2024 гг. представлен в таблице ниже (Таблица 23).

Таблица 23. Годовой объем выработки и потребления тепла города Ханты-Мансийска за 2022 – 2024 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6
	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»				
1	Выработка тепла	тыс. Гкал	455,989	436,526	444,808
2	Собственные нужды	тыс. Гкал	5,614	5,310	5,699
		%	1,2	1,2	1,3
3	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	450,375	431,216	439,108
4	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	49,061	41,802	51,269
		%	10,8	9,6	11,5
5	Реализация тепла, всего, в т.ч.	тыс. Гкал	401,314	389,414	387,839
6	Полезный отпуск	тыс. Гкал	401,314	389,414	387,839
	Население	тыс. Гкал	249,085	232,470	225,362
	бюджетофинансируемым организациям	тыс. Гкал	134,592	120,046	117,109
	прочим организациям	тыс. Гкал	17,637	36,898	45,368
	МП Ханты-Мансийскгаз				
1	Выработка тепла	тыс. Гкал	85,661	116,952	133,179
2	Собственные нужды	тыс. Гкал	1,145	1,145	1,436
		%	1,34	0,98	1,08
3	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	84,517	115,807	131,743
4	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000
		%	0,00	0,00	0,00
5	Реализация тепла, всего, в т.ч.	тыс. Гкал	84,517	115,807	131,743
6	Полезный отпуск	тыс. Гкал	84,517	115,807	131,743
	Население	тыс. Гкал	40,355	57,072	68,510
	бюджетофинансируемым организациям	тыс. Гкал	11,403	14,658	29,790
	прочим организациям	тыс. Гкал	35,627	39,771	32,260
	БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»				
1	Выработка тепла	тыс. Гкал	56,725	50,936	46,604
2	Собственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	1,290
		%	0,00	0,00	2,77
3	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	56,725	50,936	45,314
4	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000
		%	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6
5	Реализация тепла, всего, в т.ч.	тыс. Гкал	56,725	50,936	45,314
6	Полезный отпуск	тыс. Гкал	56,725	50,936	45,314
	Население	тыс. Гкал	1,015	1,015	1,015
	бюджетофинансируемым организациям	тыс. Гкал	33,926	28,137	22,515
	прочим организациям	тыс. Гкал	1,500	1,500	1,500
	Собственное потребление	тыс. Гкал	20,284	20,284	20,284
	ОАО «Обьгаз»				
1	Выработка тепла	тыс. Гкал	11,897	11,149	13,127
2	Собственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000
		%	0,0	0,0	0,0
3	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	11,897	11,149	13,127
4	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,207	0,199	0,217
		%	1,7	1,8	1,8
5	Реализация тепла, всего, в т.ч.	тыс. Гкал	11,690	10,949	12,911
6	Полезный отпуск	тыс. Гкал	11,690	10,949	12,911
	Население	тыс. Гкал	6,153	5,944	5,944
	бюджетофинансируемым организациям	тыс. Гкал	2,624	2,536	2,536
	прочим организациям	тыс. Гкал	2,913	2,470	2,470
	АО «ГК «Северавтодор» филиал №5				
1	Выработка тепла	тыс. Гкал	2,916	2,668	2,834
2	Собственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,038	0,104
		%	0,0	1,4	3,7
3	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	3,233	2,630	2,730
4	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000
		%	0,0	0,0	0,0
5	Реализация тепла, всего, в т.ч.	тыс. Гкал	3,233	2,630	2,730
6	Полезный отпуск	тыс. Гкал	3,233	2,630	2,730
	Население	тыс. Гкал			
	бюджетофинансируемым организациям	тыс. Гкал	0,868	0,827	0,800
	прочим организациям	тыс. Гкал	0,158	0,000	0,000
	ВСЕГО по городу Ханты-Мансийску				
1	Выработка тепла	тыс. Гкал	613,189	618,229	640,552
2	Собственные нужды	тыс. Гкал	6,759	6,492	8,529
		%	1,1	1,1	1,3
3	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	49,268	42,002	51,486
		%	8,0	6,8	8,0
4	Отпуск тепла	тыс. Гкал	557,478	569,735	580,537
5	Реализация тепла, всего, в т.ч.	тыс. Гкал	557,478	569,735	580,537
6	Полезный отпуск	тыс. Гкал	557,478	569,735	580,537
	Население	тыс. Гкал	296,608	296,500	300,831
	бюджетофинансируемым организациям	тыс. Гкал	183,413	166,204	172,750
	прочим организациям	тыс. Гкал	57,834	80,639	81,598
	Собственное потребление	тыс. Гкал	19,623	26,391	25,359

Таблица 24. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности, прогнозной присоединённой тепловой нагрузки, резервной мощности источников теплоснабжения города Ханты-Мансийска

Наименование показателя (источника)	Е д . изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»										
Котельная №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская 27-а										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,378	12,378	12,378	12,378	12,378	12,378	12,378	12,378	12,378
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	12,058	12,058	12,058	12,058	12,058	12,058	12,058	12,058	12,058
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687

2.2.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета.

