



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД ОРЕНБУРГ» ДО 2033 ГОДА**

ГЛАВА 7

**ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ
ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ
ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Оренбург 2022 г.

СОСТАВ РАБОТ

Схема теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург». Утверждаемая часть

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург»:

- | | |
|-----------------|--|
| Глава 1 | Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения |
| Глава 2 | Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения |
| Глава 3 | Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург» |
| Глава 4 | Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей |
| Глава 5 | Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург» |
| Глава 6 | Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах |
| Глава 7 | Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии |
| Глава 8 | Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей |
| Глава 9 | Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения |
| Глава 10 | Перспективные топливные балансы |
| Глава 11 | Оценка надежности теплоснабжения |
| Глава 12 | Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию |
| Глава 13 | Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург» |
| Глава 14 | Ценовые (тарифные) последствия |
| Глава 15 | Реестр единых теплоснабжающих организаций |
| Глава 16 | Реестр мероприятий схемы теплоснабжения |
| Глава 17 | Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения |
| Глава 18 | Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения |
| Глава 19 | Оценка экологической безопасности теплоснабжения |

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ РАБОТ	2
СОДЕРЖАНИЕ	3
ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ	5
Часть 1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления	6
Часть 2. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей	7
Часть 3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период)	8
Часть 4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	8
Часть 5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	11
5.1 Источники в зоне действия ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»	11
Часть 6. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок	16
Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок .	16
Часть 7. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии	17
7.1 Переключение тепловых нагрузок котельных, выработавших ресурс, на новые БМК	17
7.2 Переключение тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «Уральская»	17
7.3 Переключение тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»	18
7.4 Переключение тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»	19
7.5 Мероприятия по повышению надежности и эффективности работы котельных	20

Часть 8. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	21
Часть 9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	21
Часть 10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.....	22
10.1 Вывод из эксплуатации котельных «Лесозащитная», «ФКУ ИК-1 УФСИН», «4-й квартал» с переводом тепловой нагрузки на Сакмарскую ТЭЦ.....	22
10.2 Вывод из эксплуатации котельных «Село Краснохолм», «Нижнесакмарская», «Бердянка», «Каргала», «Городище» с переводом тепловой нагрузки на индивидуальные источники теплоснабжения	22
Часть 11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями	23
11.1 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения потребителей по ул. Илекская	23
Часть 12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	25
Часть 13. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	184
Часть 14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа, города федерального значения.....	185
Часть 15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения	185
15.1 Методика определения радиуса эффективного теплоснабжения.....	185
15.2 Результаты расчета эффективного радиуса	188
Часть 16. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	190
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	191

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АО – акционерное общество.
БРОУ – быстродействующая редукционно-охладительная установка.
ВВП – водо-водяной подогреватель.
ГВС – горячее водоснабжение.
ГРП – газораспределительный пункт.
ДРГ – дымосос рециркуляции дымовых газов.
ЕТО – единая теплоснабжающая организация.
ИЖД – индивидуальный жилой дом.
ИБК – инженерно-бытовой корпус.
ИЗАВ – источник загрязнения атмосферного воздуха.
ИТП – индивидуальный тепловой пункт.
КИПиА – контрольно-измерительные приборы и автоматика.
КПД – коэффициент полезного действия.
КТЦ – котлотурбинный цех.
МБУ – муниципальное бюджетное учреждение.
МКД – многоквартирный жилой дом.
МО г. Оренбург – муниципальное образование «город Оренбург».
нд – нет данных.
НПО – научно-производственное объединение.
НС – насосная станция.
ОАО – открытое акционерное общество.
ОБ – основной бойлер.
ОВ – отопление и вентиляция.
ОГКП – областное государственное казенное предприятие.
ОЗ – общественные здания.
ООО – общество с ограниченной ответственностью.
ПБ – пиковый бойлер.
ПДВ – предельно допустимые выбросы.
ПДК – предельно допустимая концентрация загрязняющего вещества в атмосферном воздухе.
ПЗ – производственные здания.
ПНЗ – пункт наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха.
ППУ – пенополиуретан.
ПСГ – подогреватель сетевой горизонтальный.
РВД – ротор высокого давления.
РТС – районная тепловая станция.
СВ – система вентиляции.
С.Н. – собственные нужды
СО – система отопления.
СЦТ – система централизованного теплоснабжения.
ТГ – турбогенератор.
ТО – теплоснабжающая организация.
ТП – тепловой пункт.
ТС – тепловые сети.
ТУ – технические условия.
ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.
ХВО – химическая водоочистка.
ХВП – химическая водоподготовка.
ХОВ – химически очищенная вода.
ЦВД – цилиндр высокого давления.
ЦТП – центральный тепловой пункт.

Часть 1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления

Степень централизации системы теплоснабжения определяется удельной материальной характеристикой тепловой сети, чем выше плотность тепловой нагрузки, тем меньше удельная материальная характеристика тепловой сети.

Если принять во внимание, что сама материальная характеристика – это аналог затрат, а присоединенная тепловая нагрузка – аналог эффектов, то чем меньше удельная материальная характеристика, тем результативней процесс централизованного теплоснабжения.

В каждой конкретной системе теплоснабжения значение удельной материальной характеристики будет различным как во времени, так и локально (учитывая неравномерность распределения тепловой нагрузки), а значит для определения расстояния от источника тепловой энергии до потребителя, при котором будет экономически эффективно осуществлять централизованное теплоснабжение, необходимы технико-экономические расчеты для каждой конкретной системы теплоснабжения. Впоследствии, такое расстояние было названо эффективным (оптимальным) радиусом теплоснабжения.

Попытка определить аналитическое выражение для оптимального, предельного и экономического радиуса передачи тепловой энергии впервые была сделана в «Нормах по проектированию тепловых сетей», изданных в 1938 г. В разделе этого документа под названием «Технико-экономический расчет тепловых сетей» (автор методики Е. Я. Соколов) приведены основные аналитические соотношения и требования для определения оптимального радиуса действия тепловых сетей. Так было предписано при тепловом районировании крупных городов для определения числа и местоположения теплоэлектроцентралей и крупных котельных: «учитывать оптимальный радиус действия тепловых сетей, при котором удельные затраты на выработку и транспорт тепловой энергии от одной теплоэлектроцентрали являются минимальными». Оптимальный радиус теплоснабжения предлагалось определять из условия минимума выражения для «удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источника»:

$$S=A+Z\rightarrow\min \text{ (руб./Гкал/ч)},$$

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

Z – удельная стоимость сооружения котельной (ТЭЦ), руб./Гкал/ч

Данное выражение дает понять, что вычисление эффективного радиуса теплоснабжения целесообразно только при возникновении задачи реконструкции (или нового строительства) зоны действия конкретного источника тепловой энергии.

Радиус эффективного теплоснабжения не просто измеритель, а экономическая категория, которая может быть использована при рассмотрении задач о расширении, сокращении, трансформации, объединении зон действия, как инвестиционных проектов.

Для существующих зон действия источников теплоснабжения может быть вычислен только сложившийся радиус зоны действия источника тепловой энергии (мощности) или радиусы действия выводов тепловой мощности. Радиус эффективного теплоснабжения для существующей зоны действия рассчитывать бессмысленно, так как зона действия уже сложилась и, естественно, установлены все индикаторы стоимости товарного отпуска тепловой энергии. А присоединение новых потребителей в существующей зоне источника тепловой энергии (при условии существования резервов тепловой мощности и запасов пропускной способности трубопроводов) как минимум не приведёт к увеличению совокупных затрат в системе теплоснабжения, а только улучшит существующую ситуацию.

Решение о строительстве локальных источников в границах имеющегося радиуса теплоснабжения существующего источника, а также решение о переводе нагрузки существующего источника на вновь построенный локальный источник должно приниматься с учетом положительного заключения по итогам анализа технико-экономического обоснования и сравнения вариантов, а также сравнения тарифных последствий для потребителей.

Таким образом, централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей застройки и перспективной многоэтажной застройки (от 4 этажей и выше).

Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление и теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов. По существующему состоянию системы теплоснабжения индивидуальное теплоснабжение в основном применяется в индивидуальном малоэтажном жилом фонде.

На перспективу индивидуальное теплоснабжение предусматривается для индивидуального жилого фонда и малоэтажной застройки (1 - 3 этажей) при отсутствии выданных технических условий на его подключение к СЦТ на момент актуализации схемы теплоснабжения.

Часть 2. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Решения об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей принимаются на основании постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172 [19]. К генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, относятся генерирующие объекты, определенные решением Правительства Российской Федерации на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики. Предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики формируются Министерством энергетики Российской Федерации на основании заявления участника оптового рынка о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме, решения органов местного самоуправления поселений или городских округов о приостановлении вывода из эксплуатации источника тепловой энергии, принятого в порядке, установленном законодательством о теплоснабжении (с приложением утвержденных в установленном порядке схем теплоснабжения), заключения о невозможности вывода из эксплуатации источника тепловой энергии высшего должностного лица субъекта Российской Федерации (руководителя высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации), на территории которого теплоснабжение потребителей тепловой энергии осуществляется с использованием тепловой энергии, производимой на соответствующем источнике, и заключения совета рынка о последствиях отнесения генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме. В решении Правительства Российской Федерации указываются календарный год, в течение которого мощность генерирующего объекта поставляется в вынужденном режиме, а также основания отнесения генерирующего объекта к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме.

Список генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на 2022–2024 гг., приведен в распоряжении Правительства Российской Федерации от 20.06.2019 № 1330-р [16].

Список генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на 2025 г., приведен в распоряжении Правительства Российской Федерации от 14.11.2019 № 2689-р [17].

Список генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на 2026 г., приведен в распоряжении Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 N 3700-р [18].

В указанных выше списках отсутствуют генерирующие объекты в МО г. Оренбург. Необходимость отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, отсутствует.

Часть 3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период)

В МО г. Оренбург отсутствуют генерирующие объекты, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

Часть 4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Согласно Схеме и Программе перспективного развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 гг., утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации № 88 от 26.02.2021 (далее – СиПР), размещение объектов в энергосистеме Оренбургской области, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не планируется.

Рассмотрим балансы производства и потребления электрической энергии и мощности согласно СиПР по энергосистеме. Энергосистема Оренбургской области относится к объединенной энергосистеме Урала. В таблице 1 приведен баланс мощности ОЭС Урала с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке генерирующего оборудования с высокой вероятностью реализации. В таблице 2 приведена структура перспективных балансов электрической энергии с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке генерирующего оборудования с высокой вероятностью реализации на 2021-2027 гг.

Как видно из таблиц наблюдается собственный избыток резерва мощности, а также потребность в электрической энергии не превышает покрытие на весь горизонт планирования СиПР по ОЭС Урала.

Строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не требуется и не предусматривается.

Т а б л и ц а 1 – Баланс мощности ОЭС Урала с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке генерирующего оборудования с высокой вероятностью реализации

Наименование	Ед. измер.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
СПРОС								
Потребление электрической энергии	млн.кВт.ч	253597,0	259427,0	265364,0	271072,0	274673,0	276949,0	278209,0
Рост потребления электрической энергии	%		2,3	2,3	2,2	1,3	0,8	0,5
Максимум, совмещенный с ЕЭС России	тыс.кВт	35253,0	36094,0	36923,0	37567,0	38148,0	38480,0	38671,0
Число часов использования максимума	час	7194	7188	7187	7216	7200	7197	7194
Экспорт мощности	тыс.кВт	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	230,0	230,0
Нормативный резерв мощности	тыс.кВт	6566,0	6685,0	6787,0	6888,0	6976,0	7035,0	7070,0
ИТОГО спрос на мощность	тыс.кВт	42099,0	43059,0	43990,0	44735,0	45404,0	45745,0	45971,0
ПОКРЫТИЕ								
Установленная мощность на конец года	тыс.кВт	53417,3	53607,2	53747,1	53772,1	53898,0	54028,0	54043,0
АЭС	тыс.кВт	1485,0	1485,0	1485,0	1485,0	1485,0	1485,0	1485,0
ГЭС	тыс.кВт	1908,7	1913,7	1928,7	1933,7	1948,7	1963,7	1978,7
ТЭС	тыс.кВт	49593,0	49752,9	49877,8	49897,8	50008,7	50123,6	50123,6
ВЭС, СЭС	тыс.кВт	430,7	455,7	455,7	455,7	455,7	455,7	455,7
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс.кВт	1982,5	2004,5	2004,5	2004,5	2004,5	2004,5	2004,5
Вводы мощности после прохождения максимума	тыс.кВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Невыпускаемая мощность	тыс.кВт	2423,1	2156,6	1851,2	1570,5	1344,8	1286,8	1211,4
ИТОГО покрытие спроса	тыс.кВт	49011,7	49446,1	49891,4	50197,1	50548,7	50736,7	50827,1
Собственный ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-) резервов	тыс.кВт	6912,7	6387,1	5901,4	5462,1	5144,7	4991,7	4856,1

Т а б л и ц а 2 – Структура перспективных балансов электрической энергии с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке генерирующего оборудования с высокой вероятностью реализации

ОЭС Урала	2020 факт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Потребность:								
Потребление электрической энергии ОЭС, млрд кВт·ч	246,338	253,597	259,427	265,364	271,072	274,673	276,949	278,209
Покрытие	246,784	255,748	265,628	271,577	277,285	280,886	282,869	284,129
в том числе, млрд кВт·ч:								
АЭС	10,831	9,656	10,245	10,240	10,038	10,395	10,283	10,395
ГЭС	6,462	5,532	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965
ТЭС	229,038	240,084	249,793	255,748	261,658	264,902	266,997	268,145
ВЭС, СЭС	0,454	0,476	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624
Сальдо перетоков электрической энергии¹	-0,446	-2,151	-6,201	-6,213	-6,213	-6,213	-5,920	-5,920

¹ (-) – выдача электрической энергии, (+) – получение электрической энергии энергосистемой

Часть 5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Реконструкция действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок при текущей актуализации не предусмотрена.

