



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ
ХАНТЫ-МАНСКИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 7

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

СОСТАВ РАБОТЫ

| Наименование документа |
|--|
| Схема теплоснабжения в административных границах г. Сургута на период до 2035 года (Актуализация на 2024 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5) |
| Схема теплоснабжения в административных границах г. Сургута на период до 2035 года (Актуализация на 2024 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-15) |
| Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Сургута на период до 2035 года |
| Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-5) |
| Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 6-13) |
| Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения |
| Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения |
| Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей |
| Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения |
| Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок |
| Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, 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 и техническое перевооружение и (или) модернизацию |
| Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения |
| 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

| | |
|---|----|
| Перечень таблиц | 5 |
| Перечень рисунков | 6 |
| 1. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы | 7 |
| 2. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления | 8 |
| 2.1.Определение целесообразности (нецелесообразности) подключения (технологического присоединения) к существующей системе централизованного теплоснабжения | 13 |
| 3. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике решениями, об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей..... | 14 |
| 4. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения..... | 15 |
| 5. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок..... | 16 |
| 6. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок..... | 17 |
| 7. 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..... | 23 |
| 8. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии | 24 |
| 9. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии..... | 30 |
| 10. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии..... | 31 |
| 11. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии | 32 |
| 12. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями..... | 33 |
| 13. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения города | 43 |
| 14. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива..... | 87 |
| 15. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах городского округа..... | 88 |

| | |
|---|----|
| 16. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения | 89 |
|---|----|

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

| | |
|---|----|
| Таблица 6.1 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-1 для повышения надежности и эффективности функционирования СГРЭС-1 и обеспечения перспективных тепловых нагрузок..... | 18 |
| Таблица 6.2 – План по вводу, выводу и модернизации оборудования СГРЭС-1 | 21 |
| Таблица 8.1 – Мероприятия по строительству и реконструкции котельных в соответствии с принятым сценарием развития | 27 |
| Таблица 12.1 – Полный перечень потребителей, организация теплоснабжения которых предусматривается от локальных собственных источников тепловой энергии)..... | 35 |
| Таблица 13.1 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 и 2, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ) | 44 |
| Таблица 13.2 – Баланс тепловой мощности котельных в зоне действия ЕТО, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ) | 45 |
| Таблица 16.1 – Радиусы эффективного теплоснабжения основных теплоисточников города..... | 91 |

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

| | |
|--|-----------|
| <i>Рисунок 2.1 – Блок-схема подключения новых Потребителей к существующим СЦТ.....</i> | <i>10</i> |
| <i>Рисунок 6.1 – Динамика изменения установленной мощности СГРЭС-1</i> | <i>22</i> |
| <i>Рисунок 8.1 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии</i> | <i>26</i> |

1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ

За период актуализации схемы теплоснабжения были внесены следующие изменения:

- Актуализированы мероприятия утвержденной схемы теплоснабжения в соответствии с изменившимся прогнозом застройки территории города Сургута.

2. ОПИСАНИЕ УСЛОВИЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, А ТАКЖЕ ПОКВАРТИРНОГО ОТОПЛЕНИЯ

Согласно статье 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 г. №787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов...» (далее Правила).

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным как для единой теплоснабжающей организации, так и для теплоснабжающих/теплосетевых организации. Теплоснабжающая или теплосетевая организация, к которой следует обращаться заявителям, согласно Правилам, определяется в соответствии с зонами эксплуатационной ответственности таких организаций, определенных в настоящей схеме теплоснабжения. При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения в соответствующей точке подключения отказ потребителю в заключении договора о подключении объекта, находящегося в границах определенного настоящей схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, в соответствии с Правилами не допускается.

Нормативный срок подключения (с даты заключения договора о подключении) установлен п. 42. Правил и составляет:

- не более 18 месяцев - в случае наличия технической возможности;
- не более 3 лет - в случае если техническая возможность подключения обеспечивается

в рамках инвестиционной программы исполнителя или смежной ТСО, и иной срок не указан в ИП.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия резерва тепловой мощности на источнике и/или отсутствия резерва пропускной способности тепловых сетей в соответствующей точке подключения потенциальному потребителю предлагается выбрать один из вариантов подключения:

- Подключение за плату, установленную в индивидуальном порядке;
- Подключение после реализации необходимых мероприятий в рамках инвестиционной

программы ТСО, предварительно внесенных в Схему теплоснабжения.

При отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены Правилами, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства.

Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений.

В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

Блок-схема подключения новых Потребителей к существующей СЦТ представлена на рисунке ниже.

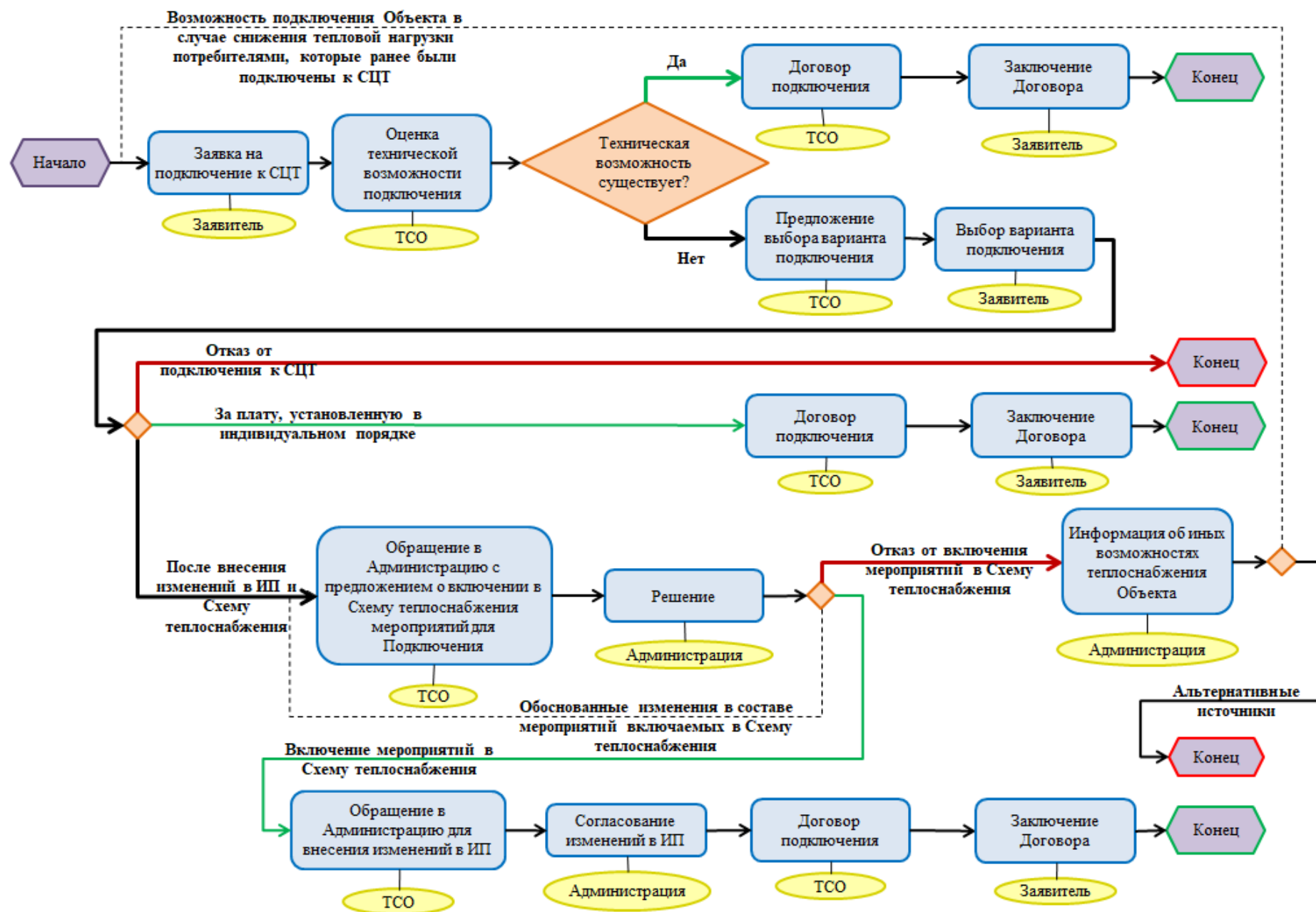


Рисунок 2.1 – Блок-схема подключения новых Потребителей к существующим СЦТ

С потребителями, находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договоры долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

Зоны централизованного теплоснабжения представлены в Главе 1 обосновывающих материалов.

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для:

1. Индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;
2. Малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаусов), планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,10 (Гкал/ч)/га;
3. Многоэтажных жилых домов, расположенных вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения, для которых проектом предусмотрено индивидуальное теплоснабжение, в том числе поквартирное отопление;
4. Социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четыре этажей), планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;
5. Промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;
6. Инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВтч/м² год, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

Переход на поквартирное отопление многоквартирных домов при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам централизованного теплоснабжения в соответствии с п. 15 ст. 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» запрещается, за исключением случаев, предусмотренных в данной схеме теплоснабжения. Переход на поквартирное отопление настоящей схемой теплоснабжения допускается в случае выполнения всех нижеперечисленных условий:

1. Здание удовлетворяет действующим строительным нормам и правилам, допускающим его перевод на поквартирное теплоснабжение от индивидуальных теплогенераторов;
2. Плотность нагрузок в рассматриваемой зоне составляет менее 0,2 (Гкал/ч)/га;
3. Единичная нагрузка потребителя составляет менее 0,1 Гкал/ч;
4. Потребители подключены или могут быть подключены к системе централизованного газоснабжения;
5. Себестоимость производства и/или транспорта тепловой энергии до конечного

потребителя превышает установленный тариф;

6. Мероприятия по модернизации источников теплоснабжения и/или системы транспорта тепловой энергии до конечного потребителя являются экономически нецелесообразными, т.к. срок их окупаемости превышает срок полезного использования.

Переход на поквартирное теплоснабжение возможен только для многоквартирного дома в целом. Переход на поквартирное теплоснабжение отдельных помещений и квартир схемой теплоснабжения не допускается.

Переход на поквартирное теплоснабжение многоквартирного дома осуществляется при наличии трехстороннего соглашения между теплоснабжающей организацией, органом местного самоуправления и собственниками. Решение о переводе всех квартир и встроенных помещений дома на индивидуальное теплоснабжение с отключением от централизованного теплоснабжения принимается на общем собрании собственников, на котором также определяется источник финансирования данных работ, в том числе проектных.

Планируемые к применению индивидуальные поквартирные источники должны соответствовать требованиям п. 51 Правил, а именно:

- наличие закрытой (герметичной) камеры сгорания;
- наличие автоматики безопасности, обеспечивающей прекращение подачи топлива при прекращении подачи электрической энергии, при неисправности цепей защиты, при погасании пламени горелки, при падении давления теплоносителя ниже предельно допустимого значения, при достижении предельно допустимой температуры теплоносителя, а также при нарушении дымоудаления;
- температура теплоносителя - до 95°C;
- давление теплоносителя - до 1 МПа.

Поквартирные источники не соответствующие данным требованиям использовать запрещается.

В соответствии с р. II Правил потребители могут уступать право на использование мощности иным лицам (потребителям), заинтересованным в подключении (новый потребитель), при условии отсутствия технических ограничений.

Уступка права на использование мощности может быть осуществлена в той же точке подключения, в которой подключены теплопотребляющие установки лица уступающего право на использование мощности, и только по тому же виду теплоносителя, а техническая возможность подключения с использованием уступки права на использование мощности в иной точке подключения определяется теплоснабжающей (теплосетевой) организацией.

2.1. Определение целесообразности (нецелесообразности) подключения (технологического присоединения) к существующей системе централизованного теплоснабжения

В соответствии с Требованиями к Схемам теплоснабжения условия организации централизованного теплоснабжения должны содержать определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения, исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

На момент разработки данной актуализации данные методические указания отсутствуют, в связи с чем излагается общий принцип определения целесообразности подключений.

Определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к каждой существующей системе централизованного теплоснабжения, исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, предполагается выполнить в последующей актуализации, после утверждения соответствующих методических указаний.

Подключение теплопотребляющей установки экономически целесообразно если в системе выполняются условия:

$$\begin{cases} \Delta B_{\text{тэ}} > \Delta Z_{\text{т}} + \Delta Z_{\text{ээ}} + \Delta Z_{\text{в}} + \Delta Z_{\text{ФОТ и соц}} + \Delta Z_{\text{аморт.}} + \Delta Z_{\text{рем.}} + \Delta Z_{\text{обсл.}} \\ R \geq R_{\text{норм.}} \end{cases}$$

Где:

$\Delta B_{\text{тэ}}$ – изменение выручки от реализации тепловой энергии вновь подключаемому потребителю;

$\Delta Z_{\text{т}}$ – изменение затрат на топливо для производства тепловой энергии;

$\Delta Z_{\text{ээ}}$ – изменение затрат на электроэнергию для производства и транспорта тепловой энергии;

$\Delta Z_{\text{в}}$ – изменение затрат на воду для подпитки тепловых сетей;

$\Delta Z_{\text{ФОТ и соц}}$ – изменение фонда оплаты труда персонала и социальных отчислений;

$\Delta Z_{\text{аморт.}}$ – изменение амортизационных отчислений;

$\Delta Z_{\text{рем.}}$ – изменение затрат на ремонты источника тепловой энергии и тепловых сетей;

$\Delta Z_{\text{обсл.}}$ – изменение затрат на обслуживание источника тепловой энергии и тепловых сетей;

R – надежность системы централизованного теплоснабжения в целом после подключения потребителя;

$R_{\text{норм.}}$ – нормативная надежность системы централизованного теплоснабжения в целом.

В случае если вышеприведенные условия не выполняются, подключение к системе централизованного теплоснабжения новых потребителей нецелесообразно.

3. ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕЙ СИТУАЦИИ, СВЯЗАННОЙ С РАНЕЕ ПРИНЯТЫМИ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РФ ОБ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РЕШЕНИЯМИ, ОБ ОТНЕСЕНИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ К ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ, МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

На территории г. Сургут нет генерирующих объектов, ранее отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

4. АНАЛИЗ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ СЛУЧАЕВ ОТНЕСЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ВЫВОД КОТОРЫХ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К НАРУШЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

На территории г. Сургут нет генерирующих объектов, ранее отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

Согласно Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения, должен выполняться на основе анализа установленной тепловой мощности на генерирующем объекте и присоединенной тепловой нагрузки. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки должны быть представлены в виде таблицы П36.1 Приложения №36.

В связи с отсутствием в г. Сургут генерирующих объектов, отнесенных к вынужденным, таблицы по форме П. 36.1 не приводятся.

5. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

Планы развития энергосистемы ХМАО – Югры определены следующими нормативными документами:

- Схема и программы развития Единой энергетической системы России на 2022-2028 гг. (далее по тексту - СиПР ЕЭС на 2022 - 2028 годы);
- Схема и программа развития электроэнергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2027 г. (далее по тексту – СиПРЭ ХМАО – Югры до 2027 г.) – одобрена распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 29 апреля 2022 года N 203-рп).

Дополнительная загрузка действующих СГРЭС-1 и СГРЭС-2, маловероятна, в связи с вводом в эксплуатацию современной Няганской ГРЭС ПАО «Фортум».

Строительство новых источников тепловой энергии с электрогенерирующим оборудованием Схемой не предусматривается. При этом предусматриваются мероприятия по подключению тепловых нагрузок новых районов теплоснабжения города Сургута (наиболее крупных) к комбинированным источникам теплоснабжения.

6. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

Разработка предложений по реконструкции и (или) модернизации действующих источников комбинированной выработки для повышения надежности и эффективности их функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок произведена с учетом следующих факторов:

- договорных и расчетных тепловых нагрузок на конец 2022 года;
- перспективных приростов тепловых нагрузок до 2035 года;
- предложений организаций по вводу, выводу и модернизации генерирующего оборудования на ГРЭС и котельных;
- мероприятий по перераспределению тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии.

СГРЭС-1

В соответствии с планами ПАО «ОГК-2», на Сургутской ГРЭС-1 предусматривается масштабная реконструкция с обновлением основного оборудования и значительным увеличением теплофикационной мощности.

Предусматривается ряд мероприятия по модернизации оборудования, которое достигнет нормативного/назначенного срока службы (ресурса) в течении периода планирования. Реализация данных мероприятий необходима для обеспечения надежного и качественного теплоснабжения в зоне действия СГРЭС-1.

Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-1 для повышения надежности и эффективности функционирования ГРЭС и обеспечения возможности подключения перспективных тепловых нагрузок представлен в таблице 6.1. План по вводу, выводу и модернизации оборудования представлен в таблице 6.2. Динамика изменения установленной мощности СГРЭС-1 в период реконструкции приведена на рисунке 6.1.

Таблица 6.1 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-1 для повышения надежности и эффективности функционирования СГРЭС-1 и обеспечения перспективных тепловых нагрузок

| Шифр | Наименование мероприятий | Обозначение необходимости | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания мероприятия |
|---------------|--|--|---|----------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------------|---------------------------|
| | | | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значения показателя | | | |
| | | | | | До реализации мероприятия | После реализации мероприятия | | |
| 001.01.02.001 | Реконструкция ГРП-1 | Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Приведения технологической системы к требованиям норм и правил в области промышленной безопасности. Повысить надежность работы ГРП | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2024 |
| 001.01.02.002 | Реконструкция ГРП-2 | Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Приведения технологической системы к требованиям норм и правил в области промышленной безопасности. Повысить надежность работы ГРП | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2025 | 2025 |
| 001.01.02.003 | Реконструкция кабельных сооружений и кабельных трасс | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2025 | 2026 |
| 001.01.02.004 | Реконструкция шламопровода | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2025 | 2026 |
| 001.01.02.005 | Реконструкция сливных ЦВ с применением технологии формования бесшовной стеклопластиковой трубы внутри существующего трубопровода бл.13,16 | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2024 |
| 001.01.02.006 | Реконструкция напорных ЦВ с применением технологии формования бесшовной стеклопластиковой трубы внутри существующего трубопровода бл.13,16 | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2024 |
| 001.01.02.007 | Реконструкция сливных трубопроводов энергоблоков №.13,16 | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2024 |
| 001.01.02.008 | Реконструкция компрессорной станции | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2025 | 2026 |
| 001.01.02.009 | Разработка бизнес-плана инвестиционного проекта строительства энергоблока ПГУ-420МВт | Разработка вариантов оптимизации функционирования СГРЭС-1. Повышение эффективности | - | - | - | - | - | - |
| 001.01.02.010 | Реконструкция теплофикационного комплекса СГРЭС-1 (при условии строительства 3-го тепловывода) | Обеспечение подключения новых потребителей | Отпуск установленной теплофикационной мощности | Гкал/ч | 600 | 703 | 2024 | 2026 |
| 001.01.03.001 | Техническое перевооружение КИПиА энергоблока №6 с внедрением АСУ ТП | Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока | Информационная безопасность | - | не соответствует | соответствует | 2022 | 2023 |
| 001.01.03.002 | Техническое перевооружение турбоагрегата №6 с заменой цилиндра высокого давления | Замена ЦВД отработавшего свой ресурс, для надежной работы энергоблока | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2023 | 2023 |
| 001.01.03.003 | Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.1,2,9 с внедрением полномасштабной АСУ ТП | Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока | Информационная безопасность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2025 |

| Шифр | Наименование мероприятий | Обозначение необходимости | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания мероприятия |
|---------------|--|--|---|----------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------------|---------------------------|
| | | | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значения показателя | | | |
| | | | | | До реализации мероприятия | После реализации мероприятия | | |
| 001.01.03.004 | Техническое перевооружение оборудования КИПиА блока №2 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок | Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях. Повышение эксплуатационной готовности и маневренности энергоблока, контроля и управления оборудованием | - | - | - | - | 2024 | 2024 |
| 001.01.03.005 | Техническое перевооружение оборудования КИПиА блока №9 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок | Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях. Повышение эксплуатационной готовности и маневренности энергоблока, контроля и управления оборудованием | - | - | - | - | 2025 | 2025 |
| 001.01.03.006 | Техническое перевооружение оборудования КИПиА блока №16 с заменой горелок | Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях. Повышение эксплуатационной готовности и маневренности энергоблока, контроля и управления оборудованием | - | - | - | - | 2024 | 2024 |
| 001.01.03.007 | Техническое перевооружение ПВД №5,6,7 турбоагрегата ст.№6 с заменой подогревателей высокого давления | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2024 |
| 001.01.03.008 | Техническое перевооружение конденсатных насосов КсВ-320-160 | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2025 | 2025 |
| 001.01.03.009 | Техническое перевооружение электрооборудования собственных нужд блока 14 с заменой масляных выключателей на вакуумные в КРУ-6 кВ | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2026 | 2026 |
| 001.01.03.010 | Техническое перевооружение электрооборудования блоков с заменой аккумуляторных батарей | Необходимость замены системы оперативного постоянного тока, отработавших нормативный эксплуатационный ресурс, для повышения эксплуатационной надежности схемы выдачи мощности Сургутской ГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2026 |
| 001.01.03.011 | Техническое перевооружение электротехнического оборудования (ЭТО) | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2026 |
| 001.01.03.012 | Расширение информационно-вычислительного комплекса «Мониторинг» | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2024 |
| 001.01.03.013 | Внедрение системы предиктивной диагностики и контроля топливных затрат генерирующего оборудования | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2026 |
| 001.01.03.014 | Техническое перевооружение панели релейной защиты ВЛ500кВ СГЭС-1-Сомкинская НДЗ (ПДЭ-2003) и ВЛ220кВ СГЭС-1 - Половская ДВЗ-201 с заменой в/ч аппаратуры приемопередатчиков АВЗК-80 в ПВЗУ на передатчики ПВЗУ-Е | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2024 |
| 001.01.03.015 | Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №11, в части замены программного обеспечения | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | - | - | - | - | 2024 | 2024 |
| 001.01.03.016 | Техническое перевооружение системы автоматического управления горелками энергоблоков №4 и №5, в части замены программногo обеспечения | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | - | - | - | - | 2024 | 2024 |
| 001.01.03.017 | Техническое перевооружение теплофикационного комплекса СГРЭС-1 | Повысить надежность схемы теплоснабжения города Сургута и филиала за счет создания двух гидравлически независимых контуров с возможностью несения каждым тепловой нагрузки без ограничения отпуска тепла потребителям и подключения турбины Т-190/225-12.8 реконструируемого блока №13 к существующей схеме теплоснабжения города | мощность | Гкал/ч | 903 | 1056 | 2024 | 2026 |

| Шифр | Наименование мероприятий | Обозначение необходимости | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания мероприятия |
|---------------|--|--|---|----------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------------|---------------------------|
| | | | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значения показателя | | | |
| | | | | | До реализации мероприятия | После реализации мероприятия | | |
| 001.01.03.018 | Техническое перевооружение установки по производству водорода | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2024 |
| 001.01.03.019 | Создание интегрированной системы избирательного видеонаблюдения совмещённой с 3D моделью (ИСИВ-3D) | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2026 | 2026 |
| 001.01.03.020 | Дооснащение комплекса инженерно- технических средств охраны. Оборудование объектов критической информационной инфраструктуры (2 пусковой комплекс) | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2025 |
| 001.01.03.021 | Монтаж лифтов в здании Главного корпуса | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2024 |
| 001.01.03.022 | Техническое перевооружение ПТК станция и ПТК синхрограф | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2025 |
| 001.01.03.023 | Тех.перевооружение пожарной сигнализации главного корпуса | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2026 | 2026 |
| 001.01.03.024 | Техническое перевооружение тепловой сети пос. Кедровый филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1 | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2024 |
| 001.01.03.025 | Техническое перевооружение сетей водоснабжения пос. Кедровый филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1 | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2024 |
| 001.01.03.026 | Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблоков №13,16 с заменой электронасоса | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2024 |
| 001.01.03.027 | Техническое перевооружение циркуляционного насоса ЦН (агрегат) (2 шт.), бл.13,16 | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2024 |
| 001.01.03.028 | Техническое перевооружение испарителей 1,2 ступени блоков №№13,16 с заменой греющих секций | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2024 |
| 001.01.03.029 | Техническое перевооружение трубных пучков ОВИ-2, ПБ, ОБ бл.16 | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2024 |
| 001.01.03.030 | Комплексная программа по замене освещения на светодиодное | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2026 | 2026 |
| 001.01.03.031 | Внедрение системы анализа дымовых газов с оптическими датчиками (О2, СО) за дымососами на к/а бл.15 | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2025 | 2025 |
| 001.01.03.032 | Внедрение системы анализа дымовых газов с оптическими датчиками (О2, СО) за дымососами на к/а бл.16 | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2026 | 2026 |
| 001.01.03.033 | Техническое перевооружение ГРП-3 | Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Приведения технологической системы к требованиям норм и правил в области промышленной безопасности. Повысить надежность работы ГРП | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2026 | 2026 |
| 001.01.03.034 | Техническое перевооружение резервного возбудителя РВ-1 (на трёх блоках) | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2026 | 2026 |
| 001.01.03.035 | Тех.перевооружение РСД с заменой рабочих лопаток ступени №13 (оборудование к установке) | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2026 | 2026 |
| 001.01.03.036 | Строительство площадки для складирования металлолома с монтажом автомобильных весов | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2025 | 2026 |
| 001.01.03.037 | Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.13 с внедрением АСУ ТП | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | - | - |
| 001.01.03.038 | Оборудование не входящее в сметы строек | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2026 |
| 001.01.03.039 | Малоценные ОС, со стоимостью менее 100 тысяч рублей | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2025 |
| 001.01.04.001 | Модернизация корпоративной географической информационной системы генерирующей компании (КГИС ГК) и тиражирование проектных решений и прототипа корпоративной географической информационной системы генерирующей компании (КГИС ГК) в части контроля технического состояния трубопроводов высокого давления | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2024 |
| 001.01.04.002 | Модернизация АСУ ТП котельного и общеплощного оборудования «Сургутская ГРЭС-1 (500) 13Г с внедрением ПТК АСУ ТП | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | 2024 | 2024 |
| 001.01.04.003 | Модернизация конденсационных энергоблоков филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1(ТЭО) | Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1 | Надежность, аварийность | - | не соответствует | соответствует | - | - |

Таблица 6.2 – План по вводу, выводу и модернизации оборудования СГРЭС-1

| Марка оборудования | № блока | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--------------------|---------|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| К-200-130-3 | 1 | МВт/Гкал/ч | 215 / 0 | 215 / 0 | 215 / 0 | 215 / 0 | 215 / 0 | 215 / 0 | 215 / 0 | 215 / 0 | 215 / 0 | 215 / 0 | 215 / 0 | 215 / 0 | 215 / 0 |
| К-200-130-3 | 2 | МВт/Гкал/ч | 215 / 0 | 215 / 0 | 0 / 0 | 0 / 0 | 0 / 0 | 0 / 0 | 0 / 0 | 0 / 0 | 0 / 0 | 0 / 0 | 0 / 0 | 0 / 0 | 0 / 0 |
| К-215-130 | | МВт/Гкал/ч | 0 / 0 | 0 / 0 | 0 / 0 | 0 / 0 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 |
| К-200-130-3 | 3 | МВт/Гкал/ч | 215 / 0 | 215 / 0 | 215 / 0 | 215 / 0 | 215 / 0 | 215 / 0 | 215 / 0 | 215 / 0 | 215 / 0 | 215 / 0 | 215 / 0 | 215 / 0 | 215 / 0 |
| К-200-130-3 | 4 | МВт/Гкал/ч | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 |
| К-200-130-3 | 5 | МВт/Гкал/ч | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 |
| К-200-130-3 | 6 | МВт/Гкал/ч | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 |
| К-200-130-3 | 7 | МВт/Гкал/ч | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 |
| К-200-130-3 | 8 | МВт/Гкал/ч | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 |
| К-200-130-3 | 9 | МВт/Гкал/ч | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 |
| К-210-130-3 | 10 | МВт/Гкал/ч | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 |
| К-210-130-3 | 11 | МВт/Гкал/ч | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 |
| T-178/210-130 | 12 | МВт/Гкал/ч | 178 / 183 | 178 / 183 | 178 / 183 | 0 / 0 | 0 / 0 | 0 / 0 | 0 / 0 | 0 / 0 | 0 / 0 | 0 / 0 | 0 / 0 | 0 / 0 | 0 / 0 |
| T-190/225-130 | | МВт/Гкал/ч | 0 / 0 | 0 / 0 | 0 / 0 | 0 / 0 | 0 / 0 | 190 / 168 | 190 / 168 | 190 / 168 | 190 / 168 | 190 / 168 | 190 / 168 | 190 / 168 | 190 / 168 |
| К-210-130-3 | 13 | МВт/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 |
| T-190/225-130 | | МВт/Гкал/ч | 0 / 0 | 0 / 0 | 190 / 168 | 190 / 168 | 190 / 168 | 190 / 168 | 190 / 168 | 190 / 168 | 190 / 168 | 190 / 168 | 190 / 168 | 190 / 168 | 190 / 168 |
| T-180/210-130 | 14 | МВт/Гкал/ч | 180 / 260 | 180 / 260 | 180 / 260 | 180 / 260 | 180 / 260 | 180 / 260 | 180 / 260 | 180 / 260 | 180 / 260 | 180 / 260 | 180 / 260 | 180 / 260 | 180 / 260 |
| T-180/210-130 | 15 | МВт/Гкал/ч | 180 / 260 | 180 / 260 | 180 / 260 | 180 / 260 | 180 / 260 | 180 / 260 | 180 / 260 | 180 / 260 | 180 / 260 | 180 / 260 | 180 / 260 | 180 / 260 | 180 / 260 |
| К-210-130-3 | 16 | МВт/Гкал/ч | 0 / 0 | 0 / 0 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 | 215 / 20 |

- модернизация оборудования
- ввод в эксплуатацию оборудования
- вывод из эксплуатации оборудования с целью ликвидации

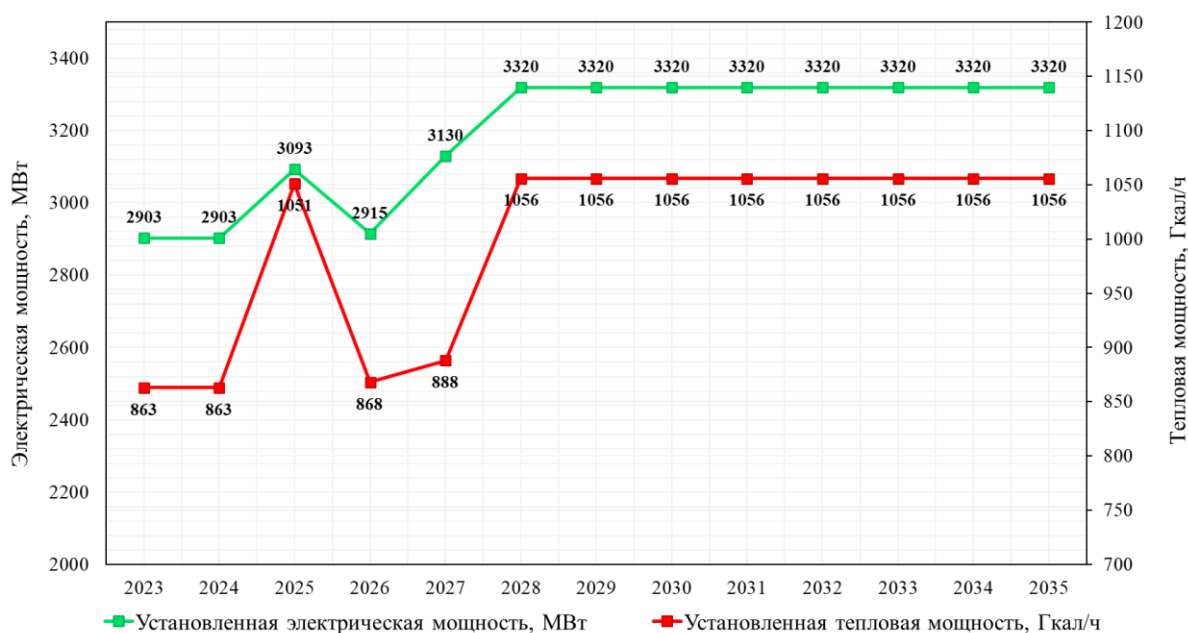


Рисунок 6.1 – Динамика изменения установленной мощности СГРЭС-1

СГРЭС-2

В соответствии с СиПР ЕЭС на 2022 – 2028 гг. на СГРЭС-2 предусматриваются следующие мероприятия по модернизации генерирующего оборудования:

- модернизация турбины К-810-240-5 Ст. №2 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2026 г.);
- модернизация турбины К-810-240-5 Ст. №3 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2027 г.);
- модернизация турбины К-810-240-5 Ст. №4 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2025 г.);
- модернизация турбины К-810-240-5 Ст. №5 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2024 г.);
- модернизация ПГУ-400 Ст. №7 с увеличением установленной мощности с 396,9 до 410 МВт (2025 г.);

Изменения тепловой мощности станции в результате её модернизации не предполагается.