Согласно пункту 1 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

Все котельные АО «УТС», БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ», оборудованы техническими приборами учета тепловой энергии.

Руководствуясь пунктом 5 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в силу, обязаны в срок до 1 января 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета.

В системе теплоснабжения города Ханты-Мансийска организован коммерческий приборный учет тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям.

В рамках исполнения требований по энергосбережению и энергоэффективности доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, составляет 82%.

Сведения о марках и количестве приборов коммерческого учета тепла, установленных на объектах системы теплоснабжения города Ханты-Мансийска отражены в разделе 3.1. Обосновывающих материалов.

2.2.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов.

«Зона действия источника тепловой энергии» - территория, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

На территории города Ханты-Мансийска существует централизованные и децентрализованные зоны действия источников теплоснабжения.

Централизованным теплоснабжением обеспечены здания жилищного фонда, общественные объекты (административные, культурно-бытовые) и производственные здания промышленных предприятий.

По всей территории города Ханты-Мансийска рассредоточены зоны индивидуальной жилой застройки. Отопление индивидуальных жилых домов осуществляется от индивидуальных котельных.

Централизованные системы теплоснабжения представляют собой совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок потребителей, технологически соединенных тепловыми сетями.

Месторасположение котельных совпадает с местом расположения и зонами действия источников теплоснабжения в границах города Ханты-Мансийска.

«Зона действия предприятия» (эксплуатационная зона) – территория, включающая в себя зоны расположения объектов систем теплоснабжения организации, осуществляющей теплоснабжение, а также зоны расположения объектов ее абонентов (потребителей).

На территории города Ханты-Мансийска деятельность в сфере теплоснабжения осуществляют 5 теплоснабжающих организаций, а именно: АО «УТС»; ОАО «Обьгаз»; МП «Ханты-Мансийскгаз»; БУ ХМАО-Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий»; АО «Государственная компания «Северавтодор» филиал №5.

Основными теплоснабжающими организациями (более 90% потребителей жилого фонда и социально значимых объектов) являются акционерное общество «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» и муниципальное предприятие «Ханты-Мансийскгаз».

Зоной действия системы теплоснабжения является территория городского округа или её часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в схему теплоснабжения. Зона действия источника тепловой энергии – территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения. Если система теплоснабжения образована на базе единственного источника теплоты, то границы его (источника) зоны действия совпадают с границами системы теплоснабжения. Такие системы теплоснабжения принято называть изолированными.

Границы зон деятельности по состоянию на конец 2024 года приведены в электронной модели системы теплоснабжения.

Зоны действия источников коммунальных ресурсов и их характеристика подробно описаны в пункте 3.1. Обосновывающих материалов к Программе комплексного развития.

2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по городскому округу в целом

Резерв генерирующих мощностей в городе составляет 51,5 % (Таблица 19).

При этом по значительному количеству котельных резервы превышают 60%. Наибольшими резервами тепловой мощности (относительно других теплоснабжающих организаций) обладает БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» (на большинстве источников тепловой энергии МП «Ханты-Мансийскгаз» резерв тепловой мощности превышает 70%).

По результатам анализа перспективных балансов тепловой мощности с учетом присоединения новых потребителей и мероприятий по увеличению установленной мощности и переключения источников на всех источниках тепловой энергии обеспечивается резерв тепловой мощности.

Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки, резервной мощности источников теплоснабжения города Ханты-Мансийска приведены в таблице ниже (Таблица 24).