При актуализации схемы теплоснабжения МО г. Оренбург до 2033 г. была учтена реконструкция источников для повышения надежности и эффективности.

5.1 Источники в зоне действия ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»

В качестве мероприятий по повышению надежности и эффективности работы Сакмарской ТЭЦ предлагаются мероприятия, приведенные в таблице 3.

Кроме того, с 1 июля 2022 года запланирован вывод из эксплуатации ТА ст. № 3 Сакмарской ТЭЦ согласно приказу Минэнерго России от 29.04.2022 № 379 «О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 7 октября 2021 г. № 1024».

Т а б л и ц а 3 – Мероприятия по повышению надежности и эффективности работы Сакмарской ТЭЦ

Шифр	Наименование мероприятия	Обоснование мероприятия	Срок реализации мероприятия
001.01.02.1	Приведение объектов мазутного и маслохозяйства СТЭЦ в соответствие с требованиями федеральных норм и правил в области ПБ	Мероприятия по приведению объектов мазутного и маслохозяйства СТЭЦ в соответствие с требованиями федеральных норм и правил в области ПБ «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов».	2021–2023
001.01.03.1	Техническое перевооружение автоматизированной системы контроля вибрации и мехвеличин на Т-60-130 ст. № 4	Реализация проводится с целью исполнения приказа №309 от 14.12.2016г. «О результатах расследования причин аварии», произошедшей 04.10.16г. на Сакмарской ТЭЦ. Причина аварии - некорректное показание параметра ОРР и РД в результате неисправностей измерительной схемы преобразователя относительного расширения, в результате чего нанесен экономический ущерб в сумме 1318 тыс. руб. С целью комплексного подхода к решению данной задачи необходимо обеспечить также и выполнение п.4.4.26 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ: - «вибрацию турбоагрегатов мощностью 50 МВт и более следует измерять и регистрировать с помощью стационарной аппаратуры непрерывного контроля вибрации подшипниковых опор, соответствующей государственным стандартам».	2021–2024
001.01.03.2	Техническое перевооружение ВК ст.№3 с заменой поверхностей нагрева	В настоящее время водогрейный котел КВГМ-180 ст. №3 находится в консервации в связи с неудовлетворительным состоянием поверхностей нагрева (запрет эксплуатации). Реализация проекта необходима для покрытия дефицита тепловой мощности.	2023–2025
001.01.03.3	Техническое перевооружение тепломагистрали М-1 от коллекторной до ГРБП с ОТС	Реализация мероприятия предполагает выполнение СМР на основе разработанного в 2016г. ОАО «Инженерный центр» проекта, предусматривающего замену существующего трубопровода сете-	2021–2027

Шифр	Наименование мероприятия	Обоснование мероприятия	Срок реализации мероприятия
		вой воды от задвижек 1М-1 и 1М-3 «Коллекторной» до границы раздела балансовой принадлежности с Оренбургскими тепловыми сетями (ОТС), с заменой отводов, тройников и прочих фасонных частей, для увеличения пропускной способности и снижения аварийности, связанной с отключением магистрального участка тепловой сети. Монтаж существующего трубопровода прямой сетевой воды надземной прокладки данного участка выполнен в 1977 году. При расчетном сроке службы 25 лет фактический срок составляет более 40 лет. Поскольку трубопровод исчерпал назначенный ресурс, на данном участке ежегодно происходят крупные аварии – в мае 2017г, в августе 2016г., в сентябре 2015г, в октябре 2014г, и т.д.	
001.01.03.4	Техническое перевооружение тепломагистрали обратной сетевой воды М-1	В соответствии с Заключением №2961-12 от 07.10.2012 года и планом корректирующих мероприятий предписано заменить прямые участки трубопровода Ду-900 от ГРБП с ОТС до 10-й колонны ряда «А» главного корпуса, а также фасонные детали Тепловывода ТМ-1 на Ду-1000.	2021–2025
001.01.03.5	Техническое перевооружение тепломагистрали обратной сетевой воды М-3	В соответствии с корректирующими мероприятиями предписано заменить фасонные детали обратного трубопровода сетевой воды ТМ-3 Ду-800 от до ГРБП с ОТС до 10 колонны ряда «А» главного корпуса.	2021–2024
001.01.03.6	Техническое перевооружение бойлерных установок ТА ст.№ 4	Для обеспечения номинальной загрузки ПБ ТА-4 Сакмарской ТЭЦ в осенне-зимний период, необходимо выполнить замену существующего конденсатопровода от ПБ ТА ст. №4 в общестанционный коллектор на конденсатопровод большего диаметра. После замены существующего конденсатопровода Ø159 мм на конденсатопровод большего диаметра появится возможность загрузки ПБ ТА-4 до номинальной тепловой производительности 97,5 Гкал/час каждого ПБ, при этом съем тепла от П-отборов ТА-1,2 составит 140 Гкал/ч, и 55 Гкал/ч – от БРОУ. Таким образом, тепловая мощность существующих пиковых бойлеров ТА ст. №4 будет задействована в полном объеме для покрытия пиковых тепловых нагрузок. Поскольку при существующей схеме конденсатопровода невозможно одновременное включение двух бойлеров (вскипание, гидроудары), принято решение на ТА-4 к каждому пиковому бойлеру спроектировать индивидуальный конденсатопровод.	2021–2023
001.01.03.7	Техпереворужение коллекторной СТЭЦ	Мероприятие предполагает замену отключающей арматуры дискового типа на арматуру шарового поворотного типа в количестве 12 шт с целью повышения оперативности отключения участков при возникновении аварии.	2029–2033
001.01.03.8	Техпереворужение тепломагистрали ТМ-2	В соответствии с Заключением №3810-13 от 19.09.2013 г. и корректирующими мероприятиями предписано заменить прямые участки трубопровода Ду-1000 от ст. 23 до стойки 41 на ГРБП с ОТС и отводы Ду-1000 Тепловывода ТМ-2. Существующий трубопровод прямой сетевой воды ТМ-2 диаметром 1020х10 мм. Монтаж данного участка выполнен в 1988 году. Расчетный срок службы составляет 25 лет, фактический срок службы составляет 31 год. Магистральный трубопровод работает при температурном графике 150/70 оС, Ду - 1000 мм., протяженностью в одноструйном исчислении составляет L = 710 п. м В связи со значительным превышением назначенного срока службы для повышения надежности теплоснабжения г. Оренбурга и покрытия возрастающих объемов отпуска тепловой энергии необходима своевременная замена изношенного участка.	2032–2033
001.01.03.9	Техпереворужение тепломагистрали ТМ-6	В соответствии с Заключением №7216-17 от 27.07.2017 г. и корректирующими мероприятиями предписано заменить фасонные детали прямого трубопровода сетевой воды Ду-1000 от «Коллекторной» до ГРБП с ОТС Тепловывода ТМ-6 («Южный»). Существующий трубопровод прямой сетевой воды ТМ-6 диаметром 1020х10 мм. Монтаж дан-	2033–2034

Шифр	Наименование мероприятия	Обоснование мероприятия	Срок реализации мероприятия
		ного участка выполнен в январе 1995 года. Расчетный срок службы составляет 25 лет, фактический срок службы по состоянию на 01.01.2019 года. составляет 24 года. Магистральный трубопровод прямой сетевой воды работает по температурному графику 150/70 0С, Ду - 1000, Ру-25, протяженность в однострубнои исчислении составляет L =165 м. В связи со значительным превышением назначенного срока службы для повышения надежности теплоснабжения г. Оренбурга и покрытия возрастающих объемов отпуска тепловой энергии необходима своевременная замена изношенного участка диаметром 1020х10 мм.	

В таблице ниже приведен перспективный план ремонтов основного оборудования Сакмарской ТЭЦ на 2022-2026 гг.

Т а б л и ц а 4 – Перспективный план ремонтов основного оборудования Сакмарской ТЭЦ на 2022-2026 гг.

Марка	Оборудование	Ст. №	Вид ремонта	Планируемое время ремонта		Перечень сверхтиповых работ с указанием программы источника (РП, ТПиР)
				Начало, дата	Окончание, дата	
ТГМ-84	КА	1	КР	15.03.2022	30.05.2022	ТД ШПП, НПП, ППП
ТГМ-84	КА	1	ТР	28.06.2022	02.07.2022	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
ТГМ-84	КА	2	ТР	10.05.2022	14.05.2022	Устройство отсекающих перегородок газоходов (ЭПБ ДТр №2)
ТГМ-84	КА	2	ТР	15.07.2022	27.08.2022	ТД выходных коллекторов КПП
ТГМ-84	КА	3	ТР			Устройство отсекающих перегородок газоходов (ЭПБ ДТр №2)
ТГМ-84	КА	3	ТР	05.09.2022	29.09.2022	ТД главных п/проводов поперечной связи
ТГМЕ-464	КА	4	ВПр	03.06.2022	28.06.2022	КМ элементов трубопроводов
ТГМЕ-464	КА	4	ТР	02.10.2022	07.10.2022	Устранение текущих дефектов
ТГМЕ-464	КА	5	ТР	03.05.2022	08.05.2022	Устранение текущих дефектов
ТГМЕ-464	КА	5	ВПр	03.06.2022	28.06.2022	ЭПБ ДТр№2
ТГМЕ-464	КА	5	ТР	17.10.2022	22.10.2022	
ПТ-65/75-130/13	ТА	1	ТР	14.05.2022	22.05.2022	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ, ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора, парораспределения, чистка конденсатора
ПТ-65/75-130/13	ТА	2	ТР	17.07.2022	25.07.2022	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ, ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора, парораспределения, чистка конденсатора
Т-50-130	ТА	3		01.01.2022		Вывод из эксплуатации
Т-60-130	ТА	4	РЕКР	03.06.2022	28.06.2022	Модернизация системы обогрева фланцев-шпилек
Т-110/120-130	ТА	5	ТР	03.05.2022	07.05.2022	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ, ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора, парораспределения, чистка конденсатора
Т-110/120-130	ТА	5	ТР	03.10.2022	06.10.2022	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ, ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора, парораспределения, чистка конденсатора
Т-110/120-130	ТА	6	КР	10.05.2022	10.08.2022	Замена трубок конденсатора, замена гибов пароперепускных труб ЦСД
Т-110/120-130	ТА	6	ТР	27.08.2022	31.08.2022	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации

Марка	Оборудование	Ст. №	Вид ремонта	Планируемое время ремонта		Перечень сверхтиповых работ с указанием программы источника (РП, ТПиР)
				Начало, дата	Окончание, дата	
КВГМ-180	ПВК	3	РЕКР	15.03.2022	30.09.2022	Техпереворужение с заменой поверхностей нагрева
КВГМ-180	ПВК	4	ТР	01.06.2022	30.06.2022	
КВГМ-180	ПВК	5	ТР	01.07.2022	31.07.2022	
ТГМ-84	КА	1	ТР	21.05.2023	30.05.2023	
ТГМ-84	КА	1	ТР	05.09.2023	29.09.2023	ТД барабана, пароохладителей впрыска, КМ элементов трубопроводов
ТГМ-84	КА	2	ТР	22.07.2023	31.07.2023	
ТГМ-84	КА	2	ТР	01.10.2023	12.10.2023	
ТГМ-84	КА	3	ТР	06.04.2023	17.05.2023	ТД выходных коллекторов КПП, КМ труб КПП, ШПП, НПП, ППП
ТГМ-84	КА	3	ТР	01.10.2023	07.10.2023	
ТГМЕ-464	КА	4	ТР	14.05.2023	20.05.2023	
ТГМЕ-464	КА	4	КР	15.07.2023	27.09.2023	КМ барабана, элементов трубопроводов, замена уплотнений РВП, замена змеевиков КПП IV ступени
ТГМЕ-464	КА	4	ТР	08.10.2023	12.10.2023	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
ТГМЕ-464	КА	5	ТР	23.05.2023	30.06.2023	ТД выходных коллекторов КПП, трубопровода острого пара, трубопровода продувки
ТГМЕ-464	КА	5	ТР	14.10.2023	20.10.2023	
ПТ-65/75-130/13	ТА	1	КР	01.08.2023	15.10.2023	Переоблопачивание 21 ступени РНД в заводских условиях, замена трубок конденсатора
ПТ-65/75-130/13	ТА	1	ТР	11.05.2023	15.05.2023	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
ПТ-65/75-130/13	ТА	2	ТР	02.07.2023	10.07.2023	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ, ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора, парораспределения, чистка конденсатора
Т-60-130	ТА	4	ТР	14.06.2023	22.06.2023	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ, ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора, парораспределения, чистка конденсатора
Т-110/120-130	ТА	5	ТР	18.09.2023	22.09.2023	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ, ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора, парораспределения, чистка конденсатора
Т-110/120-130	ТА	6	ТР	14.10.2023	20.10.2023	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ, ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора, парораспределения, чистка конденсатора
КВГМ-180	ПВК	3	РЕКР	15.03.2023	30.09.2023	Техпереворужение с заменой поверхностей нагрева
КВГМ-180	ПВК	4	ТР	01.06.2023	30.06.2023	
КВГМ-180	ПВК	5	ТР	01.07.2023	31.07.2023	
ТГМ-84	КА	1	ТР	10.05.2024	31.05.2024	ТД входных и выходных коллекторов I, II ступеней
ТГМ-84	КА	1	ТР	17.09.2024	30.09.2024	
ТГМ-84	КА	2	ТР	06.04.2024	31.05.2024	Техдиагностирование пароохладителей впрыска, контроль металла водоподводящих труб экранов
ТГМ-84	КА	2	ТР	01.09.2024	12.09.2024	
ТГМ-84	КА	3	ТР	06.06.2024	29.07.2024	ТД коллекторов КПП всех ступеней, коллекторов ШПП, НПП, ППП
ТГМ-84	КА	3	ТР	15.10.2024	26.10.2024	