7. 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

Учитывая отсутствие дефицита электрической мощности в г. Сургуте, реконструкция котельных с установкой на них электрогенерирующего оборудования Схемой не предусматривается.

8. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ЗОНЫ ИХ ДЕЙСТВИЯ ПУТЕМ ВКЛЮЧЕНИЯ В НЕЕ ЗОН ДЕЙСТВИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В г. Сургуте сложилась и действует эффективная система централизованного теплоснабжения на базе комбинированного производства тепловой и электрической энергии.

Котельные №№ 1, 2, 3 СГМУП «ГТС», находящиеся в непосредственной близости от зон теплоснабжения СГРЭС-1 и СГРЭС-2, кроме разгрузки концевых участков магистралей СГРЭС-1 дополнительно выполняют резервирующую функцию, что повышает надежность работы всей системы в целом. Остальные котельные работают на свои локальные зоны.

В перспективе расширение зон действия существующих котельных с проведением их реконструкции и включением в зоны их теплоснабжения потребителей близлежащих существующих теплоисточников - не предусматривается.

Мероприятия по техническому перевооружению рассматриваются в схеме теплоснабжения по причине возникающих дефицитов мощности на источниках или наступления сверхнормативных сроков эксплуатации.

Возникающий дефицит мощности ГРЭС-1 и ПКТС, работающих в единой системе теплоснабжения, может быть компенсирован строительством к 2027 г. третьего тепловывода «ГРЭС-1 – 18 микрорайон» с Пиковой Котельной, для присоединения к нему районов перспективной застройки. Это мероприятие позволит присоединить к СГРЭС-1 тепловые нагрузки мкр. 30А, 31 А, Б, В, 32, «Ядро центра» на перспективу до 2035 г. и дополнительные тепловые нагрузки в более отдаленной перспективе.

Для обеспечения строящихся перспективных объектов тепловой энергией и для не возникновения дефицитов мощности на существующих источниках теплоснабжения при актуализации схемы в принятом варианте развития системы теплоснабжения и строительного фонда г. Сургута предлагается строительство централизованных источников:

- в 2027 новой пиковой котельной установленной мощностью 120 Гкал/ч для обеспечения потребителей в центральной части города до микрорайона №18 для обеспечения потребителей в микрорайонах: микрорайон 31Б, микрорайон 30А, микрорайон 31, микрорайон 31А, КК4, микрорайон 31В, КК3А, КК2А;
- в 2027-2028гг блочно-модульная котельной 48 мкр. установленной мощностью 3,0 Гкал/ч для обеспечения потребителей в мкр. №48;
- в 2028 году котельной кв. П-12 установленной мощностью 1,1 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Южном планировочном районе квартал общественной застройки П-12 ;
- в 2026-2027гг котельной кв. П-9 установленной мощностью 4,5 Гкал/ч для обеспечения потребителей в квартале общественной застройки П-9;
- в 2022-2024гг котельной мкр. 51 (проект) установленной мощностью 60 Гкал/ч для обеспечения потребителей в мкр. №50 и №51;
- в 2031 гг котельной мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) установленной мощностью 69 Гкал/ч для обеспечения потребителей в планировочных районах СЗП1, СЗП2. ;
- в 2027-2028гг котельной ЦЖ-1, 1 установленной мощностью 24 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Центральном жилом районе;
- в 2027-2028гг котельной Производственно-торгового комплекса кв. П-10 установленной мощностью 2,5 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Юго-западном районе квартал общественной застройки П-10;
- в 2027-2028гг котельной кв Пойма-2 установленной мощностью 61 Гкал/ч для обеспечения потребителей в квартале Пойма-2;

- в 2027-2028 гг котельной НТЦ №1 (западная) установленной мощностью 56 Гкал/ч для обеспечения потребителей в пойме реки Обь;
- в 2027-2028 гг котельной НТЦ №2 (восточная) установленной мощностью 29 Гкал/ч для обеспечения потребителей в пойме реки Обь;
- в 2029 гг котельной Бизнес-центра мкр. 35 установленной мощностью 4,5 Гкал/ч;
- в 2029 гг котельной торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 установленной мощностью 4,5 Гкал/ч;

Мероприятия по строительству (рисунок 8.1) и реконструкции котельных в соответствии с принятым сценарием развития представлены в таблице 8.1.

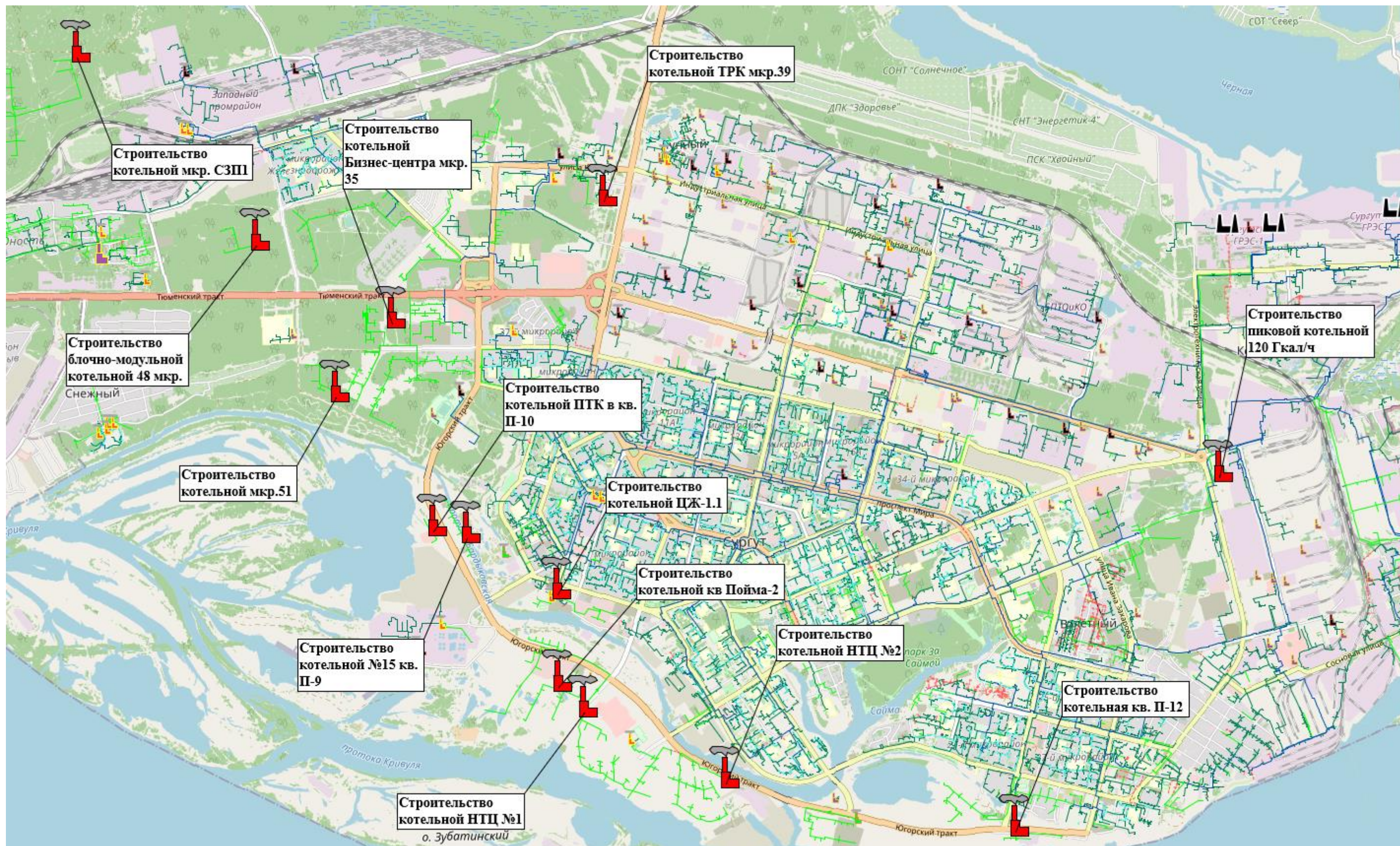


Рисунок 8.1 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии

Таблица 8.1 – Мероприятия по строительству и реконструкции котельных в соответствии с принятым сценарием развития

| Шифр | Наименование мероприятий | Обозначение необходимости | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания мероприятия |
|--|--|--|---------------------------|--|---|-----------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------------|---------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значения показателя | | | |
| | | | | | | | До реализации мероприятия | После реализации мероприятия | | |
| Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | |
| 001.01.01.001 | Проектирование пиковой котельной 120 Гкал/ч | Обеспечение тепловой энергией перспективных потребителей, поддержание требуемого температурного режима | ООО "СГЭС" | г. Сургут | мощность | Гкал/ч | 0 | 120 | 2024 | 2025 |
| XXX.01.01.001 | Строительство пиковой котельной 120 Гкал/ч | | Не определена | | | | | | 2028 | 2030 |
| XXX.01.01.002 | Строительство блочно-модульной котельной 48 мкр. (в т.ч. ПИР) | Обеспечение тепловой энергией потребителей 48 мкр. (3 Гкал/ч) | Не определена | 48 мкр | мощность | Гкал/ч | 0 | 3 | 2027 | 2028 |
| XXX.01.01.003 | Строительство Котельная кв. П-12 (в т.ч. ПИР) | Обеспечение тепловой энергией потребителей мкр.П-12 - (1,1 Гкал/ч) | Не определена | П-12 | мощность | Гкал/ч | 0 | 1,1 | 2028 | 2028 |
| XXX.01.01.004 | Строительство Котельной №15 кв. П-9 (в т.ч. ПИР) | Обеспечение тепловой энергией потребителей района П-9 - (4.5 Гкал/ч) | Не определена | П-9 | мощность | Гкал/ч | 0 | 4,5 | 2026 | 2027 |
| XXX.01.01.005 | Строительство Котельной мкр.51 (в т.ч. ПИР) | Обеспечение тепловой энергией потребителей 51 мкр. - (60Гкал/ч) | Не определена | мкр 51 | мощность | Гкал/ч | 0 | 60 | 2023 | 2025 |
| XXX.01.01.006 | Строительство Котельной мкр. СЗП1 (в т.ч. ПИР) | Обеспечение тепловой энергией потребителей мкр. СЗП1 - (69Гкал/ч) | Не определена | мкр.СЗП1 | мощность | Гкал/ч | 0 | 69 | 2031 | 2031 |
| XXX.01.01.007 | Строительство котельной ЦЖ-1, 1 (в т.ч. ПИР) | Обеспечение тепловой энергией потребителей Центрального жилого района - (24 Гкал/ч) | Не определена | Центральный жилой р-н | мощность | Гкал/ч | 0 | 24 | 2027 | 2028 |
| XXX.01.01.008 | Строительство Котельной производственно-торгового комплекса в кв. П-10 (в т.ч. ПИР) | Обеспечение тепловой энергией потребителей производственно-торгового комплекса - (2,7 Гкал/ч) | Не определена | П-10 | мощность | Гкал/ч | 0 | 2,7 | 2027 | 2028 |
| XXX.01.01.009 | Строительство Котельной кв Пойма-2 (в т.ч. ПИР) | Обеспечение тепловой энергией потребителей квартала Пойма-2 | Не определена | Пойма-2 (район протоки Кривуля) | мощность | Гкал/ч | 0 | 65 | 2027 | 2028 |
| XXX.01.01.010 | Строительство котельной НТЦ №1 (в т.ч. ПИР) | Обеспечение тепловой энергией микрорайона Пойма реки Обь | Не определена | мкр. Пойма р.Обь | мощность | Гкал/ч | 0 | 56 | 2027 | 2028 |
| XXX.01.01.011 | Строительство котельной НТЦ №2 (в т.ч. ПИР) | Обеспечение тепловой энергией микрорайона Пойма реки Обь | Не определена | мкр. Пойма р.Обь | мощность | Гкал/ч | 0 | 29 | 2027 | 2028 |
| XXX.01.01.012 | Строительство котельной Бизнес-центра мкр. 35 (в т.ч. ПИР) | Обеспечение тепловой энергией Бизнес-центра мкр. 35 | Не определена | Микрорайон 35 | мощность | Гкал/ч | 0 | 4,5 | 2029 | 2029 |
| XXX.01.01.013 | Строительство котельной торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 (в т.ч. ПИР) | Обеспечение тепловой энергией ТРК мкр. 39 | Не определена | Микрорайон 39 | мощность | Гкал/ч | 0 | 4,5 | 2029 | 2029 |
| Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | |
| 001.01.01.002 | Строительство 2 очереди котельной для теплоснабжения микрорайонов №38, 39 , в т.ч. актуализация проекта | Обеспечения подключения перспективных тепловых нагрузок потребителей Западного жилого района | ООО "СГЭС" | котельная для теплоснабжения микрорайонов №38, 39. г.Сургут, ул.Крылова 55/2 | нагрузка | Гкал/ч | 60 | 80 | 2023 | 2025 |
| 001.01.03.061 | Техническое перевооружение Пиковой Котельной тепловых сетей (ПКТС) с заменой перекачивающих насосов и установкой высоковольтных преобразователей частоты | Обеспечение возможности подключения новых потребителей с нагрузкой 90Гкал/ч путем увеличения пропускной способности обратного трубопровода тепломагистрали ГРЭС-1 - ПКТС с заменой существующих перекачивающих насосов ПН ст. №7,8,9,10,11,12 типа СЭ-2500-60-11, имеющих дефицит напора на более высоконапорные типа WILO SCP и установкой высоковольтных преобразователей частоты. | ООО "СГЭС" | Пиковая котельная тепловых сетей (котельная №13) г. Сургут, ул. Мира,41 | Q производительность | м3/ч | 2500 | 2000 | 2025 | 2027 |
| | | | | | Н напор | | м | 60 | | |
| | | N электрическая мощность | | | кВт | 500 и 630 | 630 | | | |
| Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | |
| 002.01.03.001 | Строительство котельной №7 тепловой мощностью 10 МВт, двухконтурного | Замена выработавшего нормативный срок эксплуатации здания котельной (1977 год ввода в эксплуатацию), | СГМУП "ГТС" | Г. Сургут, ул. Индустриальная | КПД | % | 84,9 | 92 | 2022 | 2023 |
| | | | | | Установленная тепловая мощность | | МВт | 25 | | |

| Шифр | Наименование мероприятий | Обозначение необходимости | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания мероприятия |
|--|--|--|---------------------------|--|---|-----------|------------------------------|------------------------------|-----------------------------------|---------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значения показателя | | | |
| | | | | | | | До реализации мероприятия | После реализации мероприятия | | |
| | исполнения с металлической дымовой трубой в несущем каркасе | основного и вспомогательного оборудования и замнеа его на более энергоэффетивное. | | | | | | | | |
| 002.01.03.002 | Строительство котельной №28 тепловой мощностью 18,5МВт с устройством аварийного топливного хозяйства | Вывод из эксплуатации дымовых труб, здания котельной и ГРП, находящимся в ограниченно-работоспособном техническом состоянии согласно Заключений ЭПБ, в т.ч. с дефектами и повреждениями, приведшие к снижению несущей способности строительных конструкций | СГМУП "ГТС" | г. Сургут, пос. Юность | КПД | % | 88,6 | 92 | 2022 | 2023 |
| | | | | | Установленная тепловая мощность | МВт | 18,56 | 18,5 | | |
| 002.01.03.003 | Разработка проекта "Строительство котельной тепловой мощностью 32 МВт пос. Мостоотряд-94" | Разработка проекта | СГМУП "ГТС" | г. Сургут, пос. Юность | Установленная тепловая мощность | МВт | - | - | 2024 | 2024 |
| Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | |
| 002.01.03.001 | Котельная №3. Реконструкция электроснабжения здания котельной №3 с прокладкой вводных кабельных линий 0,4кВ до новой ТП 2*2500кВА | Для обеспечения надежного резервного электроснабжения котельной №3 | СГМУП "ГТС" | г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2 | Надежность электроснабжения | Категория | Категория электроснабжения 2 | Категория электроснабжения 1 | 2023 | 2023 |
| 002.01.03.001 | Газопровод высокого давления до ГРП котельной № 5 п. Дорожный, подводящий газопровод высокого давления от точки врезки в п. Солнечный до котельной базы отдыха ГМУ СОЦ Олимпия, газопровод высокого давления о точки врезки в существующий газопровод по ул. Мира-ул. Маяковского до ЦТП-86, газопровод высокого давления к котельной "Ледового дворца спорта", газопровод высокого давления к котельной № 29 п. Таежный, газопровод высокого давления к котельной п. Лунный, газопровод высокого давления к котельной п. Юность, газопровод высокого давления к котельной п. МО-94. Устройство узлов учета газа | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | Узлы учета газа | шт | 9 | 9 | 2023 | 2023 |
| 002.01.03.002 | Котельная №22 "Олимпия". Разработка проекта по резервному электроснабжению (ДЭС) | Для обеспечения надежного резервного электроснабжения котельной №22 требуется ДЭС 100кВт | СГМУП "ГТС" | г.Сургут, пгт.Барсово | Надежность электроснабжения | Категория | Категория электроснабжения 2 | Категория электроснабжения 1 | 2023 | 2023 |
| 002.01.03.003 | Котельная №6. Разработка проекта по резервному электроснабжению (ДЭС) | Для обеспечения надежного резервного электроснабжения котельной №6 | СГМУП "ГТС" | г.Сургут, Заячий остров | Надежность электроснабжения | Категория | Категория электроснабжения 2 | Категория электроснабжения 1 | 2023 | 2023 |
| 002.01.03.004 | Котельная №30 п. Лунный. Разработка проекта по резервному электроснабжению (ДЭС) | Для обеспечения надежного резервного электроснабжения котельной №30 п. Лунный | СГМУП "ГТС" | г.Сургут, пр. Набережный 17, ул.Энергостроителей 7 (пос. Лунный) | Надежность электроснабжения | Категория | Категория электроснабжения 3 | Категория электроснабжения 3 | 2023 | 2023 |
| 002.01.03.005 | Нежилое здание ГРП пр. Набережный и нежилое здание ГРП, п.Лунный, ул.Энергостроителей. Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройств ВРУ 0,4кВ на ГРП | Для обеспечения надежного резервного электроснабжения котельной требуется монтаж реверсивного рубильника с моторным приводом 250А, а также модернизация цепей управления ДЭС для автоматической автономной работы ДЭС. | СГМУП "ГТС" | г.Сургут, пр. Набережный 17, ул.Энергостроителей 7 (пос. Лунный) | Надежность электроснабжения | Категория | Категория электроснабжения 3 | Категория электроснабжения 3 | 2023 | 2023 |
| 002.01.03.006 | Котельная №1. Монтаж привода газового блока горелки ВК-4 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | привод | шт | - | 1 | 2023 | 2023 |
| 002.01.03.007 | Котельная №29 п. Таежный, котельная №30 п.Лунный, котельная №32 пос.Снежный, котельная №33 пос.Снежный, котельная №34, котельная №35, ГРП "Тихий бор", ГРП пр.Набережный, скважина №1 пос.Лесной. | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | котельная / ГРП / скважива | шт | 9 | 9 | 2023 | 2023 |

| Шифр | Наименование мероприятий | Обозначение необходимости | Балансовая принадлежность | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания мероприятия |
|---------------|--|----------------------------|---------------------------|---------------------------------------|---|----------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------------|---------------------------|
| | | | | | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значения показателя | | | |
| | | | | | | | До реализации мероприятия | После реализации мероприятия | | |
| | Вывод данных с узла учета электроэнергии в систему АПК "Телескоп+" | | | | | | | | | |
| 002.01.03.008 | Котельная №6. Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос №2 мощностью 110 кВт на котельной № 6 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | преобразователь частоты | шт | - | 1 | 2023 | 2023 |
| 002.01.03.009 | Котельная №13. Монтаж преобразователя частоты сетевого насоса № 1 мощностью 250 кВт на котельной № 13 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | преобразователь частоты | шт | - | 1 | 2023 | 2023 |
| 002.01.03.010 | Котельная №14. Монтаж преобразователей частоты сетевых насосов №№ 3,5 мощностью 315 кВт на котельной № 14 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | преобразователь частоты | шт | - | 2 | 2023 | 2023 |
| 002.01.03.011 | Котельной № 29 п. Тажный. Разработка проекта и устройство вантовых оттяжек дымовой трубы котельной №29 п. Тажный | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | котельная | шт | 1 | 1 | 2022 | 2022 |
| 002.01.03.012 | Котельная № 2, котельная № 13. Замена насосов сырой воды К80-50-160 и К100-65-200 на насосы Wilo IL65/200-15/2 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | насос | шт | 5 | 5 | 2022 | 2022 |
| 002.01.03.013 | Котельная № 2. Замена сетевого насоса № 1 ЦН 400-105 на насос 1Д630-90 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | насос | шт | 1 | 1 | 2022 | 2022 |
| 002.01.03.014 | Котельная № 14 . Замена сетевого насоса № 3 1Д630-90 на насос 1Д630-125а | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | насос | шт | 1 | 1 | 2022 | 2022 |
| 002.01.03.015 | Котельная № 24. Монтаж насосов рециркуляции Wilo TOP-S 50/10 котельной № 24 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | насос | шт | 2 | 2 | 2022 | 2022 |
| 002.01.03.016 | Котельная № 6, котельная № 24, котельная № 25, котельная № 28, котельная № 29, котельная № 30, котельная № 32, котельная № 33, котельная № 34. Замена станций дозирования реагентов на котельных № 6,24,25,28,29,30,32,33,34 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | станции | шт | 9 | 9 | 2022 | 2022 |
| 002.01.03.017 | Котельная № 28, котельная № 30. Замена сетчатого фильтра на вводе тепловой сети в котельную на механические магнитные фильтра | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | фильтры | шт | 2 | 2 | 2022 | 2022 |
| 002.01.03.018 | Котельная № 6. Монтаж 2-х взаимоотключаемых линий с механическими магнитными фильтрами Ду300 на обратном трубопроводе тепловой сети | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | линии | шт | 2 | 2 | 2022 | 2022 |
| 002.01.03.019 | Котельная № 6, котельная № 14, котельная №30. Замена, монтаж запорной и запорно-регулирующей арматуры на котельных | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | ЗРА | шт | 10 | 10 | 2022 | 2022 |
| 002.01.03.020 | Котельная № 1, котельная № 30 п. Лунный. Монтаж компрессоров с ременным приводом на котельных № 1, 30 | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | компрессор | шт | 2 | 2 | 2022 | 2022 |
| 002.01.03.021 | Котельная №14. Монтаж многофункциональной установки комплексной очистки котлов и теплообменного оборудования | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | установка | шт | 1 | 1 | 2022 | 2022 |
| 002.01.03.022 | Котельная №29 п. Тажный. Техническое перевооружение системы аварийного топливного хозяйства | Производственная программа | СГМУП "ГТС" | г. Сургут | котельная | шт | 1 | 1 | 2022 | 2023 |

9. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРЕВОДА В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ КОТЕЛЬНЫХ ПО ОТНОШЕНИЮ К ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В настоящее время в г. Сургуте действует теплофикационный комплекс СГРЭС-1-ПКТС. Остальные существующие в городе котельные работают на локальные зоны и в пиковый режим работы не переводятся.

При сооружении третьего тепловывода предусматривается строительство пиковой водогрейной котельной мощностью 120 Гкал/ч на 2027 год.

10.ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО РАСШИРЕНИЮ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Расширение зон действия существующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии - СГРЭС-1 и СГРЭС-2 видится принципиально возможным за счёт реализации мероприятий по следующим направлениям:

- подключения новых потребителей в существующей зоне теплоснабжения источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии;
- подключение к комбинированным источникам новых перспективных районов теплоснабжения Сургута, в которых в настоящее время отсутствуют действующие системы централизованного теплоснабжения;

Для системы теплоснабжения Сургута в той или иной степени предлагается развивать каждое из перечисленных направлений.

Перспективу до 2035 г. в существующей зоне теплоснабжения СГРЭС-1-ПКТС планируется присоединение до 111,3 Гкал/ч дополнительных тепловых нагрузок. Для СГРЭС-2 в перспективе до 2035 г. планируется присоединение в существующей зоне теплоснабжения дополнительных тепловых нагрузок в объёме до 82,1 Гкал/ч. Общий прирост нагрузок в существующих зонах теплоснабжения комбинированных источников г. Сургута составит около 193,4 Гкал/ч. Перспективные тепловые нагрузки в существующей зоне теплоснабжения СГРЭС-1 и СГРЭС-2 вносят наибольший вклад в загрузку комбинированных источников централизованного теплоснабжения на перспективу.

Помимо подключения дополнительных тепловых нагрузок в существующих зонах теплоснабжения комбинированных источников, схемой предусматривается сооружение третьего тепловывода со строительством Пиковой котельной для присоединения к нему районов перспективной застройки. Это мероприятие позволит присоединить к СГРЭС-1 тепловые нагрузки мкр. 30А, 31 А, Б, В, 32, «Ядро центра» на перспективу до 2035 г. и дополнительные тепловые нагрузки в более отдалённой перспективе. Помимо этого, строительство третьего тепловывода СГРЭС-1, с учётом сооружения перемычки с магистралью ПКТС-ВЖР позволит повысить надёжность системы теплоснабжения от СГРЭС-1.