[illegible]

[illegible]

Наименование показателя (источника)	Е д . изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,439	7,439	7,439	7,439	7,439	7,439	7,439	7,439	7,439
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,783	6,783	6,783	6,783	6,783	6,783	6,783	6,783	6,783
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593	6,593
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,428	0,437	0,454	0,473	0,492	0,511	0,532	0,553	0,575
Потери в тепловых сетях в %	%	6,5	6,63	6,89	7,17	7,46	7,75	8,06	8,39	8,72
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,504	4,504	4,504	5,194	5,884	6,574	7,264	7,954	7,954
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,354	4,354	4,354	4,923	5,492	6,061	6,63	7,199	7,199
ГВС	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,271	0,392	0,513	0,634	0,755	0,755
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,661	1,652	1,635	0,927	0,218	-0,492	-1,202	-1,914	-1,936
Доля резерва	%	24,5	24,4	24,1	13,7	3,2	-7,3	-17,7	-28,2	-28,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выво- де самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293
Котельная №11 г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3-а										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,902	11,902	11,902	11,902	11,902	11,902	11,902	11,902	11,902
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	11,542	11,542	11,542	11,542	11,542	11,542	11,542	11,542	11,542
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,232	0,236	0,241	0,26	0,281	0,303	0,328	0,354	0,382
Потери в тепловых сетях в %	%	2,01	2,05	2,09	2,25	2,43	2,63	2,84	3,07	3,31
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,838	2,838	2,838	3,488	4,138	4,788	5,438	6,088	7,698
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,838	2,838	2,838	3,366	3,894	4,422	4,95	5,478	6,848
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0,122	0,244	0,366	0,488	0,61	0,85
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	8,473	8,468	8,464	7,794	7,124	6,451	5,777	5,101	3,462
Доля резерва	%	71,2	71,2	71,1	65,5	59,9	54,2	48,5	42,9	29,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,242	7,242	7,242	7,242	7,242	7,242	7,242	7,242	7,242
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выво- де самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,838	2,838	2,838	3,488	4,138	4,788	5,438	6,088	7,242
Котельная №12 г. Ханты-Мансийск, пос. Ф. Горная										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,021	0,022	0,022	0,023	0,023	0,024	0,024	0,025	0,025
Потери в тепловых сетях в %	%	4,39	4,48	4,57	4,66	4,75	4,85	4,94	5,04	5,14
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,155	0,154	0,154	0,153	0,153	0,152	0,152	0,151	0,151
Доля резерва	%	31	31	30,9	30,8	30,7	30,6	30,5	30,4	30,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выво- де самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Котельная №13 г. Ханты-Мансийск, ул. Горького, 18										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,012	0,012	0,013	0,013	0,013	0,014	0,014	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях в %	%	2,1	2,14	2,18	2,23	2,27	2,32	2,36	2,41	2,46
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	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
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,401	0,401	0,4	0,4	0,4	0,399	0,399	0,399	0,399
Доля резерва	%	67,6	67,5	67,5	67,5	67,4	67,4	67,3	67,3	67,2

Наименование показателя (источника)	Е д . изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выво- де самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Котельная №15 г. Ханты-Мансийск, ул. Сутормина, 20										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	14,301	14,301	14,301	14,301	14,301	14,301	14,301	14,301	14,301
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,755	0,77	0,786	0,817	0,85	0,884	0,919	0,956	0,994
Потери в тепловых сетях в %	%	5,28	5,39	5,49	5,71	5,94	6,18	6,43	6,68	6,95
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	6,804	6,804	6,804	7,292	7,78	8,268	8,756	9,244	10,144
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,488	6,488	6,488	6,912	7,336	7,76	8,184	8,608	9,358
ГВС	Гкал/ч	0,316	0,316	0,316	0,38	0,444	0,508	0,572	0,636	0,786
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,713	6,698	6,682	6,163	5,642	5,12	4,597	4,072	3,134
Доля резерва	%	45,6	45,5	45,4	41,9	38,3	34,8	31,2	27,7	21,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выво- де самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	6,804	6,804	6,804	7,292	7,78	8,268	8,711	8,711	8,711
Котельная №16 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 89-а										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,628	7,628	7,628	7,628	7,628	7,628	7,628	7,628	7,628
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,839	5,839	5,839	5,839	5,839	5,839	5,839	5,839	5,839
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,649	5,649	5,649	5,649	5,649	5,649	5,649	5,649	5,649
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,33	0,336	0,343	0,377	0,392	0,408	0,424	0,441	0,459
Потери в тепловых сетях в %	%	5,84	5,95	6,07	6,68	6,95	7,22	7,51	7,81	8,13
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,475	3,475	3,475	3,955	3,955	3,955	3,955	3,955	3,955
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,357	3,357	3,357	3,747	3,747	3,747	3,747	3,747	3,747
ГВС	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,844	1,838	1,831	1,317	1,302	1,286	1,27	1,253	1,235
Доля резерва	%	31,6	31,5	31,4	22,6	22,3	22	21,7	21,5	21,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выво- де самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Котельная №17 г. Ханты-Мансийск, пер. Южный, 16-а										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	3,014	3,014	3,014	3,014	3,014	3,014	3,014	3,014	3,014
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,576	3,576	3,576	3,576	3,576	3,576	3,576	3,576	3,576
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,186	0,194	0,201	0,209	0,218	0,226	0,236	0,245	0,255
Потери в тепловых сетях в %	%	5,21	5,41	5,63	5,86	6,09	6,33	6,59	6,85	7,12
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,411	1,403	1,396	1,388	1,379	1,371	1,361	1,352	1,342
Доля резерва	%	37,7	37,5	37,3	37	36,8	36,6	36,3	36,1	35,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,856	1,856	1,856	1,856	1,856	1,856	1,856	1,856	1,856
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выво- де самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,856	1,856	1,856	1,856	1,856	1,856	1,856	1,856	1,856
Котельная №22 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 77-а										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,018	9,018	9,018	9,018	9,018	9,018	9,018	9,018	9,018
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	8,758	8,758	8,758	8,758	8,758	8,758	8,758	8,758	8,758
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,413	0,421	0,43	0,468	0,51	0,521	0,541	0,563	0,619
Потери в тепловых сетях в %	%	4,71	4,81	4,91	5,35	5,83	5,94	6,18	6,43	7,07
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,958	2,958	2,958	3,553	4,148	4,148	4,148	4,148	4,888