Марка	Оборудование	Ст. №	Вид ремонта	Планируемое время ремонта		Перечень сверхтиповых работ с указанием программы источника (РП, ТПиР)
				Начало, дата	Окончание, дата	
ТГМЕ-464	КА	4	ТР	23.04.2024	30.04.2024	
ТГМЕ-464	КА	4	ТР	15.08.2024	22.08.2024	
ТГМЕ-464	КА	4	ТР	01.10.2024	08.10.2024	
ТГМЕ-464	КА	5	КР	15.06.2024	13.08.2024	Контроль металла трубопроводов в пределах котла, коллекторов пароперегревателей
ТГМЕ-464	КА	5	ТР	01.09.2024	05.09.2024	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
ПТ-65/75-130/13	ТА	1	ТР	11.05.2024	15.05.2024	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ, ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора, парораспределения, чистка конденсатора
ПТ-65/75-130/13	ТА	1	ТР	11.09.2024	15.09.2024	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ, ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора, парораспределения, чистка конденсатора
ПТ-65/75-130/13	ТА	2	ТР	01.04.2024	10.04.2024	Чистка конденсатора на работающем оборудовании
ПТ-65/75-130/13	ТА	2	ТР	02.08.2024	10.08.2024	ТД главного паропровода Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ, ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора, парораспределения, чистка конденсатора
Т-60-130	ТА	4	КР	29.08.2024	31.10.2024	Замена лопаток 25 ст. в заводских условиях. Техпереворужение системы контроля вибрации и мехвеличин.
Т-60-130	ТА	4	ТР	10.11.2024	14.11.2024	Контроль состояния отремонтированных ответственных составных частей, регулировка и наладка в период подконтрольной эксплуатации
Т-110/120-130	ТА	5	ТР	18.03.2024	27.03.2024	Чистка конденсатора на работающем оборудовании
Т-110/120-130	ТА	5	ТР	18.05.2024	22.05.2024	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ, ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора, парораспределения, чистка конденсатора
Т-110/120-130	ТА	5	ТР	18.09.2024	22.09.2024	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ, ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора, парораспределения, чистка конденсатора
Т-110/120-130	ТА	6	ТР	14.02.2024	20.02.2024	Чистка конденсатора на работающем оборудовании
Т-110/120-130	ТА	6	ТР	24.04.2024	28.04.2024	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ, ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора, парораспределения, чистка конденсатора
Т-110/120-130	ТА	6	ТР	14.10.2024	18.10.2024	Проверка работы защит в соответствии с п.4.4.6. ПТЭ, ревизия ЩКА, чистка газоохладителей генератора, парораспределения, чистка конденсатора
КВГМ-180	ПВК	3	РЕКР	15.03.2024	30.09.2024	Техпереворужение с заменой поверхностей нагрева
КВГМ-180	ПВК	4	ТР	01.06.2024	30.06.2024	
КВГМ-180	ПВК	5	ТР	01.07.2024	31.07.2024	
ТГМ-84	КА	3	КР	15.03.2025	30.05.2025	Замена КПП III ступени
Т-110/120-130	ТА	5	КР	20.06.2025	31.08.2025	КМ элементов ТА, ремонт лопаток РНД в заводских условиях
ТГМ-84	КА	4	СР	15.03.2026	30.05.2026	Замена набивки РВП, уплотнений РВП
ПТ-65/75-130/13	ТА	2	КР	20.06.2026	31.08.2026	КМ элементов ТА, замена лопаток 30 ст в заводских условиях

Часть 6. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок в МО г. Оренбург не планируется. Обоснование предложений не выполняется.

Часть 7. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

7.1 Переключение тепловых нагрузок котельных, выработавших ресурс, на новые БМК

Шифр мероприятий в Главе 16 Обосновывающих материалов: 001.01.01.5 – 001.01.01.19.

Мероприятие предполагает проведение работ по строительству новых блочно-модульных котельных вместо существующих морально устаревших котельных: «Больница восстановительного лечения», «Янтарь-92», «Стройгородок», «ЖДТ», «Мебельный комбинат», «Третьяка», «Советская», «Детский сад № 77», «Победы», «Дубки», «Мебельная фабрика», «ГПТУ-16», «Харьковская», «Гугучинская», «Чичерина». Переключаемые на БМК котельные снабжают тепловой энергией объекты Центрального и Промышленного района города.

В настоящее время оборудование выработало ресурс, необходим капитальный ремонт котлов, капитальный ремонт насосов, замена автоматики безопасности котлов, ремонт зданий.

Предпосылками реализации проекта явились: выработавшее ресурс оборудование, здания и сооружения; повышенные эксплуатационные и ремонтные затраты; высокий процент топливной составляющей в себестоимости тепловой энергии; негативное воздействие на окружающую среду за счёт устаревших технологий ХВО.

Все котельные газовые, не автоматизированы, имеют срок службы более 25 лет.

Новые БМК будут оснащены водотрубными котлами с КПД не менее 92 %.

Реализация проекта позволит повысить надёжность теплоснабжения потребителей за счёт ухода от эксплуатации изношенного оборудования котельных, улучшить технико-экономические показатели работы системы за счет использования современных котлов с большим КПД.

7.2 Переключение тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «Уральская»

Шифр мероприятия в Главе 16 Обосновывающих материалов: 001.01.01.2.

Мероприятие предполагает проведение работ по строительству новой блочно-модульной котельной вместо существующих морально устаревших котельных: «Набережная», «ОГАУ», «Кадетский корпус», «СОК», «7-й квартал», «8-й квартал», «9-й квартал», «11 квартал», «67-й городок», «ГПТУ-10», «Пединститут», «Школа Милиции».

Мероприятие выполняется в 2 этапа:

Т а б л и ц а 5 – Очередность реализации мероприятия по переключению тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «Уральская»

Наименование мероприятия	Годы реализации
Заккрытие котельных «четвертый пусковой проект»	
Котельная «Школа Милиции»	2024
Котельная «ГПТУ-10»	2024
Котельная «Пединститут»	2024
Котельная «11 квартал»	2024
Котельная «7-й квартал»	2024
Котельная «8-й квартал»	2024
Котельная «9-й квартал»	2024
Заккрытие котельных «пятый пусковой проект»	
Котельная «Набережная»	2028

Наименование мероприятия	Годы реализации
Котельная «ОГАУ»	2028
Котельная «Кадетский корпус»	2025
Котельная «СОК»	2028
Котельная «67-й городок»	2028

В настоящее время оборудование выработало ресурс, необходим капитальный ремонт котлов, капитальный ремонт насосов.

Предпосылками реализации проекта явились: выработавшее ресурс оборудование, здания и сооружения; повышенные эксплуатационные и ремонтные затраты; негативное воздействие на окружающую среду за счёт устаревших технологий ХВО.

Реализация проекта позволит снизить себестоимость производства тепловой энергии за счет в комбинированном цикле при переводе на Сакмарскую ТЭЦ летней нагрузки котельных, повысить надёжность теплоснабжения потребителей за счёт ухода от эксплуатации изношенного оборудования котельных, улучшить технико-экономические показатели работы системы за счет использования современных котлов с большим КПД. Для новой водогрейной котельной предусматривается организация системы диспетчерского контроля и управления в существующей системе АСДУ ОТС. Для оптимизации режимов работы котельной и экономии топливных ресурсов на новой водогрейной котельной предусматривается установка программно-технического комплекса для автоматического определения основных технико-экономических показателей (ТЭП) и их передачи на диспетчерский пункт управления ОТС. Работа новой котельной предполагается только в отопительный период, летняя нагрузка ГВС будет переведена на Сакмарскую ТЭЦ.

7.3 Переключение тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»

Шифр мероприятия в Главе 16 Обосновывающих материалов: 001.01.01.3.

Реализация мероприятия предполагает строительство блочно-модульной котельной с установкой водотрубных котлов, для перевода потребителей от котельных «Гаражи УВД» и «Орентрикотаж» на новую котельную с закрытием перечисленных выше котельных.

Реализация проекта позволит:

- Снизить потребление энергоресурсов.
- Повысить надежность.
- Увеличение ресурса оборудования.
- Снизить себестоимость тепловой энергии.
- Увеличить экономическую и техническую эффективность производства.

Выполнение программы по строительству блочно-модульной котельной вместо двух существующих: «Гаражи УВД», «Орентрикотаж» позволяет получить значительный экономический эффект. Котельная «Гаражи УВД» принята в эксплуатацию в 1972 году. По режимным картам КПД котельной составляет 85,7 %.

Котельная «Орентрикотаж» принята в эксплуатацию в 1970 году. По режимным картам КПД котельной составляет 85,7%.

Новая блочно-модульная котельная будет оснащена водотрубными котлами с КПД не менее 93 %, что позволит получать значительную экономию по топливу.

Положительный эффект достигается за счет снижения затрат на энергоресурсы, сокращение фонда оплаты труда, исключение затрат на ремонты изношенного оборудования, сокращение эксплуатационных затрат, как следствие более низкая себестоимость тепловой энергии на объектах ОТС.

На рисунке ниже приведена информация о переключении нагрузок котельных на новую котельную БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД».

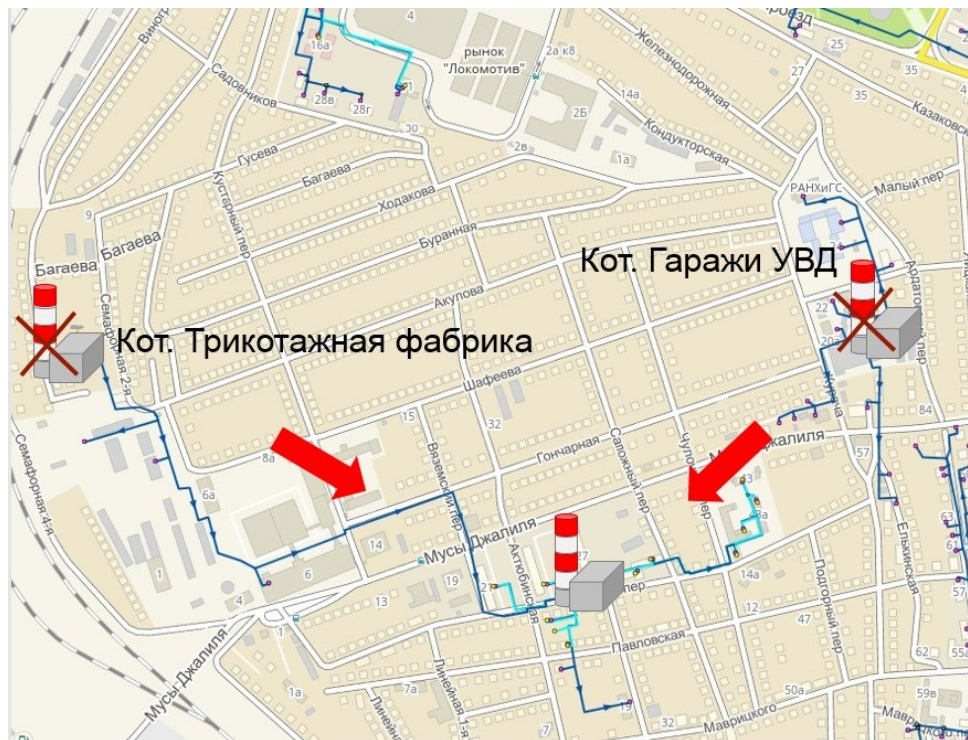


Рисунок 1 – Переключение нагрузок котельных на новую котельную БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»

7.4 Переключение тепловых нагрузок котельных на новую котельную БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»

Шифр мероприятия в Главе 16 Обосновывающих материалов: 001.01.01.1.

Реализация мероприятия предполагает строительство блочно-модульной котельной с установкой водотрубных котлов, для перевода потребителей от котельных «МЧ», «ЖСК», «Ногина» на новую котельную с закрытием вышеперечисленных котельных.

Реализация проекта позволит:

- Снизить потребление энергоресурсов.
- Повысить надежность.
- Увеличение ресурса оборудования.
- Снизить себестоимость тепловой энергии.
- Увеличить экономическую и техническую эффективность производства.

На рисунке ниже приведена информация о переключении нагрузок котельных на новую котельную БМК «МЧ, ЖСК, Ногина».