Существенное расширение зон действия комбинированных источников теплоснабжения за счёт некомбинированных источников практически затруднено либо сопряжено со значительным объёмом капитальных вложений в реконструкцию действующих тепловых сетей и наращивание пиковых мощностей. При этом зона теплоснабжения СГРЭС-2 не соседствует с локальными зонами теплоснабжения мощных котельных.

11.ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ВЫВОДА В РЕЗЕРВ И (ИЛИ) ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК НА ДРУГИЕ ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Мероприятия по выводу в резерв или выводу из эксплуатации котельных на перспективу не планируется.

12.ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНАХ ЗАСТРОЙКИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ МАЛОЭТАЖНЫМИ ЖИЛЫМИ ЗДАНИЯМИ

Существующие и планируемые к застройке потребители вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

1. Индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;
2. Малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаусов) планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,10 (Гкал/ч)/га;
3. Многоэтажных жилых домов, расположенных вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения, для которых проектом предусмотрено индивидуальное теплоснабжение, в том числе поквартирное отопление;
4. Социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четырёх этажей) планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;
5. Промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;
6. Инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВтч/м² год, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в настоящее время ограничиваются индивидуальными жилыми домами.

В связи со сложностями технического обслуживания и аварийных ремонтов тепловых сетей в зонах частной застройки, для теплоснабжения перспективной индивидуальной жилой застройки планируется предусмотреть установку индивидуальных газовых котлов непосредственно у потребителей тепловой энергии. Подключение данных объектов к существующим сетям систем централизованного теплоснабжения приведет к существенному увеличению затрат и снижению эффективности централизованного теплоснабжения.

Теплообеспечение малоэтажной индивидуальной застройки предполагается децентрализованное от автономных (индивидуальных) теплогенераторов.

Отопление и горячее водоснабжение сохраняемой и проектируемой малоэтажной застройки намечается от автономных источников тепла. К автономным источникам тепла

относятся газовые теплогенераторы, устанавливаемые в индивидуальных жилых домах, а также поквартирные газовые теплогенераторы настенного типа в многоквартирных жилых домах.

Тепловая нагрузка индивидуальной застройки потребителей города, обеспечиваемая от индивидуальных источников тепловой энергии до 2035 г. г. Сургута составит около 5 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка прочего типа застройки (МКД/ОДЗ/Производственная застройка) предусматриваемая к теплоснабжению от собственных локальных источников тепловой энергии до 2035 года составит 52 Гкал/ч.

Полный перечень потребителей, организация теплоснабжения которых предусматривается от локальных собственных источников тепловой энергии представлен в таблице 12.1.

Таблица 12.1 – Полный перечень потребителей, организация теплоснабжения которых предусматривается от локальных собственных источников тепловой энергии)

| Уникальный номер абонента в электронной модели | Адресная привязка | РЭТД | Источник тепловой энергии | Год планируемого подключения | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | |
|--|--|------------------------|--------------------------------|------------------------------|--|---------------|--------------------|------------|----------------------------|---------------------------------|
| | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средняя) | ГВС (максимальная) | технология | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом максимальной ГВС |
| 53 | Центр социальной адаптации "Альтернатива" на 280 мест | ВПЛ1. | индивидуальные теплогенераторы | 2034 | 0,140 | 0,004 | 0,010 | 0,000 | 0,144 | 0,150 |
| 54 | Дом-интернат для взрослых с физическими недостатками на 450 мест | ВПЛ1. | индивидуальные теплогенераторы | 2035 | 0,280 | 0,009 | 0,020 | 0,000 | 0,289 | 0,300 |
| 55 | Детский сад на 300 мест | Прибрежный жилой район | индивидуальные теплогенераторы | 2032 | 0,280 | 0,008 | 0,020 | 0,000 | 0,288 | 0,300 |
| 56 | Детский сад на 300 мест | Прибрежный жилой район | индивидуальные теплогенераторы | 2033 | 0,280 | 0,009 | 0,020 | 0,000 | 0,289 | 0,300 |
| 57 | Детский сад на 300 мест | Прибрежный жилой район | индивидуальные теплогенераторы | 2034 | 0,280 | 0,009 | 0,020 | 0,000 | 0,289 | 0,300 |
| 58 | Общеобразовательная школа на 1100 учащихся | Прибрежный жилой район | индивидуальные теплогенераторы | 2035 | 1,010 | 0,031 | 0,074 | 0,000 | 1,041 | 1,084 |
| 59 | Общеобразовательная школа на 1500 учащихся | Прибрежный жилой район | индивидуальные теплогенераторы | 2032 | 1,380 | 0,042 | 0,101 | 0,000 | 1,422 | 1,481 |
| 60 | Организация дополнительного образования на 200 мест | Прибрежный жилой район | индивидуальные теплогенераторы | 2033 | 0,180 | 0,006 | 0,013 | 0,000 | 0,186 | 0,193 |
| 61 | Инвестиционная площадка №42. Жилая застройка | Прибрежный жилой район | индивидуальные теплогенераторы | 2035 | 18,088 | 0,157 | 0,376 | 0,000 | 18,245 | 18,464 |
| 62 | Центр здоровья | Прибрежный жилой район | индивидуальные теплогенераторы | 2034 | 0,250 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,250 | 0,250 |
| 63 | Санаторий для лечения и реабилитации | Прибрежный жилой район | индивидуальные теплогенераторы | 2035 | 0,250 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,250 | 0,250 |

| Уникальный номер абонента в электронной модели | Адресная привязка | РЭТД | Источник тепловой энергии | Год планируемого подключения | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | |
|--|--|------------------------------------|--------------------------------|------------------------------|--|---------------|--------------------|------------|----------------------------|---------------------------------|
| | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средняя) | ГВС (максимальная) | технология | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом максимальной ГВС |
| | жителей крайнего Севера | | | | | | | | | |
| 138 | Жилой дом со встроенными помещениями КБО | Пойма-1 (район протоки Бардыковка) | индивидуальные теплогенераторы | 2024 | 0,988 | 0,008 | 0,018 | 0,000 | 0,996 | 1,006 |
| 139 | Жилой дом со встроенными помещениями КБО (2 объекта) | Пойма-1 (район протоки Бардыковка) | индивидуальные теплогенераторы | 2024 | 1,646 | 0,126 | 0,302 | 0,000 | 1,772 | 1,948 |
| 140 | Жилой дом со встроенными помещениями КБО | Пойма-1 (район протоки Бардыковка) | индивидуальные теплогенераторы | 2024 | 0,786 | 0,060 | 0,144 | 0,000 | 0,846 | 0,930 |
| 141 | Встроенно-пристроенное помещение детского сада на 200 мест | Пойма-1 (район протоки Бардыковка) | индивидуальные теплогенераторы | 2030 | 0,375 | 0,012 | 0,028 | 0,000 | 0,387 | 0,403 |
| 142 | Общественный центр (торг. Площадь 700 кв.м) | Пойма-1 (район протоки Бардыковка) | индивидуальные теплогенераторы | 2031 | 0,604 | 0,019 | 0,044 | 0,000 | 0,623 | 0,648 |
| 143 | Организация дополнительного образования на 400 мест | Пойма-1 (район протоки Бардыковка) | индивидуальные теплогенераторы | 2029 | 0,370 | 0,011 | 0,027 | 0,000 | 0,381 | 0,397 |
| 144 | Подземная стоянка на 600 м/м | Пойма-1 (район протоки Бардыковка) | индивидуальные теплогенераторы | 2030 | 0,307 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,307 | 0,307 |
| 200 | Центр санитарно-гигиенического и ветеринарного надзора | Микрорайон 49. | индивидуальные теплогенераторы | 2034 | 0,030 | 0,001 | 0,002 | 0,000 | 0,031 | 0,032 |
| 201 | Центр биотехнологических и фармацевтических исследований | Микрорайон 49. | индивидуальные теплогенераторы | 2035 | 0,030 | 0,001 | 0,002 | 0,000 | 0,031 | 0,032 |
| 202 | Многопрофильный больничный комплекс на 700 коек | Микрорайон 49. | индивидуальные теплогенераторы | 2032 | 0,030 | 0,001 | 0,002 | 0,000 | 0,031 | 0,032 |

| Уникальный номер абонента в электронной модели | Адресная привязка | РЭТД | Источник тепловой энергии | Год планируемого подключения | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | |
|--|--|-----------------|--------------------------------|------------------------------|--|---------------|--------------------|------------|----------------------------|---------------------------------|
| | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средняя) | ГВС (максимальная) | технология | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом максимальной ГВС |
| 250 | 2-этажный индивидуальный многоквартирный жилой дом (120 проектируемых жилых домов) | поселок Снежный | индивидуальные теплогенераторы | 2023 | 1,032 | 0,079 | 0,189 | 0,000 | 1,111 | 1,221 |
| 251 | Детские ясли-сад на 50 мест | поселок Снежный | индивидуальные теплогенераторы | 2030 | 0,080 | 0,003 | 0,006 | 0,000 | 0,083 | 0,086 |
| 252 | Досуговый клуб-гостиница на 200 посетителей | поселок Снежный | индивидуальные теплогенераторы | 2031 | 0,054 | 0,002 | 0,004 | 0,000 | 0,056 | 0,058 |
| 253 | Столовая на 50 посадочных мест | поселок Снежный | индивидуальные теплогенераторы | 2029 | 0,051 | 0,002 | 0,004 | 0,000 | 0,053 | 0,055 |
| 254 | Магазин товаров повседневного спроса торговой площадью 150 кв.м. | поселок Снежный | индивидуальные теплогенераторы | 2030 | 0,045 | 0,001 | 0,003 | 0,000 | 0,046 | 0,048 |
| 255 | Комплексный приемный пункт бытовых услуг на 5 рабочих мест | поселок Снежный | индивидуальные теплогенераторы | 2031 | 0,044 | 0,001 | 0,003 | 0,000 | 0,045 | 0,047 |
| 256 | Магазин "Товары для приусадебного хозяйства" торговой площадью 150 кв.м. | поселок Снежный | индивидуальные теплогенераторы | 2029 | 0,034 | 0,001 | 0,002 | 0,000 | 0,035 | 0,037 |
| 257 | Физкультурно-оздоровительный зал в легких металлических конструкциях | поселок Снежный | индивидуальные теплогенераторы | 2030 | 0,212 | 0,007 | 0,016 | 0,000 | 0,219 | 0,228 |
| 258 | Отделение связи | поселок Снежный | индивидуальные теплогенераторы | 2031 | 0,016 | 0,001 | 0,001 | 0,000 | 0,016 | 0,017 |
| 259 | Фельдшерско-акушерский пункт (без стационара) | поселок Снежный | индивидуальные теплогенераторы | 2029 | 0,019 | 0,001 | 0,001 | 0,000 | 0,020 | 0,020 |
| 260 | Магазин "Промтовары" | поселок Снежный | индивидуальные теплогенераторы | 2030 | 0,025 | 0,001 | 0,002 | 0,000 | 0,026 | 0,027 |

| Уникальный номер абонента в электронной модели | Адресная привязка | РЭТД | Источник тепловой энергии | Год планируемого подключения | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | |
|--|--|-----------------------|--------------------------------|------------------------------|--|---------------|--------------------|------------|----------------------------|---------------------------------|
| | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средняя) | ГВС (максимальная) | технология | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом максимальной ГВС |
| | торговой площадью 150 кв.м. | | | | | | | | | |
| 261 | Неполная средняя школа на 9 классов (162 учащихся) | поселок Снежный | индивидуальные теплогенераторы | 2032 | 0,190 | 0,006 | 0,014 | 0,000 | 0,196 | 0,204 |
| 292 | Блокированный многоквартирный жилой дом 150 кв.м. общей площадью | Жилой квартал Ю.10-1. | индивидуальные теплогенераторы | 2035 | 0,196 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,196 | 0,196 |
| 293 | 3-х этажный индивидуальный жилой дом | Жилой квартал Ю.10-1. | индивидуальные теплогенераторы | 2035 | 0,025 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,025 | 0,025 |
| 294 | Магазин торг.пл. 50 кв.м | Жилой квартал Ю.10-1. | индивидуальные теплогенераторы | 2033 | 0,006 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,006 | 0,006 |
| 295 | Блокированный многоквартирный жилой дом 150 кв.м. общей площадью | Жилой квартал Ю.10-2. | индивидуальные теплогенераторы | 2035 | 0,045 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,045 | 0,045 |
| 296 | Блокированный многоквартирный жилой дом 250 кв.м. общей площадью | Жилой квартал Ю.11. | индивидуальные теплогенераторы | 2035 | 0,023 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,023 | 0,023 |
| 349 | Социально-реабилитационный центр для несовершеннолетних | поселок Юность | индивидуальные теплогенераторы | 2032 | 0,050 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,050 | 0,050 |
| 350 | Территориальный центр социальной помощи семье и детям | поселок Юность | индивидуальные теплогенераторы | 2033 | 0,050 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,050 | 0,050 |
| 351 | Социальный приют для детей, оставшихся без попечения родителей | поселок Юность | индивидуальные теплогенераторы | 2034 | 0,050 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,050 | 0,050 |

| Уникальный номер абонента в электронной модели | Адресная привязка | РЭТД | Источник тепловой энергии | Год планируемого подключения | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | |
|--|--|------------------------------|--------------------------------|------------------------------|--|---------------|--------------------|------------|----------------------------|---------------------------------|
| | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средняя) | ГВС (максимальная) | технология | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом максимальной ГВС |
| 365 | Музей | Северный планировочный район | индивидуальные теплогенераторы | 2035 | 0,060 | 0,002 | 0,004 | 0,000 | 0,062 | 0,064 |
| 386 | Одноквартирные жилые дома с приусадебными участками (12, 17, 26, 29, 34*, 37, 39, 60, 61, 62, 64*, 67, 68, 69) | Жилой квартал 30Б, 30В, 30Г | индивидуальные теплогенераторы | 2035 | 0,290 | 0,022 | 0,053 | 0,000 | 0,312 | 0,343 |
| 439 | Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации | Коммунальный квартал 36. | индивидуальные теплогенераторы | 2031 | 0,219 | 0,007 | 0,016 | 0,000 | 0,226 | 0,235 |
| 440 | Иван Васильевич Ешану. Станция технического обслуживания "Ключ" г. Сургут, пос. Медвежий угол, ул. Крылова, 57/2 | Коммунальный квартал 45. | индивидуальные теплогенераторы | 2029 | 0,072 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,072 | 0,072 |
| 441 | Начальная образовательная школа в микрорайоне 45 г. Сургута | Коммунальный квартал 45. | индивидуальные теплогенераторы | 2030 | 0,099 | 0,008 | 0,018 | 0,000 | 0,107 | 0,117 |
| 472 | Объект индивидуального жилищного строительства | Микрорайон 43. | индивидуальные теплогенераторы | 2023 | 1,010 | 0,077 | 0,185 | 0,000 | 1,087 | 1,195 |
| 473 | Жилой дом блокированной застройки | Микрорайон 43. | индивидуальные теплогенераторы | 2024 | 0,448 | 0,034 | 0,082 | 0,000 | 0,482 | 0,530 |
| 497 | Блокированная застройка | Микрорайон 46. | индивидуальные теплогенераторы | 2035 | 0,027 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,027 | 0,027 |
| 498 | Индивидуальная застройка | Микрорайон 46. | индивидуальные теплогенераторы | 2035 | 0,256 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,256 | 0,256 |

| Уникальный номер абонента в электронной модели | Адресная привязка | РЭТД | Источник тепловой энергии | Год планируемого подключения | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | |
|--|---|----------------|--------------------------------|------------------------------|--|---------------|--------------------|------------|----------------------------|---------------------------------|
| | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средняя) | ГВС (максимальная) | технология | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом максимальной ГВС |
| 499 | Общественный центр поселка Оптимист | Микрорайон 46. | индивидуальные теплогенераторы | 2034 | 0,013 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,013 | 0,013 |
| 500 | Общественный центр | Микрорайон 46. | индивидуальные теплогенераторы | 2035 | 0,006 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,006 | 0,006 |
| 501 | Кардиореабилитационный центр | Микрорайон 47. | индивидуальные теплогенераторы | 2032 | 0,690 | 0,029 | 0,070 | 0,000 | 0,719 | 0,760 |
| 502 | Многоквартирная застройка | Микрорайон 48. | индивидуальные теплогенераторы | 2032 | 0,378 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,378 | 0,378 |
| 503 | Индивидуальная и блокированная застройка | Микрорайон 48. | индивидуальные теплогенераторы | 2026 | 2,312 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,312 | 2,312 |
| 504 | Спортивно-досуговый комплекс | Микрорайон 48. | индивидуальные теплогенераторы | 2033 | 0,100 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,100 | 0,100 |
| 633 | Центр технических видов спорта (комплекс из 14 объектов), в том числе: мототрасса; реконструкция незавершенного строительства базисного склада жидкого хлора для размещения Центра технических видов спорта; трасса для кольцевых гонок, трассы для дрифт-рейсинга, ралли-кросса, картинга; воднолыжный стадион; спортивные площадки для спортивного радио, авто, авиа и судомоделирования; спортивные площадки для | Остров Заячий | индивидуальные теплогенераторы | 2030 | 0,390 | 0,017 | 0,040 | 0,000 | 0,407 | 0,430 |

| Уникальный номер абонента в электронной модели | Адресная привязка | РЭТД | Источник тепловой энергии | Год планируемого подключения | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | |
|--|---|--------------------------------------|--------------------------------|------------------------------|--|---------------|--------------------|------------|----------------------------|---------------------------------|
| | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средняя) | ГВС (максимальная) | технология | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом максимальной ГВС |
| | парашютного, планерного, воздухоплавательного видов спорта. | | | | | | | | | |
| 636 | Этнографический музей | Остров Заячий | индивидуальные теплогенераторы | 2031 | 0,140 | 0,004 | 0,010 | 0,000 | 0,144 | 0,150 |
| 637 | Центр спортивной медицины и реабилитации | Остров Заячий | индивидуальные теплогенераторы | 2029 | 0,340 | 0,013 | 0,030 | 0,000 | 0,353 | 0,370 |
| 638 | Центр экстремальных и автоспортивных видов спорта | Остров Заячий | индивидуальные теплогенераторы | 2030 | 0,280 | 0,009 | 0,020 | 0,000 | 0,289 | 0,300 |
| 654 | Цирк | Квартал общественной застройки П-12. | индивидуальные теплогенераторы | 2033 | 0,320 | 0,010 | 0,024 | 0,000 | 0,330 | 0,344 |
| 656 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | индивидуальные теплогенераторы | 2025 | 0,514 | 0,023 | 0,055 | 0,000 | 0,537 | 0,569 |
| 657 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | индивидуальные теплогенераторы | 2025 | 0,514 | 0,023 | 0,055 | 0,000 | 0,537 | 0,569 |
| 658 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | индивидуальные теплогенераторы | 2026 | 0,514 | 0,023 | 0,055 | 0,000 | 0,537 | 0,569 |
| 659 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | индивидуальные теплогенераторы | 2026 | 0,514 | 0,023 | 0,055 | 0,000 | 0,537 | 0,569 |
| 660 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | индивидуальные теплогенераторы | 2027 | 1,148 | 0,052 | 0,124 | 0,000 | 1,200 | 1,272 |
| 661 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | индивидуальные теплогенераторы | 2027 | 1,050 | 0,047 | 0,113 | 0,000 | 1,097 | 1,164 |
| 662 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | индивидуальные теплогенераторы | 2028 | 0,891 | 0,040 | 0,096 | 0,000 | 0,931 | 0,987 |
| 663 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | индивидуальные теплогенераторы | 2028 | 0,514 | 0,023 | 0,055 | 0,000 | 0,537 | 0,569 |
| 664 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | индивидуальные теплогенераторы | 2028 | 0,514 | 0,023 | 0,055 | 0,000 | 0,537 | 0,569 |
| 665 | Жилой дом | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | индивидуальные теплогенераторы | 2028 | 0,514 | 0,023 | 0,055 | 0,000 | 0,537 | 0,569 |
| 666 | Спортивная школа-интернат на 75 мест | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | индивидуальные теплогенераторы | 2030 | 0,070 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,070 | 0,070 |

| Уникальный номер абонента в электронной модели | Адресная привязка | РЭТД | Источник тепловой энергии | Год планируемого подключения | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | |
|--|---|----------------------------------|--------------------------------|------------------------------|--|---------------|--------------------|------------|----------------------------|---------------------------------|
| | | | | | отопление и вентиляция | ГВС (средняя) | ГВС (максимальная) | технология | сумма с учетом средней ГВС | сумма с учетом максимальной ГВС |
| 667 | Детский сад | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | индивидуальные теплогенераторы | 2035 | 0,375 | 0,012 | 0,028 | 0,000 | 0,387 | 0,403 |
| 668 | Школа | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | индивидуальные теплогенераторы | 2032 | 0,702 | 0,022 | 0,052 | 0,000 | 0,724 | 0,754 |
| 669 | Детский сад | Пойма-5 (район устья реки Сайма) | индивидуальные теплогенераторы | 2033 | 0,319 | 0,010 | 0,024 | 0,000 | 0,329 | 0,343 |
| 670 | Инвестиционная площадка №43. Жилая и общественная застройка | ЮПЛ2. | индивидуальные теплогенераторы | 2035 | 0,630 | 0,050 | 0,119 | 0,000 | 0,680 | 0,749 |

13.ОБОСНОВАНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА

Обоснованность перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения г. Сургут определяется расчетами приростов тепловых нагрузок и определением на их основе перспективных нагрузок по периодам, определенным техническим заданием на разработку схемы теплоснабжения.

При выполнении расчетов по определению перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии, теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки, за основу принимались расчетные перспективные тепловые нагрузки г. Сургут.

В Книге 7 указаны балансы теплоносителя в каждой из систем теплоснабжения городского округа.

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки на рассматриваемую перспективу до 2035 г. составлены с учетом предлагаемых схемой теплоснабжения к реализации мероприятий и представлены в таблицах 13.1 и 13.2.

Таблица 13.1 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1,2,3, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ)

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| СГРЭС-1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 903,0 | 903,0 | 903,0 | 903,0 | 903,0 | 863,0 | 863,0 | 1051,0 | 868,0 | 888,0 | 1056,0 | 1056,0 | 1056,0 | 1056,0 | 1056,0 | 1056,0 | 1056,0 | 1056,0 |
| отборы паровых турбин, в том числе: | 703,0 | 703,0 | 703,0 | 703,0 | 703,0 | 703,0 | 703,0 | 871,0 | 688,0 | 688,0 | 856,0 | 856,0 | 856,0 | 856,0 | 856,0 | 856,0 | 856,0 | 856,0 |
| производственных показателей (с учетом противодавления) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| теплофикационных показателей (с учетом противодавления) | 703,0 | 703,0 | 703,0 | 703,0 | 703,0 | 703,0 | 703,0 | 871,0 | 688,0 | 688,0 | 856,0 | 856,0 | 856,0 | 856,0 | 856,0 | 856,0 | 856,0 | 856,0 |
| РОУ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ПВК | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 703,0 | 703,0 | 703,0 | 703,0 | 703,0 | 703,0 | 703,0 | 871,0 | 688,0 | 688,0 | 856,0 | 856,0 | 856,0 | 856,0 | 856,0 | 856,0 | 856,0 | 856,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в паре | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности: | 17,5 | 17,5 | 17,5 | 17,9 | 18,5 | 18,9 | 19,1 | 19,3 | 19,7 | 20,2 | 20,4 | 20,5 | 20,7 | 20,7 | 20,8 | 20,9 | 20,9 | 21,0 |
| 1 | 17,5 | 17,5 | 17,5 | 17,9 | 18,5 | 18,9 | 19,1 | 19,3 | 19,7 | 20,2 | 20,4 | 20,5 | 20,7 | 20,7 | 20,8 | 20,9 | 20,9 | 21,0 |
| Потери в паропроводах | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 ТЭЦ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 452,5 | 452,5 | 452,5 | 462,9 | 478,6 | 487,4 | 493,8 | 499,0 | 510,6 | 521,4 | 528,1 | 530,0 | 534,6 | 535,2 | 537,4 | 539,9 | 541,3 | 543,7 |
| Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| горячее водоснабжение | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1 | 452,5 | 452,5 | 452,5 | 462,9 | 478,6 | 487,4 | 493,8 | 499,0 | 510,6 | 521,4 | 528,1 | 530,0 | 534,6 | 535,2 | 537,4 | 539,9 | 541,3 | 543,7 |
| отопление и вентиляция | 380,2 | 380,2 | 380,2 | 388,9 | 402,1 | 410,1 | 415,6 | 420,1 | 431,1 | 440,3 | 445,8 | 447,6 | 452,1 | 452,6 | 454,7 | 457,0 | 458,5 | 460,7 |
| горячее водоснабжение | 72,3 | 72,3 | 72,3 | 74,0 | 76,5 | 77,4 | 78,2 | 78,9 | 79,6 | 81,1 | 82,3 | 82,4 | 82,6 | 82,6 | 82,7 | 82,8 | 82,9 | 83,0 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ: | 326,0 | 326,0 | 326,0 | 333,5 | 344,8 | 354,0 | 360,5 | 366,0 | 378,0 | 389,3 | 396,2 | 398,2 | 403,0 | 403,6 | 405,8 | 408,4 | 410,0 | 412,4 |
| 1 | 326,0 | 326,0 | 326,0 | 333,5 | 344,8 | 354,0 | 360,5 | 366,0 | 378,0 | 389,3 | 396,2 | 398,2 | 403,0 | 403,6 | 405,8 | 408,4 | 410,0 | 412,4 |
| отопление и вентиляция | 259,2 | 259,2 | 259,2 | 265,1 | 274,1 | 282,1 | 287,6 | 292,1 | 303,1 | 312,3 | 317,8 | 319,6 | 324,1 | 324,7 | 326,7 | 329,1 | 330,5 | 332,7 |
| горячее водоснабжение | 49,3 | 49,3 | 49,3 | 50,4 | 52,2 | 53,0 | 53,8 | 54,6 | 55,2 | 56,8 | 58,0 | 58,1 | 58,2 | 58,2 | 58,3 | 58,5 | 58,5 | 58,7 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 214,6 | 214,6 | 214,6 | 203,8 | 187,5 | 178,3 | 171,7 | 334,3 | 139,2 | 128,0 | 289,0 | 287,1 | 282,3 | 281,7 | 279,5 | 276,9 | 275,3 | 272,9 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 358,6 | 358,6 | 358,6 | 351,1 | 339,8 | 330,6 | 324,1 | 486,6 | 291,6 | 280,3 | 441,4 | 439,4 | 434,6 | 434,0 | 431,8 | 429,2 | 427,6 | 425,2 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 424,6 | 424,6 | 424,6 | 424,6 | 424,6 | 424,6 | 424,6 | 592,6 | 409,6 | 409,6 | 577,6 | 577,6 | 577,6 | 577,6 | 577,6 | 577,6 | 577,6 | 577,6 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 356,9 | 356,9 | 356,9 | 365,1 | 377,5 | 388,3 | 395,7 | 401,7 | 416,5 | 428,9 | 436,4 | 438,8 | 444,8 | 445,5 | 448,2 | 451,4 | 453,4 | 456,3 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1178 | 1178 | 1178 | 1194 | 1218 | 1237 | 1251 | 1262 | 1287 | 1310 | 1324 | 1328 | 1338 | 1339 | 1343 | 1349 | 1352 | 1356 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,279 | 0,283 | 0,286 | 0,288 | 0,290 | 0,294 | 0,297 | 0,299 | 0,300 | 0,301 | 0,301 | 0,302 | 0,303 | 0,303 | 0,304 |
| СГРЭС-2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 |
| отборы паровых турбин, в том числе: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| производственных показателей (с учетом противодавления) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| теплофикационных показателей (с учетом противодавления) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| РОУ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ПВК | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в паре | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности: | 88,2 | 88,2 | 88,2 | 96,4 | 98,5 | 101,1 | 107,9 | 110,8 | 111,9 | 115,8 | 122,4 | 123,9 | 125,0 | 125,8 | 126,2 | 126,7 | 127,2 | 127,8 |
| Город | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 18,2 | 18,6 | 19,1 | 20,5 | 21,1 | 21,3 | 22,0 | 23,3 | 23,6 | 23,8 | 24,0 | 24,1 | 24,2 | 24,3 | 24,4 |
| ВЖР | 71,5 | 71,5 | 71,5 | 78,2 | 79,9 | 82,0 | 87,4 | 89,7 | 90,7 | 93,8 | 99,1 | 100,3 | 101,2 | 101,8 | 102,1 | 102,5 | 102,9 | 103,4 |
| Потери в паропроводах | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 ТЭЦ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 242,4 | 242,4 | 242,4 | 242,4 | 256,7 | 263,5 | 281,2 | 288,7 | 291,7 | 301,9 | 319,0 | 323,0 | 325,8 | 327,7 | 328,9 | 330,2 | 331,4 | 333,0 |
| Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| горячее водоснабжение | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Город | 45,8 | 45,8 | 45,8 | 45,8 | 48,5 | 49,9 | 53,4 | 54,9 | 55,5 | 57,5 | 60,8 | 61,6 | 62,1 | 62,5 | 62,8 | 63,0 | 63,3 | 63,6 |
| отопление и вентиляция | 38,9 | 38,9 | 38,9 | 38,9 | 41,2 | 42,5 | 45,7 | 47,1 | 47,7 | 49,4 | 52,4 | 53,1 | 53,6 | 54,0 | 54,2 | 54,5 | 54,7 | 55,1 |
| горячее водоснабжение | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 7,3 | 7,4 | 7,7 | 7,8 | 7,8 | 8,0 | 8,4 | 8,4 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,6 |
| ВЖР | 196,6 | 196,6 | 196,6 | 196,6 | 208,2 | 213,6 | 227,8 | 233,8 | 236,2 | 244,4 | 258,2 | 261,4 | 263,6 | 265,2 | 266,2 | 267,2 | 268,1 | 269,4 |
| отопление и вентиляция | 147,1 | 147,1 | 147,1 | 147,1 | 155,7 | 160,5 | 172,8 | 178,1 | 180,1 | 186,8 | 198,1 | 200,8 | 202,7 | 204,0 | 205,0 | 206,0 | 206,8 | 208,1 |
| горячее водоснабжение | 49,5 | 49,5 | 49,5 | 49,5 | 52,4 | 53,1 | 55,1 | 55,7 | 56,1 | 57,6 | 60,2 | 60,6 | 60,9 | 61,2 | 61,2 | 61,3 | 61,3 | 61,3 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станций), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ: | 273,9 | 273,9 | 273,9 | 273,9 | 290,0 | 299,5 | 330,8 | 344,0 | 349,3 | 367,3 | 397,6 | 404,6 | 409,5 | 413,0 | 415,1 | 417,4 | 419,4 | 422,4 |
| Город | 68,4 | 68,4 | 68,4 | 70,0 | 73,4 | 75,9 | 83,7 | 86,9 | 88,3 | 92,6 | 100,0 | 101,7 | 102,9 | 103,8 | 104,3 | 104,9 | 105,3 | 106,1 |
| отопление и вентиляция | 44,0 | 44,0 | 44,0 | 44,0 | 46,6 | 48,3 | 53,9 | 56,4 | 57,3 | 60,3 | 65,4 | 66,6 | 67,4 | 68,0 | 68,5 | 68,9 | 69,3 | 69,9 |
| горячее водоснабжение | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 8,2 | 8,4 | 9,2 | 9,5 | 9,7 | 10,3 | 11,3 | 11,5 | 11,6 | 11,7 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 |
| ВЖР | 200,7 | 200,7 | 200,7 | 207,3 | 216,6 | 223,6 | 247,1 | 257,0 | 261,1 | 274,7 | 297,6 | 302,9 | 306,6 | 309,2 | 310,9 | 312,6 | 314,1 | 316,3 |
| отопление и вентиляция | 109,8 | 109,8 | 109,8 | 109,8 | 116,2 | 120,5 | 136,4 | 143,2 | 145,9 | 154,6 | 169,2 | 172,8 | 175,2 | 177,0 | 178,2 | 179,5 | 180,6 | 182,3 |
| горячее водоснабжение | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 20,5 | 21,1 | 23,3 | 24,1 | 24,5 | 26,3 | 29,3 | 29,8 | 30,2 | 30,5 | 30,5 | 30,6 | 30,6 | 30,7 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 164,2 | 147,8 | 138,4 | 113,9 | 103,5 | 99,3 | 85,3 | 61,6 | 56,1 | 52,2 | 49,5 | 47,8 | 46,0 | 44,5 | 42,2 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 229,1 | 229,1 | 229,1 | 229,1 | 213,0 | 203,5 | 172,2 | 159,0 | 153,7 | 135,7 | 105,4 | 98,4 | 93,5 | 90,0 | 87,9 | 85,6 | 83,6 | 80,6 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 369,5 | 369,5 | 369,5 | 369,5 | 369,5 | 369,5 | 369,5 | 369,5 | 369,5 | 369,5 | 369,5 | 369,5 | 369,5 | 369,5 | 369,5 | 369,5 | 369,5 | 369,5 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 318,4 | 318,4 | 318,4 | 318,4 | 337,1 | 348,3 | 384,7 | 400,3 | 406,5 | 426,7 | 460,5 | 468,7 | 474,3 | 478,3 | 481,0 | 483,9 | 486,4 | 490,1 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 875,8 | 875,8 | 876 | 877 | 878 | 895 | 951 | 974 | 983 | 1013 | 1063 | 1075 | 1083 | 1088 | 1091 | 1095 | 1098 | 1103 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,3 | 0,3 | 0,313 | 0,312 | 0,330 | 0,335 | 0,348 | 0,353 | 0,355 | 0,363 | 0,374 | 0,376 | 0,378 | 0,380 | 0,380 | 0,381 | 0,382 | 0,383 |