[illegible]

Наименование показателя (источника)	Е д . изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Котельная ДК «Октябрь» г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 7										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,845	4,845	4,845	4,845	4,845	4,845	4,845	4,845	4,845
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,272	0,277	0,283	0,289	0,294	0,3	0,306	0,312	0,319
Потери в тепловых сетях в %	%	5,77	5,88	6	6,12	6,24	6,37	6,5	6,63	6,76
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762
ГВС	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,603	0,598	0,592	0,586	0,581	0,575	0,569	0,563	0,556
Доля резерва	%	12,4	12,3	12,2	12,1	12	11,9	11,7	11,6	11,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выво- де самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135
АБМК ул. Кирова,35 г. Ханты-Мансийск, ул. Свободы, 36										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,18	0,184	0,187	0,191	0,195	0,199	0,203	0,207	0,211
Потери в тепловых сетях в %	%	5,37	5,48	5,59	5,7	5,82	5,93	6,05	6,17	6,3
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057
ГВС	Гкал/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,025	1,021	1,017	1,014	1,01	1,006	1,002	0,998	0,994
Доля резерва	%	29,8	29,7	29,6	29,5	29,4	29,2	29,1	29	28,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выво- де самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
АБМК ул. Ленина 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина 8										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,295	1,295	1,295	1,295	1,295	1,295	1,295	1,295	1,295
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,01
Потери в тепловых сетях в %	%	0,65	0,66	0,68	0,69	0,7	0,72	0,73	0,75	0,76
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
ГВС	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,125	1,125	1,125	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,123
Доля резерва	%	86,9	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выво- де самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Котельная 75-квартал г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 52а										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,802	2,802	2,802	2,802	2,802	2,802	2,802	2,802	2,802
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	2,712	2,712	2,712	2,712	2,712	2,712	2,712	2,712	2,712
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,132	0,134	0,137	0,14	0,142	0,145	0,148	0,151	0,154
Потери в тепловых сетях в %	%	4,85	4,95	5,05	5,15	5,25	5,36	5,46	5,57	5,68
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294
ГВС	Гкал/ч	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,117	1,115	1,112	1,109	1,107	1,104	1,101	1,098	1,095
Доля резерва	%	39,9	39,8	39,7	39,6	39,5	39,4	39,3	39,2	39,1