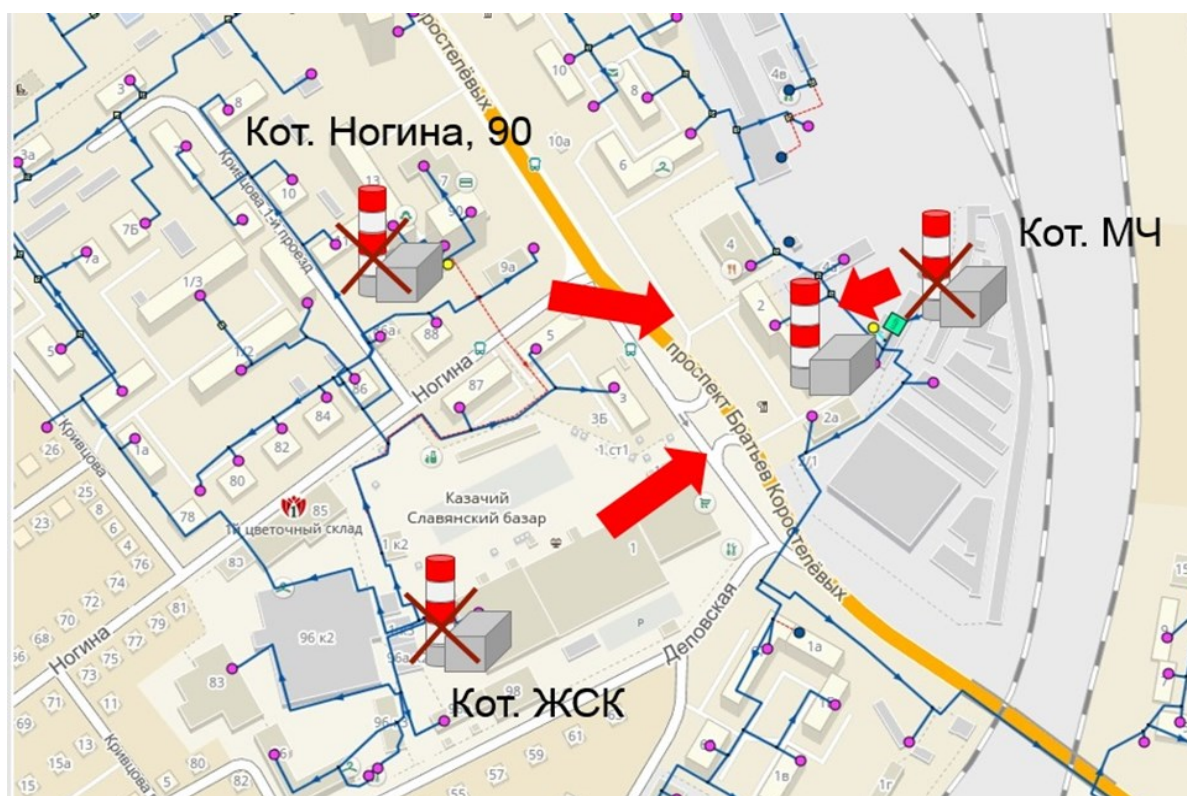


Рисунок 2 – Переключение нагрузок котельных на новую котельную БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»

7.5 Мероприятия по повышению надежности и эффективности работы котельных

Помимо реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии при актуализации схемы теплоснабжения МО г. Оренбург до 2033 г. предлагаются мероприятия по реконструкции системы ХВО котельных, приведенных в таблице 6, в связи с износом и моральным устареванием.

Т а б л и ц а 6 – Реконструкция системы ХВО котельных

№ п/п	Наименование котельной	Год реконструкции
1	Котельная «67 городок»	2022
2	Котельная «Карачи»	2022
3	Котельная «Советская»	2023
4	Котельная «Тексорен»	2023
5	Котельная «Каргала» (АВПУ)	2023
6	Котельная «Набережная»	2024
7	Котельная «ОГАУ»	2024
8	Котельная «Авиагородок»	2024
9	Котельная «Чичерина»	2025
10	Котельная «Гугучинская»	2025
11	Котельная «Туркестанская»	2026
12	Котельная «ОКБ-2»	2026
13	Котельная «Харьковская»	2027
14	Котельная «Коростелевых»	2027
15	Котельная «Мебельная Фабрика»	2028

Часть 8. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Перевод в пиковый режим работы существующих котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в МО г. Оренбург не планируется.

Планируемая к вводу в эксплуатацию котельная БМК «Уральская» будет использоваться в том числе, как пиковый источник энергии в зимний период для Сакмарской ТЭЦ. С учетом подключаемой перспективной нагрузки к Сакмарской ТЭЦ на источнике комбинированной выработки будет иметь место дефицит тепловой мощности при расчетной температуре наружного воздуха. БМК «Уральская» будет обеспечивать надежную работу системы теплоснабжения при температурах наружного воздуха близких к расчетной.

Часть 9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Расширение зоны действия Сакмарской ТЭЦ планируется за счет:

- присоединения тепловых нагрузок зон перспективного нового строительства (см. Главу 2 Обосновывающих материалов);
- переключения тепловых нагрузок жилищно-коммунального сектора котельной АО «ПО «Стрела» (шифр мероприятия в Главе 16 Обосновывающих материалов: 001.02.02.1);
- переключения тепловых нагрузок котельных «Лесозащитная», «ФКУ ИК-1 УФСИН» и «4-й квартал» с выводом их из эксплуатации (шифр мероприятия в Главе 16 Обосновывающих материалов: 001.02.02.2);

Часть 10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

10.1 Вывод из эксплуатации котельных «Лесозащитная», «ФКУ ИК-1 УФСИН», «4-й квартал» с переводом тепловой нагрузки на Сакмарскую ТЭЦ

Шифр мероприятия в Главе 16 Обосновывающих материалов: 001.02.02.2.

Предлагается выполнить расширение зоны действия Сакмарской ТЭЦ, за счет переключения потребителей котельных «Лесозащитная», «ФКУ ИК-1 УФСИН», «4-й квартал». При этом котельные будут выведены из эксплуатации. Вывод из эксплуатации котельных и увеличение зоны действия Сакмарской ТЭЦ обусловлен:

- износом основного оборудования котельных;
- снижением постоянных расходов на эксплуатацию котельных;
- увеличением загрузки основного оборудования Сакмарской, в том числе в неотапительный период, что повысит показатели использования оборудования в целом.

10.2 Вывод из эксплуатации котельных «Село Краснохолм», «Нижнесакмарская», «Бердянка», «Каргала», «Городище» с переводом тепловой нагрузки на индивидуальные источники теплоснабжения

Шифр мероприятий в Главе 16 Обосновывающих материалов: 001.01.03.10, 001.01.03.11.

Схема теплоснабжения потребителей котельных «Село Краснохолм», «Бердянка», «Каргала», «Нижнесакмарская», «Городище» неэффективна как для ресурсоснабжающей организации, так и для потребителей по следующим причинам:

- удаленность объектов от источника;
- выполнение сетей с учетом максимальной загрузки котельной (диаметры трубопроводов, рассчитанные на большие нагрузки, влекут за собой повышенные тепловые потери), перспективные подключения в настоящее время отсутствуют. Почти все потребители перешли на индивидуальные источники теплоснабжения.

Для исключения убытков, связанных с эксплуатацией котельных, рассматривается перевод потребителей с централизованной системы теплоснабжения на индивидуальные источники тепловой энергии – котлы наружного размещения (КНР) марки RS-H производства г. Туймазы, Республика Башкортостан.

Часть 11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для индивидуальной и малоэтажной (1 - 3 этажей) застройки (см. Главу 2 обосновывающих материалов). Основанием для принятия такого решения является удаленность планируемых районов застройки указанных типов от существующих сетей систем централизованного теплоснабжения и низкая плотность тепловой нагрузки в этих зонах, что приводит к существенному увеличению затрат и снижению эффективности централизованного теплоснабжения.

Теплоснабжения вновь строящихся индивидуальных и малоэтажных жилых зданий предусматривается путем установки индивидуальных отопительных приборов.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения предусмотрены в районах малоэтажной и индивидуальной застройки. Топливо – природный газ.

11.1 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения потребителей по ул. Илекская

Трубопроводы теплотрассы системы отопления воздушной прокладки по улице Илекская до одноэтажных многоквартирных частных домов ул. Илекская д. 122, д. 124 (рисунок 3) от котельной «Янтарь» протяженностью 150 м находится в неудовлетворительном состоянии и требует полной замены, дальнейшая эксплуатация трубопроводов нецелесообразна. Другие абоненты, подключенные к этим трубопроводам, перешли на отопление от газовых котлов, договор на поставку тепловой энергии с ними расторгнут.

Предлагается перевод абонентов ул. Илекская д. 122, д. 124 на индивидуальное теплоснабжение от газовых котлов и отключение их от системы централизованного снабжения.

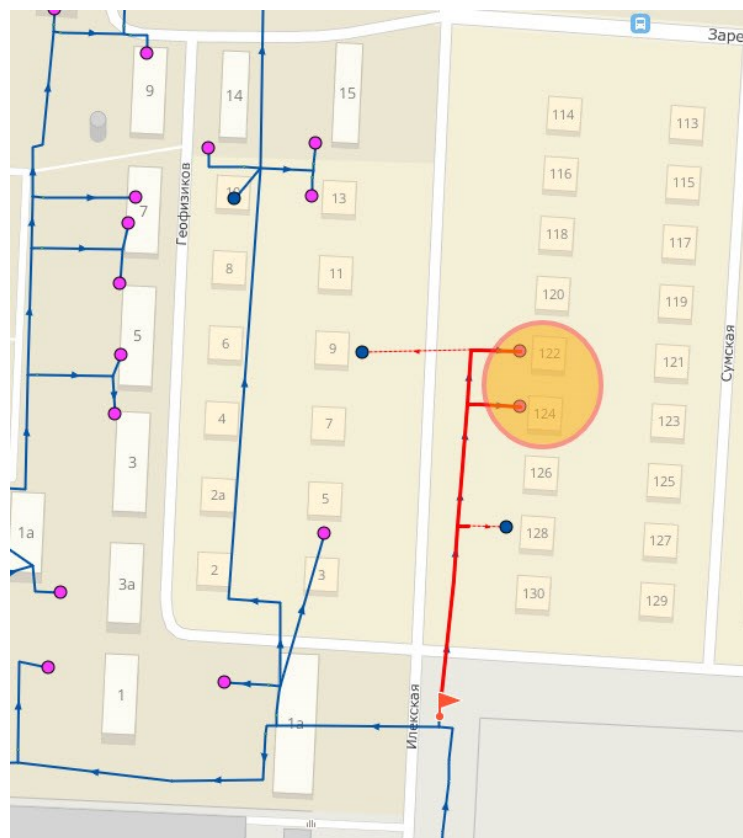


Рисунок 3 – Схема трубопроводов до домов ул. Илекская д. 122, д. 124

Часть 12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Балансы производства тепловой мощности и потребления с учетом существующей на базовый период актуализации схемы теплоснабжения тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения приведены в Главе 4 Схемы теплоснабжения. Перспективные балансы теплоносителя (Глава 6 Схемы теплоснабжения) и присоединенной тепловой нагрузки (Глава 4 Схемы теплоснабжения) разработаны в строгом соответствии со следующими документами и законами:

- Федеральный закон «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ (в ред. от 01.05.2022);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (в ред. Постановления Правительства РФ от 31.05.2022 №997);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 (в ред. от 25.11.2021);
- Методические указания по разработке схем теплоснабжения от 05.03.2019 г № 212.

Балансы производства тепловой мощности и потребления с учетом выбранного варианта развития (вариант развития № 2), а также с учетом предложений по развитию источников тепловой энергии представлены в таблице 8.

При составлении балансов учтено:

- Присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение выявленных проблем теплоснабжения.
- Вывод из эксплуатации котельных «МЧ», «ЖСК», «Ногина» в 2025 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «МЧ, ЖСК, Ногина».
- Вывод из эксплуатации котельных «Набережная» (вывод в 2028 г.), «ОГАУ» (вывод в 2028 г.), «Кадетский корпус» (вывод в 2025 г.), «СОК» (вывод в 2028 г.), «67-й городок» (вывод в 2028 г.), «7-й квартал», «8-й квартал», «9-й квартал», «11 квартал», «ГПТУ-10», «Пединститут», «Школа Милиции» в 2024 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Уральская».
- Вывод из эксплуатации котельных «Гаражи УВД», «Орентрикотаж» в 2026 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД».
- Вывод из эксплуатации котельной «Больница восстановительного лечения» в 2026 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Больница восстановительного лечения».
- Вывод из эксплуатации котельной «Янтарь-92» в 2026 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Янтарь-92».
- Вывод из эксплуатации котельной «Стройгородок» в 2025 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Стройгородок».
- Вывод из эксплуатации котельной «ЖДТ» в 2025 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «ЖДТ».
- Вывод из эксплуатации котельной «Мебельный комбинат» в 2028 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Мебельный комбинат».
- Вывод из эксплуатации котельной «Третьяка» в 2025 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Третьяка».