Таблица 13.2 – Баланс тепловой мощности котельных в зоне действия ЕТО, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ)

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|----------------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Котельная ПКТС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 350,000 | 350,000 | 350,000 | 350,000 | 350,000 | 350,000 | 350,000 | 350,000 | 350,000 | 350,000 | 350,000 | 350,000 | 350,000 | 350,000 | 350,000 | 350,000 | 350,000 | 350,000 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 296,659 | 296,659 | 296,659 | 296,659 | 296,659 | 296,659 | 296,659 | 296,659 | 296,659 | 296,659 | 296,659 | 296,659 | 296,659 | 296,659 | 296,659 | 296,659 | 296,659 | 296,659 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 30,340 | 30,340 | 30,340 | 31,034 | 32,288 | 32,988 | 33,489 | 33,905 | 34,826 | 35,683 | 36,215 | 36,365 | 36,732 | 24,945 | 25,059 | 25,193 | 25,273 | 25,400 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 257,884 | 257,884 | 257,884 | 263,784 | 274,442 | 280,389 | 284,652 | 288,182 | 296,012 | 303,296 | 307,818 | 309,099 | 312,214 | 212,568 | 213,539 | 214,680 | 215,361 | 216,436 |
| 6.1 | отопление | 175,237 | 175,237 | 175,237 | 179,272 | 187,097 | 192,480 | 196,199 | 199,205 | 206,617 | 212,833 | 216,559 | 217,766 | 220,785 | 150,004 | 150,925 | 152,013 | 152,680 | 153,680 |
| 6.2 | вентиляция | 39,743 | 39,743 | 39,743 | 40,658 | 42,049 | 42,612 | 43,157 | 43,681 | 44,098 | 45,167 | 45,962 | 46,037 | 46,134 | 31,298 | 31,348 | 31,401 | 31,416 | 31,490 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 41,213 | 41,213 | 41,213 | 42,162 | 43,604 | 43,604 | 43,604 | 43,604 | 43,604 | 43,604 | 43,604 | 43,604 | 43,604 | 29,574 | 29,574 | 29,574 | 29,574 | 29,574 |
| 6.4 | технологические нужды | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 185,766 | 185,766 | 185,766 | 190,016 | 197,693 | 204,539 | 209,304 | 213,249 | 222,000 | 230,141 | 235,195 | 236,627 | 240,109 | 138,598 | 139,568 | 140,710 | 141,391 | 142,465 |
| 8 | отопление | 105,615 | 105,615 | 105,615 | 108,047 | 112,763 | 118,146 | 121,865 | 124,871 | 132,283 | 138,499 | 142,225 | 143,432 | 146,450 | 99,588 | 100,509 | 101,597 | 102,263 | 103,263 |
| 9 | вентиляция | 23,953 | 23,953 | 23,953 | 24,504 | 25,343 | 25,906 | 26,451 | 26,974 | 27,392 | 28,461 | 29,256 | 29,331 | 29,428 | 19,967 | 20,017 | 20,070 | 20,085 | 20,159 |
| 10 | горячее водоснабжение | 24,839 | 24,839 | 24,839 | 25,411 | 26,280 | 26,280 | 26,280 | 26,280 | 26,280 | 26,280 | 26,280 | 26,280 | 26,280 | 17,824 | 17,824 | 17,824 | 17,824 | 17,824 |
| 10.1 | технологические нужды | 1,218 | 1,218 | 1,218 | 1,219 | 1,219 | 1,219 | 1,219 | 1,219 | 1,219 | 1,219 | 1,219 | 1,219 | 1,219 | 1,219 | 1,219 | 1,219 | 1,219 | 1,219 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-------------------------|--|---------|---------|---------|---------|---------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 8,351 | 8,351 | 8,351 | 1,757 | -10,155 | -16,801 | -21,566 | -25,511 | -34,262 | -42,403 | -47,457 | -48,889 | -52,371 | 59,063 | 57,978 | 56,703 | 55,941 | 54,740 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 110,810 | 110,810 | 110,810 | 106,560 | 98,882 | 92,037 | 87,271 | 83,327 | 74,576 | 66,434 | 61,380 | 59,948 | 56,467 | 157,978 | 157,007 | 155,866 | 155,184 | 154,110 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 211,816 | 211,816 | 211,816 | 211,816 | 211,816 | 211,816 | 211,816 | 211,816 | 211,816 | 211,816 | 211,816 | 211,816 | 211,816 | 211,816 | 211,816 | 211,816 | 211,816 | 211,816 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 207,596 | 207,596 | 207,596 | 212,340 | 221,123 | 229,954 | 236,101 | 241,190 | 252,479 | 262,981 | 269,500 | 271,348 | 275,839 | 155,798 | 157,050 | 158,522 | 159,401 | 160,787 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1095,7 | 1095,7 | 1095,7 | 1107,6 | 1128,7 | 1147,480 | 1158,173 | 1166,905 | 1186,059 | 1203,458 | 1214,028 | 1216,985 | 1224,148 | 1017,134 | 1019,984 | 1023,319 | 1025,302 | 1028,418 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,143 | 0,146 | 0,178 | 0,181 | 0,183 | 0,187 | 0,191 | 0,194 | 0,194 | 0,196 | 0,136 | 0,137 | 0,138 | 0,138 | 0,139 |
| Новая пиковая котельная | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | 120,000 | 120,000 | 120,000 | 120,000 | 120,000 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | | | | | | | | | | | | | | 120,000 | 120,000 | 120,000 | 120,000 | 120,000 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | 11,834 | 11,888 | 11,952 | 11,990 | 12,050 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | 100,585 | 101,046 | 101,587 | 101,910 | 102,420 |
| 6.1 | отопление | | | | | | | | | | | | | | 71,163 | 71,600 | 72,116 | 72,432 | 72,906 |
| 6.2 | вентиляция | | | | | | | | | | | | | | 14,848 | 14,871 | 14,897 | 14,904 | 14,939 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | 14,030 | 14,030 | 14,030 | 14,030 | 14,030 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | | | | | | | | | | | | | | 77,399 | 77,914 | 78,519 | 78,880 | 79,450 |
| 8 | отопление | | | | | | | | | | | | | | 47,245 | 47,682 | 48,198 | 48,514 | 48,989 |
| 9 | вентиляция | | | | | | | | | | | | | | 9,472 | 9,496 | 9,521 | 9,528 | 9,564 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | 8,456 | 8,456 | 8,456 | 8,456 | 8,456 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | | 7,547 | 7,033 | 6,428 | 6,066 | 5,497 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | | 42,567 | 42,052 | 41,447 | 41,086 | 40,516 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | 89,966 | 89,966 | 89,966 | 89,966 | 89,966 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | | | | | | | | | | | | | | 88,937 | 89,601 | 90,381 | 90,848 | 91,582 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | | | | | | 394,172 | 395,220 | 396,448 | 397,177 | 398,325 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | | | 0,196 | 0,197 | 0,198 | 0,199 | 0,199 |
| Котельная №1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 66,000 | 66,000 | 66,000 | 66,000 | 66,000 | 66,000 | 66,000 | 66,000 | 66,000 | 66,000 | 66,000 | 66,000 | 66,000 | 66,000 | 66,000 | 66,000 | 66,000 | 66,000 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 65,092 | 65,092 | 65,092 | 65,641 | 65,640 | 65,640 | 65,640 | 65,640 | 65,640 | 65,640 | 65,640 | 65,640 | 65,640 | 65,640 | 65,640 | 65,640 | 65,640 | 65,640 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 2,487 | 2,487 | 2,487 | 2,489 | 2,580 | 2,580 | 2,297 | 2,327 | 2,327 | 2,327 | 2,327 | 2,327 | 2,327 | 2,327 | 2,327 | 2,327 | 2,358 | 2,358 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 31,490 | 31,490 | 31,490 | 31,510 | 32,672 | 32,672 | 32,672 | 32,939 | 32,939 | 32,939 | 32,939 | 32,939 | 32,939 | 32,939 | 32,939 | 32,939 | 33,227 | 33,227 |
| 6.1 | отопление | 23,830 | 23,830 | 23,830 | 23,850 | 25,861 | 25,861 | 25,861 | 26,031 | 26,031 | 26,031 | 26,031 | 26,031 | 26,031 | 26,031 | 26,031 | 26,031 | 26,311 | 26,311 |
| 6.2 | вентиляция | 2,420 | 2,420 | 2,420 | 2,420 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 5,240 | 5,240 | 5,240 | 5,240 | 4,326 | 4,326 | 4,326 | 4,423 | 4,423 | 4,423 | 4,423 | 4,423 | 4,423 | 4,423 | 4,423 | 4,423 | 4,431 | 4,431 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 22,686 | 22,686 | 22,686 | 22,701 | 23,538 | 23,538 | 20,958 | 21,224 | 21,224 | 21,224 | 21,224 | 21,224 | 21,224 | 21,224 | 21,224 | 21,224 | 21,513 | 21,513 |
| 8 | отопление | 15,286 | 15,286 | 15,286 | 15,299 | 16,589 | 16,589 | 16,589 | 16,759 | 16,759 | 16,759 | 16,759 | 16,759 | 16,759 | 16,759 | 16,759 | 16,759 | 17,039 | 17,039 |
| 9 | вентиляция | 1,552 | 1,552 | 1,552 | 1,552 | 1,594 | 1,594 | 1,594 | 1,594 | 1,594 | 1,594 | 1,594 | 1,594 | 1,594 | 1,594 | 1,594 | 1,594 | 1,594 | 1,594 |
| 10 | горячее водоснабжение | 3,361 | 3,361 | 3,361 | 3,361 | 2,775 | 2,775 | 2,775 | 2,872 | 2,872 | 2,872 | 2,872 | 2,872 | 2,872 | 2,872 | 2,872 | 2,872 | 2,880 | 2,880 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 30,943 | 30,943 | 30,943 | 31,469 | 30,215 | 30,215 | 30,498 | 30,202 | 30,202 | 30,202 | 30,202 | 30,202 | 30,202 | 30,202 | 30,202 | 30,202 | 29,882 | 29,882 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 42,234 | 42,234 | 42,234 | 42,767 | 41,929 | 41,929 | 44,509 | 44,243 | 44,243 | 44,243 | 44,243 | 44,243 | 44,243 | 44,243 | 44,243 | 44,243 | 43,954 | 43,954 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 48,647 | 48,647 | 48,647 | 49,058 | 49,057 | 49,057 | 49,057 | 49,057 | 49,057 | 49,057 | 49,057 | 49,057 | 49,057 | 49,057 | 49,057 | 49,057 | 49,057 | 49,057 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 24,929 | 24,929 | 24,929 | 24,948 | 26,784 | 26,784 | 23,456 | 23,675 | 23,675 | 23,675 | 23,675 | 23,675 | 23,675 | 23,675 | 23,675 | 23,675 | 24,036 | 24,036 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 45,9 | 45,9 | 45,9 | 45,9 | 46,7 | 46,690 | 44,642 | 44,870 | 44,870 | 44,870 | 44,870 | 44,870 | 44,870 | 44,870 | 44,870 | 44,870 | 45,113 | 45,113 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,449 | 0,504 | 0,469 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,477 | 0,477 |
| Котельная №2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 88,870 | 88,870 | 88,870 | 87,740 | 87,740 | 87,740 | 87,740 | 87,740 | 87,740 | 87,740 | 87,740 | 87,740 | 87,740 | 87,740 | 87,740 | 87,740 | 87,740 | 87,740 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 2,027 | 2,027 | 2,027 | 2,024 | 1,842 | 1,802 | 1,726 | 1,857 | 1,857 | 1,857 | 1,857 | 1,870 | 1,890 | 1,947 | 1,949 | 1,949 | 1,949 | 1,949 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 77,760 | 77,760 | 77,760 | 77,640 | 70,660 | 69,113 | 68,755 | 72,493 | 72,493 | 72,493 | 72,493 | 72,864 | 73,446 | 75,073 | 75,123 | 75,123 | 75,123 | 75,123 |
| 6.1 | отопление | 51,030 | 51,030 | 51,030 | 50,950 | 47,686 | 46,231 | 45,872 | 49,214 | 49,214 | 49,214 | 49,214 | 49,566 | 50,098 | 51,572 | 51,622 | 51,622 | 51,622 | 51,622 |
| 6.2 | вентиляция | 11,840 | 11,840 | 11,840 | 11,600 | 11,906 | 11,906 | 11,906 | 11,906 | 11,906 | 11,906 | 11,906 | 11,906 | 11,906 | 11,906 | 11,906 | 11,906 | 11,906 | 11,906 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 14,890 | 14,890 | 14,890 | 15,090 | 11,068 | 10,977 | 10,977 | 11,373 | 11,373 | 11,373 | 11,373 | 11,392 | 11,443 | 11,596 | 11,596 | 11,596 | 11,596 | 11,596 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 58,434 | 58,434 | 58,434 | 58,344 | 53,099 | 51,512 | 49,352 | 53,090 | 53,090 | 53,090 | 53,090 | 53,461 | 54,043 | 55,670 | 55,720 | 55,720 | 55,720 | 55,720 |
| 8 | отопление | 37,017 | 37,017 | 37,017 | 36,959 | 34,592 | 33,136 | 32,778 | 36,119 | 36,119 | 36,119 | 36,119 | 36,471 | 37,003 | 38,477 | 38,527 | 38,527 | 38,527 | 38,527 |
| 9 | вентиляция | 8,589 | 8,589 | 8,589 | 8,415 | 8,637 | 8,637 | 8,637 | 8,637 | 8,637 | 8,637 | 8,637 | 8,637 | 8,637 | 8,637 | 8,637 | 8,637 | 8,637 | 8,637 |
| 10 | горячее водоснабжение | 10,801 | 10,801 | 10,801 | 10,946 | 8,029 | 7,938 | 7,938 | 8,334 | 8,334 | 8,334 | 8,334 | 8,353 | 8,404 | 8,556 | 8,556 | 8,556 | 8,556 | 8,556 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 8,755 | 8,755 | 8,755 | 7,752 | 14,914 | 16,501 | 16,935 | 13,067 | 13,067 | 13,067 | 13,067 | 12,683 | 12,080 | 10,396 | 10,344 | 10,344 | 10,344 | 10,344 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 30,108 | 30,108 | 30,108 | 29,072 | 34,317 | 35,904 | 38,064 | 34,326 | 34,326 | 34,326 | 34,326 | 33,956 | 33,373 | 31,746 | 31,696 | 31,696 | 31,696 | 31,696 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на | 58,919 | 58,919 | 58,919 | 58,170 | 58,170 | 58,170 | 58,170 | 58,170 | 58,170 | 58,170 | 58,170 | 58,170 | 58,170 | 58,170 | 58,170 | 58,170 | 58,170 | 58,170 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 40,298 | 40,298 | 40,298 | 40,098 | 38,129 | 36,864 | 35,036 | 37,864 | 37,864 | 37,864 | 37,864 | 38,161 | 38,611 | 39,858 | 39,901 | 39,901 | 39,901 | 39,901 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 110,9 | 110,9 | 110,9 | 110,8 | 106,5 | 105,160 | 103,396 | 106,529 | 106,529 | 106,529 | 106,529 | 106,827 | 107,292 | 108,584 | 108,623 | 108,623 | 108,623 | 108,623 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,508 | 0,481 | 0,490 | 0,477 | 0,498 | 0,498 | 0,498 | 0,498 | 0,500 | 0,504 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 |
| Котельная №3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 89,950 | 89,950 | 89,950 | 89,610 | 89,660 | 89,660 | 89,660 | 89,660 | 89,660 | 89,660 | 89,660 | 89,660 | 89,660 | 89,660 | 89,660 | 89,660 | 89,660 | 89,660 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,450 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 2,249 | 2,249 | 2,249 | 2,304 | 2,231 | 2,232 | 2,259 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 86,370 | 86,370 | 86,370 | 88,500 | 85,672 | 85,722 | 88,748 | 89,587 | 89,587 | 89,587 | 89,587 | 89,587 | 89,587 | 89,587 | 89,587 | 89,587 | 89,587 | 89,587 |
| 6.1 | отопление | 57,930 | 57,930 | 57,930 | 59,500 | 59,473 | 59,525 | 62,461 | 63,300 | 63,300 | 63,300 | 63,300 | 63,300 | 63,300 | 63,300 | 63,300 | 63,300 | 63,300 | 63,300 |
| 6.2 | вентиляция | 13,230 | 13,230 | 13,230 | 13,410 | 13,501 | 13,501 | 13,501 | 13,501 | 13,501 | 13,501 | 13,501 | 13,501 | 13,501 | 13,501 | 13,501 | 13,501 | 13,501 | 13,501 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,590 | 12,698 | 12,696 | 12,786 | 12,786 | 12,786 | 12,786 | 12,786 | 12,786 | 12,786 | 12,786 | 12,786 | 12,786 | 12,786 | 12,786 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 67,291 | 67,291 | 67,291 | 68,951 | 66,747 | 66,799 | 67,592 | 68,431 | 68,431 | 68,431 | 68,431 | 68,431 | 68,431 | 68,431 | 68,431 | 68,431 | 68,431 | 68,431 |
| 8 | отопление | 43,625 | 43,625 | 43,625 | 44,807 | 44,787 | 44,839 | 47,775 | 48,614 | 48,614 | 48,614 | 48,614 | 48,614 | 48,614 | 48,614 | 48,614 | 48,614 | 48,614 | 48,614 |
| 9 | вентиляция | 9,963 | 9,963 | 9,963 | 10,099 | 10,167 | 10,167 | 10,167 | 10,167 | 10,167 | 10,167 | 10,167 | 10,167 | 10,167 | 10,167 | 10,167 | 10,167 | 10,167 | 10,167 |
| 10 | горячее водоснабжение | 11,454 | 11,454 | 11,454 | 11,740 | 9,562 | 9,561 | 9,650 | 9,650 | 9,650 | 9,650 | 9,650 | 9,650 | 9,650 | 9,650 | 9,650 | 9,650 | 9,650 | 9,650 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,879 | 0,879 | 0,879 | -1,645 | 1,307 | 1,255 | -1,797 | -2,664 | -2,664 | -2,664 | -2,664 | -2,664 | -2,664 | -2,664 | -2,664 | -2,664 | -2,664 | -2,664 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 22,207 | 22,207 | 22,207 | 20,209 | 22,462 | 22,410 | 21,617 | 20,778 | 20,778 | 20,778 | 20,778 | 20,778 | 20,778 | 20,778 | 20,778 | 20,778 | 20,778 | 20,778 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 59,515 | 59,515 | 59,515 | 59,290 | 59,323 | 59,323 | 59,323 | 59,323 | 59,323 | 59,323 | 59,323 | 59,323 | 59,323 | 59,323 | 59,323 | 59,323 | 59,323 | 59,323 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 72,030 | 72,030 | 72,030 | 73,801 | 73,769 | 73,837 | 74,745 | 75,828 | 75,828 | 75,828 | 75,828 | 75,828 | 75,828 | 75,828 | 75,828 | 75,828 | 75,828 | 75,828 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 145,1 | 145,1 | 145,1 | 146,6 | 144,6 | 144,669 | 145,356 | 146,078 | 146,078 | 146,078 | 146,078 | 146,078 | 146,078 | 146,078 | 146,078 | 146,078 | 146,078 | 146,078 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,448 | 0,448 | 0,448 | 0,455 | 0,446 | 0,462 | 0,465 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 |
| Котельная №5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 10,182 | 10,182 | 10,182 | 10,270 | 10,258 | 10,258 | 10,258 | 10,258 | 10,258 | 10,258 | 10,258 | 10,258 | 10,258 | 10,258 | 10,258 | 10,258 | 10,258 | 10,258 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,529 | 0,529 | 0,529 | 0,539 | 0,505 | 0,505 | 0,405 | 0,363 | 0,363 | 0,363 | 0,363 | 0,363 | 0,363 | 0,363 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,372 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--------------|--|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 6,360 | 6,360 | 6,360 | 6,480 | 6,076 | 6,076 | 5,416 | 4,924 | 4,924 | 4,924 | 4,924 | 4,924 | 4,924 | 4,924 | 4,974 | 4,974 | 4,974 | 5,024 |
| 6.1 | отопление | 4,580 | 4,580 | 4,580 | 4,670 | 4,550 | 4,550 | 3,994 | 3,575 | 3,575 | 3,575 | 3,575 | 3,575 | 3,575 | 3,575 | 3,625 | 3,625 | 3,625 | 3,675 |
| 6.2 | вентиляция | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,940 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,870 | 0,870 | 0,870 | 0,870 | 0,584 | 0,584 | 0,480 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 6,173 | 6,173 | 6,173 | 6,290 | 5,897 | 5,897 | 4,732 | 4,240 | 4,240 | 4,240 | 4,240 | 4,240 | 4,240 | 4,240 | 4,290 | 4,290 | 4,290 | 4,340 |
| 8 | отопление | 4,064 | 4,064 | 4,064 | 4,144 | 4,038 | 4,038 | 3,481 | 3,063 | 3,063 | 3,063 | 3,063 | 3,063 | 3,063 | 3,063 | 3,113 | 3,113 | 3,113 | 3,163 |
| 9 | вентиляция | 0,808 | 0,808 | 0,808 | 0,834 | 0,836 | 0,836 | 0,836 | 0,836 | 0,836 | 0,836 | 0,836 | 0,836 | 0,836 | 0,836 | 0,836 | 0,836 | 0,836 | 0,836 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,518 | 0,518 | 0,414 | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0,341 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,117 | 3,542 | 3,542 | 4,303 | 4,837 | 4,837 | 4,837 | 4,837 | 4,837 | 4,837 | 4,837 | 4,783 | 4,783 | 4,783 | 4,728 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 3,876 | 3,876 | 3,876 | 3,846 | 4,226 | 4,226 | 5,392 | 5,884 | 5,884 | 5,884 | 5,884 | 5,884 | 5,884 | 5,884 | 5,834 | 5,834 | 5,834 | 5,784 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 5,806 | 5,806 | 5,806 | 5,856 | 5,850 | 5,850 | 5,850 | 5,850 | 5,850 | 5,850 | 5,850 | 5,850 | 5,850 | 5,850 | 5,850 | 5,850 | 5,850 | 5,850 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 6,967 | 6,967 | 6,967 | 7,118 | 6,939 | 6,939 | 5,569 | 5,029 | 5,029 | 5,029 | 5,029 | 5,029 | 5,029 | 5,029 | 5,094 | 5,094 | 5,094 | 5,158 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,5 | 20,8 | 20,849 | 19,200 | 18,402 | 18,402 | 18,402 | 18,402 | 18,402 | 18,402 | 18,402 | 18,489 | 18,489 | 18,489 | 18,575 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,268 | 0,259 | 0,283 | 0,246 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,234 |
| Котельная №6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 9,560 | 9,560 | 9,560 | 9,560 | 9,560 | 9,560 | 9,560 | 9,560 | 9,560 | 9,560 | 9,560 | 9,560 | 9,560 | 9,560 | 9,560 | 9,560 | 9,560 | 9,560 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 9,134 | 9,134 | 9,134 | 9,026 | 9,234 | 9,234 | 9,234 | 9,234 | 9,234 | 9,234 | 9,234 | 9,234 | 9,234 | 9,234 | 9,234 | 9,234 | 9,234 | 9,234 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,131 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,107 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 5,670 | 5,670 | 5,670 | 5,660 | 5,648 | 5,648 | 5,648 | 7,234 | 7,234 | 7,234 | 7,234 | 7,234 | 7,234 | 7,234 | 7,234 | 7,234 | 7,234 | 7,234 |
| 6.1 | отопление | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,503 | 5,503 | 5,503 | 6,344 | 6,344 | 6,344 | 6,344 | 6,344 | 6,344 | 6,344 | 6,344 | 6,344 | 6,344 | 6,344 |
| 6.2 | вентиляция | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,030 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 4,280 | 4,280 | 4,280 | 4,273 | 4,264 | 4,264 | 4,154 | 5,740 | 5,740 | 5,740 | 5,740 | 5,740 | 5,740 | 5,740 | 5,740 | 5,740 | 5,740 | 5,740 |
| 8 | отопление | 4,045 | 4,045 | 4,045 | 4,045 | 4,048 | 4,048 | 4,048 | 4,889 | 4,889 | 4,889 | 4,889 | 4,889 | 4,889 | 4,889 | 4,889 | 4,889 | 4,889 | 4,889 |
| 9 | вентиляция | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,022 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 3,221 | 3,221 | 3,221 | 3,125 | 3,342 | 3,342 | 3,345 | 1,719 | 1,719 | 1,719 | 1,719 | 1,719 | 1,719 | 1,719 | 1,719 | 1,719 | 1,719 | 1,719 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 4,721 | 4,721 | 4,721 | 4,622 | 4,836 | 4,836 | 4,945 | 3,360 | 3,360 | 3,360 | 3,360 | 3,360 | 3,360 | 3,360 | 3,360 | 3,360 | 3,360 | 3,360 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 5,179 | 5,179 | 5,179 | 5,118 | 5,236 | 5,236 | 5,236 | 5,236 | 5,236 | 5,236 | 5,236 | 5,236 | 5,236 | 5,236 | 5,236 | 5,236 | 5,236 | 5,236 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе | 5,484 | 5,484 | 5,484 | 5,484 | 5,481 | 5,481 | 5,340 | 6,425 | 6,425 | 6,425 | 6,425 | 6,425 | 6,425 | 6,425 | 6,425 | 6,425 | 6,425 | 6,425 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | самого мощного пикового котла/турбоагрегата | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,651 | 2,624 | 3,025 | 3,025 | 3,025 | 3,025 | 3,025 | 3,025 | 3,025 | 3,025 | 3,025 | 3,025 | 3,025 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,571 | 1,571 | 1,571 | 1,569 | 1,567 | 1,608 | 1,583 | 1,898 | 1,898 | 1,898 | 1,898 | 1,898 | 1,898 | 1,898 | 1,898 | 1,898 | 1,898 | 1,898 |
| Котельная №7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 21,600 | 21,600 | 21,600 | 21,600 | 21,600 | 21,600 | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 11,600 | 11,600 | 11,600 | 10,524 | 10,025 | 10,025 | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,060 | 0,057 | 0,057 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,258 | 0,234 | 0,244 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 4,510 | 4,510 | 4,510 | 4,470 | 4,067 | 4,238 | 4,238 | 4,238 | 4,238 | 4,238 | 4,238 | 4,238 | 4,238 | 4,238 | 4,238 | 4,238 | 4,238 | 4,238 |
| 6.1 | отопление | 4,510 | 4,510 | 4,510 | 4,470 | 4,067 | 4,238 | 4,238 | 4,238 | 4,238 | 4,238 | 4,238 | 4,238 | 4,238 | 4,238 | 4,238 | 4,238 | 4,238 | 4,238 |
| 6.2 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 4,466 | 4,466 | 4,466 | 4,427 | 4,028 | 4,208 | 3,964 | 3,964 | 3,964 | 3,964 | 3,964 | 3,964 | 3,964 | 3,964 | 3,964 | 3,964 | 3,964 | 3,964 |
| 8 | отопление | 4,206 | 4,206 | 4,206 | 4,169 | 3,793 | 3,964 | 3,964 | 3,964 | 3,964 | 3,964 | 3,964 | 3,964 | 3,964 | 3,964 | 3,964 | 3,964 | 3,964 | 3,964 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 6,764 | 6,764 | 6,764 | 5,736 | 5,666 | 5,485 | 4,081 | 4,081 | 4,081 | 4,081 | 4,081 | 4,081 | 4,081 | 4,081 | 4,081 | 4,081 | 4,081 | 4,081 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 7,067 | 7,067 | 7,067 | 6,037 | 5,940 | 5,759 | 4,585 | 4,585 | 4,585 | 4,585 | 4,585 | 4,585 | 4,585 | 4,585 | 4,585 | 4,585 | 4,585 | 4,585 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 10,567 | 10,567 | 10,567 | 9,587 | 9,132 | 9,132 | 9,132 | 9,132 | 9,132 | 9,132 | 9,132 | 9,132 | 9,132 | 9,132 | 9,132 | 9,132 | 9,132 | 9,132 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 5,761 | 5,761 | 5,761 | 5,710 | 5,195 | 5,429 | 5,114 | 5,114 | 5,114 | 5,114 | 5,114 | 5,114 | 5,114 | 5,114 | 5,114 | 5,114 | 5,114 | 5,114 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 23,9 | 23,9 | 23,9 | 23,8 | 22,9 | 23,289 | 22,748 | 22,748 | 22,748 | 22,748 | 22,748 | 22,748 | 22,748 | 22,748 | 22,748 | 22,748 | 22,748 | 22,748 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,175 | 0,166 | 0,181 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 |
| Котельная №9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 5,810 | 5,810 | 5,810 | 5,534 | 5,534 | 5,534 | 5,534 | 5,534 | 5,534 | 5,534 | 5,534 | 5,534 | 5,534 | 5,534 | 5,534 | 5,534 | 5,534 | 5,534 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,123 | 0,123 | 0,128 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 4,290 | 4,290 | 4,290 | 4,330 | 4,332 | 4,490 | 4,490 | 4,490 | 4,490 | 4,490 | 4,490 | 4,490 | 4,490 | 4,490 | 4,490 | 4,490 | 4,490 | 4,490 |
| 6.1 | отопление | 4,230 | 4,230 | 4,230 | 4,270 | 4,269 | 4,427 | 4,427 | 4,427 | 4,427 | 4,427 | 4,427 | 4,427 | 4,427 | 4,427 | 4,427 | 4,427 | 4,427 | 4,427 |
| 6.2 | вентиляция | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 3,254 | 3,254 | 3,254 | 3,284 | 3,286 | 3,448 | 3,320 | 3,320 | 3,320 | 3,320 | 3,320 | 3,320 | 3,320 | 3,320 | 3,320 | 3,320 | 3,320 | 3,320 |
| 8 | отопление | 3,088 | 3,088 | 3,088 | 3,117 | 3,116 | 3,274 | 3,274 | 3,274 | 3,274 | 3,274 | 3,274 | 3,274 | 3,274 | 3,274 | 3,274 | 3,274 | 3,274 | 3,274 |
| 9 | вентиляция | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,389 | 1,389 | 1,389 | 1,072 | 1,070 | 0,907 | 0,912 | 0,912 | 0,912 | 0,912 | 0,912 | 0,912 | 0,912 | 0,912 | 0,912 | 0,912 | 0,912 | 0,912 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,547 | 2,547 | 2,547 | 2,241 | 2,239 | 2,077 | 2,205 | 2,205 | 2,205 | 2,205 | 2,205 | 2,205 | 2,205 | 2,205 | 2,205 | 2,205 | 2,205 | 2,205 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,726 | 3,726 | 3,726 | 3,549 | 3,549 | 3,549 | 3,549 | 3,549 | 3,549 | 3,549 | 3,549 | 3,549 | 3,549 | 3,549 | 3,549 | 3,549 | 3,549 | 3,549 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 4,197 | 4,197 | 4,197 | 4,236 | 4,238 | 4,448 | 4,283 | 4,283 | 4,283 | 4,283 | 4,283 | 4,283 | 4,283 | 4,283 | 4,283 | 4,283 | 4,283 | 4,283 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,532 | 6,435 | 6,435 | 6,435 | 6,435 | 6,435 | 6,435 | 6,435 | 6,435 | 6,435 | 6,435 | 6,435 | 6,435 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,491 | 0,491 | 0,491 | 0,494 | 0,494 | 0,528 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Котельная №13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 19,110 | 19,110 | 19,110 | 20,900 | 20,900 | 20,900 | 20,900 | 20,900 | 20,900 | 20,900 | 20,900 | 20,900 | 20,900 | 20,900 | 20,900 | 20,900 | 20,900 | 20,900 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 3,375 | 3,375 | 3,375 | 3,375 | 3,349 | 4,174 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 7,020 | 7,020 | 7,020 | 7,020 | 6,965 | 8,681 | 8,681 | 8,681 | 8,681 | 8,681 | 8,681 | 8,681 | 8,681 | 8,681 | 8,681 | 8,681 | 8,681 | 8,681 |
| 6.1 | отопление | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,398 | 8,114 | 8,114 | 8,114 | 8,114 | 8,114 | 8,114 | 8,114 | 8,114 | 8,114 | 8,114 | 8,114 | 8,114 | 8,114 |
| 6.2 | вентиляция | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 7,280 | 7,280 | 7,280 | 7,280 | 7,223 | 9,764 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 |
| 8 | отопление | 3,493 | 3,493 | 3,493 | 3,493 | 3,559 | 5,275 | 5,275 | 5,275 | 5,275 | 5,275 | 5,275 | 5,275 | 5,275 | 5,275 | 5,275 | 5,275 | 5,275 | 5,275 |
| 9 | вентиляция | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 8,656 | 8,656 | 8,656 | 10,441 | 10,522 | 7,981 | 9,765 | 9,765 | 9,765 | 9,765 | 9,765 | 9,765 | 9,765 | 9,765 | 9,765 | 9,765 | 9,765 | 9,765 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 11,772 | 11,772 | 11,772 | 13,556 | 13,613 | 11,072 | 15,246 | 15,246 | 15,246 | 15,246 | 15,246 | 15,246 | 15,246 | 15,246 | 15,246 | 15,246 | 15,246 | 15,246 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 9,496 | 9,496 | 9,496 | 10,386 | 10,386 | 10,386 | 10,386 | 10,386 | 10,386 | 10,386 | 10,386 | 10,386 | 10,386 | 10,386 | 10,386 | 10,386 | 10,386 | 10,386 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 9,097 | 9,097 | 9,097 | 9,097 | 9,146 | 12,424 | 7,040 | 7,040 | 7,040 | 7,040 | 7,040 | 7,040 | 7,040 | 7,040 | 7,040 | 7,040 | 7,040 | 7,040 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,6 | 36,142 | 29,963 | 29,963 | 29,963 | 29,963 | 29,963 | 29,963 | 29,963 | 29,963 | 29,963 | 29,963 | 29,963 | 29,963 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,135 | 0,270 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 |
| Котельная №14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 91,350 | 91,350 | 91,350 | 89,260 | 89,719 | 89,719 | 89,719 | 89,719 | 89,719 | 89,719 | 89,719 | 89,719 | 89,719 | 89,719 | 89,719 | 89,719 | 89,719 | 89,719 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,364 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,948 | 1,948 | 1,948 | 1,940 | 1,861 | 1,886 | 1,886 | 1,886 | 1,886 | 1,886 | 1,907 | 1,907 | 1,907 | 1,907 | 1,907 | 1,907 | 2,052 | 2,052 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 53,050 | 53,050 | 53,050 | 52,840 | 50,677 | 51,360 | 51,360 | 51,360 | 51,360 | 51,360 | 51,941 | 51,941 | 51,941 | 51,941 | 51,941 | 51,941 | 55,891 | 55,891 |
| 6.1 | отопление | 37,970 | 37,970 | 37,970 | 37,940 | 37,765 | 38,193 | 38,193 | 38,193 | 38,193 | 38,193 | 38,733 | 38,733 | 38,733 | 38,733 | 38,733 | 38,733 | 42,403 | 42,403 |
| 6.2 | вентиляция | 4,280 | 4,280 | 4,280 | 4,130 | 4,129 | 4,129 | 4,129 | 4,129 | 4,129 | 4,129 | 4,129 | 4,129 | 4,129 | 4,129 | 4,129 | 4,129 | 4,129 | 4,129 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 10,800 | 10,800 | 10,800 | 10,770 | 8,783 | 8,875 | 8,875 | 8,875 | 8,875 | 8,875 | 8,916 | 8,916 | 8,916 | 8,916 | 8,916 | 8,916 | 9,196 | 9,196 |
| 6.4 | технологические нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 35,927 | 35,927 | 35,927 | 35,905 | 35,810 | 38,100 | 38,100 | 38,100 | 38,100 | 38,100 | 38,703 | 38,703 | 38,703 | 38,703 | 38,703 | 38,703 | 42,798 | 42,798 |
| 8 | отопление | 25,714 | 25,714 | 25,714 | 25,780 | 26,570 | 26,999 | 26,999 | 26,999 | 26,999 | 26,999 | 27,539 | 27,539 | 27,539 | 27,539 | 27,539 | 27,539 | 31,209 | 31,209 |
| 9 | вентиляция | 2,899 | 2,899 | 2,899 | 2,806 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 | 2,918 |
| 10 | горячее водоснабжение | 7,314 | 7,314 | 7,314 | 7,318 | 6,206 | 6,298 | 6,298 | 6,298 | 6,298 | 6,298 | 6,339 | 6,339 | 6,339 | 6,339 | 6,339 | 6,339 | 6,620 | 6,620 |
| 10.1 | технологические нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 35,979 | 35,979 | 35,979 | 34,115 | 36,815 | 36,107 | 36,107 | 36,107 | 36,107 | 36,107 | 35,505 | 35,505 | 35,505 | 35,505 | 35,505 | 35,505 | 31,409 | 31,409 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 55,050 | 55,050 | 55,050 | 52,991 | 53,543 | 51,253 | 51,253 | 51,253 | 51,253 | 51,253 | 50,650 | 50,650 | 50,650 | 50,650 | 50,650 | 50,650 | 46,555 | 46,555 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 60,527 | 60,527 | 60,527 | 59,142 | 59,447 | 59,447 | 59,447 | 59,447 | 59,447 | 59,447 | 59,447 | 59,447 | 59,447 | 59,447 | 59,447 | 59,447 | 59,447 | 59,447 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 36,911 | 36,911 | 36,911 | 36,877 | 38,188 | 41,025 | 41,025 | 41,025 | 41,025 | 41,025 | 41,749 | 41,749 | 41,749 | 41,749 | 41,749 | 41,749 | 46,670 | 46,670 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 73,5 | 73,5 | 73,5 | 73,4 | 73,4 | 75,244 | 75,244 | 75,244 | 75,244 | 75,244 | 75,720 | 75,720 | 75,720 | 75,720 | 75,720 | 75,720 | 78,925 | 78,925 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,488 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,511 | 0,511 | 0,511 | 0,511 | 0,511 | 0,511 | 0,542 | 0,542 |
| Котельная №21 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,515 | 5,515 | 5,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 4,470 | 4,470 | 4,470 | 4,470 | 4,461 | 4,461 | 4,461 | 4,461 | 4,461 | 4,461 | 4,461 | 4,461 | 4,461 | 4,461 | 4,461 | 4,461 | 4,461 | 4,461 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,260 | 3,260 | 3,260 | 3,260 | 3,254 | 3,254 | 3,254 | 3,254 | 3,254 | 3,254 | 3,254 | 3,254 | 3,254 | 3,254 | 3,254 | 3,254 | 3,254 | 3,254 |
| 6.1 | отопление | 2,840 | 2,840 | 2,840 | 2,840 | 2,842 | 2,842 | 2,842 | 2,842 | 2,842 | 2,842 | 2,842 | 2,842 | 2,842 | 2,842 | 2,842 | 2,842 | 2,842 | 2,842 |
| 6.2 | вентиляция | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2,976 | 2,976 | 2,976 | 2,976 | 2,971 | 2,971 | 2,873 | 2,873 | 2,873 | 2,873 | 2,873 | 2,873 | 2,873 | 2,873 | 2,873 | 2,873 | 2,873 | 2,873 |

| ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г. ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|--------|--------|--------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| 8 | отопление | 2,507 | 2,507 | 2,507 | 2,507 | 2,509 | 2,509 | 2,509 | 2,509 | 2,509 | 2,509 | 2,509 | 2,509 | 2,509 | 2,509 | 2,509 | 2,509 | 2,509 | 2,509 |
| 9 | вентиляция | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,096 | 1,096 | 1,096 | 1,096 | 1,093 | 1,093 | 1,096 | 1,096 | 1,096 | 1,096 | 1,096 | 1,096 | 1,096 | 1,096 | 1,096 | 1,096 | 1,096 | 1,096 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,474 | 1,474 | 1,572 | 1,572 | 1,572 | 1,572 | 1,572 | 1,572 | 1,572 | 1,572 | 1,572 | 1,572 | 1,572 | 1,572 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,234 | 3,234 | 3,234 | 2,964 | 2,958 | 2,958 | 2,958 | 2,958 | 2,958 | 2,958 | 2,958 | 2,958 | 2,958 | 2,958 | 2,958 | 2,958 | 2,958 | 2,958 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,418 | 3,418 | 3,418 | 3,418 | 3,420 | 3,420 | 3,294 | 3,294 | 3,294 | 3,294 | 3,294 | 3,294 | 3,294 | 3,294 | 3,294 | 3,294 | 3,294 | 3,294 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 6,981 | 6,889 | 6,889 | 6,889 | 6,889 | 6,889 | 6,889 | 6,889 | 6,889 | 6,889 | 6,889 | 6,889 | 6,889 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,426 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 |
| Котельная №22 "Олимпия" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 4,470 | 4,470 | 4,470 | 5,167 | 5,167 | 5,167 | 5,167 | 5,167 | 5,167 | 5,167 | 5,167 | 5,167 | 5,167 | 5,167 | 5,167 | 5,167 | 5,167 | 5,167 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,133 | 0,154 | 0,148 | 0,162 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 1,867 | 2,160 | 2,160 | 2,559 | 3,817 | 3,817 | 3,817 | 3,817 | 3,817 | 3,817 | 3,817 | 3,817 | 3,817 | 3,817 |
| 6.1 | отопление | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,237 | 1,506 | 1,506 | 1,899 | 3,013 | 3,013 | 3,013 | 3,013 | 3,013 | 3,013 | 3,013 | 3,013 | 3,013 | 3,013 |
| 6.2 | вентиляция | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,463 | 0,487 | 0,487 | 0,493 | 0,637 | 0,637 | 0,637 | 0,637 | 0,637 | 0,637 | 0,637 | 0,637 | 0,637 | 0,637 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 4,819 | 4,819 | 4,819 | 4,819 | 3,998 | 4,312 | 4,158 | 4,557 | 5,816 | 5,816 | 5,816 | 5,816 | 5,816 | 5,816 | 5,816 | 5,816 | 5,816 | 5,816 |
| 8 | отопление | 2,629 | 2,629 | 2,629 | 2,629 | 2,561 | 2,830 | 2,830 | 3,223 | 4,337 | 4,337 | 4,337 | 4,337 | 4,337 | 4,337 | 4,337 | 4,337 | 4,337 | 4,337 |
| 9 | вентиляция | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 |
| 10 | горячее водоснабжение | 1,677 | 1,677 | 1,677 | 1,677 | 0,959 | 0,982 | 0,982 | 0,988 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,026 | 2,026 | 2,026 | 2,717 | 3,128 | 2,814 | 2,820 | 2,406 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | -0,383 | -0,383 | -0,383 | 0,309 | 1,129 | 0,816 | 0,969 | 0,570 | -0,688 | -0,688 | -0,688 | -0,688 | -0,688 | -0,688 | -0,688 | -0,688 | -0,688 | -0,688 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,946 | 2,946 | 2,946 | 3,405 | 3,405 | 3,405 | 3,405 | 3,405 | 3,405 | 3,405 | 3,405 | 3,405 | 3,405 | 3,405 | 3,405 | 3,405 | 3,405 | 3,405 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 4,052 | 4,052 | 4,052 | 4,052 | 3,921 | 4,295 | 4,097 | 4,604 | 6,041 | 6,041 | 6,041 | 6,041 | 6,041 | 6,041 | 6,041 | 6,041 | 6,041 | 6,041 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 55,4 | 57,149 | 56,334 | 58,496 | 64,958 | 64,958 | 64,958 | 64,958 | 64,958 | 64,958 | 64,958 | 64,958 | 64,958 | 64,958 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,070 | 0,075 | 0,074 | 0,078 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 |
| Котельная №23 "Ледовый Дворец" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 4,990 | 4,990 | 4,990 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 6,350 | 6,350 | 6,350 | 6,350 | 5,608 | 5,608 | 5,608 | 6,917 | 6,917 | 6,917 | 6,917 | 6,917 | 6,917 | 6,917 | 6,917 | 6,917 | 6,917 | 6,917 |
| 6.1 | отопление | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 2,331 | 2,331 | 2,331 | 2,331 | 2,331 | 2,331 | 2,331 | 2,331 | 2,331 | 2,331 | 2,331 |
| 6.2 | вентиляция | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,005 | 1,005 | 1,005 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 4,510 | 4,510 | 4,510 | 4,510 | 3,983 | 3,983 | 3,974 | 5,283 | 5,283 | 5,283 | 5,283 | 5,283 | 5,283 | 5,283 | 5,283 | 5,283 | 5,283 | 5,283 |
| 8 | отопление | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,010 |
| 9 | вентиляция | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 |
| 10 | горячее водоснабжение | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 0,712 | 0,712 | 0,712 | 0,793 | 0,793 | 0,793 | 0,793 | 0,793 | 0,793 | 0,793 | 0,793 | 0,793 | 0,793 | 0,793 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -1,398 | -1,398 | -1,398 | -1,720 | -0,977 | -0,977 | -0,977 | -2,289 | -2,289 | -2,289 | -2,289 | -2,289 | -2,289 | -2,289 | -2,289 | -2,289 | -2,289 | -2,289 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,130 | 0,657 | 0,657 | 0,665 | -0,643 | -0,643 | -0,643 | -0,643 | -0,643 | -0,643 | -0,643 | -0,643 | -0,643 | -0,643 | -0,643 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,883 | 2,883 | 2,883 | 2,696 | 2,696 | 2,696 | 2,696 | 2,696 | 2,696 | 2,696 | 2,696 | 2,696 | 2,696 | 2,696 | 2,696 | 2,696 | 2,696 | 2,696 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 4,218 | 4,218 | 4,218 | 4,218 | 4,220 | 4,220 | 4,208 | 5,792 | 5,792 | 5,792 | 5,792 | 5,792 | 5,792 | 5,792 | 5,792 | 5,792 | 5,792 | 5,792 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,663 | 0,663 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 6,444 | 6,444 | 6,444 | 6,444 | 5,993 | 6,006 | 5,998 | 7,045 | 7,045 | 7,045 | 7,045 | 7,045 | 7,045 | 7,045 | 7,045 | 7,045 | 7,045 | 7,045 |
| Котельная №24 "Нефтяник" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 5,384 | 5,384 | 5,384 | 4,950 | 4,950 | 4,950 | 4,950 | 4,950 | 4,950 | 4,950 | 4,950 | 4,950 | 4,950 | 4,950 | 4,950 | 4,950 | 4,950 | 4,950 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 |
| 6.1 | отопление | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 |
| 6.2 | вентиляция | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,271 | 1,271 | 1,271 | 1,271 | 1,271 | 1,271 | 1,271 | 1,271 | 1,271 | 1,271 | 1,271 | 1,271 | 1,271 | 1,271 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 0,937 | 0,937 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 |
| 8 | отопление | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 |
| 9 | вентиляция | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 3,261 | 3,261 | 3,261 | 2,830 | 3,010 | 3,010 | 3,010 | 3,010 | 3,010 | 3,010 | 3,010 | 3,010 | 3,010 | 3,010 | 3,010 | 3,010 | 3,010 | 3,010 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|----------------------------|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 4,327 | 4,327 | 4,327 | 3,895 | 3,983 | 3,983 | 3,993 | 3,993 | 3,993 | 3,993 | 3,993 | 3,993 | 3,993 | 3,993 | 3,993 | 3,993 | 3,993 | 3,993 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,659 | 2,659 | 2,659 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,051 | 1,051 | 1,051 | 1,051 | 1,052 | 1,052 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,774 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 | 0,770 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,264 | 1,264 | 1,264 | 1,264 | 1,199 | 1,211 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 |
| Котельная №25 пос. Лесной | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,059 | 0,070 | 0,070 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,080 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 |
| 6.1 | отопление | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,080 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 |
| 6.2 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,184 | 0,218 | 0,218 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 |
| 8 | отопление | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,124 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,665 | 0,665 | 0,665 | 0,700 | 0,673 | 0,673 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,655 | 0,621 | 0,621 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 | 0,691 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,629 | 0,629 | 0,629 | 0,629 | 0,629 | 0,629 | 0,629 | 0,629 | 0,629 | 0,629 | 0,629 | 0,629 | 0,629 | 0,629 | 0,629 | 0,629 | 0,629 | 0,629 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,296 | 0,296 | 0,296 | 0,237 | 0,281 | 0,281 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,1 | 5,6 | 5,612 | 4,889 | 4,889 | 4,889 | 4,889 | 4,889 | 4,889 | 4,889 | 4,889 | 4,889 | 4,889 | 4,889 | 4,889 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,024 | 0,026 | 0,039 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| Котельная №26 "Набережный" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|----------------------------|--|--------|--------|--------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,087 | 0,177 | 0,177 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 0,810 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 |
| 6.1 | отопление | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,530 | 1,087 | 1,087 | 1,087 | 1,087 | 1,087 | 1,087 | 1,087 | 1,087 | 1,087 | 1,087 | 1,087 | 1,087 | 1,087 | 1,087 |
| 6.2 | вентиляция | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,490 | 0,490 | 0,490 | 0,280 | 0,559 | 0,559 | 0,559 | 0,559 | 0,559 | 0,559 | 0,559 | 0,559 | 0,559 | 0,559 | 0,559 | 0,559 | 0,559 | 0,559 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,285 | 0,579 | 0,579 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 |
| 8 | отопление | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,129 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 |
| 9 | вентиляция | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,068 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,259 | -0,259 | -0,259 | 0,284 | -0,642 | -0,642 | -0,588 | -0,588 | -0,588 | -0,588 | -0,588 | -0,588 | -0,588 | -0,588 | -0,588 | -0,588 | -0,588 | -0,588 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,723 | 0,723 | 0,723 | 0,896 | 0,602 | 0,602 | 0,779 | 0,779 | 0,779 | 0,779 | 0,779 | 0,779 | 0,779 | 0,779 | 0,779 | 0,779 | 0,779 | 0,779 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 | 0,581 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,280 | 0,571 | 0,571 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,2 | 0,3 | 0,348 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,956 | 0,956 | 0,956 | 0,804 | 1,155 | 1,664 | 1,316 | 1,316 | 1,316 | 1,316 | 1,316 | 1,316 | 1,316 | 1,316 | 1,316 | 1,316 | 1,316 | 1,316 |
| Котельная №27 "Набережный" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,087 | 0,088 | 0,088 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 0,810 | 0,813 | 0,813 | 0,813 | 0,813 | 0,813 | 0,813 | 0,813 | 0,813 | 0,813 | 0,813 | 0,813 | 0,813 | 0,813 | 0,813 |
| 6.1 | отопление | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,530 | 0,529 | 0,529 | 0,529 | 0,529 | 0,529 | 0,529 | 0,529 | 0,529 | 0,529 | 0,529 | 0,529 | 0,529 | 0,529 | 0,529 |
| 6.2 | вентиляция | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,490 | 0,490 | 0,490 | 0,280 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,866 | 1,866 | 1,866 | 1,163 | 1,167 | 1,167 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 |
| 8 | отопление | 0,890 | 0,890 | 0,890 | 0,704 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 |
| 9 | вентиляция | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,651 | 0,651 | 0,651 | 0,372 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,377 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 1,437 | 1,433 | 1,433 | 1,440 | 1,440 | 1,440 | 1,440 | 1,440 | 1,440 | 1,440 | 1,440 | 1,440 | 1,440 | 1,440 | 1,440 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 1,171 | 1,167 | 1,167 | 1,254 | 1,254 | 1,254 | 1,254 | 1,254 | 1,254 | 1,254 | 1,254 | 1,254 | 1,254 | 1,254 | 1,254 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,020 | 1,019 | 1,019 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 0,9 | 0,9 | 0,866 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,583 | 1,583 | 1,583 | 1,245 | 1,247 | 1,349 | 1,286 | 1,286 | 1,286 | 1,286 | 1,286 | 1,286 | 1,286 | 1,286 | 1,286 | 1,286 | 1,286 | 1,286 |
| Котельная №28 п. Юность | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 15,907 | 15,907 | 15,907 | 15,907 | 15,907 | 15,907 | 27,515 | 27,515 | 27,515 | 27,515 | 27,515 | 27,515 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 14,100 | 14,100 | 14,100 | 14,100 | 14,100 | 14,100 | 15,907 | 15,907 | 15,907 | 15,907 | 15,907 | 15,907 | 27,515 | 27,515 | 27,515 | 27,515 | 27,515 | 27,515 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,699 | 0,691 | 0,545 | 0,476 | 0,549 | 0,589 | 0,667 | 0,754 | 1,032 | 2,101 | 2,344 | 2,661 | 2,926 | 3,231 | 3,468 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,250 | 5,184 | 4,091 | 4,091 | 4,664 | 4,982 | 5,598 | 6,277 | 8,469 | 16,878 | 18,789 | 21,285 | 23,364 | 25,767 | 27,631 |
| 6.1 | отопление | 4,820 | 4,820 | 4,820 | 4,770 | 4,745 | 3,710 | 3,710 | 4,283 | 4,601 | 5,217 | 5,896 | 8,089 | 16,168 | 18,052 | 20,446 | 22,455 | 24,795 | 26,597 |
| 6.2 | вентиляция | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,427 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,698 | 0,725 | 0,827 | 0,898 | 0,961 | 1,022 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 5,649 | 5,649 | 5,649 | 5,596 | 5,526 | 4,287 | 3,742 | 4,315 | 4,633 | 5,249 | 5,928 | 8,120 | 16,529 | 18,440 | 20,936 | 23,015 | 25,418 | 27,282 |
| 8 | отопление | 4,496 | 4,496 | 4,496 | 4,449 | 4,426 | 3,391 | 3,391 | 3,964 | 4,282 | 4,898 | 5,577 | 7,769 | 15,849 | 17,733 | 20,127 | 22,135 | 24,475 | 26,277 |
| 9 | вентиляция | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,398 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,670 | 0,696 | 0,798 | 0,869 | 0,932 | 0,993 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 8,012 | 8,012 | 8,012 | 8,068 | 8,143 | 9,382 | 11,248 | 10,602 | 10,244 | 9,549 | 8,784 | 6,313 | 8,375 | 6,221 | 3,408 | 1,065 | -1,644 | -3,744 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 8,369 | 8,369 | 8,369 | 8,422 | 8,492 | 9,731 | 12,073 | 11,499 | 11,181 | 10,565 | 9,886 | 7,694 | 10,825 | 8,914 | 6,418 | 4,339 | 1,936 | 0,073 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 10,493 | 10,493 | 10,493 | 10,493 | 10,493 | 10,493 | 10,493 | 10,493 | 10,493 | 10,493 | 10,493 | 10,493 | 10,493 | 10,493 | 10,493 | 10,493 | 10,493 | 10,493 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 6,722 | 6,722 | 6,722 | 6,653 | 6,614 | 5,092 | 4,389 | 5,128 | 5,538 | 6,333 | 7,209 | 10,037 | 20,459 | 22,890 | 25,978 | 28,569 | 31,587 | 33,912 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 45,9 | 45,9 | 45,9 | 45,7 | 45,5 | 40,818 | 38,742 | 41,116 | 42,328 | 44,580 | 46,886 | 53,822 | 76,117 | 79,637 | 83,948 | 87,283 | 90,929 | 93,595 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,107 | 0,106 | 0,105 | 0,097 | 0,105 | 0,109 | 0,118 | 0,126 | 0,151 | 0,217 | 0,232 | 0,249 | 0,264 | 0,280 | 0,291 |
| Котельная №29 п. Тасжный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 4,620 | 4,620 | 4,620 | 4,789 | 4,789 | 4,789 | 4,789 | 4,789 | 4,789 | 4,789 | 4,789 | 4,789 | 4,789 | 4,789 | 4,789 | 4,789 | 4,789 | 4,789 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,261 | 0,251 | 0,256 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,280 | 0,280 | 0,280 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,410 | 2,410 | 2,410 | 2,270 | 2,181 | 2,228 | 2,228 | 2,228 | 2,228 | 2,228 | 2,651 | 2,651 | 2,651 | 2,651 | 2,651 | 2,681 | 2,681 | 2,681 |
| 6.1 | отопление | 2,240 | 2,240 | 2,240 | 2,110 | 2,047 | 2,094 | 2,094 | 2,094 | 2,094 | 2,094 | 2,504 | 2,504 | 2,504 | 2,504 | 2,504 | 2,534 | 2,534 | 2,534 |
| 6.2 | вентиляция | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,110 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2,273 | 2,273 | 2,273 | 2,141 | 2,057 | 2,110 | 1,854 | 1,854 | 1,854 | 1,854 | 2,276 | 2,276 | 2,276 | 2,276 | 2,276 | 2,307 | 2,307 | 2,307 |
| 8 | отопление | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,748 | 1,696 | 1,743 | 1,743 | 1,743 | 1,743 | 1,743 | 2,153 | 2,153 | 2,153 | 2,153 | 2,153 | 2,183 | 2,183 | 2,183 |
| 9 | вентиляция | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,091 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,922 | 1,922 | 1,922 | 2,247 | 2,346 | 2,294 | 2,325 | 2,325 | 2,325 | 2,325 | 1,851 | 1,851 | 1,851 | 1,851 | 1,851 | 1,817 | 1,817 | 1,817 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,336 | 2,336 | 2,336 | 2,637 | 2,721 | 2,668 | 2,924 | 2,924 | 2,924 | 2,924 | 2,502 | 2,502 | 2,502 | 2,502 | 2,502 | 2,471 | 2,471 | 2,471 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,069 | 3,069 | 3,069 | 3,182 | 3,182 | 3,182 | 3,182 | 3,182 | 3,182 | 3,182 | 3,182 | 3,182 | 3,182 | 3,182 | 3,182 | 3,182 | 3,182 | 3,182 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,879 | 2,879 | 2,879 | 2,709 | 2,624 | 2,691 | 2,361 | 2,361 | 2,361 | 2,361 | 2,890 | 2,890 | 2,890 | 2,890 | 2,890 | 2,929 | 2,929 | 2,929 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,0 | 15,7 | 15,895 | 15,123 | 15,123 | 15,123 | 15,123 | 16,502 | 16,502 | 16,502 | 16,502 | 16,502 | 16,591 | 16,591 | 16,591 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,117 | 0,115 | 0,133 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,139 | 0,139 | 0,139 |
| Котельная №30 п. Лунный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 8,730 | 8,730 | 8,730 | 7,659 | 7,659 | 7,659 | 7,659 | 7,659 | 7,659 | 7,659 | 7,659 | 7,659 | 7,659 | 7,659 | 7,659 | 7,659 | 7,659 | 7,659 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,402 | 0,408 | 0,433 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,419 | 0,419 | 0,419 | 0,419 | 0,419 | 0,419 | 0,419 | 0,419 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,330 | 3,330 | 3,330 | 3,340 | 3,392 | 3,598 | 3,598 | 3,598 | 3,598 | 3,598 | 3,886 | 3,886 | 3,886 | 3,886 | 3,886 | 3,886 | 3,886 | 3,886 |
| 6.1 | отопление | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,170 | 3,249 | 3,455 | 3,455 | 3,455 | 3,455 | 3,455 | 3,735 | 3,735 | 3,735 | 3,735 | 3,735 | 3,735 | 3,735 | 3,735 |
| 6.2 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 4,031 | 4,031 | 4,031 | 4,043 | 4,106 | 4,336 | 3,903 | 3,903 | 3,903 | 3,903 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 |
| 8 | отопление | 3,444 | 3,444 | 3,444 | 3,455 | 3,541 | 3,747 | 3,747 | 3,747 | 3,747 | 3,747 | 4,027 | 4,027 | 4,027 | 4,027 | 4,027 | 4,027 | 4,027 | 4,027 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 4,919 | 4,919 | 4,919 | 3,847 | 3,789 | 3,558 | 3,601 | 3,601 | 3,601 | 3,601 | 3,284 | 3,284 | 3,284 | 3,284 | 3,284 | 3,284 | 3,284 | 3,284 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 4,620 | 4,620 | 4,620 | 3,546 | 3,483 | 3,253 | 3,686 | 3,686 | 3,686 | 3,686 | 3,397 | 3,397 | 3,397 | 3,397 | 3,397 | 3,397 | 3,397 | 3,397 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 7,195 | 7,195 | 7,195 | 6,313 | 6,313 | 6,313 | 6,313 | 6,313 | 6,313 | 6,313 | 6,313 | 6,313 | 6,313 | 6,313 | 6,313 | 6,313 | 6,313 | 6,313 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе | 4,961 | 4,961 | 4,961 | 4,976 | 5,095 | 5,393 | 4,834 | 4,834 | 4,834 | 4,834 | 5,195 | 5,195 | 5,195 | 5,195 | 5,195 | 5,195 | 5,195 | 5,195 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--------------------------|--|--------|--------|--------|--------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | самого мощного пикового котла/турбоагрегата | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,2 | 15,562 | 14,940 | 14,940 | 14,940 | 14,940 | 15,382 | 15,382 | 15,382 | 15,382 | 15,382 | 15,382 | 15,382 | 15,382 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,244 | 0,279 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 |
| Котельная №32 п. Снежный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,038 | 0,038 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,870 | 1,870 | 1,870 | 1,870 | 1,494 | 1,494 | 1,494 | 1,494 | 1,494 | 1,494 | 1,494 | 1,494 | 1,494 | 1,494 | 1,494 | 1,494 | 1,494 | 1,494 |
| 6.1 | отопление | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 |
| 6.2 | вентиляция | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,890 | 0,890 | 0,890 | 0,890 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,764 | 1,764 | 1,764 | 1,764 | 1,409 | 1,409 | 1,371 | 1,371 | 1,371 | 1,371 | 1,371 | 1,371 | 1,371 | 1,371 | 1,371 | 1,371 | 1,371 | 1,371 |
| 8 | отопление | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 |
| 9 | вентиляция | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,034 | -0,034 | -0,034 | -0,034 | 0,352 | 0,352 | 0,353 | 0,353 | 0,353 | 0,353 | 0,353 | 0,353 | 0,353 | 0,353 | 0,353 | 0,353 | 0,353 | 0,353 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,475 | 0,475 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,222 | 1,222 | 1,222 | 1,222 | 1,209 | 1,209 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 7,901 | 7,901 | 7,815 | 7,815 | 7,815 | 7,815 | 7,815 | 7,815 | 7,815 | 7,815 | 7,815 | 7,815 | 7,815 | 7,815 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,173 | 0,178 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 |
| Котельная №33 п. Снежный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,420 | 5,420 | 5,420 | 5,420 | 5,420 | 5,420 | 5,420 | 5,420 | 5,420 | 5,420 | 5,420 | 5,420 | 5,420 | 5,420 | 5,420 | 5,420 | 5,420 | 5,420 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 4,690 | 4,690 | 4,690 | 4,760 | 4,760 | 4,760 | 4,760 | 4,760 | 4,760 | 4,760 | 4,760 | 4,760 | 4,760 | 4,760 | 4,760 | 4,760 | 4,760 | 4,760 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,481 | 0,475 | 0,475 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,360 | 3,360 | 3,360 | 3,370 | 3,325 | 3,325 | 3,325 | 3,325 | 3,325 | 3,325 | 3,325 | 3,325 | 3,325 | 3,325 | 3,325 | 3,325 | 3,325 | 3,325 |
| 6.1 | отопление | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 |
| 6.2 | вентиляция | 2,510 | 2,510 | 2,510 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,898 | 1,873 | 1,873 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 | 1,398 |
| 8 | отопление | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 |
| 9 | вентиляция | 1,055 | 1,055 | 1,055 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,822 | 0,822 | 0,822 | 0,880 | 0,931 | 0,931 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,769 | 2,769 | 2,769 | 2,833 | 2,859 | 2,859 | 3,334 | 3,334 | 3,334 | 3,334 | 3,334 | 3,334 | 3,334 | 3,334 | 3,334 | 3,334 | 3,334 | 3,334 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,317 | 2,317 | 2,317 | 2,351 | 2,351 | 2,351 | 2,351 | 2,351 | 2,351 | 2,351 | 2,351 | 2,351 | 2,351 | 2,351 | 2,351 | 2,351 | 2,351 | 2,351 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,382 | 2,382 | 2,382 | 2,389 | 2,382 | 2,382 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 8,0 | 7,901 | 7,901 | 7,099 | 7,099 | 7,099 | 7,099 | 7,099 | 7,099 | 7,099 | 7,099 | 7,099 | 7,099 | 7,099 | 7,099 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,177 | 0,237 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 |
| Котельная №34 Крылова, 40 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,083 | 1,083 | 1,083 | 1,083 | 1,083 | 1,083 | 1,083 | 1,083 | 1,083 | 1,083 | 1,083 | 1,083 | 1,083 | 1,083 | 1,083 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,132 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 |
| 6.1 | отопление | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| 6.2 | вентиляция | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,622 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| 8 | отопление | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| 9 | вентиляция | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,039 | -0,039 | -0,039 | -0,058 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 | -0,046 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,991 | 0,991 | 0,991 | 0,974 | 0,975 | 0,975 | 0,975 | 0,975 | 0,975 | 0,975 | 0,975 | 0,975 | 0,975 | 0,975 | 0,975 | 0,975 | 0,975 | 0,975 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,541 | 0,541 | 0,541 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 |
| Котельная №35 Спортивное (законсервирована) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | отопление | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2 | вентиляция | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.3 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | отопление | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | вентиляция | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,014 | 0,014 | 0,012 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,802 | 0,802 | 0,803 | 0,913 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 |
| 6.1 | отопление | 0,370 | 0,370 | 0,367 | 0,429 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 |
| 6.2 | вентиляция | 0,358 | 0,358 | 0,362 | 0,460 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,429 | 0,429 | 0,430 | 0,489 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 |
| 8 | отопление | 0,198 | 0,198 | 0,196 | 0,229 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 |
| 9 | вентиляция | 0,192 | 0,192 | 0,194 | 0,246 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 |

| ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г. ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,404 | 0,404 | 0,405 | 0,294 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,776 | 0,776 | 0,778 | 0,718 | 0,738 | 0,738 | 0,738 | 0,738 | 0,738 | 0,738 | 0,738 | 0,738 | 0,738 | 0,738 | 0,738 | 0,738 | 0,738 | 0,738 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,902 | 0,902 | 0,904 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,614 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,9 | 1,9 | 1,904 | 1,904 | 1,904 | 1,904 | 1,904 | 1,904 | 1,904 | 1,904 | 1,904 | 1,904 | 1,904 | 1,904 | 1,904 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,252 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 |
| Котельная №3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 4,980 | 4,980 | 4,980 | 4,980 | 4,980 | 4,980 | 4,980 | 4,980 | 4,980 | 4,980 | 4,980 | 4,980 | 4,980 | 4,980 | 4,980 | 4,980 | 4,980 | 4,980 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,067 | 0,067 | 0,063 | 0,073 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,378 | 3,378 | 4,002 | 3,849 | 4,143 | 4,143 | 4,143 | 4,143 | 4,143 | 4,143 | 4,143 | 4,143 | 4,143 | 4,143 | 4,143 | 4,143 | 4,143 | 4,143 |
| 6.1 | отопление | 3,090 | 3,090 | 2,903 | 2,749 | 2,675 | 2,675 | 2,675 | 2,675 | 2,675 | 2,675 | 2,675 | 2,675 | 2,675 | 2,675 | 2,675 | 2,675 | 2,675 | 2,675 |
| 6.2 | вентиляция | 0,169 | 0,169 | 0,982 | 0,982 | 1,349 | 1,349 | 1,349 | 1,349 | 1,349 | 1,349 | 1,349 | 1,349 | 1,349 | 1,349 | 1,349 | 1,349 | 1,349 | 1,349 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2,723 | 2,723 | 3,227 | 3,104 | 3,340 | 3,340 | 3,340 | 3,340 | 3,340 | 3,340 | 3,340 | 3,340 | 3,340 | 3,340 | 3,340 | 3,340 | 3,340 | 3,340 |
| 8 | отопление | 2,492 | 2,492 | 2,340 | 2,217 | 2,157 | 2,157 | 2,157 | 2,157 | 2,157 | 2,157 | 2,157 | 2,157 | 2,157 | 2,157 | 2,157 | 2,157 | 2,157 | 2,157 |
| 9 | вентиляция | 0,137 | 0,137 | 0,791 | 0,791 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 | 1,088 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,536 | 1,536 | 0,915 | 1,058 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,190 | 2,190 | 1,690 | 1,803 | 1,566 | 1,566 | 1,566 | 1,566 | 1,566 | 1,566 | 1,566 | 1,566 | 1,566 | 1,566 | 1,566 | 1,566 | 1,566 | 1,566 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,254 | 3,254 | 3,258 | 3,247 | 3,246 | 3,246 | 3,246 | 3,246 | 3,246 | 3,246 | 3,246 | 3,246 | 3,246 | 3,246 | 3,246 | 3,246 | 3,246 | 3,246 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,390 | 3,390 | 4,040 | 3,881 | 4,186 | 4,186 | 4,186 | 4,186 | 4,186 | 4,186 | 4,186 | 4,186 | 4,186 | 4,186 | 4,186 | 4,186 | 4,186 | 4,186 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 5,0 | 5,0 | 5,4 | 5,3 | 5,4 | 5,433 | 5,433 | 5,433 | 5,433 | 5,433 | 5,433 | 5,433 | 5,433 | 5,433 | 5,433 | 5,433 | 5,433 | 5,433 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,542 | 0,542 | 0,602 | 0,588 | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,615 |
| Котельная №4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | | | | | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | | | | | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | | | | | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | | | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 |
| 6.1 | отопление | | | | | 2,587 | 2,587 | 2,587 | 2,587 | 2,587 | 2,587 | 2,587 | 2,587 | 2,587 | 2,587 | 2,587 | 2,587 | 2,587 | 2,587 |
| 6.2 | вентиляция | | | | | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | | | | | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | | | | | 3,084 | 3,084 | 3,084 | 3,084 | 3,084 | 3,084 | 3,084 | 3,084 | 3,084 | 3,084 | 3,084 | 3,084 | 3,084 | 3,084 |
| 8 | отопление | | | | | 2,346 | 2,346 | 2,346 | 2,346 | 2,346 | 2,346 | 2,346 | 2,346 | 2,346 | 2,346 | 2,346 | 2,346 | 2,346 | 2,346 |
| 9 | вентиляция | | | | | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | 1,687 | 1,687 | 1,687 | 1,687 | 1,687 | 1,687 | 1,687 | 1,687 | 1,687 | 1,687 | 1,687 | 1,687 | 1,687 | 1,687 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 2,003 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | 2,507 | 2,507 | 2,507 | 2,507 | 2,507 | 2,507 | 2,507 | 2,507 | 2,507 | 2,507 | 2,507 | 2,507 | 2,507 | 2,507 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | | | | | 3,649 | 3,649 | 3,649 | 3,649 | 3,649 | 3,649 | 3,649 | 3,649 | 3,649 | 3,649 | 3,649 | 3,649 | 3,649 | 3,649 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | 6,117 | 6,117 | 6,117 | 6,117 | 6,117 | 6,117 | 6,117 | 6,117 | 6,117 | 6,117 | 6,117 | 6,117 | 6,117 | 6,117 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 |
| Котельная №5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 10,340 | 10,340 | 10,340 | 10,340 | 10,340 | 10,340 | 10,340 | 10,340 | 10,340 | 10,340 | 10,340 | 10,340 | 10,340 | 10,340 | 10,340 | 10,340 | 10,340 | 10,340 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,161 | 0,161 | 0,142 | 0,169 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 8,719 | 8,719 | 9,211 | 9,209 | 5,929 | 5,929 | 5,929 | 5,929 | 5,929 | 5,929 | 5,929 | 5,929 | 5,929 | 5,929 | 5,929 | 5,929 | 5,929 | 5,929 |
| 6.1 | отопление | 7,067 | 7,067 | 7,181 | 7,199 | 4,770 | 4,770 | 4,770 | 4,770 | 4,770 | 4,770 | 4,770 | 4,770 | 4,770 | 4,770 | 4,770 | 4,770 | 4,770 | 4,770 |
| 6.2 | вентиляция | 1,337 | 1,337 | 1,582 | 1,561 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,315 | 0,315 | 0,448 | 0,448 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 9,143 | 9,143 | 9,659 | 9,656 | 6,217 | 6,217 | 6,217 | 6,217 | 6,217 | 6,217 | 6,217 | 6,217 | 6,217 | 6,217 | 6,217 | 6,217 | 6,217 | 6,217 |
| 8 | отопление | 7,410 | 7,410 | 7,530 | 7,549 | 5,001 | 5,001 | 5,001 | 5,001 | 5,001 | 5,001 | 5,001 | 5,001 | 5,001 | 5,001 | 5,001 | 5,001 | 5,001 | 5,001 |
| 9 | вентиляция | 1,402 | 1,402 | 1,659 | 1,637 | 1,136 | 1,136 | 1,136 | 1,136 | 1,136 | 1,136 | 1,136 | 1,136 | 1,136 | 1,136 | 1,136 | 1,136 | 1,136 | 1,136 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,330 | 0,330 | 0,470 | 0,470 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,460 | 1,460 | 0,987 | 0,962 | 4,258 | 4,258 | 4,258 | 4,258 | 4,258 | 4,258 | 4,258 | 4,258 | 4,258 | 4,258 | 4,258 | 4,258 | 4,258 | 4,258 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,036 | 1,036 | 0,539 | 0,514 | 3,970 | 3,970 | 3,970 | 3,970 | 3,970 | 3,970 | 3,970 | 3,970 | 3,970 | 3,970 | 3,970 | 3,970 | 3,970 | 3,970 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--------------|--|--------|--------|--------|--------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 7,594 | 7,594 | 7,613 | 7,586 | 7,602 | 7,602 | 7,602 | 7,602 | 7,602 | 7,602 | 7,602 | 7,602 | 7,602 | 7,602 | 7,602 | 7,602 | 7,602 | 7,602 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 11,368 | 11,368 | 11,853 | 11,850 | 7,918 | 7,918 | 7,918 | 7,918 | 7,918 | 7,918 | 7,918 | 7,918 | 7,918 | 7,918 | 7,918 | 7,918 | 7,918 | 7,918 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 16,5 | 16,5 | 16,8 | 16,8 | 13,8 | 13,768 | 13,768 | 13,768 | 13,768 | 13,768 | 13,768 | 13,768 | 13,768 | 13,768 | 13,768 | 13,768 | 13,768 | 13,768 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,556 | 0,556 | 0,574 | 0,574 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 |
| Котельная №6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,028 | 0,028 | 0,024 | 0,027 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,339 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 |
| 6.1 | отопление | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,339 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 |
| 6.2 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,307 | 1,307 | 1,307 | 1,218 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 |
| 8 | отопление | 1,307 | 1,307 | 1,307 | 1,218 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 | 1,182 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,955 | 1,955 | 1,959 | 2,053 | 2,090 | 2,090 | 2,090 | 2,090 | 2,090 | 2,090 | 2,090 | 2,090 | 2,090 | 2,090 | 2,090 | 2,090 | 2,090 | 2,090 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,085 | 2,085 | 2,089 | 2,174 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,682 | 1,682 | 1,686 | 1,683 | 1,680 | 1,680 | 1,680 | 1,680 | 1,680 | 1,680 | 1,680 | 1,680 | 1,680 | 1,680 | 1,680 | 1,680 | 1,680 | 1,680 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,686 | 1,686 | 1,686 | 1,572 | 1,525 | 1,525 | 1,525 | 1,525 | 1,525 | 1,525 | 1,525 | 1,525 | 1,525 | 1,525 | 1,525 | 1,525 | 1,525 | 1,525 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,8 | 3,8 | 3,754 | 3,754 | 3,754 | 3,754 | 3,754 | 3,754 | 3,754 | 3,754 | 3,754 | 3,754 | 3,754 | 3,754 | 3,754 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,334 | 0,334 | 0,334 | 0,321 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 |
| Котельная №7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 4,190 | 4,190 | 4,190 | 4,190 | 4,190 | 4,190 | 4,190 | 4,190 | 4,190 | 4,190 | 4,190 | 4,190 | 4,190 | 4,190 | 4,190 | 4,190 | 4,190 | 4,190 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,056 | 0,056 | 0,052 | 0,061 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--------------|--|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,795 | 2,795 | 2,967 | 3,193 | 3,118 | 3,118 | 3,118 | 3,118 | 3,118 | 3,118 | 3,118 | 3,118 | 3,118 | 3,118 | 3,118 | 3,118 | 3,118 | 3,118 |
| 6.1 | отопление | 2,640 | 2,640 | 2,692 | 2,537 | 2,298 | 2,298 | 2,298 | 2,298 | 2,298 | 2,298 | 2,298 | 2,298 | 2,298 | 2,298 | 2,298 | 2,298 | 2,298 | 2,298 |
| 6.2 | вентиляция | 0,155 | 0,155 | 0,275 | 0,410 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,247 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2,386 | 2,386 | 2,534 | 2,727 | 2,662 | 2,662 | 2,662 | 2,662 | 2,662 | 2,662 | 2,662 | 2,662 | 2,662 | 2,662 | 2,662 | 2,662 | 2,662 | 2,662 |
| 8 | отопление | 2,254 | 2,254 | 2,299 | 2,166 | 1,962 | 1,962 | 1,962 | 1,962 | 1,962 | 1,962 | 1,962 | 1,962 | 1,962 | 1,962 | 1,962 | 1,962 | 1,962 | 1,962 |
| 9 | вентиляция | 0,132 | 0,132 | 0,235 | 0,350 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,211 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,340 | 1,340 | 1,171 | 0,936 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,748 | 1,748 | 1,604 | 1,403 | 1,465 | 1,465 | 1,465 | 1,465 | 1,465 | 1,465 | 1,465 | 1,465 | 1,465 | 1,465 | 1,465 | 1,465 | 1,465 | 1,465 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,039 | 2,039 | 2,043 | 2,034 | 2,032 | 2,032 | 2,032 | 2,032 | 2,032 | 2,032 | 2,032 | 2,032 | 2,032 | 2,032 | 2,032 | 2,032 | 2,032 | 2,032 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,078 | 3,078 | 3,268 | 3,246 | 3,091 | 3,091 | 3,091 | 3,091 | 3,091 | 3,091 | 3,091 | 3,091 | 3,091 | 3,091 | 3,091 | 3,091 | 3,091 | 3,091 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 9,7 | 9,7 | 9,9 | 10,2 | 10,1 | 10,138 | 10,138 | 10,138 | 10,138 | 10,138 | 10,138 | 10,138 | 10,138 | 10,138 | 10,138 | 10,138 | 10,138 | 10,138 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,246 | 0,246 | 0,255 | 0,266 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 |
| Котельная №8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,037 | 0,037 | 0,032 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,119 | 2,119 | 2,063 | 1,988 | 2,172 | 2,172 | 2,172 | 2,172 | 2,172 | 2,172 | 2,172 | 2,172 | 2,172 | 2,172 | 2,172 | 2,172 | 2,172 | 2,172 |
| 6.1 | отопление | 1,642 | 1,642 | 1,622 | 1,548 | 1,650 | 1,650 | 1,650 | 1,650 | 1,650 | 1,650 | 1,650 | 1,650 | 1,650 | 1,650 | 1,650 | 1,650 | 1,650 | 1,650 |
| 6.2 | вентиляция | 0,341 | 0,341 | 0,348 | 0,348 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,136 | 0,136 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,938 | 1,938 | 1,887 | 1,819 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 |
| 8 | отопление | 1,502 | 1,502 | 1,484 | 1,416 | 1,509 | 1,509 | 1,509 | 1,509 | 1,509 | 1,509 | 1,509 | 1,509 | 1,509 | 1,509 | 1,509 | 1,509 | 1,509 | 1,509 |
| 9 | вентиляция | 0,312 | 0,312 | 0,319 | 0,319 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,125 | 0,125 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,855 | 1,855 | 1,915 | 1,980 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,035 | 2,035 | 2,091 | 2,150 | 1,983 | 1,983 | 1,983 | 1,983 | 1,983 | 1,983 | 1,983 | 1,983 | 1,983 | 1,983 | 1,983 | 1,983 | 1,983 | 1,983 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,969 | 1,969 | 1,973 | 1,964 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,965 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,339 | 2,339 | 2,326 | 2,238 | 2,454 | 2,454 | 2,454 | 2,454 | 2,454 | 2,454 | 2,454 | 2,454 | 2,454 | 2,454 | 2,454 | 2,454 | 2,454 | 2,454 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,7 | 5,9 | 5,870 | 5,870 | 5,870 | 5,870 | 5,870 | 5,870 | 5,870 | 5,870 | 5,870 | 5,870 | 5,870 | 5,870 | 5,870 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,333 | 0,333 | 0,328 | 0,321 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 |
| Котельная №9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,101 | 0,101 | 0,091 | 0,103 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 5,793 | 5,793 | 5,105 | 5,086 | 5,068 | 5,068 | 5,068 | 5,068 | 5,068 | 5,068 | 5,068 | 5,068 | 5,068 | 5,068 | 5,068 | 5,068 | 5,068 | 5,068 |
| 6.1 | отопление | 5,396 | 5,396 | 4,739 | 4,717 | 4,704 | 4,704 | 4,704 | 4,704 | 4,704 | 4,704 | 4,704 | 4,704 | 4,704 | 4,704 | 4,704 | 4,704 | 4,704 | 4,704 |
| 6.2 | вентиляция | 0,351 | 0,351 | 0,320 | 0,323 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 5,529 | 5,529 | 4,872 | 4,854 | 4,836 | 4,836 | 4,836 | 4,836 | 4,836 | 4,836 | 4,836 | 4,836 | 4,836 | 4,836 | 4,836 | 4,836 | 4,836 | 4,836 |
| 8 | отопление | 5,150 | 5,150 | 4,523 | 4,502 | 4,489 | 4,489 | 4,489 | 4,489 | 4,489 | 4,489 | 4,489 | 4,489 | 4,489 | 4,489 | 4,489 | 4,489 | 4,489 | 4,489 |
| 9 | вентиляция | 0,335 | 0,335 | 0,306 | 0,308 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,406 | 1,406 | 2,104 | 2,111 | 2,121 | 2,121 | 2,121 | 2,121 | 2,121 | 2,121 | 2,121 | 2,121 | 2,121 | 2,121 | 2,121 | 2,121 | 2,121 | 2,121 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,670 | 1,670 | 2,337 | 2,343 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 4,765 | 4,765 | 4,776 | 4,764 | 4,756 | 4,756 | 4,756 | 4,756 | 4,756 | 4,756 | 4,756 | 4,756 | 4,756 | 4,756 | 4,756 | 4,756 | 4,756 | 4,756 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 7,076 | 7,076 | 6,229 | 6,205 | 6,182 | 6,182 | 6,182 | 6,182 | 6,182 | 6,182 | 6,182 | 6,182 | 6,182 | 6,182 | 6,182 | 6,182 | 6,182 | 6,182 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 21,7 | 21,7 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,487 | 20,487 | 20,487 | 20,487 | 20,487 | 20,487 | 20,487 | 20,487 | 20,487 | 20,487 | 20,487 | 20,487 | 20,487 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,255 | 0,255 | 0,237 | 0,237 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 |
| Котельная №10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 27,520 | 27,520 | 27,520 | 27,520 | 27,520 | 27,520 | 27,520 | 27,520 | 27,520 | 27,520 | 27,520 | 27,520 | 27,520 | 27,520 | 27,520 | 27,520 | 27,520 | 27,520 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 26,660 | 26,660 | 26,660 | 26,660 | 26,660 | 26,660 | 26,660 | 26,660 | 26,660 | 26,660 | 26,660 | 26,660 | 26,660 | 26,660 | 26,660 | 26,660 | 26,660 | 26,660 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,266 | 0,266 | 0,237 | 0,272 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 15,305 | 15,305 | 15,211 | 15,055 | 16,188 | 16,188 | 16,188 | 16,188 | 16,188 | 16,188 | 16,188 | 16,188 | 16,188 | 16,188 | 16,188 | 16,188 | 16,188 | 16,188 |
| 6.1 | отопление | 9,848 | 9,848 | 9,958 | 9,853 | 10,184 | 10,184 | 10,184 | 10,184 | 10,184 | 10,184 | 10,184 | 10,184 | 10,184 | 10,184 | 10,184 | 10,184 | 10,184 | 10,184 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 6.2 | вентиляция | 4,856 | 4,856 | 4,651 | 4,601 | 5,043 | 5,043 | 5,043 | 5,043 | 5,043 | 5,043 | 5,043 | 5,043 | 5,043 | 5,043 | 5,043 | 5,043 | 5,043 | 5,043 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,961 | 0,961 | 0,961 | 0,961 | 0,961 | 0,961 | 0,961 | 0,961 | 0,961 | 0,961 | 0,961 | 0,961 | 0,961 | 0,961 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 11,074 | 11,074 | 11,006 | 10,894 | 11,713 | 11,713 | 11,713 | 11,713 | 11,713 | 11,713 | 11,713 | 11,713 | 11,713 | 11,713 | 11,713 | 11,713 | 11,713 | 11,713 |
| 8 | отопление | 7,125 | 7,125 | 7,205 | 7,129 | 7,369 | 7,369 | 7,369 | 7,369 | 7,369 | 7,369 | 7,369 | 7,369 | 7,369 | 7,369 | 7,369 | 7,369 | 7,369 | 7,369 |
| 9 | вентиляция | 3,513 | 3,513 | 3,365 | 3,329 | 3,649 | 3,649 | 3,649 | 3,649 | 3,649 | 3,649 | 3,649 | 3,649 | 3,649 | 3,649 | 3,649 | 3,649 | 3,649 | 3,649 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 11,089 | 11,089 | 11,212 | 11,332 | 10,182 | 10,182 | 10,182 | 10,182 | 10,182 | 10,182 | 10,182 | 10,182 | 10,182 | 10,182 | 10,182 | 10,182 | 10,182 | 10,182 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 15,320 | 15,320 | 15,417 | 15,494 | 14,657 | 14,657 | 14,657 | 14,657 | 14,657 | 14,657 | 14,657 | 14,657 | 14,657 | 14,657 | 14,657 | 14,657 | 14,657 | 14,657 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 19,730 | 19,730 | 19,759 | 19,724 | 19,706 | 19,706 | 19,706 | 19,706 | 19,706 | 19,706 | 19,706 | 19,706 | 19,706 | 19,706 | 19,706 | 19,706 | 19,706 | 19,706 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 13,724 | 13,724 | 13,636 | 13,491 | 14,213 | 14,213 | 14,213 | 14,213 | 14,213 | 14,213 | 14,213 | 14,213 | 14,213 | 14,213 | 14,213 | 14,213 | 14,213 | 14,213 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 15,2 | 15,2 | 15,1 | 15,1 | 15,5 | 15,494 | 15,494 | 15,494 | 15,494 | 15,494 | 15,494 | 15,494 | 15,494 | 15,494 | 15,494 | 15,494 | 15,494 | 15,494 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,730 | 0,730 | 0,728 | 0,723 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 |
| Котельная №12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 36,460 | 36,460 | 36,460 | 36,460 | 36,460 | 36,460 | 36,460 | 36,460 | 36,460 | 36,460 | 36,460 | 36,460 | 36,460 | 36,460 | 36,460 | 36,460 | 36,460 | 36,460 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 36,830 | 36,830 | 36,830 | 36,830 | 36,830 | 36,830 | 36,830 | 36,830 | 36,830 | 36,830 | 36,830 | 36,830 | 36,830 | 36,830 | 36,830 | 36,830 | 36,830 | 36,830 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,302 | 0,302 | 0,259 | 0,307 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 16,503 | 16,503 | 17,321 | 16,560 | 15,932 | 15,932 | 15,932 | 15,932 | 15,932 | 15,932 | 15,932 | 15,932 | 15,932 | 15,932 | 15,932 | 15,932 | 15,932 | 15,932 |
| 6.1 | отопление | 13,849 | 13,849 | 13,785 | 13,294 | 12,320 | 12,320 | 12,320 | 12,320 | 12,320 | 12,320 | 12,320 | 12,320 | 12,320 | 12,320 | 12,320 | 12,320 | 12,320 | 12,320 |
| 6.2 | вентиляция | 2,288 | 2,288 | 3,170 | 2,901 | 3,098 | 3,098 | 3,098 | 3,098 | 3,098 | 3,098 | 3,098 | 3,098 | 3,098 | 3,098 | 3,098 | 3,098 | 3,098 | 3,098 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 14,493 | 14,493 | 15,211 | 14,543 | 13,991 | 13,991 | 13,991 | 13,991 | 13,991 | 13,991 | 13,991 | 13,991 | 13,991 | 13,991 | 13,991 | 13,991 | 13,991 | 13,991 |
| 8 | отопление | 12,162 | 12,162 | 12,106 | 11,674 | 10,819 | 10,819 | 10,819 | 10,819 | 10,819 | 10,819 | 10,819 | 10,819 | 10,819 | 10,819 | 10,819 | 10,819 | 10,819 | 10,819 |
| 9 | вентиляция | 2,009 | 2,009 | 2,784 | 2,547 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 20,025 | 20,025 | 19,251 | 19,963 | 20,585 | 20,585 | 20,585 | 20,585 | 20,585 | 20,585 | 20,585 | 20,585 | 20,585 | 20,585 | 20,585 | 20,585 | 20,585 | 20,585 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 22,035 | 22,035 | 21,360 | 21,980 | 22,526 | 22,526 | 22,526 | 22,526 | 22,526 | 22,526 | 22,526 | 22,526 | 22,526 | 22,526 | 22,526 | 22,526 | 22,526 | 22,526 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 26,800 | 26,800 | 26,844 | 26,796 | 26,789 | 26,789 | 26,789 | 26,789 | 26,789 | 26,789 | 26,789 | 26,789 | 26,789 | 26,789 | 26,789 | 26,789 | 26,789 | 26,789 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 18,281 | 18,281 | 19,207 | 18,346 | 17,466 | 17,466 | 17,466 | 17,466 | 17,466 | 17,466 | 17,466 | 17,466 | 17,466 | 17,466 | 17,466 | 17,466 | 17,466 | 17,466 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---------------|--|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 34,7 | 34,7 | 35,4 | 34,8 | 34,2 | 34,225 | 34,225 | 34,225 | 34,225 | 34,225 | 34,225 | 34,225 | 34,225 | 34,225 | 34,225 | 34,225 | 34,225 | 34,225 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,417 | 0,417 | 0,430 | 0,418 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 |
| Котельная №14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 5,090 | 5,090 | 5,090 | 5,090 | 5,090 | 5,090 | 5,090 | 5,090 | 5,090 | 5,090 | 5,090 | 5,090 | 5,090 | 5,090 | 5,090 | 5,090 | 5,090 | 5,090 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,054 | 0,054 | 0,048 | 0,058 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,633 | 2,633 | 2,625 | 2,625 | 2,543 | 2,543 | 2,543 | 2,543 | 2,543 | 2,543 | 2,543 | 2,543 | 2,543 | 2,543 | 2,543 | 2,543 | 2,543 | 2,543 |
| 6.1 | отопление | 2,472 | 2,472 | 2,464 | 2,464 | 2,396 | 2,396 | 2,396 | 2,396 | 2,396 | 2,396 | 2,396 | 2,396 | 2,396 | 2,396 | 2,396 | 2,396 | 2,396 | 2,396 |
| 6.2 | вентиляция | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2,526 | 2,526 | 2,519 | 2,519 | 2,440 | 2,440 | 2,440 | 2,440 | 2,440 | 2,440 | 2,440 | 2,440 | 2,440 | 2,440 | 2,440 | 2,440 | 2,440 | 2,440 |
| 8 | отопление | 2,372 | 2,372 | 2,364 | 2,364 | 2,299 | 2,299 | 2,299 | 2,299 | 2,299 | 2,299 | 2,299 | 2,299 | 2,299 | 2,299 | 2,299 | 2,299 | 2,299 | 2,299 |
| 9 | вентиляция | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,403 | 2,403 | 2,417 | 2,407 | 2,491 | 2,491 | 2,491 | 2,491 | 2,491 | 2,491 | 2,491 | 2,491 | 2,491 | 2,491 | 2,491 | 2,491 | 2,491 | 2,491 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,509 | 2,509 | 2,523 | 2,513 | 2,594 | 2,594 | 2,594 | 2,594 | 2,594 | 2,594 | 2,594 | 2,594 | 2,594 | 2,594 | 2,594 | 2,594 | 2,594 | 2,594 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,339 | 3,339 | 3,345 | 3,335 | 3,337 | 3,337 | 3,337 | 3,337 | 3,337 | 3,337 | 3,337 | 3,337 | 3,337 | 3,337 | 3,337 | 3,337 | 3,337 | 3,337 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,259 | 3,259 | 3,249 | 3,249 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,4 | 6,444 | 6,444 | 6,444 | 6,444 | 6,444 | 6,444 | 6,444 | 6,444 | 6,444 | 6,444 | 6,444 | 6,444 | 6,444 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,387 | 0,387 | 0,386 | 0,386 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 |
| Котельная №15 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,119 | 0,119 | 0,100 | 0,110 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 7,833 | 7,833 | 7,814 | 7,742 | 6,882 | 6,882 | 6,882 | 6,882 | 6,882 | 6,882 | 6,882 | 6,882 | 6,882 | 6,882 | 6,882 | 6,882 | 6,882 | 6,882 |
| 6.1 | отопление | 2,383 | 2,383 | 2,364 | 2,292 | 2,257 | 2,257 | 2,257 | 2,257 | 2,257 | 2,257 | 2,257 | 2,257 | 2,257 | 2,257 | 2,257 | 2,257 | 2,257 | 2,257 |
| 6.2 | вентиляция | 4,580 | 4,580 | 4,580 | 4,580 | 3,780 | 3,780 | 3,780 | 3,780 | 3,780 | 3,780 | 3,780 | 3,780 | 3,780 | 3,780 | 3,780 | 3,780 | 3,780 | 3,780 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,870 | 0,870 | 0,870 | 0,870 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 4,732 | 4,732 | 4,720 | 4,677 | 4,157 | 4,157 | 4,157 | 4,157 | 4,157 | 4,157 | 4,157 | 4,157 | 4,157 | 4,157 | 4,157 | 4,157 | 4,157 | 4,157 |