Наименование показателя (источника)	Е д . изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,487	6,487	6,487	6,487	6,487	6,487	6,487	6,487	6,487
ГВС	Гкал/ч	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,38	1,368	1,355	1,342	1,329	1,315	1,302	1,288	1,273
Доля резерва	%	14,7	14,6	14,4	14,3	14,1	14	13,9	13,7	13,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522
БК «Квартал многоэтажной застройки» г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,708	6,708	6,708	6,708	6,708	6,708	6,708	6,708	6,708
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,354	3,354	3,354	3,354	3,354	3,354	3,354	3,354	3,354
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,685	5,685	5,685	5,685	5,685	5,685	5,685	5,685	5,685
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,525	5,525	5,525	5,525	5,525	5,525	5,525	5,525	5,525
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,322	0,329	0,335	0,342	0,349	0,356	0,363	0,37	0,378
Потери в тепловых сетях в %	%	5,83	5,95	6,07	6,19	6,31	6,44	6,57	6,7	6,84
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
ГВС	Гкал/ч	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,038	2,031	2,025	2,018	2,011	2,004	1,997	1,99	1,983
Доля резерва	%	35,8	35,7	35,6	35,5	35,4	35,3	35,1	35	34,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,171	2,171	2,171	2,171	2,171	2,171	2,171	2,171	2,171
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,171	2,171	2,171	2,171	2,171	2,171	2,171	2,171	2,171
Котельная Станции скорой медицинской помощи г. Ханты- Мансийск, ул. Привольная										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,056	0,057	0,058	0,06	0,061	0,062	0,063	0,064	0,066
Потери в тепловых сетях в %	%	3,86	3,94	4,02	4,1	4,18	4,27	4,35	4,44	4,53
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749
ГВС	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,646	0,645	0,643	0,642	0,641	0,64	0,639	0,637	0,636
Доля резерва	%	43,3	43,2	43,1	43	43	42,9	42,8	42,7	42,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592
Котельная 96 кв. г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского-30										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,144	0,147	0,15	0,153	0,156	0,159	0,162	0,165	0,169
Потери в тепловых сетях в %	%	8,56	8,73	8,91	9,08	9,27	9,45	9,64	9,83	10,03
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153
ГВС	Гкал/ч	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,028	-0,031	-0,034	-0,037	-0,04	-0,043	-0,046	-0,049	-0,053
Доля резерва	%	-1,6	-1,8	-2	-2,1	-2,3	-2,5	-2,7	-2,9	-3,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Котельная «Сирина, 68б» г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина- 68б										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524

[illegible]

Наименование показателя (источника)	Е д . изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Котельная комплексов ВУЗов «ЮГУ» г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 16										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,011	15,011	15,011	15,011	15,011	15,011	15,011	15,011	15,011
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	14,621	14,621	14,621	14,621	14,621	14,621	14,621	14,621	14,621
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,75	0,765	0,78	0,796	0,811	0,828	0,844	0,861	0,878
Потери в тепловых сетях в %	%	5,13	5,23	5,33	5,44	5,55	5,66	5,77	5,89	6,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,481	6,481	6,481	6,481	6,481	6,481	6,481	6,481	6,481
ГВС	Гкал/ч	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,751	6,736	6,721	6,705	6,689	6,673	6,656	6,639	6,622
Доля резерва	%	45	44,9	44,8	44,7	44,6	44,5	44,3	44,2	44,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выво- де самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12
Котельная в мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей г. Ханты-Мансийск, ул. Строителей, 90										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,038	0,038	0,039	0,04	0,041	0,042	0,043	0,043	0,044
Потери в тепловых сетях в %	%	1	1,02	1,05	1,07	1,09	1,11	1,13	1,15	1,18
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,861	1,861	1,861	1,861	1,861	1,861	1,861	1,861	1,861
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,795	1,795	1,795	1,795	1,795	1,795	1,795	1,795	1,795
ГВС	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,858	1,857	1,856	1,856	1,855	1,854	1,853	1,852	1,851
Доля резерва	%	48	48	48	48	48	47,9	47,9	47,9	47,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выво- де самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607
Котельная Пождепо г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 8										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,324	0,331	0,337	0,344	0,351	0,358	0,365	0,373	0,38
Потери в тепловых сетях в %	%	5,69	5,81	5,92	6,04	6,16	6,29	6,41	6,54	6,67
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,096	4,096	4,096	4,096	4,096	4,096	4,096	4,096	4,096
ГВС	Гкал/ч	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,764	0,757	0,751	0,744	0,737	0,73	0,723	0,715	0,708
Доля резерва	%	13,1	12,9	12,8	12,7	12,6	12,5	12,4	12,2	12,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выво- де самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118
Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири г. Ханты-Мансийск, проезд Первооткрывате- лей, 1										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,018	0,019	0,019	0,019	0,02	0,02	0,021	0,021	0,022
Потери в тепловых сетях в %	%	3,74	3,81	3,89	3,97	4,05	4,13	4,21	4,3	4,38
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,215	0,214	0,214	0,214	0,213	0,213	0,212	0,212	0,211