- Вывод из эксплуатации котельной «Советская» в 2026 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Советская».
- Вывод из эксплуатации котельной «Детский сад № 77» в 2026 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Детский сад № 77».
- Вывод из эксплуатации котельной «Победы» в 2024 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Победы».
- Вывод из эксплуатации котельной «Село Краснохолм» в 2023 г. с переводом тепловой нагрузки на индивидуальные источники теплоснабжения.
- Вывод из эксплуатации котельной «Нижнесакмарская» в 2033 г. с переводом тепловой нагрузки на индивидуальные источники теплоснабжения.
- Вывод из эксплуатации котельной «Бердянка» в 2031 г. с переводом тепловой нагрузки на индивидуальные источники теплоснабжения.
- Вывод из эксплуатации котельной «Каргала» в 2032 г. с переводом тепловой нагрузки на индивидуальные источники теплоснабжения.
- Сакмарская ТЭЦ. В 2022 г. вывод из эксплуатации турбоагрегата Т-50-130 ст. № 3. С 01.07.2022 вывод из эксплуатации двух водогрейных котлов ПТВМ-100 ст. № 1 и ст. № 2, находящихся в длительной консервации (по 100 Гкал/ч каждый). В располагаемой тепловой мощности на 2022 г. учтен запрет на эксплуатацию водогрейного котла КВГМ-180, к 2026 г. запрет будет снят. Для компенсации дефицита тепловой мощности при расчетных температурах наружного воздуха предлагается использовать бойлера Т-50-130 ст. № 3, пар на бойлера будет подаваться через РОУ. В отопительный период при расчетных температурах наружного воздуха предлагается использовать резервные тепловые мощности новой котельной БМК «Уральская».
- Перевод на Сакмарскую ТЭЦ тепловой нагрузки выводимых из эксплуатации котельных: «Лесозащитная» (2029 г.), ФКУ ИК-1 УФСИН (2029 г.), «4-й квартал» (2029 г.).
- Перевод на Сакмарскую ТЭЦ части тепловой нагрузки котельной: АО «ПО «Стрела» в 2022 г.

По причине реализации нижеуказанных мероприятий в сроки, выходящие за горизонт планирования схемы теплоснабжения в балансах тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки эти мероприятия не учитываются:

- Вывод из эксплуатации котельной «Дубки» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Дубки».
- Вывод из эксплуатации котельной «Мебельная фабрика» в 2034 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Мебельная фабрика».
- Вывод из эксплуатации котельной «ГПТУ-16» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «ГПТУ-16».
- Вывод из эксплуатации котельной «Харьковская» в 2034 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Харьковская».
- Вывод из эксплуатации котельной «Гугучинская» в 2034 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Гугучинская».
- Вывод из эксплуатации котельной «Чичерина» в 2035 г. с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК «Чичерина».

При расчете балансов тепловой мощности суммарная тепловая нагрузка в договорной или расчетной нагрузке на коллекторах в сетевой воде определяется как сумма:

- максимальной часовой нагрузки потребителей на отопление и вентиляцию;

- средненедельной часовой нагрузки потребителей на ГВС;
- потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

При расчете балансов тепловой мощности суммарная тепловая нагрузка в договорной или расчетной нагрузке на коллекторах в паре определяется как сумма:

- максимальной часовой нагрузки в паре потребителей;
- потерь тепловой энергии в паровых сетях.

В связи с выводом из эксплуатации двух водогрейных котлов ПТВМ-100 ст. № 1 и ст. № 2 на Сакмарской ТЭЦ к 01.07.2022 при определении установленной и располагаемой тепловой мощности ТЭЦ будут приниматься средневзвешенные значения этих показателей на 2022 г. (таблица 7). В располагаемой тепловой мощности ежемесячно учитываются ограничения по котлу КВГМ-180 (180 Гкал/ч), вывод из эксплуатации турбоагрегата Т-50-130 ст. № 3 (92 Гкал/ч) и также с 01.07.2022 вывод из эксплуатации двух водогрейных котлов ПТВМ-100 ст. № 1 и ст. № 2 (по 100 Гкал/ч каждый). Остальное оборудование выводится из эксплуатации в начале периода (года).

Т а б л и ц а 7 – Определение средневзвешенных значений установленной и располагаемой тепловой мощности ТЭЦ

Наименование	Кол-во дней	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч
январь	31	1576	1304
февраль	28	1576	1304
март	31	1576	1304
апрель	30	1576	1304
май	31	1576	1304
июнь	30	1576	1304
июль	31	1376	1104
август	31	1376	1104
сентябрь	30	1376	1104
октябрь	31	1376	1104
ноябрь	30	1376	1104
декабрь	31	1376	1104
Средневзвешенное значение на 2022 г.		1475,2	1203,2

На Сакмарской ТЭЦ к 2033 г.:

- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии составит 1376 Гкал/ч (сетевая вода – 1207 Гкал/ч, пар – 160 Гкал/ч);
- располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии составит 1376 Гкал/ч (сетевая вода – 1372,8 Гкал/ч, пар – 3,2 Гкал/ч);
- дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) составит 251 Гкал/ч (дефицит в сетевой воде – 239 Гкал/ч, дефицит в паре – 12 Гкал/ч);
- резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке) составит 5 Гкал/ч (резерв в сетевой воде – 5 Гкал/ч, резерв в паре отсутствует).

В системах теплоснабжения с котельными к 2033 г.:

- установленная тепловая мощность источников тепловой энергии составит 877 Гкал/ч (сетевая вода – 869 Гкал/ч, пар – 8 Гкал/ч);
- располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии составит 877 Гкал/ч (сетевая вода – 869 Гкал/ч, пар – 8 Гкал/ч);

- резерв тепловой мощности (по договорной нагрузке) составит 284 Гкал/ч (резерв в сетевой воде – 277 Гкал/ч, резерв в паре – 6 Гкал/ч);
- резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке) составит 344 Гкал/ч (резерв в сетевой воде – 338 Гкал/ч, резерв в паре – 6 Гкал/ч).

Во всех рассматриваемых системах теплоснабжения к 2033 г. будет резерв тепловой мощности по расчетной нагрузке с учетом обеспечения перспективной тепловой нагрузки потребителей.

На Сакмарской ТЭЦ к 2033 г. будет иметь место дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке с учетом обеспечения перспективной тепловой нагрузки (251 Гкал/ч):

Для устранения дефицита рекомендуется пересмотреть размеры договорных нагрузок.

Т а б л и ц а 8 – Балансы перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с учетом предложений по развитию источников

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Сакмарская ТЭЦ ²	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч, в том числе:	1576,0	1475,2	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0
	отборы паровых турбин, Гкал/ч, в том числе:	836,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0
	производственных показателей (с учетом противодействия), Гкал/ч	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
	теплофикационных показателей (с учетом противодействия), Гкал/ч	666,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0	574,0
	РОУ, Гкал/ч	-	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
	ПВК, Гкал/ч	740,0	639,2	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0
	Располагаемая тепловая мощность станции итого, Гкал/ч	1284,0	1203,2	1196,0	1196,0	1196,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0
	Располагаемая тепловая мощность станции в сетевой воде, Гкал/ч	1280,8	1200,0	1192,8	1192,8	1192,8	1372,8	1372,8	1372,8	1372,8	1372,8	1372,8	1372,8	1372,8
	Резерв тепловой мощности на котельной БМК «Уральская» в сетевой воде, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	55,3	52,8	52,9	137,3	120,7	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1
	Располагаемая тепловая мощность станции в паре, Гкал/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
	Затраты тепла на собственные нужды станции в сетевой воде, Гкал/ч	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	168,6	171,7	176,4	180,1	183,5	185,6	189,1	193,6	201,4	205,5	209,5	213,5	217,5
	Потери в паропроводах, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч, в том числе	1269,7	1209,8	1244,0	1273,0	1292,7	1312,9	1341,7	1367,8	1413,2	1437,0	1460,2	1483,6	1506,7
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1039,5	979,5	1007,4	1031,1	1047,3	1063,9	1087,9	1109,1	1149,0	1168,0	1186,5	1205,1	1223,6

² В 2022 г. вывод из эксплуатации турбоагрегата Т-50-130 ст. № 3 (92 Гкал/ч). С 01.07.2022 вывод из эксплуатации двух водогрейных котлов ПТВМ-100 ст. № 1 и ст. № 2, находящихся в длительной консервации (по 100 Гкал/ч каждый). На 2022 г. размер установленной и располагаемой тепловой мощности ТЭЦ указан как средневзвешенное значение (таблица 7). В располагаемой тепловой мощности на 2022 г. учтен запрет на эксплуатацию водогрейного котла КВГМ-180, к 2026 г. запрет будет снят (180 Гкал/ч). Для компенсации дефицита тепловой мощности при расчетных температурах наружного воздуха предлагается использовать бойлера Т-50-130 ст. № 3, пар на бойлера будет подаваться через РОУ. В отопительный период при расчетных температурах наружного воздуха предлагается использовать резервные мощности мощности новой котельной БМК «Уральская».

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	230,2	230,2	236,6	241,9	245,4	249,0	253,9	258,7	264,2	269,1	273,7	278,4	283,1
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в сетевой воде, Гкал/ч:	940,4	965,3	999,6	1028,5	1048,3	1068,5	1097,3	1123,3	1168,7	1192,6	1215,8	1239,1	1262,2
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	769,9	780,7	808,6	832,3	848,5	865,1	889,1	910,3	950,2	969,1	987,7	1006,3	1024,8
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	170,5	184,6	191,0	196,2	199,8	203,4	208,2	213,0	218,6	223,5	228,1	232,8	237,4
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-178,1	-202,0	-248,2	-225,5	-251,2	-93,5	-41,4	-88,4	-141,3	-169,3	-196,5	-223,8	-251,0
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-166,2	-190,1	-236,3	-213,6	-239,3	-81,6	-29,5	-76,5	-129,4	-157,4	-184,6	-211,9	-239,1
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-11,9	-11,9	-11,9	-11,9	-11,9	-11,9	-11,9	-11,9	-11,9	-11,9	-11,9	-11,9	-11,9
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	163,2	54,3	8,1	30,9	5,1	162,9	215,0	168,0	115,0	87,1	59,9	32,5	5,4
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	163,2	54,3	8,1	30,9	5,1	162,9	215,0	167,9	115,0	87,0	59,9	32,5	5,4
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1096,5	1015,7	1008,5	1008,5	1008,5	1188,5	1188,5	1188,5	1188,5	1188,5	1188,5	1188,5	1188,5
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	830,3	852,3	882,4	907,9	925,3	943,0	968,4	991,3	1031,3	1052,3	1072,7	1093,2	1113,6
	Зона действия источника тепловой мощности, га	4102,5	4210,8	4359,8	4485,6	4571,5	4659,3	4784,6	4897,8	5095,3	5199,0	5299,8	5401,2	5501,8
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
БМК «Оренбургская»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	5,06	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	28,84	27,39	27,39	27,39	27,39	27,39	27,39	27,39	27,39	27,39	27,39	27,39	27,39
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	21,45	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	18,61	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,09	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,09	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	9,48	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	9,48	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	18,88	17,93	17,93	17,93	17,93	17,93	17,93	17,93	17,93	17,93	17,93	17,93	17,93
	Зона действия источника тепловой мощности, га	119,6	113,7	113,7	97,8	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,18	0,18	0,21	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Котельная «Гугучинская»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,46	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,32	1,32	1,32	1,32
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	8,34	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Система теплоснабжения	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	8,34	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,50	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,69	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,26	7,26	7,26	7,26
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,69	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,26	7,26	7,26	7,26
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,69	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,26	7,26	7,26	7,26
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,69	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,26	7,26	7,26	7,26
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,34	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96
	Зона действия источника тепловой мощности, га	21,7	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Котельная «Карачи»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	5,17	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	35,06	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	21,61	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,30	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	4,31	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,01	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,01	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,46	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,46	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	19,02	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17
	Зона действия источника тепловой мощности, га	103,0	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Котельная «Лесозащитная»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,33	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	8,80	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	8,26	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,02	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,32	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,32	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,86	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,86	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,27	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	36,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-
Котельная «Туркестанская»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,90	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	12,17	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	13,05	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,51	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,35	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,35	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,47	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,47	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	11,49	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95
	Зона действия источника тепловой мощности, га	21,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Котельная «Чичерина»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,14	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	0,95	0,95	0,95	0,95
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	9,92	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	7,58	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,24	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	12,29	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	13,03	13,03	13,03	13,03
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	12,29	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	13,03	13,03	13,03	13,03
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	14,63	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,24	15,24	15,24	15,24