| <div> <div>ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.</div> <div>ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ</div> </div> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| 8 | отопление | 1,440 | 1,440 | 1,428 | 1,384 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 |
| 9 | вентиляция | 2,767 | 2,767 | 2,767 | 2,767 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,525 | 0,525 | 0,526 | 0,526 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,512 | -0,512 | -0,474 | -0,412 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,590 | 2,590 | 2,620 | 2,654 | 3,203 | 3,203 | 3,203 | 3,203 | 3,203 | 3,203 | 3,203 | 3,203 | 3,203 | 3,203 | 3,203 | 3,203 | 3,203 | 3,203 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 5,255 | 5,255 | 5,273 | 5,264 | 5,293 | 5,293 | 5,293 | 5,293 | 5,293 | 5,293 | 5,293 | 5,293 | 5,293 | 5,293 | 5,293 | 5,293 | 5,293 | 5,293 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 5,426 | 5,426 | 5,411 | 5,355 | 4,704 | 4,704 | 4,704 | 4,704 | 4,704 | 4,704 | 4,704 | 4,704 | 4,704 | 4,704 | 4,704 | 4,704 | 4,704 | 4,704 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,6 | 3,577 | 3,577 | 3,577 | 3,577 | 3,577 | 3,577 | 3,577 | 3,577 | 3,577 | 3,577 | 3,577 | 3,577 | 3,577 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,254 | 1,254 | 1,252 | 1,245 | 1,162 | 1,162 | 1,162 | 1,162 | 1,162 | 1,162 | 1,162 | 1,162 | 1,162 | 1,162 | 1,162 | 1,162 | 1,162 | 1,162 |
| Котельная №16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,013 | 0,013 | 0,011 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,712 | 0,712 | 0,712 | 0,713 | 0,710 | 0,710 | 0,710 | 0,710 | 0,710 | 0,710 | 0,710 | 0,710 | 0,710 | 0,710 | 0,710 | 0,710 | 0,710 | 0,710 |
| 6.1 | отопление | 0,413 | 0,413 | 0,413 | 0,414 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 |
| 6.2 | вентиляция | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,601 | 0,599 | 0,599 | 0,599 | 0,599 | 0,599 | 0,599 | 0,599 | 0,599 | 0,599 | 0,599 | 0,599 | 0,599 | 0,599 | 0,599 |
| 8 | отопление | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,349 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 |
| 9 | вентиляция | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,545 | 0,545 | 0,547 | 0,543 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,657 | 0,657 | 0,659 | 0,655 | 0,657 | 0,657 | 0,657 | 0,657 | 0,657 | 0,657 | 0,657 | 0,657 | 0,657 | 0,657 | 0,657 | 0,657 | 0,657 | 0,657 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,001 | 1,001 | 1,003 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,703 | 0,703 | 0,703 | 0,704 | 0,704 | 0,704 | 0,704 | 0,704 | 0,704 | 0,704 | 0,704 | 0,704 | 0,704 | 0,704 | 0,704 | 0,704 | 0,704 | 0,704 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,775 | 3,775 | 3,775 | 3,775 | 3,775 | 3,775 | 3,775 | 3,775 | 3,775 | 3,775 | 3,775 | 3,775 | 3,775 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| Котельная №17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,050 | 0,050 | 0,044 | 0,056 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,357 | 2,357 | 2,640 | 3,009 | 2,843 | 2,843 | 2,843 | 2,843 | 2,843 | 2,843 | 2,843 | 2,843 | 2,843 | 2,843 | 2,843 | 2,843 | 2,843 | 2,843 |
| 6.1 | отопление | 2,030 | 2,030 | 2,313 | 2,317 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 |
| 6.2 | вентиляция | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2,047 | 2,047 | 2,293 | 2,613 | 2,469 | 2,469 | 2,469 | 2,469 | 2,469 | 2,469 | 2,469 | 2,469 | 2,469 | 2,469 | 2,469 | 2,469 | 2,469 | 2,469 |
| 8 | отопление | 1,763 | 1,763 | 2,008 | 2,012 | 1,867 | 1,867 | 1,867 | 1,867 | 1,867 | 1,867 | 1,867 | 1,867 | 1,867 | 1,867 | 1,867 | 1,867 | 1,867 | 1,867 |
| 9 | вентиляция | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,793 | 1,793 | 1,516 | 1,135 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,103 | 2,103 | 1,864 | 1,531 | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,050 | 2,050 | 2,057 | 2,044 | 2,042 | 2,042 | 2,042 | 2,042 | 2,042 | 2,042 | 2,042 | 2,042 | 2,042 | 2,042 | 2,042 | 2,042 | 2,042 | 2,042 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,575 | 2,575 | 2,892 | 3,214 | 3,028 | 3,028 | 3,028 | 3,028 | 3,028 | 3,028 | 3,028 | 3,028 | 3,028 | 3,028 | 3,028 | 3,028 | 3,028 | 3,028 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 5,7 | 5,7 | 6,0 | 6,3 | 6,1 | 6,119 | 6,119 | 6,119 | 6,119 | 6,119 | 6,119 | 6,119 | 6,119 | 6,119 | 6,119 | 6,119 | 6,119 | 6,119 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,359 | 0,359 | 0,385 | 0,417 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 |
| Котельная №19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 29,430 | 29,430 | 29,430 | 29,430 | 29,430 | 29,430 | 29,430 | 29,430 | 29,430 | 29,430 | 29,430 | 29,430 | 29,430 | 29,430 | 29,430 | 29,430 | 29,430 | 29,430 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 28,670 | 28,670 | 28,670 | 28,670 | 28,670 | 28,670 | 28,670 | 28,670 | 28,670 | 28,670 | 28,670 | 28,670 | 28,670 | 28,670 | 28,670 | 28,670 | 28,670 | 28,670 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,240 | 0,240 | 0,217 | 0,247 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 12,940 | 12,940 | 12,519 | 12,548 | 12,421 | 12,421 | 12,421 | 12,421 | 12,421 | 12,421 | 12,421 | 12,421 | 12,421 | 12,421 | 12,421 | 12,421 | 12,421 | 12,421 |
| 6.1 | отопление | 9,635 | 9,635 | 9,240 | 9,277 | 9,586 | 9,586 | 9,586 | 9,586 | 9,586 | 9,586 | 9,586 | 9,586 | 9,586 | 9,586 | 9,586 | 9,586 | 9,586 | 9,586 |
| 6.2 | вентиляция | 2,959 | 2,959 | 2,955 | 2,954 | 2,555 | 2,555 | 2,555 | 2,555 | 2,555 | 2,555 | 2,555 | 2,555 | 2,555 | 2,555 | 2,555 | 2,555 | 2,555 | 2,555 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,346 | 0,346 | 0,323 | 0,317 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 11,917 | 11,917 | 11,529 | 11,556 | 11,440 | 11,440 | 11,440 | 11,440 | 11,440 | 11,440 | 11,440 | 11,440 | 11,440 | 11,440 | 11,440 | 11,440 | 11,440 | 11,440 |
| 8 | отопление | 8,874 | 8,874 | 8,510 | 8,544 | 8,829 | 8,829 | 8,829 | 8,829 | 8,829 | 8,829 | 8,829 | 8,829 | 8,829 | 8,829 | 8,829 | 8,829 | 8,829 | 8,829 |
| 9 | вентиляция | 2,725 | 2,725 | 2,722 | 2,721 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,319 | 0,319 | 0,297 | 0,292 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 15,490 | 15,490 | 15,935 | 15,875 | 15,971 | 15,971 | 15,971 | 15,971 | 15,971 | 15,971 | 15,971 | 15,971 | 15,971 | 15,971 | 15,971 | 15,971 | 15,971 | 15,971 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|----------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 16,513 | 16,513 | 16,924 | 16,866 | 16,952 | 16,952 | 16,952 | 16,952 | 16,952 | 16,952 | 16,952 | 16,952 | 16,952 | 16,952 | 16,952 | 16,952 | 16,952 | 16,952 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 19,608 | 19,608 | 19,631 | 19,600 | 19,570 | 19,570 | 19,570 | 19,570 | 19,570 | 19,570 | 19,570 | 19,570 | 19,570 | 19,570 | 19,570 | 19,570 | 19,570 | 19,570 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 14,963 | 14,963 | 14,489 | 14,531 | 14,424 | 14,424 | 14,424 | 14,424 | 14,424 | 14,424 | 14,424 | 14,424 | 14,424 | 14,424 | 14,424 | 14,424 | 14,424 | 14,424 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 14,3 | 14,3 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,079 | 14,079 | 14,079 | 14,079 | 14,079 | 14,079 | 14,079 | 14,079 | 14,079 | 14,079 | 14,079 | 14,079 | 14,079 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,833 | 0,833 | 0,816 | 0,817 | 0,813 | 0,813 | 0,813 | 0,813 | 0,813 | 0,813 | 0,813 | 0,813 | 0,813 | 0,813 | 0,813 | 0,813 | 0,813 | 0,813 |
| Котельная №22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | | | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | | | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | | | 0,012 | 0,012 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | 0,364 | 0,387 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 |
| 6.1 | отопление | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.2 | вентиляция | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.4 | технологические нужды | | | 0,364 | 0,387 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | | | 0,440 | 0,468 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 |
| 8 | отопление | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 9 | вентиляция | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10.1 | технологические нужды | | | 0,440 | 0,468 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | 0,914 | 0,891 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | 0,838 | 0,810 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | | | 0,678 | 0,678 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | | | 0,568 | 0,604 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | 1,8 | 1,9 | 2,0 | 1,972 | 1,972 | 1,972 | 1,972 | 1,972 | 1,972 | 1,972 | 1,972 | 1,972 | 1,972 | 1,972 | 1,972 | 1,972 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | 0,242 | 0,251 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 |
| Котельная К-45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 120,000 | 120,000 | 120,000 | 120,000 | 120,000 | 120,000 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 120,000 | 120,000 | 120,000 | 120,000 | 120,000 | 120,000 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|--|--------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,950 | 0,950 | 0,950 | 1,583 | 1,583 | 1,583 | 1,583 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,923 | 0,926 | 1,057 | 1,057 | 1,139 | 1,257 | 1,291 | 1,427 | 1,495 | 1,513 | 1,563 | 1,629 | 1,681 | 1,720 | 1,758 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 65,474 | 65,474 | 65,474 | 65,474 | 65,664 | 74,957 | 74,957 | 80,777 | 89,149 | 91,605 | 101,224 | 106,048 | 107,324 | 110,871 | 115,588 | 119,269 | 121,985 | 124,700 |
| 6.1 | отопление | 45,45 | 45,45 | 45,45 | 45,45 | 47,20 | 55,677 | 55,677 | 60,560 | 68,086 | 70,135 | 78,453 | 83,028 | 84,238 | 87,452 | 91,474 | 94,424 | 96,456 | 98,488 |
| 6.2 | вентиляция | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 3,51 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,93 | 15,750 | 15,750 | 16,687 | 17,533 | 17,939 | 19,241 | 19,491 | 19,556 | 19,890 | 20,584 | 21,316 | 21,999 | 22,682 |
| 6.4 | технологические нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 54,447 | 54,447 | 54,447 | 54,447 | 54,605 | 64,030 | 64,030 | 69,932 | 78,422 | 80,912 | 90,667 | 95,559 | 96,853 | 100,451 | 105,233 | 108,967 | 111,720 | 114,474 |
| 8 | отопление | 37,155 | 37,155 | 37,155 | 37,155 | 38,588 | 47,062 | 47,062 | 51,945 | 59,471 | 61,520 | 69,838 | 74,413 | 75,623 | 78,837 | 82,859 | 85,809 | 87,841 | 89,873 |
| 9 | вентиляция | 4,901 | 4,901 | 4,901 | 4,901 | 2,866 | 2,866 | 2,866 | 2,866 | 2,866 | 2,866 | 2,866 | 2,866 | 2,866 | 2,866 | 2,866 | 2,866 | 2,866 | 2,866 |
| 10 | горячее водоснабжение | 11,469 | 11,469 | 11,469 | 11,469 | 12,206 | 13,025 | 13,025 | 13,962 | 14,808 | 15,214 | 16,516 | 16,766 | 16,831 | 17,165 | 17,859 | 18,590 | 19,274 | 19,957 |
| 10.1 | технологические нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -7,347 | -7,347 | -7,347 | -7,347 | -7,540 | -16,964 | -16,964 | -22,866 | 8,011 | 5,521 | -4,234 | -9,127 | 9,263 | 5,666 | 0,883 | -2,851 | -5,604 | -8,358 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 4,603 | 4,603 | 4,603 | 4,603 | 4,445 | -4,980 | -4,980 | -10,882 | 19,995 | 17,505 | 7,750 | 2,857 | 21,247 | 17,649 | 12,867 | 9,133 | 6,380 | 3,626 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 44,050 | 44,050 | 44,050 | 44,050 | 44,050 | 44,050 | 44,050 | 44,050 | 44,050 | 44,050 | 44,050 | 44,050 | 44,050 | 44,050 | 44,050 | 44,050 | 44,050 | 44,050 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 55,443 | 55,443 | 55,443 | 55,443 | 54,695 | 65,796 | 65,796 | 72,201 | 82,062 | 84,750 | 95,655 | 101,644 | 103,228 | 107,439 | 112,713 | 116,585 | 119,256 | 121,927 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 102,5 | 102,5 | 102,5 | 102,5 | 102,6 | 109,704 | 109,704 | 113,750 | 119,273 | 120,788 | 126,613 | 129,346 | 130,046 | 131,979 | 134,492 | 136,401 | 137,780 | 139,138 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,532 | 0,584 | 0,584 | 0,615 | 0,657 | 0,670 | 0,716 | 0,739 | 0,745 | 0,761 | 0,782 | 0,799 | 0,811 | 0,823 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 | 2,256 |
| 6.1 | отопление | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 |
| 6.2 | вентиляция | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,805 | 1,805 | 1,805 | 1,805 | 1,805 | 1,805 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 |
| 8 | отопление | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 | 1,159 |
| 9 | вентиляция | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,401 | -0,401 | -0,401 | -0,401 | -0,401 | -0,401 | -0,399 | -0,399 | -0,399 | -0,399 | -0,399 | -0,399 | -0,399 | -0,399 | -0,399 | -0,399 | -0,399 | -0,399 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--------------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,199 | 2,199 | 2,199 | 2,199 | 2,199 | 2,199 | 2,115 | 2,115 | 2,115 | 2,115 | 2,115 | 2,115 | 2,115 | 2,115 | 2,115 | 2,115 | 2,115 | 2,115 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,827 | 1,801 | 1,801 | 1,801 | 1,801 | 1,801 | 1,801 | 1,801 | 1,801 | 1,801 | 1,801 | 1,801 | 1,801 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,952 | 0,952 | 0,952 | 0,952 | 0,952 | 0,988 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 38,69 | 38,69 | 38,69 | 38,69 | 38,69 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 33,13 | 33,13 | 33,13 | 33,13 | 33,13 | 33,130 | 33,130 | 33,130 | 33,130 | 33,130 | 33,130 | 33,130 | 33,130 | 33,130 | 33,130 | 33,130 | 33,130 | 33,130 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 1,29 | 1,29 | 1,292 | 1,292 | 1,292 | 1,292 | 1,292 | 1,292 | 1,292 | 1,292 | 1,292 | 1,292 | 1,292 | 1,292 | 1,292 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,712 | 0,674 | 0,674 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 21,700 | 21,700 | 21,700 | 22,760 | 21,541 | 21,541 | 21,541 | 21,541 | 21,541 | 21,541 | 21,541 | 21,541 | 21,541 | 21,541 | 21,541 | 21,541 | 21,541 | 21,541 |
| 6.1 | отопление | 20,43 | 20,43 | 20,43 | 21,49 | 20,27 | 20,271 | 20,271 | 20,271 | 20,271 | 20,271 | 20,271 | 20,271 | 20,271 | 20,271 | 20,271 | 20,271 | 20,271 | 20,271 |
| 6.2 | вентиляция | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 | 1,270 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 17,360 | 17,360 | 17,360 | 18,208 | 17,233 | 17,233 | 16,559 | 16,559 | 16,559 | 16,559 | 16,559 | 16,559 | 16,559 | 16,559 | 16,559 | 16,559 | 16,559 | 16,559 |
| 8 | отопление | 15,705 | 15,705 | 15,705 | 16,520 | 15,582 | 15,582 | 15,582 | 15,582 | 15,582 | 15,582 | 15,582 | 15,582 | 15,582 | 15,582 | 15,582 | 15,582 | 15,582 | 15,582 |
| 9 | вентиляция | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 | 0,976 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 10,052 | 10,052 | 10,052 | 8,366 | 9,623 | 9,623 | 9,650 | 9,650 | 9,650 | 9,650 | 9,650 | 9,650 | 9,650 | 9,650 | 9,650 | 9,650 | 9,650 | 9,650 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 15,071 | 15,071 | 15,071 | 13,630 | 14,605 | 14,605 | 15,279 | 15,279 | 15,279 | 15,279 | 15,279 | 15,279 | 15,279 | 15,279 | 15,279 | 15,279 | 15,279 | 15,279 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 28,749 | 28,749 | 28,749 | 28,156 | 28,156 | 28,156 | 28,156 | 28,156 | 28,156 | 28,156 | 28,156 | 28,156 | 28,156 | 28,156 | 28,156 | 28,156 | 28,156 | 28,156 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 22,394 | 22,394 | 22,394 | 23,488 | 22,230 | 22,230 | 21,361 | 21,361 | 21,361 | 21,361 | 21,361 | 21,361 | 21,361 | 21,361 | 21,361 | 21,361 | 21,361 | 21,361 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 38,2 | 38,2 | 38,2 | 39,0 | 38,1 | 38,064 | 37,468 | 37,468 | 37,468 | 37,468 | 37,468 | 37,468 | 37,468 | 37,468 | 37,468 | 37,468 | 37,468 | 37,468 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,449 | 0,435 | 0,453 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 |
| Котельная АО «Аэропорт Сургут» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,200 | 17,200 | 17,200 | 17,200 | 17,200 | 17,200 | 17,200 | 17,200 | 17,200 | 17,200 | 17,200 | 17,200 | 17,200 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,650 | 14,650 | 14,650 | 14,650 | 14,650 | 14,650 | 14,650 | 14,650 | 14,650 | 14,650 | 14,650 | 14,650 | 14,650 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 | 0,554 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|--|--------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 |
| 6.1 | отопление | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 |
| 6.2 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 |
| 8 | отопление | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 | 2,212 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 9,970 | 9,970 | 9,970 | 9,970 | 9,970 | 9,970 | 10,156 | 10,156 | 10,156 | 10,156 | 10,156 | 10,156 | 10,156 | 10,156 | 10,156 | 10,156 | 10,156 | 10,156 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 11,448 | 11,448 | 11,448 | 11,448 | 11,448 | 11,448 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,808 | 3,808 | 3,808 | 3,808 | 3,808 | 3,808 | 2,853 | 2,853 | 2,853 | 2,853 | 2,853 | 2,853 | 2,853 | 2,853 | 2,853 | 2,853 | 2,853 | 2,853 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 169,3 | 169,3 | 169,3 | 169,3 | 169,3 | 169,339 | 152,359 | 152,359 | 152,359 | 152,359 | 152,359 | 152,359 | 152,359 | 152,359 | 152,359 | 152,359 | 152,359 | 152,359 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,017 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,080 | 10,080 | 10,080 | 10,080 | 10,080 | 10,080 | 10,080 | 10,080 | 10,080 | 10,080 | 10,080 | 10,080 | 10,080 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,080 | 10,080 | 10,080 | 10,080 | 10,080 | 10,080 | 10,080 | 10,080 | 10,080 | 10,080 | 10,080 | 10,080 | 10,080 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 |
| 6.1 | отопление | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 |
| 6.2 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 |
| 8 | отопление | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 | 2,208 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 7,180 | 7,180 | 7,180 | 7,180 | 7,180 | 7,180 | 7,180 | 7,180 | 7,180 | 7,180 | 7,180 | 7,180 | 7,180 | 7,180 | 7,180 | 7,180 | 7,180 | 7,180 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 | 7,440 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|----------------------------|--|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,868 | 1,868 | 1,868 | 1,868 | 1,868 | 1,868 | 1,868 | 1,868 | 1,868 | 1,868 | 1,868 | 1,868 | 1,868 | 1,868 | 1,868 | 1,868 | 1,868 | 1,868 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,162 | 3,162 | 3,162 | 3,162 | 3,162 | 3,162 | 3,162 | 3,162 | 3,162 | 3,162 | 3,162 | 3,162 | 3,162 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 |
| Котельная ООО УК "СЗТК" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 |
| 6.1 | отопление | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 |
| 6.2 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 3,072 | 3,072 | 3,072 | 3,072 | 3,072 | 3,072 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| 8 | отопление | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 8,719 | 8,719 | 8,719 | 8,719 | 8,719 | 8,719 | 8,721 | 8,721 | 8,721 | 8,721 | 8,721 | 8,721 | 8,721 | 8,721 | 8,721 | 8,721 | 8,721 | 8,721 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 9,559 | 9,559 | 9,559 | 9,559 | 9,559 | 9,559 | 9,631 | 9,631 | 9,631 | 9,631 | 9,631 | 9,631 | 9,631 | 9,631 | 9,631 | 9,631 | 9,631 | 9,631 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 6,131 | 6,131 | 6,131 | 6,131 | 6,131 | 6,131 | 6,131 | 6,131 | 6,131 | 6,131 | 6,131 | 6,131 | 6,131 | 6,131 | 6,131 | 6,131 | 6,131 | 6,131 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,963 | 3,963 | 3,963 | 3,963 | 3,963 | 3,963 | 3,870 | 3,870 | 3,870 | 3,870 | 3,870 | 3,870 | 3,870 | 3,870 | 3,870 | 3,870 | 3,870 | 3,870 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,581 | 17,417 | 17,417 | 17,417 | 17,417 | 17,417 | 17,417 | 17,417 | 17,417 | 17,417 | 17,417 | 17,417 | 17,417 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,175 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Котельная ООО «ТВС-сервис» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,27 | 2,270 | 2,270 | 2,270 | 2,270 | 2,270 | 2,270 | 2,270 | 2,270 | 2,270 | 2,270 | 2,270 | 2,270 | 2,270 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,64 | 2,640 | 2,640 | 2,640 | 2,640 | 2,640 | 2,640 | 2,640 | 2,640 | 2,640 | 2,640 | 2,640 | 2,640 | 2,640 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,070 | 2,070 | 2,070 | 2,070 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 |
| 6.1 | отопление | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 1,75 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 |

