



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

КНИГА 2. ГЛАВА 7

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



РАЗРАБОТАНО:

Генеральный директор
ООО «Невская Энергетика»

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель директора
Муниципального казенного учреждения
«Дирекция дорожно-транспортного и
жилищно-коммунального комплекса»

_____ Е. А. Кикоть

_____ Е. Н. Клименко

"__" _____ 2026 г.

"__" _____ 2026 г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

КНИГА 2. ГЛАВА 7

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

Санкт-Петербург

2026



СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Утверждаемая часть (УЧ)
Книга 1. Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ Сургут Ханты-Мансийского Автономного округа – Югры. Том 1
Книга 1. Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ Сургут Ханты-Мансийского Автономного округа – Югры. Том 2
Обосновывающие материалы (ОМ)
Книга 2. Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 1
Книга 2. Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2
Книга 2. Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Книга 2. Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения городского округа
Книга 2. Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
Книга 2. Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа
Книга 2. Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах
Книга 2. Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии
Книга 2. Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей
Книга 2. Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Книга 2. Глава 10 Перспективные топливные балансы
Книга 2. Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения
Книга 2. Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Книга 2. Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа
Книга 2. Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия
Книга 2. Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций
Книга 2. Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Книга 2. Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Книга 2. Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения
Книга 2. Глава 19 Оценка экологической безопасности теплоснабжения

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	6
Перечень рисунков	7
1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления	8
2. 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.....	15
3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения.....	16
4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	17
5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	18
5.1. Мероприятия СГРЭС-1	18
5.2. Мероприятия СГРЭС-2	24
5.3. Мероприятия СГМУП «ГТС»	32
6. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.....	40
7. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии	41
7.1. Реконструкция и ввод в эксплуатацию котельной №4 СГМУП «ГТС» с последующим переключением части нагрузки мкр. А с ПКТС на котельную №4	41
7.2. Реконструкция и строительство котельных для подключения перспективных потребителей.....	43
8. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	59

9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	61
9.1.Комплекс технических мероприятий, обеспечивающий выдачу дополнительной тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-2	62
9.2.Строительство 2 очереди котельной К-45 ООО «СГЭС».....	68
10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	71
11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями.....	72
12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения города	77
13. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	146
14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах городского округа	147
15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения	148

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 5.1 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-1 для повышения надежности и эффективности функционирования СГРЭС-1 и обеспечения перспективных тепловых нагрузок	19
Таблица 5.2 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-2 для повышения надежности и эффективности функционирования СГРЭС-2 и обеспечения перспективных тепловых нагрузок	25
Таблица 5.3 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии СГМУП «ГТС» для повышения надежности и эффективности функционирования системы теплоснабжения и обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	33
Таблица 7.1 – Мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии в соответствии с принятым сценарием развития в существующих зонах централизованного теплоснабжения (тыс. руб. без НДС).....	48
Таблица 7.2 – Мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии в соответствии с принятым сценарием развития в перспективных районах.....	58
Таблица 9.1 – Мероприятия по строительству и реконструкции действующих источников тепловой энергии, обусловленных расширением их зоны централизованного теплоснабжения в соответствии с принятым сценарием развития(тыс. руб. без НДС).....	69
Таблица 11.1 – Перечень потребителей, организация теплоснабжения которых предусматривается от локальных собственных источников тепловой энергии	74
Таблица 12.1 – 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).....	78
Таблица 12.2 – Баланс тепловой мощности котельных в зоне действия ЕТО, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ).....	83
Таблица 15.1 – Радиус эффективного теплоснабжения.....	151

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Блок-схема подключения новых потребителей к существующим СЦТ.....	11
Рисунок 7.1 – Перспективная зона действия котельной №4.....	42
Рисунок 7.2 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии.....	47
Рисунок 8.1 – Расположение и зона действия перспективной пиковой котельной.....	60
Рисунок 9.1 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали ВЖР.....	63
Рисунок 9.2 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали ВЖР.....	64
Рисунок 9.3 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали Промзона.....	65
Рисунок 9.4 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали Промзона.....	66
Рисунок 9.5 – Зона действия СГРЭС-2 (перспективное планирование).....	67
Рисунок 9.6 – Зона действия котельной К-45 (перспективное планирование).....	68
Рисунок 15.1 – Радиус эффективного теплоснабжения.....	153

1. 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 30.11.2021 г. №2130 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, о внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных актов Правительства Российской Федерации и положений отдельных актов Правительства Российской Федерации» (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 организаций. 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.