Наименование показателя (источника)	Е д изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Доля резерва	%	42,8	42,8	42,7	42,6	42,5	42,5	42,4	42,3	42,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
АБМК «Школа-сад» (Кирова, 3а) г. Ханты-Мансийск, ул.Кирова, 3а										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,402	4,402	4,402	4,402	4,402	4,402	4,402	4,402	4,402
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,282	4,282	4,282	4,282	4,282	4,282	4,282	4,282	4,282
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,209	0,213	0,218	0,222	0,226	0,231	0,235	0,24	0,245
Потери в тепловых сетях в %	%	4,88	4,98	5,08	5,18	5,29	5,39	5,5	5,61	5,72
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349
ГВС	Гкал/ч	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,103	1,099	1,094	1,09	1,086	1,081	1,077	1,072	1,067
Доля резерва	%	25,1	25	24,9	24,8	24,7	24,6	24,5	24,3	24,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,132	2,132	2,132	2,132	2,132	2,132	2,132	2,132	2,132
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,132	2,132	2,132	2,132	2,132	2,132	2,132	2,132	2,132
Котельная «Велпас» Гагарина, 220а г. Ханты-Мансийск, ул.Гагарина, 220а										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,018	0,019	0,019	0,019	0,02	0,02	0,021	0,021	0,022
Потери в тепловых сетях в %	%	2,62	2,68	2,73	2,78	2,84	2,9	2,95	3,01	3,07
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,471	0,47	0,47	0,47	0,469	0,469	0,468	0,468	0,467
Доля резерва	%	65,4	65,3	65,3	65,2	65,2	65,1	65	65	64,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Крышн. кот. Доронина, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Доронина, 8										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в %	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
ГВС	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
Доля резерва	%	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
Крышн. кот. Югорская, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 1										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в %	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя (источника)	Е д изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,021	0,021	0,022	0,022	0,023	0,023	0,024	0,024	0,025
Потери в тепловых сетях в %	%	1,27	1,3	1,32	1,35	1,38	1,4	1,43	1,46	1,49
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,32	1,32	1,319	1,319	1,318	1,318	1,317	1,317	1,316
Доля резерва	%	76,7	76,7	76,7	76,7	76,6	76,6	76,6	76,6	76,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Котельная блочно модульная Общежитие ОТПК «ЮГРА» по ул. Ленина, 64										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,02	0,02	0,021	0,021	0,022	0,022	0,023	0,023	0,023
Потери в тепловых сетях в %	%	0,4	0,41	0,42	0,43	0,44	0,45	0,45	0,46	0,47
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,224	3,224	3,223	3,223	3,222	3,222	3,221	3,221	3,221
Доля резерва	%	62,5	62,5	62,5	62,5	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Котельная блочно модульная Студенческий городок по ул. Студенческая										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,02	0,02	0,021	0,021	0,022	0,022	0,023	0,023	0,023
Потери в тепловых сетях в %	%	0,32	0,33	0,34	0,34	0,35	0,36	0,36	0,37	0,38
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,083	5,083	5,082	5,082	5,081	5,081	5,08	5,08	5,08
Доля резерва	%	79,9	79,9	79,9	79,9	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Котельная блочно модульная Общежитие на 162 места (ЮФМШ) по ул. Мира. 124/1										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,005	0,005
Потери в тепловых сетях в %	%	0,48	0,49	0,5	0,51	0,52	0,53	0,54	0,55	0,57
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,661	0,661
Доля резерва	%	77	77	77	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Котельная блочно-модульная объекта Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом, Тобольский тракт,3										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72

Наименование показателя (источника)	Е д изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,023	0,023	0,024	0,024	0,025	0,025	0,026	0,026	0,027
Потери в тепловых сетях в %	%	1,42	1,45	1,48	1,51	1,54	1,57	1,6	1,63	1,67
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
ГВС	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,284	1,284	1,283	1,283	1,282	1,282	1,281	1,281	1,28
Доля резерва	%	74,7	74,6	74,6	74,6	74,5	74,5	74,5	74,5	74,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Газовая котельная (с оборудованием) городское кладбище, 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в %	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	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
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
Доля резерва	%	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Крышная котельная жилого дома по ул. Дунина-Горкавича, 5										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в %	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	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
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131
Доля резерва	%	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Крышная котельная жилого дома по ул. Дунина-Горкавича, 7										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в %	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141
Доля резерва	%	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791