| <div> <div>ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.</div> <div>ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ</div> </div> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| 6.2 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,656 | 1,656 | 1,656 | 1,656 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 |
| 8 | отопление | 1,656 | 1,656 | 1,656 | 1,656 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,816 | 0,816 | 0,816 | 0,816 | 0,816 | 0,816 | 0,816 | 0,816 | 0,816 | 0,816 | 0,816 | 0,816 | 0,816 | 0,816 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 0,524 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,686 | 1,686 | 1,686 | 1,686 | 1,686 | 1,686 | 1,686 | 1,686 | 1,686 | 1,686 | 1,686 | 1,686 | 1,686 | 1,686 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,136 | 2,136 | 2,136 | 2,136 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 3,8 | 3,753 | 3,753 | 3,753 | 3,753 | 3,753 | 3,753 | 3,753 | 3,753 | 3,753 | 3,753 | 3,753 | 3,753 | 3,753 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 |

| Котельная АО «Горремстрой» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,811 | 1,811 | 1,811 | 1,811 | 1,811 | 1,811 | 1,811 | 1,811 | 1,811 | 1,811 | 1,811 | 1,811 | 1,811 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,614 | 1,614 | 1,614 | 1,614 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 |
| 6.1 | отопление | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 |
| 6.2 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,291 | 1,291 | 1,291 | 1,291 | 1,288 | 1,288 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 |
| 8 | отопление | 1,171 | 1,171 | 1,171 | 1,171 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 | 1,168 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,080 | 0,080 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,522 | 0,522 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,905 | 0,905 | 0,905 | 0,905 | 0,905 | 0,905 | 0,905 | 0,905 | 0,905 | 0,905 | 0,905 | 0,905 | 0,905 | 0,905 | 0,905 | 0,905 | 0,905 | 0,905 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,666 | 1,666 | 1,666 | 1,666 | 1,662 | 1,662 | 1,507 | 1,507 | 1,507 | 1,507 | 1,507 | 1,507 | 1,507 | 1,507 | 1,507 | 1,507 | 1,507 | 1,507 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-------------------------------------|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,114 | 2,036 | 2,036 | 2,036 | 2,036 | 2,036 | 2,036 | 2,036 | 2,036 | 2,036 | 2,036 | 2,036 | 2,036 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,609 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 |
| Котельная ООО «Технические системы» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,000 | 9,000 | 9,000 | 9,000 | 9,000 | 9,000 | 9,000 | 9,000 | 9,000 | 9,000 | 9,000 | 9,000 | 9,000 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 |
| 6.1 | отопление | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 |
| 6.2 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 |
| 8 | отопление | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 6,260 | 6,260 | 6,260 | 6,260 | 6,260 | 6,260 | 6,273 | 6,273 | 6,273 | 6,273 | 6,273 | 6,273 | 6,273 | 6,273 | 6,273 | 6,273 | 6,273 | 6,273 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 6,502 | 6,502 | 6,502 | 6,502 | 6,502 | 6,502 | 6,592 | 6,592 | 6,592 | 6,592 | 6,592 | 6,592 | 6,592 | 6,592 | 6,592 | 6,592 | 6,592 | 6,592 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 5,310 | 5,310 | 5,310 | 5,310 | 5,310 | 5,310 | 5,310 | 5,310 | 5,310 | 5,310 | 5,310 | 5,310 | 5,310 | 5,310 | 5,310 | 5,310 | 5,310 | 5,310 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,668 | 0,668 | 0,668 | 0,668 | 0,668 | 0,668 | 0,668 | 0,668 | 0,668 | 0,668 | 0,668 | 0,668 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,500 | 5,174 | 5,174 | 5,174 | 5,174 | 5,174 | 5,174 | 5,174 | 5,174 | 5,174 | 5,174 | 5,174 | 5,174 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,111 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| Котельная ООО «СКАТ-База» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,460 | 5,460 | 5,460 | 5,460 | 5,460 | 5,460 | 5,460 | 5,460 | 5,460 | 5,460 | 5,460 | 5,460 | 5,460 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 |
| 6.1 | отопление | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 |
| 6.2 | вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 |

| <div> <div>ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.</div> <div>ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ</div> </div> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| 8 | отопление | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,355 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,345 | 1,345 | 1,345 | 1,345 | 1,345 | 1,345 | 1,345 | 1,345 | 1,345 | 1,345 | 1,345 | 1,345 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,754 | 1,748 | 1,748 | 1,748 | 1,748 | 1,748 | 1,748 | 1,748 | 1,748 | 1,748 | 1,748 | 1,748 | 1,748 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,624 | 7,612 | 7,612 | 7,612 | 7,612 | 7,612 | 7,612 | 7,612 | 7,612 | 7,612 | 7,612 | 7,612 | 7,612 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 |
| Котельная ООО «ТехСтрой» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | | | | | 2,32 | 2,322 | 2,322 | 2,322 | 2,322 | 2,322 | 2,322 | 2,322 | 2,322 | 2,322 | 2,322 | 2,322 | 2,322 | 2,322 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | | | | | 2,32 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | | | | | 0,04 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | | | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | | | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 |
| 6.1 | отопление | | | | | 1,97 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 |
| 6.2 | вентиляция | | | | | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | | | | | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | | | | | 1,576 | 1,576 | 1,576 | 1,576 | 1,576 | 1,576 | 1,576 | 1,576 | 1,576 | 1,576 | 1,576 | 1,576 | 1,576 | 1,576 |
| 8 | отопление | | | | | 1,576 | 1,576 | 1,576 | 1,576 | 1,576 | 1,576 | 1,576 | 1,576 | 1,576 | 1,576 | 1,576 | 1,576 | 1,576 | 1,576 |
| 9 | вентиляция | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | 1,122 | 1,122 | 1,122 | 1,122 | 1,122 | 1,122 | 1,122 | 1,122 | 1,122 | 1,122 | 1,122 | 1,122 | 1,122 | 1,122 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | | | | | 2,033 | 2,033 | 2,033 | 2,033 | 2,033 | 2,033 | 2,033 | 2,033 | 2,033 | 2,033 | 2,033 | 2,033 | 2,033 | 2,033 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | 3,1 | 3,126 | 3,126 | 3,126 | 3,126 | 3,126 | 3,126 | 3,126 | 3,126 | 3,126 | 3,126 | 3,126 | 3,126 | 3,126 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 |
| Новая котельная №15 кв. П-9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-------------------------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | | | | | | | | | | | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | | | | | | | | | | | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | | | | | | | | | | | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | | | | | | | | | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | | | | | | | | | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 |
| 6.1 | отопление | | | | | | | | | | | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 |
| 6.2 | вентиляция | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | | | | | | | | | | | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 |
| 8 | отопление | | | | | | | | | | | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 |
| 9 | вентиляция | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | | | | | | | | | | | 4,534 | 4,534 | 4,534 | 4,534 | 4,534 | 4,534 | 4,534 | 4,534 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | | | 7,18 | 7,184 | 7,184 | 7,184 | 7,184 | 7,184 | 7,184 | 7,184 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 |
| Новая котельная мкр. 51 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | | | | | | | | | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | | | | | | | | | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | | | | | | | | | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | | | | | | | 0,86 | 1,08 | 1,29 | 1,86 | 2,42 | 3,29 | 3,36 | 3,47 | 3,55 | 3,57 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | | | | | | | 8,62 | 10,76 | 12,89 | 18,58 | 24,18 | 32,86 | 33,63 | 34,73 | 35,50 | 35,65 |
| 6.1 | отопление | | | | | | | | | 7,61 | 9,42 | 11,22 | 16,67 | 21,94 | 30,02 | 30,79 | 31,88 | 32,65 | 32,80 |
| 6.2 | вентиляция | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | 1,01 | 1,34 | 1,67 | 1,91 | 2,24 | 2,84 | 2,84 | 2,85 | 2,85 | 2,86 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | | | | | | | | | 8,62 | 10,76 | 12,89 | 18,58 | 24,18 | 32,86 | 33,63 | 34,73 | 35,50 | 35,65 |
| 8 | отопление | | | | | | | | | 7,61 | 9,42 | 11,22 | 16,67 | 21,94 | 30,02 | 30,79 | 31,88 | 32,65 | 32,80 |
| 9 | вентиляция | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | 1,01 | 1,34 | 1,67 | 1,91 | 2,24 | 2,84 | 2,84 | 2,85 | 2,85 | 2,86 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 49,319 | 46,963 | 44,622 | 38,365 | 32,203 | 22,649 | 21,803 | 20,596 | 19,750 | 19,580 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|--|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 49,319 | 46,963 | 44,622 | 38,365 | 32,203 | 22,649 | 21,803 | 20,596 | 19,750 | 19,580 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | | | | | | | | | 9,819 | 12,153 | 14,469 | 21,500 | 28,298 | 38,727 | 39,719 | 41,124 | 42,116 | 42,307 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | 17,10 | 18,796 | 20,283 | 23,863 | 26,742 | 30,584 | 30,871 | 31,274 | 31,551 | 31,605 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | 0,504 | 0,572 | 0,635 | 0,778 | 0,904 | 1,075 | 1,090 | 1,111 | 1,125 | 1,128 |
| Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | | | | | | | | | | | | | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | | | | | | | | | | | | | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | | | | | | | | | | | | | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | | | | | | | | | | | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | | | | | | | | | | | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 |
| 6.1 | отопление | | | | | | | | | | | | | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 |
| 6.2 | вентиляция | | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | | | | | | | | | | | | | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 |
| 8 | отопление | | | | | | | | | | | | | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 |
| 9 | вентиляция | | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | 1,226 | 1,226 | 1,226 | 1,226 | 1,226 | 1,226 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | 1,226 | 1,226 | 1,226 | 1,226 | 1,226 | 1,226 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | | | | | | | | | | | | | 3,624 | 3,624 | 3,624 | 3,624 | 3,624 | 3,624 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | | | | | 5,74 | 5,742 | 5,742 | 5,742 | 5,742 | 5,742 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 |
| Новая котельная торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | | | | | | | | | | | | | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | | | | | | | | | | | | | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | | | | | | | | | | | | | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-------------------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | | | | | | | | | | | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | | | | | | | | | | | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 |
| 6.1 | отопление | | | | | | | | | | | | | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 |
| 6.2 | вентиляция | | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | | | | | | | | | | | | | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 |
| 8 | отопление | | | | | | | | | | | | | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 |
| 9 | вентиляция | | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,479 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,479 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | | | | | | | | | | | | | 3,020 | 3,020 | 3,020 | 3,020 | 3,020 | 3,020 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | | | | | 5,29 | 5,286 | 5,286 | 5,286 | 5,286 | 5,286 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 |
| Новая БМК 48 мкр. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | | | | | | | | | | | | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | | | | | | | | | | | | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | | | | | | | | | | | | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | | | | | | | | | | 0,14 | 0,21 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | | | | | | | | | | 1,38 | 2,07 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| 6.1 | отопление | | | | | | | | | | | | 1,38 | 2,07 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| 6.2 | вентиляция | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | | | | | | | | | | | | 1,38 | 2,07 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| 8 | отопление | | | | | | | | | | | | 1,38 | 2,07 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| 9 | вентиляция | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | | | 1,422 | 0,663 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | | | 1,422 | 0,663 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при | | | | | | | | | | | | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---------------------------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|
| | аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | | | | | | | | | | | | 1,780 | 2,670 | 3,393 | 3,393 | 3,393 | 3,393 | 3,393 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | | | | 2,74 | 3,285 | 3,640 | 3,640 | 3,640 | 3,640 | 3,640 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | 0,504 | 0,630 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 |
| Новая котельная мкр. СЗП1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | | | | | | | | | | | | | | | 69,00 | 69,00 | 69,00 | 69,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | 0,21 | 4,81 | 5,02 | 5,36 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | 2,06 | 48,07 | 50,17 | 53,63 |
| 6.1 | отопление | | | | | | | | | | | | | | | 2,00 | 46,12 | 48,16 | 51,51 |
| 6.2 | вентиляция | | | | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | 0,06 | 1,95 | 2,01 | 2,12 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | 2,06 | 48,07 | 50,17 | 53,63 |
| 8 | отопление | | | | | | | | | | | | | | | 2,00 | 46,12 | 48,16 | 51,51 |
| 9 | вентиляция | | | | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | 0,06 | 1,95 | 2,01 | 2,12 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | | | 65,355 | 14,739 | 12,428 | 8,632 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | | | 65,355 | 14,739 | 12,428 | 8,632 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | 46,00 | 46,00 | 46,00 | 46,00 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | | | | | | | | | | | | | | | 2,580 | 59,495 | 62,126 | 66,448 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | | | | | | | 4,08 | 40,594 | 41,303 | 42,440 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | | | | 0,504 | 1,184 | 1,215 | 1,264 |
| Новая котельная ЦЖ-1,1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | | | | | | | | | | | | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | | | | | | | | | | | | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | | | | | | | | | | | | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | | | | | | | | | | 0,10 | 0,97 | 1,05 | 1,13 | 1,13 | 1,99 | 1,99 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | | | | | | | | | | 1,04 | 9,65 | 10,48 | 11,30 | 11,30 | 19,91 | 19,91 |
| 6.1 | отопление | | | | | | | | | | | | 1,01 | 9,01 | 9,81 | 10,61 | 10,61 | 18,61 | 18,61 |
| 6.2 | вентиляция | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | 0,03 | 0,64 | 0,67 | 0,69 | 0,69 | 1,30 | 1,30 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | | | | | | | | | | | | 1,04 | 9,65 | 10,48 | 11,30 | 11,30 | 19,91 | 19,91 |
| 8 | отопление | | | | | | | | | | | | 1,01 | 9,01 | 9,81 | 10,61 | 10,61 | 18,61 | 18,61 |
| 9 | вентиляция | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | 0,03 | 0,64 | 0,67 | 0,69 | 0,69 | 1,30 | 1,30 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | | | 22,375 | 12,904 | 11,997 | 11,090 | 11,090 | 1,618 | 1,618 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | | | 22,375 | 12,904 | 11,997 | 11,090 | 11,090 | 1,618 | 1,618 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | | | | | | | | | | | | 1,303 | 11,623 | 12,655 | 13,687 | 13,687 | 24,007 | 24,007 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | | | | 2,06 | 8,896 | 9,200 | 9,490 | 9,490 | 12,383 | 12,383 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | 0,504 | 1,085 | 1,139 | 1,191 | 1,191 | 1,608 | 1,608 |
| Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | | | | | | | | | | | | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | | | | | | | | | | | | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | | | | | | | | | | | | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | | | | | | | | | | 0,01 | 0,18 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | | | | | | | | | | 0,07 | 1,82 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 |
| 6.1 | отопление | | | | | | | | | | | | 0,07 | 1,77 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| 6.2 | вентиляция | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | | | | | | | | | | | | 0,07 | 1,82 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 |
| 8 | отопление | | | | | | | | | | | | 0,07 | 1,77 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| 9 | вентиляция | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | | | 2,570 | 0,641 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | | | 2,570 | 0,641 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе | | | | | | | | | | | | 0,086 | 2,282 | 2,710 | 2,710 | 2,710 | 2,710 | 2,710 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|------------------------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | самого мощного пикового котла/турбоагрегата | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | | | | 0,14 | 1,529 | 1,641 | 1,641 | 1,641 | 1,641 | 1,641 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | 0,504 | 1,193 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 |
| Новая котельная НТЦ №1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | | | | | | | | | | | | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | | | | | | | | | | | | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | | | | | | | | | | | | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | | | | | | | | | | 0,01 | 0,18 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | | | | | | | | | | 0,07 | 1,82 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 |
| 6.1 | отопление | | | | | | | | | | | | 0,07 | 1,77 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| 6.2 | вентиляция | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | | | | | | | | | | | | 0,07 | 1,82 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 |
| 8 | отопление | | | | | | | | | | | | 0,07 | 1,77 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| 9 | вентиляция | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | | | 54,804 | 52,875 | 52,505 | 52,505 | 52,505 | 52,505 | 52,505 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | | | 54,804 | 52,875 | 52,505 | 52,505 | 52,505 | 52,505 | 52,505 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | 37,33 | 37,33 | 37,33 | 37,33 | 37,33 | 37,33 | 37,33 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | | | | | | | | | | | | 0,086 | 2,282 | 2,710 | 2,710 | 2,710 | 2,710 | 2,710 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | | | | 0,14 | 1,529 | 1,641 | 1,641 | 1,641 | 1,641 | 1,641 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | 0,504 | 1,193 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 |
| Новая котельная НТЦ №2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | | | | | | | | | | | | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | | | | | | | | | | | | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | | | | | | | | | | | | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | | | | | | | | | | 1,60 | 1,77 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | | | | | | | | | | 15,96 | 17,74 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 |
| 6.1 | отопление | | | | | | | | | | | | 14,50 | 16,20 | 22,00 | 22,00 | 22,00 | 22,00 | 22,00 |
| 6.2 | вентиляция | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | 1,46 | 1,54 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 |

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|-----------------------------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | | | | | | | | | | | | 15,96 | 17,74 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 |
| 8 | отопление | | | | | | | | | | | | 14,50 | 16,20 | 22,00 | 22,00 | 22,00 | 22,00 | 22,00 |
| 9 | вентиляция | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | 1,46 | 1,54 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | | | 10,866 | 8,904 | 2,158 | 2,158 | 2,158 | 2,158 | 2,158 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | | | 10,866 | 8,904 | 2,158 | 2,158 | 2,158 | 2,158 | 2,158 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | 19,33 | 19,33 | 19,33 | 19,33 | 19,33 | 19,33 | 19,33 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | | | | | | | | | | | | 18,705 | 20,898 | 28,380 | 28,380 | 28,380 | 28,380 | 28,380 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | | | | 31,65 | 33,070 | 37,643 | 37,643 | 37,643 | 37,643 | 37,643 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | 0,504 | 0,536 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 |
| Новая котельная кв. Пойма-2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | | | | | | | | | | | | 65,00 | 65,00 | 65,00 | 65,00 | 65,00 | 65,00 | 65,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | | | | | | | | | | | | 65,00 | 65,00 | 65,00 | 65,00 | 65,00 | 65,00 | 65,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | | | | | | | | | | | | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | | | | | | | | | | 1,28 | 3,30 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | | | | | | | | | | 12,85 | 33,00 | 56,31 | 56,31 | 56,31 | 56,31 | 56,31 |
| 6.1 | отопление | | | | | | | | | | | | 12,17 | 31,03 | 53,32 | 53,32 | 53,32 | 53,32 | 53,32 |
| 6.2 | вентиляция | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | 0,68 | 1,97 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | | | | | | | | | | | | 12,85 | 33,00 | 56,31 | 56,31 | 56,31 | 56,31 | 56,31 |
| 8 | отопление | | | | | | | | | | | | 12,17 | 31,03 | 53,32 | 53,32 | 53,32 | 53,32 | 53,32 |
| 9 | вентиляция | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | 0,68 | 1,97 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | | | 49,567 | 27,396 | 1,756 | 1,756 | 1,756 | 1,756 | 1,756 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | | | 49,567 | 27,396 | 1,756 | 1,756 | 1,756 | 1,756 | 1,756 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | 43,33 | 43,33 | 43,33 | 43,33 | 43,33 | 43,33 | 43,33 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | | | | | | | | | | | | 15,703 | 40,032 | 68,787 | 68,787 | 68,787 | 68,787 | 68,787 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | | | | 25,49 | 41,478 | 53,195 | 53,195 | 53,195 | 53,195 | 53,195 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.

ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

| № п/п | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--------------------------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | 0,504 | 0,796 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 |
| Новая котельная кв. П-12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | | | | | | | | | | | | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | | | | | | | | | | | | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | | | | | | | | | | | | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | | | | | | | | | | 0,01 | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,09 | 0,09 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | | | | | | | | | | 0,14 | 0,43 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,93 | 0,93 |
| 6.1 | отопление | | | | | | | | | | | | 0,14 | 0,42 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,90 | 0,90 |
| 6.2 | вентиляция | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.3 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,03 | 0,03 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | | | | | | | | | | | | 0,14 | 0,43 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,93 | 0,93 |
| 8 | отопление | | | | | | | | | | | | 0,14 | 0,42 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,90 | 0,90 |
| 9 | вентиляция | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,03 | 0,03 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | | | 0,919 | 0,602 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,051 | 0,051 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | | | 0,919 | 0,602 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,051 | 0,051 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | | | | | | | | | | | | 0,181 | 0,542 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 1,161 | 1,161 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | | | | 0,29 | 0,515 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,735 | 0,735 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | 0,504 | 0,840 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 1,269 | 1,269 |

14.АНАЛИЗ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВОДА НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА

При актуализации схемы теплоснабжения г. Сургута мероприятия вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива - не предлагаются.

15.ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

На всем протяжении действия схемы наблюдается прирост объемов потребления тепловой энергии (мощности) объектами не жилого и не социального типа, расположенными в производственных зонах в районах: Восточный промышленный район, Западный промышленный район, Северный промышленный район, Восточный рекреационный район и Восточный промышленный район. Площади указанных производственных районов входят в существующие технологические зоны котельных и ГРЭС: котельная №25 СГМУП «ГТС», ГРЭС-1, ГРЭС-2, Котельная №13 СГМУП «ГТС», Котельная №14 СГМУП «ГТС».

До 2035 года на указанных источниках теплоснабжения существуют достаточные резервы установленных мощностей, которые до загружаются в разные периоды действия схемы новыми потребителями, тем самым повышая удельные технико – экономические показатели работы.

16. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ РАДИУСА ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Согласно Федеральному закону от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», «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».

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Радиусы эффективного теплоснабжения рассчитываются в соответствии с Приложением 40 МУ. 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:

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

где:

$HBB_i^{отэ}$ - 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:

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

где:

$HBB_i^{нep}$ - 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:

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

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:

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

$\Delta HBB_i^{отэ}$ - 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.;

$\Delta Q_i^{нп}$ - 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.

$\Delta HBB_i^{пер}$ - 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.;

$\Delta Q_i^{снп}$ - 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,

$T_i^{кп,нп}$ больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям

системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, 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 $T_i^{кп,нп}$ 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^{kp} , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

Если при тепловой нагрузке заявителя $< 0,1$ Гкал/ч дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя, должен определяться в соответствии с формулой:

$$\sum_{i=1}^n \frac{ПДС_t}{\left(1 + \frac{1}{(1 + НД)}\right)^t} \geq K_{mc}, \text{ лет}$$

где:

ПДС₀ - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

НД - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 6 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенным статьей 8 Федерального закона "О теплоснабжении", утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 44, ст. 6022; 2014, N 14, ст. 1627; N 23, ст. 2996; 2017, N 18, ст. 2780);

K_{mc} - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

Таблица 16.1 – Радиусы эффективного теплоснабжения основных теплоисточников города

| Источник теплоснабжения | Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали | Эффективный радиус теплоснабжения | Отклонение радиуса эффективного теплоснабжения от расстояния до наиболее удаленного потребителя |
|-------------------------|---|-----------------------------------|---|
| СГРЭС-1 | 11,9 | 12,0 | 0,1 |
| СГРЭС-2 | 10,59 | 12,1 | 1,51 |
| Котельная № 1 | 0,7 | 5,8 | 5,1 |
| Котельная № 2 | 2 | 7,5 | 5,5 |
| Котельная № 3 | 3,3 | 6,5 | 3,2 |
| Котельная № 5 | 1,07 | 2,1 | 1,03 |
| Котельная № 6 | 0,6 | 1,3 | 0,7 |
| Котельная № 7 | 0,6 | 1,2 | 0,6 |
| Котельная № 9 | 0,48 | 1,1 | 0,62 |

| Источник теплоснабжения | Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали | Эффективный радиус теплоснабжения | Отклонение радиуса эффективного теплоснабжения от расстояния до наиболее удаленного потребителя |
|------------------------------------|--|--|--|
| Котельная №13 | 2,14 | 4,1 | 1,96 |
| Котельная №14 | 3,7 | 6,4 | 2,7 |
| Котельная №21 | 0,8 | 2,1 | 1,3 |
| Котельная №22 "Олимпия" | 0,8 | 1,7 | 0,9 |
| Котельная №23 "Ледовый Дворец" | 0,124 | 0,65 | 0,526 |
| Котельная №24 "Нефтяник" | 0.14 | 0,35 | 0,21 |
| Котельная №28 п. Юность | 1,8 | 3,2 | 1,4 |
| Котельная №29 п. Таежный | 0,6 | 1,3 | 0,7 |
| Котельная №30 п. Лунный | 0,7 | 1,6 | 0,9 |
| Котельная №32 п. Снежный | 0,5 | 1,5 | 1 |
| Котельная в К-45 | 2,5 | 8,8 | 6,3 |