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	14,63	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,24	15,24	15,24	15,24
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,67	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
	Зона действия источника тепловой мощности, га	24,8	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Котельная «Янтарь-92»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,44	1,37	1,37	1,37	1,37	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	5,27	5,01	5,01	5,01	5,01	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	5,27	5,01	5,01	5,01	5,01	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,50	4,24	4,24	4,24	4,24	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,70	7,03	7,03	7,03	7,03	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,70	7,03	7,03	7,03	7,03	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,70	7,03	7,03	7,03	7,03	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,70	7,03	7,03	7,03	7,03	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	-	-	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,64	4,41	4,41	4,41	4,41	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	53,4	50,7	50,7	50,7	50,7	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Советская»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,02	0,85	0,85	0,85	0,85	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	8,50	8,01	8,01	8,01	8,01	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	8,50	8,01	8,01	8,01	8,01	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,50	8,01	8,01	8,01	8,01	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	13,83	14,49	14,49	14,49	14,49	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	13,83	14,49	14,49	14,49	14,49	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,83	14,49	14,49	14,49	14,49	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,83	14,49	14,49	14,49	14,49	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	-	-	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой	7,48	7,05	7,05	7,05	7,05	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч													
	Зона действия источника тепловой мощности, га	19,8	18,6	18,6	18,6	18,6	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Дубки»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,71	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	5,36	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	5,36	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,11	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,84	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,84	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,84	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,84	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,71	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
	Зона действия источника тепловой мощности, га	113,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2	108,2
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная «Авиагородок»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,64	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	12,47	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	10,08	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,67	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	20,59	21,24	21,24	21,24	21,24	21,24	21,24	21,24	21,24	21,24	21,24	21,24	21,24
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	20,59	21,24	21,24	21,24	21,24	21,24	21,24	21,24	21,24	21,24	21,24	21,24	21,24
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	22,98	23,51	23,51	23,51	23,51	23,51	23,51	23,51	23,51	23,51	23,51	23,51	23,51
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	22,98	23,51	23,51	23,51	23,51	23,51	23,51	23,51	23,51	23,51	23,51	23,51	23,51
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,87	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
	Зона действия источника тепловой мощности, га	68,1	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная «ЖБК»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,02	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	7,39	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	7,39	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,68	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,11	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,11	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,11	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,11	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,50	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22
	Зона действия источника тепловой мощности, га	32,4	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Котельная «4-й квартал»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,43	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	10,14	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	10,14	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,04	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,91	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,91	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,91	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,91	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,92	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	23,8	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	-	-	-	-	-
Котельная «Харьковская»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,87	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,79	0,77	0,77	0,77	0,77
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	10,37	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	9,73	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,86	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,42	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,05	7,07	7,07	7,07	7,07
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,42	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,05	7,07	7,07	7,07	7,07
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	7,06	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,65	7,67	7,67	7,67	7,67
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	7,06	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,65	7,67	7,67	7,67	7,67
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,56	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11
	Зона действия источника тепловой мощности, га	36,3	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Котельная «Орентрико-таж»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,94	1,86	1,86	1,86	1,86	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,94	1,86	1,86	1,86	1,86	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,50	1,42	1,42	1,42	1,42	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	2,03	2,027	2,027	2,027	2,027	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	9,11	9,21	9,21	9,21	9,21	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	9,11	9,21	9,21	9,21	9,21	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	9,11	9,21	9,21	9,21	9,21	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	9,11	9,21	9,21	9,21	9,21	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	-	-	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,49	3,42	3,42	3,42	3,42	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	20,5	20,1	20,1	20,1	20,1	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «11 квартал»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,64	13,64	13,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	10,76	10,76	10,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,64	13,64	13,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	10,76	10,76	10,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,16	1,10	1,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,34	3,18	4,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Система теплоснабжения	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,34	3,18	4,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,85	2,69	3,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,49	0,49	0,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	8,92	9,14	7,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,04	6,26	4,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	8,92	9,14	7,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,04	6,26	4,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	10,92	10,92	10,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,94	2,79	3,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	15,6	14,8	20,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Овощевод»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,51	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,13	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,13	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,13	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	13,75	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	13,75	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,75	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,75	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,99	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
	Зона действия источника тепловой мощности, га	15,8	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная «67-й городок»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	10,07	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	6,43	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,15	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,28	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,20	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,20	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,84	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,84	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,66	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	21,7	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-
Котельная «Братьев Коростелевых»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,93	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	12,41	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	9,51	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,25	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	8,38	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	8,38	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	11,27	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	11,27	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,37	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
	Зона действия источника тепловой мощности, га	14,2	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Котельная «Мебельная фабрика»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,89	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,79	0,79	0,79	0,79
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,84	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	4,84	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,60	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,56	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,93	4,93	4,93	4,93
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,56	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,93	4,93	4,93	4,93
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,56	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,93	4,93	4,93	4,93

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,56	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,93	4,93	4,93	4,93
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,26	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
	Зона действия источника тепловой мощности, га	42,8	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная «Мебельный комбинат»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,53	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,03	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	4,03	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,97	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,97	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,97	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,97	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,97	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,55	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,0	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	-	-	-	-	-	-
Котельная «ЖДТ»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,30	1,23	1,23	1,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	7,12	6,75	6,75	6,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	7,12	6,75	6,75	6,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,31	5,95	5,95	5,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,49	5,93	5,93	5,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,49	5,93	5,93	5,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,49	5,93	5,93	5,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,49	5,93	5,93	5,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	12,47	12,47	12,47	12,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой	6,26	5,94	5,94	5,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч													
	Зона действия источника тепловой мощности, га	26,4	25,1	25,1	25,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,27	0,27	0,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Пединститут»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	11,52	11,52	11,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	11,52	11,52	11,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	11,52	11,52	11,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	11,52	11,52	11,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,47	0,44	0,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,40	3,23	3,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,40	3,23	3,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,87	2,71	2,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	7,35	7,55	7,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	7,35	7,55	7,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	7,35	7,55	7,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	7,35	7,55	7,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	9,54	9,54	9,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,99	2,84	2,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,7	6,4	6,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,50	0,50	0,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «8-й квартал»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	11,28	11,28	11,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	11,28	11,28	11,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	11,28	11,28	11,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	11,28	11,28	11,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,50	0,47	0,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	5,14	4,85	4,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	5,14	4,85	4,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,87	4,59	4,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,50	5,81	5,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,50	5,81	5,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,50	5,81	5,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,50	5,81	5,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	9,45	9,45	9,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,52	4,27	4,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Школа Милиции»	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,4	8,8	8,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,55	0,55	0,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,12	9,12	9,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,12	9,12	9,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,06	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,92	3,71	3,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,92	3,71	3,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,58	3,38	3,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,12	5,39	5,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,92	4,19	4,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,12	5,39	5,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,92	4,19	4,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,42	8,42	8,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,45	3,26	3,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,9	13,2	13,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,28	0,28	0,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Набережная»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,51	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,06	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,06	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,83	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,29	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,29	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,29	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,29	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,69	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,7	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-
Котельная «Баня-3»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,02	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная «ОГАУ»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,62	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	5,55	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	5,55	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,08	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,86	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,86	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,86	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,86	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,88	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	12,7	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	-	-	-	-	-	-
Котельная «Тексорен»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,77	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	5,47	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	5,47	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,47	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,12	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,12	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,12	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,12	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,81	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53
Котельная «Кадетский корпус»	Зона действия источника тепловой мощности, га	14,5	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,24	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,27	2,17	2,17	2,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	2,27	2,17	2,17	2,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,80	1,70	1,70	1,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,17	3,28	3,28	3,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,17	3,28	3,28	3,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,17	3,28	3,28	3,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,17	3,28	3,28	3,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,72	4,72	4,72	4,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,00	1,91	1,91	1,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,9	6,6	6,6	6,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,33	0,33	0,33	0,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Черепановых»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,85	1,75	1,71	1,66	1,63	1,48	1,34	1,30	1,27	1,23	1,18	1,02	0,90
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,77	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,77	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,54	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,78	-0,48	-0,44	-0,39	-0,36	-0,21	-0,07	-0,03	0,00	0,04	0,09	0,25	0,37
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,78	-0,48	-0,44	-0,39	-0,36	-0,21	-0,07	-0,03	0,00	0,04	0,09	0,25	0,37
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,78	-0,48	-0,44	-0,39	-0,36	-0,21	-0,07	-0,03	0,00	0,04	0,09	0,25	0,37
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,78	-0,48	-0,44	-0,39	-0,36	-0,21	-0,07	-0,03	0,00	0,04	0,09	0,25	0,37
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,32	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,5	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Котельная «СОК»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная «Стройгородок»	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,24	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,24	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,08	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,08	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,08	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,08	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-
Котельная «Стройгородок»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,23	1,16	1,16	1,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,62	1,52	1,52	1,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,62	1,52	1,52	1,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,59	1,49	1,49	1,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,67	0,83	0,83	0,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,67	0,83	0,83	0,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,67	0,83	0,83	0,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,67	0,83	0,83	0,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,31	2,31	2,31	2,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,42	1,34	1,34	1,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,5	8,0	8,0	8,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	0,19	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «9-й квартал»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,87	3,87	3,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,87	3,87	3,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,87	3,87	3,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,87	3,87	3,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,58	0,55	0,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,41	2,28	2,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	2,41	2,28	2,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,24	2,11	2,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,77	0,93	0,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,77	0,93	0,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,77	0,93	0,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,77	0,93	0,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,47	2,47	2,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,12	2,01	2,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,0	4,7	4,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,48	0,48	0,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ОКБ-1»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,78	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч													
	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная «Гаражи УВД»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,43	1,35	1,35	1,35	1,35	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,43	1,35	1,35	1,35	1,35	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,43	1,35	1,35	1,35	1,35	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,32	2,40	2,40	2,40	2,40	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,32	2,40	2,40	2,40	2,40	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,32	2,40	2,40	2,40	2,40	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,32	2,40	2,40	2,40	2,40	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	-	-	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,26	1,19	1,19	1,19	1,19	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,4	6,0	6,0	6,0	6,0	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Инфекционная больница»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,92	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,92	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,68	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	технология, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,68	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,68	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,68	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,68	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,81	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Котельная «Победы»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,10	9,10	9,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,10	9,10	9,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,10	9,10	9,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,10	9,10	9,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,17	0,16	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,35	3,16	3,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,35	3,16	3,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,35	3,16	3,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,34	5,54	5,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,34	5,54	5,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,34	5,54	5,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,34	5,54	5,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,95	2,78	2,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,7	10,0	10,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,31	0,31	0,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Самолетная»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,49	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,97	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,97	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,51	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,22	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,22	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,22	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,22	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,49	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,4	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Котельная «ОКБ № 2»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Котельная «7-й квартал»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	8,88	8,88	8,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,44	7,44	7,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	8,88	8,88	8,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,44	7,44	7,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,31	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,98	2,81	2,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	2,98	2,81	2,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,89	2,72	2,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,53	5,72	5,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,09	4,28	4,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,53	5,72	5,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,09	4,28	4,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,38	7,38	7,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,62	2,48	2,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,8	9,3	9,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ГПТУ-10»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	8,64	8,64	8,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	8,64	8,64	8,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,09	1,03	1,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,80	3,62	3,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Система теплоснабжения	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,80	3,62	3,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,28	3,09	3,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,54	3,79	3,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,66	0,90	0,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,54	3,79	3,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,66	0,90	0,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,99	6,99	6,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,35	3,18	3,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,4	12,7	12,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,28	0,28	0,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Тубдиспансер»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,14	0,14	0,14	0,14
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,49	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,49	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,13	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,42	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,52	2,52	2,52	2,52
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,02	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,12	1,12	1,12	1,12
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,42	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,52	2,52	2,52	2,52
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,02	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,12	1,12	1,12	1,12
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,31	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,8	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Котельная «Нижнесакмарская»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,48	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,60	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,60	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,60	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,74	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,74	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,74	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,74	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,41	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,5	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	-
Котельная «Детский сад № 77»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,59	0,56	0,56	0,56	0,56	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,58	3,39	3,39	3,39	3,39	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,58	3,39	3,39	3,39	3,39	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,30	3,11	3,11	3,11	3,11	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,61	2,83	2,83	2,83	2,83	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,61	2,83	2,83	2,83	2,83	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,61	2,83	2,83	2,83	2,83	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,61	2,83	2,83	2,83	2,83	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	-	-	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,15	2,98	2,98	2,98	2,98	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,8	15,9	15,9	15,9	15,9	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Больница восстановительного лечения»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,38	0,36	0,36	0,36	0,36	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,96	0,90	0,90	0,90	0,90	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,96	0,90	0,90	0,90	0,90	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,96	0,90	0,90	0,90	0,90	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,27	3,35	3,35	3,35	3,35	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,27	3,35	3,35	3,35	3,35	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,27	3,35	3,35	3,35	3,35	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,27	3,35	3,35	3,35	3,35	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	-	-	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,84	0,79	0,79	0,79	0,79	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	12,5	11,8	11,8	11,8	11,8	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Дубицкого»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,51	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,51	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,51	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,72	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,72	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,72	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,72	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,45	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Котельная «Третьяка»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,29	5,29	5,29	5,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,29	5,29	5,29	5,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,29	5,29	5,29	5,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,29	5,29	5,29	5,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,83	0,78	0,78	0,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	5,15	4,87	4,87	4,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	5,15	4,87	4,87	4,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,90	4,61	4,61	4,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,83	-0,50	-0,50	-0,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,83	-0,50	-0,50	-0,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,83	-0,50	-0,50	-0,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,83	-0,50	-0,50	-0,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой	4,54	4,29	4,29	4,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч													
	Зона действия источника тепловой мощности, га	19,3	18,3	18,3	18,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,27	0,27	0,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ЖСК»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,60	0,56	0,56	0,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,25	3,06	3,06	3,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,25	3,06	3,06	3,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,18	3,00	3,00	3,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,14	5,37	5,37	5,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,14	5,37	5,37	5,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,14	5,37	5,37	5,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,14	5,37	5,37	5,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,39	4,39	4,39	4,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,86	2,70	2,70	2,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,7	12,9	12,9	12,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,24	0,24	0,24	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Ногина»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,05	1,01	1,01	1,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,05	1,01	1,01	1,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,81	0,76	0,76	0,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,62	0,62	0,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,62	0,62	0,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,62	0,62	0,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,62	0,62	0,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,93	0,88	0,88	0,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «МЧ»	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,1	1,0	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,96	0,96	0,96	0,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,32	9,32	9,32	9,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,32	9,32	9,32	9,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,32	9,32	9,32	9,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,32	9,32	9,32	9,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,91	0,86	0,86	0,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,78	4,52	4,52	4,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	4,78	4,52	4,52	4,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,57	4,30	4,30	4,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,48	3,79	3,79	3,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,48	3,79	3,79	3,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,48	3,79	3,79	3,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,48	3,79	3,79	3,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,67	6,67	6,67	6,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,21	3,98	3,98	3,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	25,2	23,8	23,8	23,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	0,19	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ГПТУ-16»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,05	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,05	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,05	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,42	1,42	1,42	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,42	1,42	1,42	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,42	1,42	1,42	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,42	1,42	1,42	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,92	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,0	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Котельная «Школа № 14»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Котельная «Бердянка»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,06	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,66	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,66	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,66	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,58	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,8	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-
Котельная «Каргала»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,36	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,52	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	2,52	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,52	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,04	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,04	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,04	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,04	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,22	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	32,5	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-
Котельная «Село Красное-холм»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,50	3,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,50	3,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,50	3,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,50	3,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,23	1,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,88	2,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	2,88	2,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,88	2,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,71	-0,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,71	-0,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,71	-0,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,71	-0,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,65	1,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,53	2,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	27,2	25,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Городище»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,86	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,03	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,03	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,99	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,21	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,21	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,21	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,21	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,91	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,3	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Котельная «Горбольница»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	Резерв потребителя 1 категории												
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч													