Наименование показателя (источника)	Е д изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668
Доля резерва	%	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Котельная блочно модульная жилого дома по ул. Набережная (район Автовокзала)										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,432	3,432	3,432	3,432	3,432	3,432	3,432	3,432	3,432
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,036	0,037	0,037	0,038	0,039	0,04	0,041	0,041	0,042
Потери в тепловых сетях в %	%	1,05	1,07	1,09	1,11	1,14	1,16	1,18	1,2	1,23
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
ГВС	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,636	2,635	2,635	2,634	2,633	2,632	2,631	2,631	2,63
Доля резерва	%	76,6	76,6	76,6	76,6	76,5	76,5	76,5	76,5	76,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Вспомогательный корпус со встроенной котельной 0,5 МВт по ул. Рассветная, 2										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в %	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385
Доля резерва	%	77	77	77	77	77	77	77	77	77
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная по ул. Спортивная, 15										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде_	%	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в %	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,127	4,127	4,127	4,127	4,127	4,127	4,127	4,127	4,127
Доля резерва	%	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Автоматизированная блочно-модульная газовая водогрейная котельная по ул. Водопроводная, 2										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172

[illegible]

Наименование показателя (источника)	Е д изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
Доля резерва	%	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Блочно-модульная котельная по ул. Заводская, 24 А										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в %	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822
Доля резерва	%	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Автоматизированная блочная котельная для административного здания с инв. №1010400000102 по ул. Гагарина, 214										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в %	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
Доля резерва	%	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
Автоматизированная котельная тепловой мощностью 24700кВт ул. Объездная, 12										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,242	21,242	21,242	21,242	21,242	21,242	21,242	21,242	21,242
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,242	21,242	21,242	21,242	21,242	21,242	21,242	21,242	21,242
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	20,712	20,712	20,712	20,712	20,712	20,712	20,712	20,712	20,712
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,153	0,156	0,159	0,162	0,166	0,169	0,172	0,176	0,179
Потери в тепловых сетях в %	%	0,74	0,75	0,77	0,78	0,8	0,82	0,83	0,85	0,87
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	6,28	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,28	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	14,279	12,34	12,337	12,334	12,33	12,327	12,324	12,32	12,317
Доля резерва	%	67,2	58,1	58,1	58,1	58	58	58	58	58
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	15,122	15,122	15,122	15,122	15,122	15,122	15,122	15,122	15,122
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	6,28	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216
Газовая котельная ул. Ямская, д. 6, строение 2										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059

[illegible]

Наименование показателя (источника)	Е д изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,645	3,644	3,642	3,641	3,639	3,638	3,636	3,634	3,633
Доля резерва	%	74,3	74,3	74,3	74,3	74,2	74,2	74,2	74,1	74,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,193	2,193	2,193	2,193	2,193	2,193	2,193	2,193	2,193
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
БМК №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 2										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Затраты тепла на собственные нужды	%	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	9,556	9,556	9,556	9,556	9,556	9,556	9,556	9,556	9,556
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в %	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	7,696	7,696	7,696	7,696	7,696	7,696	7,696	7,696	7,696
Доля резерва	%	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,116	6,116	6,116	6,116	6,116	6,116	6,116	6,116	6,116
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Крышная котельная № 10 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 75										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Затраты тепла на собственные нужды	%	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в %	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
Доля резерва	%	63	63	63	63	63	63	63	63	63
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Котельная «Картинная галерея» № 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 2										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,433	6,433	6,433	6,433	6,433	6,433	6,433	6,433	6,433
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Затраты тепла на собственные нужды	%	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,263	6,263	6,263	6,263	6,263	6,263	6,263	6,263	6,263
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,036	0,037	0,037	0,038	0,039	0,04	0,041	0,041	0,042
Потери в тепловых сетях в %	%	0,57	0,59	0,6	0,61	0,62	0,63	0,65	0,66	0,67
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	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
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,707	5,706	5,706	5,705	5,704	5,703	5,702	5,702	5,701
Доля резерва	%	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,6	88,6	88,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,823	2,823	2,823	2,823	2,823	2,823	2,823	2,823	2,823
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Котельная «Мира, 27» № 13 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 27										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Затраты тепла на собственные нужды	%	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в %	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0

[illegible]