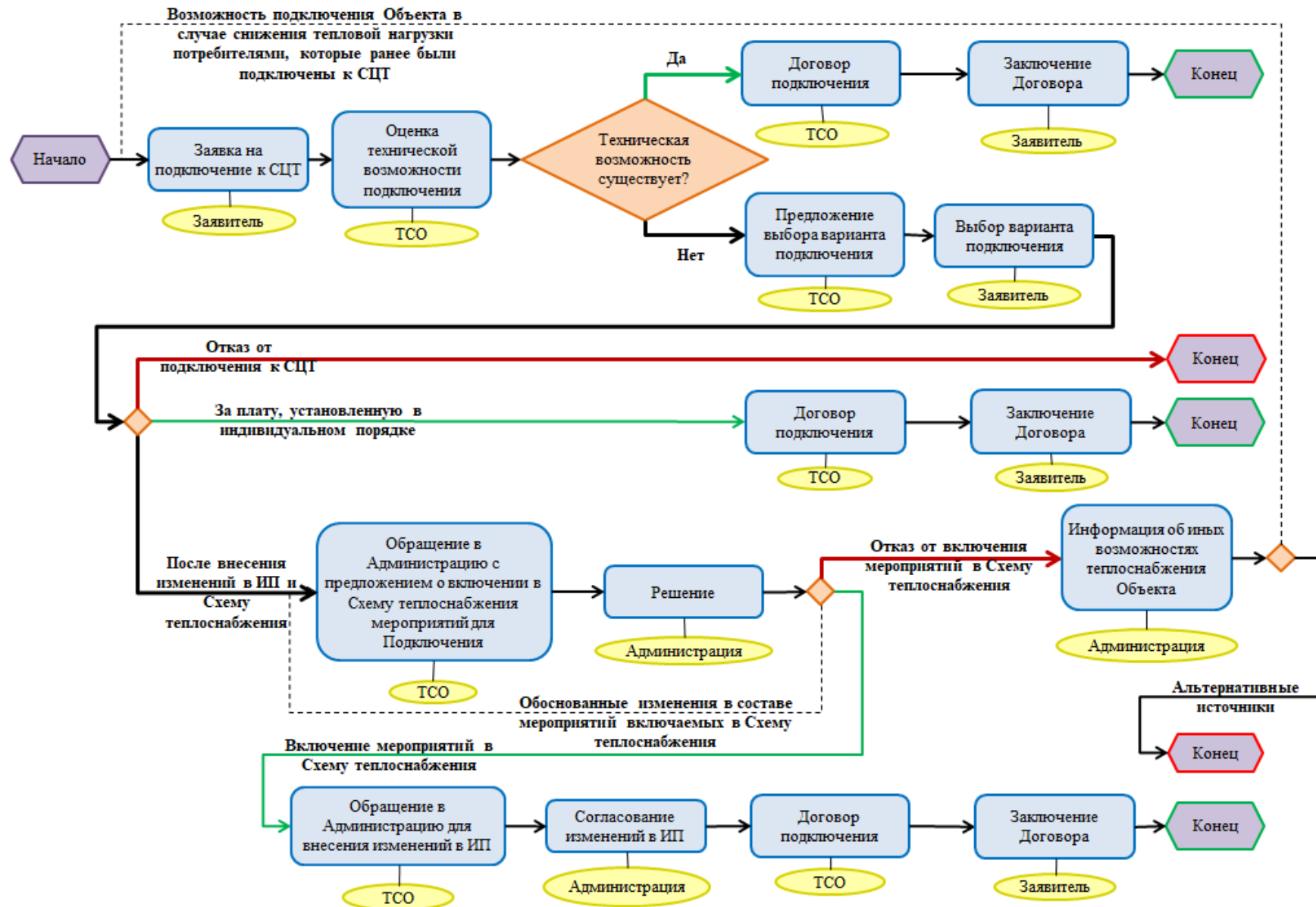


Рисунок 1.1 – Блок-схема подключения новых потребителей к существующим СЦТ

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 Книге 2 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.

1.1. 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.