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч													
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч													
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч													
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:													
	отопление и вентиляция, Гкал/ч													
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч													
	технология, Гкал/ч													
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч													
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч													
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч													
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч													
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч													
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч													
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч													
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч													
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч													
	Зона действия источника тепловой мощности, га													
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га													
Котельная «Госпиталь»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	Резерв потребителя 1 категории												
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч													
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч													
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч													
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч													
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:													
	отопление и вентиляция, Гкал/ч													
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч													
	технология, Гкал/ч													
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч													
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч													
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч													
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч													
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч													

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч													
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч													
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч													
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч													
	Зона действия источника тепловой мощности, га													
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га													
Котельная «Перинатальный центр»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	Резерв потребителя 1 категории												
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч													
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч													
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч													
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч													

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:													
	отопление и вентиляция, Гкал/ч													
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч													
	технология, Гкал/ч													
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч													
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч													
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч													
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч													
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч													
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч													
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч													
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч													
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч													
	Зона действия источника тепловой мощности, га													
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га													
Котельная «Авиагородок ЦТП»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок»												
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч													
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч													
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч													
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч													
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:													
	отопление и вентиляция, Гкал/ч													
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч													
	технология, Гкал/ч													
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч													
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч													
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч													
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч													
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч													
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч													
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч													
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч													
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой													

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч													
	Зона действия источника тепловой мощности, га													
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га													
Котельная «МСЧ - 2»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,44	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Котельная «Дом ветеранов»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная «ФОК»	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	-	-	-	-	-
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,24	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	-	-	-	-	-
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	2,24	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,81	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	16,72	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	16,72	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	16,72	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	16,72	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	-	-	-	-	-
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,97	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,7	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	-	-	-	-	-
Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорреммаш»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,63	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	4,63	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,49	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	43,24	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	43,24	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	43,24	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	43,24	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,07	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85
	Зона действия источника тепловой мощности, га	36,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузки ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,56	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,56	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,56	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,94	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,94	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,94	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,94	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,49	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
	Зона действия источника тепловой мощности, га	22,0	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная ОАО «Торговый дом «Форштадт»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,66	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,85	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,85	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,85	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	8,13	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	8,13	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	8,13	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	8,13	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,75	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,0	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Котельная ПАО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,35	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,35	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,35	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,25	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,25	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,25	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,25	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,4	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная ООО «Евразия»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,40	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,40	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,13	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,11	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,11	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,11	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,11	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,23	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,1	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Котельная «Путепроводная, 15/4»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,04	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,93	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	2,93	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,53	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,73	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,73	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,73	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,73	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,58	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
	Зона действия источника тепловой мощности, га	20,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,39	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,39	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,39	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,46	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,46	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,46	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,46	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,35	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,9	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная ФКУ СИ № 1 УФСИН России по Оренбургской области	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная АО «ПО «Стрела»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	7,01	4,53	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	113,92	108,31	108,84	108,84	108,84	108,84	108,84	108,84	108,84	108,84	108,84	108,84	108,84
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	113,92	73,53	74,06	74,06	74,06	74,06	74,06	74,06	74,06	74,06	74,06	74,06	74,06
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	97,22	64,07	64,47	64,47	64,47	64,47	64,47	64,47	64,47	64,47	64,47	64,47	64,47
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	16,70	9,45	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	50,77	58,86	58,30	58,30	58,30	58,30	58,30	58,30	58,30	58,30	58,30	58,30	58,30
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	50,77	58,86	58,30	58,30	58,30	58,30	58,30	58,30	58,30	58,30	58,30	58,30	58,30
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	50,77	93,64	93,08	93,08	93,08	93,08	93,08	93,08	93,08	93,08	93,08	93,08	93,08
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	50,77	93,64	93,08	93,08	93,08	93,08	93,08	93,08	93,08	93,08	93,08	93,08	93,08
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой	100,25	64,70	65,17	65,17	65,17	65,17	65,17	65,17	65,17	65,17	65,17	65,17	65,17

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч													
	Зона действия источника тепловой мощности, га	498,1	480,5	482,8	482,8	482,8	482,8	482,8	482,8	482,8	482,8	482,8	482,8	482,8
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная ООО «Оренбургский хладокомбинат» (с 2022 г. Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»)	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,36	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,24	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,24	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,20	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,40	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,40	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,40	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,40	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,09	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,2	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Котельная ООО «Тепло-строй Плюс»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,45	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,45	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,45	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,82	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,82	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,82	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,82	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,39	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Котельная «Пролетарская» (крышная)	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,5	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,51	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,51	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,44	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,41	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,41	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,41	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,41	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,45	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Котельная «Ноябрьская» (крышная)	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,51	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,51	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,45	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,41	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,41	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,41	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,41	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,45	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Котельная № 5 МКД	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,73	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,73	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,50	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,52	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,6	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная инв. № 50	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,64	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,64	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,64	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,34	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,34	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,34	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,34	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,57	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
	Зона действия источника тепловой мощности, га	76,8	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная инв. № 96	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная инв. № 14	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,38	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,38	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,38	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,38	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,1	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная ООО «Любимый дворик»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,78	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,78	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,20	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,74	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,74	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,74	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,74	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,56	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,50	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,50	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,37	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,44	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Котельная № 3 (крышная)	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,67	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,67	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,49	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,31	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,31	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,31	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,31	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,59	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Котельная № 5 (крышная)	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,77	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,77	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,51	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,50	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,50	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,50	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,50	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) 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	0,82	0,82	0,82	0,82
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,67	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
Котельная № 6 (крышная)	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,94	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,94	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,70	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой	0,83	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч													
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Котельная № 7 (крышная)	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,84	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,84	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,59	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,74	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Котельная № 8 (крышная)	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,27	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,27	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,87	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,67	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,67	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,67	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,67	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,11	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Котельная № 9 (крышная)	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,03	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,03	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,72	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,63	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,63	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,63	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,63	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,91	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Котельная № 10 (крышная)	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,10	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,10	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,73	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,97	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
Котельная № 11 (крышная)	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,22	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,22	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,82	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,62	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,62	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,62	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,62	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,07	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Котельная № 21 (крышная)	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,32	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,32	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,96	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,50	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,50	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,50	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,50	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,16	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
Котельная № 22 (крышная)	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,09	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,09	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,75	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,72	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,72	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,72	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,72	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,96	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
Котельная № 13 (крышная)	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,77	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,77	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,51	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,62	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,62	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,62	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,62	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,67	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Котельная № 1 (крышная)	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,66	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,66	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,45	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,40	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,40	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,40	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,40	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,58	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
Котельная № 2 (крышная)	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 4 (крышная)	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,84	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,84	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,58	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,56	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,56	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,56	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,56	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,74	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Котельная № 4 (крышная)	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,65	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,65	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,45	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,31	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,31	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,31	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,31	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,57	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
Котельная ООО «УК «Алекса»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,61	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,61	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,56	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,08	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,08	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,08	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,08	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,54	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой 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 котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой	-	-	-	-	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч													
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
БМК «Уральская»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	86,00	86,00	86,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	86,00	86,00	86,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	86,00	86,00	86,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	86,00	86,00	86,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	1,60	1,60	1,60	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	4,15	4,51	4,47	4,47	6,13	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	24,91	27,08	27,08	27,08	41,93	41,93	41,93	41,93	41,93	41,93
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	24,91	27,08	27,08	27,08	41,93	41,93	41,93	41,93	41,93	41,93
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	22,44	24,14	24,14	24,14	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	2,47	2,94	2,94	2,94	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого с учетом нагрузки Сакмарской ТЭЦ (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде с учетом нагрузки Сакмарской ТЭЦ (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого с учетом нагрузки Сакмарской ТЭЦ (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде с учетом нагрузки Сакмарской ТЭЦ (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	84,40	84,40	84,40	168,80	168,80	168,80	168,80	168,80	168,80	168,80
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	21,92	23,83	23,83	23,83	36,90	36,90	36,90	36,90	36,90	36,90
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,20	0,22	0,22	0,22	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
БМК «Орентрикотаж + Га- ражи УВД»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
БМК «Больница восстановительного лечения»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,36	0,36	0,36	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,42	0,42	0,42	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,42	0,42	0,42	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,42	0,42	0,42	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,42	0,42	0,42	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
БМК «Янтарь-92»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,37	1,37	1,37	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	3,52	3,52	3,52	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	3,52	3,52	3,52	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	3,52	3,52	3,52	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	3,52	3,52	3,52	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
БМК «Стройгородок»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой 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 котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
БМК «ЖДТ»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой 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 котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	1,23	1,23	1,23	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	2,50	2,50	2,50	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	2,50	2,50	2,50	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	2,50	2,50	2,50	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	2,50	2,50	2,50	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
БМК «Мебельный комбинат»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,50	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	-	-	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,64	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,64	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,64	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,64	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
БМК «Третьяка»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,78	0,78	0,78	0,78	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	0,78	0,78	0,78	0,78	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	0,78	0,78	0,78	0,78	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	0,78	0,78	0,78	0,78	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	0,78	0,78	0,78	0,78	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
БМК «Советская»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,78	0,78	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,11	1,11	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,11	1,11	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,11	1,11	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,11	1,11	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
БМК «Детский сад № 77»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,51	0,51	0,51	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,06	0,06	0,06	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,06	0,06	0,06	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,06	0,06	0,06	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,06	0,06	0,06	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой	-	-	-	-	-	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч													
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
БМК «Победы»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
	Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
	Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
	горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65

Система теплоснабжения	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30

Часть 13. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии в МО г. Оренбург на момент актуализации схемы теплоснабжения не выявлено.

Главный минус использования источников возобновляемой энергии в России – высокая стоимость оборудования. Капитальные затраты на реализацию проектов в значительной степени зависят от внешнеэкономической ситуации, в частности от колебаний курса валюты, основная часть комплектующих в составе оборудования импортного производства. На сегодняшний день установка даже маломощных гелиоустановок (со всем вспомогательным оборудованием и аккумуляторами) требует существенных финансовых затрат. Гелиоустановки для нагрева воды не получают широкого распространения из-за их относительной дороговизны и относительной дешевизны замещаемой энергии.

Отсутствие требуемых мощностей производства, а также отсутствие постоянства в поставках сырья для получения биотоплива не дает возможность рассматривать биотопливо в качестве альтернативного, местного вида топлива для возобновляемого источника тепловой энергии.

Отсутствие вулканических районов и гейзеров исключает рассмотрение использования геотермальной энергетики.

Ветропарк не является источником тепловой энергии, он вырабатывает только электрическую энергию.

Ввиду вышеизложенного строительство нового источника тепловой энергии или реконструкция существующих источников с использованием возобновляемого вида энергии, а также местных видов топлива не планируется.

Следует отметить, что в Оренбургской области активно развивается строительство солнечных электростанций (15 шт.). Помимо солнечных электростанций, электрическая энергия вырабатывается также на 1 ветряной электростанции. Производство тепловой энергии на указанных выше источниках энергии не осуществляется.

Часть 14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Схема теплоснабжения г. Оренбурга на расчётный период до 2033 г. не предусматривает изменений в организации централизованного теплоснабжения в производственных зонах.

В соответствии с решениями о распределении тепловой нагрузки между теплоисточниками, утверждаемыми в Схеме теплоснабжения, не предусматривается переключения существующих потребителей жилищно-коммунального сектора на обслуживание от промышленных (ведомственных) котельных. Также не предусматривается переключение потребителей промышленного сектора, снабжаемых от собственных источников тепловой энергии.

Сведения о возможном перепрофилировании производственных зон со сменой назначения использования территории отсутствуют.

Часть 15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Согласно Методическим указаниям, определение радиуса эффективного теплоснабжения выполняется для обоснования предложений по расширению зон действия за счет подключения новых потребителей. Для перспективных потребителей согласно Генеральному плану и перспективной точечной застройки, площадки которых расположены вне зон действия источников, проведен расчет целесообразности подключения. Расчет проведен согласно методике из Методических указаний (п. 15.1). Результаты представлены в таблице 9.