Наименование показателя (источника)	Е д . изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,543	5,541	5,539	5,538	5,536	5,534	5,532	5,53	5,528
Доля резерва	%	38,96	38,94	38,93	38,92	38,91	38,89	38,88	38,86	38,85
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,888	6,888	6,888	6,888	6,888	6,888	6,888	6,888	6,888
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выво- де самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	6,608	6,608	6,608	6,608	6,608	6,608	6,608	6,608	6,608
АО «ГК «Северавтодор»										
Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 г. Ханты- Мансийск, ул. Мира, 116										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,012
Потери в тепловых сетях в %	%	0,36	0,36	0,37	0,38	0,39	0,39	0,4	0,41	0,42
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,508	1,508	1,508	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,506
Доля резерва	%	52,4	52,4	52,3	52,3	52,3	52,3	52,3	52,3	52,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выво- де самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Итого котельные АО «ГК «Северавтодор» филиал №5										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,012
Потери в тепловых сетях в %	%	0,36	0,36	0,37	0,38	0,39	0,39	0,4	0,41	0,42
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,508	1,508	1,508	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,506
Доля резерва	%	52,4	52,4	52,3	52,3	52,3	52,3	52,3	52,3	52,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выво- де самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Итого котельные муниципальное образование г. Ханты- Мансийск										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	609,941	609,941	609,941	609,941	609,941	609,941	609,941	609,941	609,941
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	48,426	48,426	48,426	48,426	48,426	48,426	48,426	48,426	48,426
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	561,515	561,515	561,515	561,515	561,515	561,515	561,515	561,515	561,515
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	14,912	14,912	14,912	14,912	14,912	14,912	14,912	14,912	14,912
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде__	%	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	546,603	546,603	546,603	546,603	546,603	546,603	546,603	546,603	546,603
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	18,205	18,592	19,475	20,113	20,771	21,321	21,88	22,457	23,087
Потери в тепловых сетях в %	%	3,33	3,4	3,56	3,68	3,8	3,9	4	4,11	4,22
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	262,566	269,251	275,365	282,374	287,343	291,717	293,545	295,373	298,683
отопление и вентиляция	Гкал/ч	242,681	248,951	253,8	259,681	263,877	267,513	269,034	270,555	273,335
ГВС	Гкал/ч	19,885	20,3	21,564	22,692	23,465	24,203	24,51	24,817	25,347
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	265,291	258,22	251,223	243,575	237,949	233,025	230,638	228,232	224,293
Доля резерва	%	47,2	46	44,7	43,4	42,4	41,5	41,1	40,6	39,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	537,662	537,662	537,662	537,662	537,662	537,662	537,662	537,662	537,662
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выво- де самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	243,045	235,988	229,007	221,375	215,765	210,858	208,488	206,101	202,18

Продолжение в следующих номерах

МБУ «ГОРОДСКОЙ
ИНФОРМАЦИОННЫЙ ЦЕНТР»

Директор:
МАКСИМОВА Елена Александровна,
тел. 32-10-99

УЧРЕДИТЕЛИ:
Администрация г. Ханты-Мансийска
Дума г. Ханты-Мансийска
адрес: ул. Дзержинского, 6

web-сайт
www.news-hm.ru

ГОРОДСКАЯ ОБЩЕСТВЕННО-ПОЛИТИЧЕСКАЯ ГАЗЕТА
САМАРОВО – ХАНТЫ-МАНСИЙСК

Газета зарегистрирована Уральским региональным управлением регистрации и контроля за соблюдением законодательства РФ о средствах массовой информации 16 ноября 1998 г.
Свидетельство о регистрации № Е-2803. Подписной индекс: для физических лиц – 83058, для юридических лиц – 03058. Цена в розницу свободная.

Телевидение
«НОВАЯ СТУДИЯ» –
первый городской канал
на телеканале «Россия 24»
Тел.: 33-16-85.

R

СЛУЖБА РЕКЛАМЫ:
Производство фильмов
и рекламы на ТВ
Тел.: 33-16-85

ОТПЕЧАТАНО:
Отпечатано в ООО «Печатный мир
г. Сургут» Адрес: 628403, г.Сургут,
ул. Маяковского, 14
Тираж: 10000 экз. Заказ: № 586

12+

Номер подписан в печать
1.07.2026
Время подписания в печать:
по графику - 16.00,
фактически - 16.00
Дата выхода в свет - 2.07.2026

АДРЕС ИЗДАТЕЛЯ И РЕДАКЦИИ:
628011, г. Ханты-Мансийск, ул.Пионерская, 67а
E-mail: red62@mail.ru
Тел./факс 32-10-88

• Рукописи не возвращаются и не рецензируются • Перепечатка материалов допускается только с письменного разрешения редакции
• Мнение редакции может не совпадать с позицией авторов • За содержание объявлений и рекламных материалов редакция ответственности не несет