В электронной модели были рассчитаны пьезометрические графики по пути движения теплоносителя от источника до перспективных потребителей и сформированы предложения по необходимому объему строительства или перекидок тепловых сетей для подключения перспективных потребителей. Стоимость строительства/перекидок тепловых сетей оценивалась на основании укрупненных нормативов цены строительства [15].

15.1 Методика определения радиуса эффективного теплоснабжения

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

- а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле:

$$T_i^{\text{отэ}} = \frac{HBB_i^{\text{отэ}}}{Q_i}, \text{ руб./Гкал,}$$

где:

$HBB_i^{отз}$ – необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i -м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c}, \text{ руб./Гкал,}$$

где:

$HBB_i^{пер}$ – необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i^c – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{кп} = T_i^{отз} + T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{отз}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c}, \text{ руб./Гкал.}$$

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{кп,нп} = \frac{HBB_i^{отз} + \Delta HBB_i^{отз}}{Q_i + \Delta Q_i^{нп}} + \frac{HBB_i^{пер} + \Delta HBB_i^{пер}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{снп}}, \text{ руб./Гкал;}$$

$\Delta HBB_i^{отз}$ – дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{\text{нп}}$ – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал;

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{пер}}$ – дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{\text{снп}}$ – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{\text{кп,нп}}$, больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{\text{кп}}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{\text{кп,нп}}$ меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{\text{кп}}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя – целесообразно.

15.2 Результаты расчета эффективного радиуса

В результате расчета определено, что все перспективные потребители площадок Генерального плана и перспективной точечной застройки, площадки которых расположены вне зон действия источников, находятся в пределах радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, так как стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системах теплоснабжения с учетом присоединения тепловой мощности перспективных потребителей к тепловым сетям системы теплоснабжения меньше стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя.

Т а б л и ц а 9 – Результаты расчета эффективного радиуса

Персп. зона теп- лоснаб- жения	Шифр	Объект	Подключаемая нагрузка на год окончания строи- тельства тепловых се- тей, Гкал/ч			Источник	Год ввода	НВВотз, тыс. руб.	НВВпер , тыс. руб.	Q, тыс. Гкал	Qс, тыс. Гкал	Ткп, руб./Гкал	ΔНВВо тэ, тыс. руб.	ΔНВВп ер, тыс. руб.	ΔQип, тыс. Гкал	ΔQсип, тыс. Гкал	Ткп,ип, руб./Гкал	Заклучение о целесообр. подкл. по- требителя
			ОВ	ГВС ср.	Итого с ГВС ср.													
54	155.1	Детские сады №31 и 32 в 2 мкр. Дубки	0,11	0,046	0,156	Сакмарская ТЭЦ	2031	3 881 678	238 113	2 890	2284	1 804	571	23	0,7	0,5	1 803	в пределах эф. радиуса
54	155.2	Детские сады №31 и 32 в 2 мкр. Дубки	0,038	0,014	0,052	Сакмарская ТЭЦ	2033	4 198 423	257 544	2 890	2286	1 949	191	8	0,2	0,2	1 949	в пределах эф. радиуса
54	181.1	Жилой дом № 18 (Дубки)	1,292	0,248	1,54	Сакмарская ТЭЦ	2028	3 450 798	211 682	2 890	2283	1 604	5 126	207	6,6	5,2	1 602	в пределах эф. радиуса
54	181.2	Жилой дом № 19 (Дубки)	1,505	0,277	1,782	Сакмарская ТЭЦ	2024	2 949 756	180 947	2 890	2275	1 376	5 281	211	7,6	6,0	1 374	в пределах эф. радиуса
54	181.3	Жилой дом № 20 (Дубки)	1,377	0,253	1,63	Сакмарская ТЭЦ	2024	2 949 756	180 947	2 890	2275	1 376	4 828	193	6,9	5,5	1 374	в пределах эф. радиуса
54	181.4	Жилой дом № 21 (Дубки)	1,244	0,236	1,48	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 190 456	195 712	2 890	2281	1 484	4 651	187	6,3	5,0	1 483	в пределах эф. радиуса
54	181.5	Жилой дом № 22 (Дубки)	1,429	0,261	1,69	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 190 456	195 712	2 890	2281	1 484	5 267	212	7,2	5,7	1 482	в пределах эф. радиуса
54	181.6	Жилой дом № 23 (Дубки)	1,505	0,277	1,782	Сакмарская ТЭЦ	2023	2 836 304	173 987	2 890	2272	1 325	5 148	205	7,6	6,0	1 323	в пределах эф. радиуса
54	181.7	Жилой дом № 24 (Дубки)	1,377	0,253	1,63	Сакмарская ТЭЦ	2023	2 836 304	173 987	2 890	2272	1 325	4 707	187	6,9	5,5	1 323	в пределах эф. радиуса
54	181.8	Жилой дом № 25 (Дубки)	1,443	0,268	1,711	Сакмарская ТЭЦ	2025	3 067 747	188 185	2 890	2277	1 430	5 216	209	7,3	5,7	1 428	в пределах эф. радиуса
54	181.9	Жилой дом № 26 (Дубки)	1,624	0,303	1,927	Сакмарская ТЭЦ	2025	3 067 747	188 185	2 890	2277	1 430	5 881	236	8,2	6,5	1 427	в пределах эф. радиуса
54	181.10	Жилой дом № 27 (Дубки)	1,434	0,215	1,649	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 318 075	203 540	2 890	2282	1 543	5 068	204	6,7	5,3	1 541	в пределах эф. радиуса
54	181.11	Жилой дом № 28 (Дубки)	1,624	0,267	1,891	Сакмарская ТЭЦ	2027	3 318 075	203 540	2 890	2282	1 543	5 922	239	7,8	6,2	1 540	в пределах эф. радиуса
54	181.12	Жилой дом № 29 (Дубки)	0,328	0,079	0,407	Сакмарская ТЭЦ	2028	3 450 798	211 682	2 890	2283	1 604	1 429	58	1,8	1,5	1 603	в пределах эф. радиуса
54	181.13	Жилой дом № 30 (Дубки)	0,425	0,098	0,523	Сакмарская ТЭЦ	2028	3 450 798	211 682	2 890	2283	1 604	1 817	73	2,3	1,8	1 603	в пределах эф. радиуса
54	181.14	Жилой дом № 1 (Дубки)	0,62	0,276	0,896	Сакмарская ТЭЦ	2022	2 727 215	167 295	2 890	2268	1 276	3 145	125	4,8	3,8	1 275	в пределах эф. радиуса

Персп. зона теп- лоснаб- жения	Шифр	Объект	Подключаемая нагрузка на год окончания строи- тельства тепловых се- тей, Гкал/ч			Источник	Год ввода	НВВотз, тыс. руб.	НВВпер , тыс. руб.	Q, тыс. Гкал	Qс, тыс. Гкал	Ткп, руб./Гк ал	АНВВо тз, тыс. руб.	АНВВп ер, тыс. руб.	ΔQип, тыс. Гкал	ΔQсип, тыс. Гкал	Ткп,ип, руб./Гкал	Заклучение о целесообр. подкл. по- требителя
			ОВ	ГВС ср.	Итого с ГВС ср.													
54	181.15	Жилой дом № 2 (Дубки)	1,159	0,233	1,392	Сакмарская ТЭЦ	2024	2 949 756	180 947	2 890	2275	1 376	4 208	168	6,0	4,8	1 375	в пределах эф. радиуса
54	181.16	Жилой дом № 3 (Дубки)	0,825	0,281	1,106	Сакмарская ТЭЦ	2026	3 190 456	195 712	2 890	2281	1 484	4 021	162	5,5	4,3	1 483	в пределах эф. радиуса
54	181.17	Жилой дом № 9 (Дубки)	0,825	0,281	1,106	Сакмарская ТЭЦ	2028	3 450 798	211 682	2 890	2283	1 604	4 248	172	5,5	4,3	1 602	в пределах эф. радиуса
54	181.18	Жилой дом № 10 (Дубки)	1,446	0,493	1,939	Сакмарская ТЭЦ	2030	3 732 383	228 955	2 890	2284	1 734	7 871	319	9,6	7,6	1 731	в пределах эф. радиуса
74	180.1	«Жилая застройка по ул. Юр- кина/Кавказская. Жилые дома 7-8»	2,762	0,524	3,286	Сакмарская ТЭЦ	2022	2 727 215	167 295	2 890	2268	1 276	10 619	369	14,1	11,1	1 273	в пределах эф. радиуса
74	180.2	«Жилая застройка по ул. Юр- кина/Кавказская. Жилые дома 1-6»	5,978	1,261	7,239	Сакмарская ТЭЦ	2023	2 836 304	173 987	2 890	2272	1 325	24 648	858	31,8	25,0	1 318	в пределах эф. радиуса
74	180.3	«Жилая застройка по ул. Юр- кина/Кавказская. Жилые дома 9-11»	3,527	0,762	4,289	Сакмарская ТЭЦ	2024	2 949 756	180 947	2 890	2275	1 376	15 013	526	18,9	14,9	1 372	в пределах эф. радиуса
37	-	ш. Загородное/ул. Автомобилистов МКД	14,022	3,985	18,007	Сакмарская ТЭЦ	2022	2 727 215	167 295	2 890	2268	1 276	487	17	0,7	0,5	1 276	в пределах эф. радиуса
37	-	ш. Загородное/ул. Автомобилистов ОЗ	8,977	0,492	9,469	Сакмарская ТЭЦ	2022	2 727 215	167 295	2 890	2268	1 276	62 845	2229	85,4	67,0	1 258	в пределах эф. радиуса
37	-	ш. Загородное/ул. Автомобилистов ПЗ	2,269	0	2,269	Сакмарская ТЭЦ	2022	2 727 215	167 295	2 890	2268	1 276	14 323	508	19,5	15,3	1 272	в пределах эф. радиуса
39	-	ЖК «Молодой Оренбург»	72,384	19,246	91,63	Сакмарская ТЭЦ	2025	3 067 747	188 185	2 890	2277	1 430	2 432	88	3,1	2,4	1 429	в пределах эф. радиуса
39	-	ЖК «Молодой Оренбург» ОЗ	6,844	0,377	7,221	Сакмарская ТЭЦ	2025	3 067 747	188 185	2 890	2277	1 430	335 532	12186	425,5	335,3	1 336	в пределах эф. радиуса
46	-	ЖК «Оренбуржье-2» МКД	1,671	0,475	2,146	Сакмарская ТЭЦ	2030	3 732 383	228 955	2 890	2284	1 734	14 780	491	14,8	11,7	1 730	в пределах эф. радиуса
46	-	ЖК «Оренбуржье-2» ОЗ	1,069	0,059	1,128	Сакмарская ТЭЦ	2030	3 732 383	228 955	2 890	2284	1 734	10 126	337	10,1	8,0	1 731	в пределах эф. радиуса
55	-	Район озера Микутка МКД	5,921	1,683	7,604	Сакмарская ТЭЦ	2030	3 732 383	228 955	2 890	2284	1 734	2 138	77	2,3	1,8	1 734	в пределах эф. радиуса
55	-	Район озера Микутка ОЗ	3,791	0,208	3,999	Сакмарская ТЭЦ	2030	3 732 383	228 955	2 890	2284	1 734	33 310	1193	35,8	28,3	1 723	в пределах эф. радиуса

Часть 16. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

При актуализации схемы теплоснабжения учтены следующие изменения:

- Актуализирован состав мероприятий по повышению надежности и эффективности работы Сакмарской ТЭЦ.
- Обновлен расчет эффективного радиуса теплоснабжения.
- Добавлено мероприятие по организации индивидуального теплоснабжения.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (в ред. Постановления Правительства РФ от 31.05.2022 №997) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
3. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 25.11.2021) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
4. «Методические указания по разработке схем теплоснабжения». Утверждены приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 05.03.2019 г. № 212.
5. Приказ Минрегиона РФ от 28.12.2009 N 610 «Об утверждении правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок»
6. Приказ Минстроя России от 17.03.2014 N 99/пр «Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» (Зарегистрировано в Минюсте России 12.09.2014 N 34040)
7. Приказ Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»
8. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. Минрегион России, 2012 г.
9. СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология». Минстрой России, 2021 г.
10. МДК 4-05.2004 «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения». Госстрой России, 2014 г.
11. Наладка водяных систем централизованного теплоснабжения, Апарцев М.М., Москва, «Энергоатомиздат», 1983 г.
12. Справочник строителя тепловых сетей, С. Е. Захаренко, Ю. С. Захаренко, И. С. Никольский, М. А. Пищиков; Под общ. ред. С. Е. Захаренко. - 2-е изд., перераб. -М.: Энергоатомиздат, 1984 г.
13. Выбор оптимальной схемы энергоснабжения промышленного района: Методические указания / В.В. Бологова, А.Г. Зубкова, О.А. Лыкова, И.В. Мастерова. – М.: Издательство МЭИ, 2006.
14. Методика и алгоритм расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов, ОАО «Газпром промгаз», Москва, 2013 г.
15. Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2022. Сборник № 13. Наружные тепловые сети. Утверждены приказом Минстроя России от 28.03.2022 № 205/пр.
16. Распоряжение Правительства РФ от 20 июня 2019 г. № 1330-р «О перечнях генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения и теплоснабжения потребителей».
17. Распоряжение Правительства РФ от 14 ноября 2019 г. № 2689-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме».
18. Распоряжение Правительства РФ от 31.12.2020 № 3700-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме».
19. Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. N 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» (с изменениями и дополнениями) (с изменениями на 10 марта 2022 года).