2. 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. Сургута нет генерирующих объектов, ранее отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

3. 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. Сургута отсутствуют генерирующие объекты, ранее отнесенные 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 ПЗ6.1 Приложения №36.

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

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

Планы развития энергосистемы ХМАО – Югры определены следующими нормативными документами:

– Схема и программы развития электроэнергетических системы России на 2026-2031 гг. (далее по тексту - СиПР ЕЭС на 2026 - 2031 годы);

– Обосновывающие материалы. Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2026-2031 годы. Энергосистема Тюменской области Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов. Книга 2. Ханты-Мансийский автономный округ – Югра.

Строительство новых источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии действующей Схемой не предусматривается. При этом предусматриваются мероприятия по подключению тепловых нагрузок новых районов теплоснабжения города Сургута (наиболее крупных) к комбинированным источникам теплоснабжения.

5. 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 2025 года;
- перспективных приростов тепловых нагрузок до 2044 года;
- предложений организаций по вводу, выводу и модернизации генерирующего оборудования на ГРЭС и котельных;
- мероприятий по перераспределению тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии.

5.1. Мероприятия 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 5.1.

Таблица 5.1 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-1 для повышения надежности и эффективности функционирования СГРЭС-1 и обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Основные технические характеристики				Год реализации мероприятия		Объем финансирования мероприятий (отнесенное на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС))			
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя		начала	окончания	2026	2027	2028	2029
				До реализации мероприятия	После реализации мероприятия						
Технического перевооружения оборудования энергоблока №2 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок и полномасштабного АСУ ТП КИПиА	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	2026	2033	-	161,71	-	-
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40	40						
Техническое перевооружение энергоблока №4 с внедрением полномасштабной АСУ ТП КИПиА	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	2026	2028	-	1 017,90	23 259,41	-
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40	40						
Технического перевооружения оборудования энергоблока №12 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок и полномасштабного АСУ ТП КИПиА	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	2025	2027	14 540,33	4 160,85	-	-
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40	40						

Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Основные технические характеристики				Год реализации мероприятия		Объем финансирования мероприятий (отнесенное на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС))			
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя		начала	окончания	2026	2027	2028	2029
				До реализации мероприятия	После реализации мероприятия						
Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.3 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	2028	2030	-	-	815,40	16 948,81
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40	40						
Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.5 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	2028	2029	-	-	1 158,30	25 108,68
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40	40						
Внедрение системы предиктивной диагностики и контроля топливных затрат генерирующего оборудования	Обеспечение административно-технического персонала Сургутской ГРЭС-1 и ИА ОГК-2 достаточной, достоверной и своевременной информацией о протекании технологических процессов, а также о состоянии оборудования Сургутской ГРЭС-1 и технических средств управления	Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд	-	не соответствует	соответствует	2022	2027	-	97,35	-	-
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №7, в части замены программного обеспечения	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	2027	4 479,49	-	-	-

Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Основные технические характеристики				Год реализации мероприятия		Объем финансирования мероприятий (отнесенное на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС))			
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя		начала	окончания	2026	2027	2028	2029
				До реализации мероприятия	После реализации мероприятия						
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) энергоблока №6, в части замены программного обеспечения	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	2026	1 576,78	-	-	-
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №16 в части замены программного обеспечения и оборудования ПТК	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				соответствует	2025	2026	1 199,16	-	-	-
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №8, в части замены программного обеспечения	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	2025	2027	-	3 240,54	-	-

Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Основные технические характеристики				Год реализации мероприятия		Объем финансирования мероприятий (отнесенное на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС))			
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя		начала	окончания	2026	2027	2028	2029
				До реализации мероприятия	После реализации мероприятия						
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №11, в части замены сетевого и контроллерного оборудования	Обеспечение административно-технического персонала Сургутской ГРЭС-1 и ИА ОГК-2 достаточной, достоверной и своевременной информацией о протекании технологических процессов, а также о состоянии оборудования Сургутской ГРЭС-1 и технических средств управления	Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд	-	не соответствует	соответствует	2027	2028	-	294,53	3 396,16	-
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 надёжность работы ГРП	Надёжность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2021	2029	1 080,00	7 200,00	6 445,53	-
		Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует						
Передача информации РАС ЭБ №13, №16 в РДУ	Обеспечение административно-технического персонала Сургутской ГРЭС-1 и ИА ОГК-2 достаточной, достоверной и своевременной информацией о протекании технологических процессов, а также о состоянии оборудования Сургутской ГРЭС-1 и технических средств управления	Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд	-	не соответствует	соответствует	2026	2026	1 384,02	-	-	-
Дооснащение инженерными конструкциями филиала (2-й этап)	Выполнение требований законодательства в области обеспечения безопасности и антитеррористической защищённости объектов топливноэнергетического комплекса: Федерального закона от 21.07.2011г. № 256ФЗ «О безопасности объектов топливноэнергетического комплекса».	Безопасность и антитеррористическая защищённость	-	не соответствует	соответствует	2025	2026	5 435,81	-	-	-
Дооснащение инженерными конструкциями филиала (3-й этап)	Выполнение требований законодательства в области обеспечения безопасности и антитеррористической защищённости объектов топливноэнергетического комплекса: Федерального закона от 21.07.2011г. № 256ФЗ «О безопасности объектов топливноэнергетического комплекса».	Безопасность и антитеррористическая защищённость	-	не соответствует	соответствует	2028	2028	-	-	17 796,96	-
Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока №13 с заменой насосного агрегата	Повышение надёжности работы оборудования за счёт применения нового усовершенствованного насосного агрегата	Аварийность, надёжность	-	не соответствует	соответствует	2028	2029	-	-	7 419,42	329,37

Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Основные технические характеристики				Год реализации мероприятия		Объем финансирования мероприятий (отнесенное на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС))			
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя		начала	окончания	2026	2027	2028	2029
				До реализации мероприятия	После реализации мероприятия						
Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока №16 с заменой насосного агрегата	Повышение надёжности работы оборудования за счёт применения нового усовершенствованного насосного агрегата	Аварийность, надёжность	-	не соответствует	соответствует	2028	2029	-	-	7 419,42	329,37
Техническое перевооружение ПТК станция и ПТК синхрограф	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение надежности и безаварийности работы, реконструируемого ПТК, а также реализация требования Стандарта АО «СО ЕЭС» (СТО 59012820.27.100.002-2013) «Нормы участия энергоблоков тепловых электростанций в нормированном первичном регулировании частоты и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности». Повышение эксплуатационной готовности и маневренности технологического оборудования.	Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд	-	не соответствует	соответствует	2025	2028	-	-	5 455,74	-
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	2015	2029	-	-	-	1 863,63
		Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует						

5.2. Мероприятия СГРЭС-2

В рамках актуализации схемы теплоснабжения учтен комплекс технических мероприятий необходимых для выделения дополнительной тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-2 для нужд теплоснабжения города Сургута по существующей магистральной тепловой сети 2Ду1020х10,0 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в количестве до 116 Гкал/ч. Реализация мероприятий предусмотрена в 2 этапа.

Мероприятия действующей инвестиционной программы филиала «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» представлены в таблице 5.2.

Таблица 5.2 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-2 для повышения надежности и эффективности функционирования СГРЭС-2 и обеспечения перспективных тепловых нагрузок

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий, относимые на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС)		
					Наименование и значение показателя						Плановые расходы		
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия				Всего:	в том числе:	
					Котельная/ Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Котельная/ Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				ПИР	СМР
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1.1	10.1.2	10.1.3
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:													
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей													
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей													
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей													
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей													
Всего по группе 1													
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей													
Всего по группе 2													
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников													
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей													
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей													
Всего по группе 3													
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения													
Всего по группе 4													
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения													
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей													
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей													
Всего по группе 5													

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий, относимые на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС)		
					Наименование и значение показателя						10.1.1	в том числе:	
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия						
					Котельная/Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Котельная/Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
					Установленная мощность Гкал/ч		Установленная мощность Гкал/ч				10.1.3		
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1.1	10.1.2	10.1.3
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры													
6.1.	Техническое перевооружение комплексного распределительного устройства КРУ-6кВ ВЕ, ВФ	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2027	-	-	-
6.2.	Техническое перевооружение паропровода III отбора и трубопроводов отбора пара к ПВД-6 энергоблока ст.№5	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2024	2026	-	-	-
6.3.	Техническое перевооружение системы оперативного постоянного тока РЩ-500 БВС-1	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2027	-	-	-
6.4.	Установка монтируемых конструкций главного корпуса, предназначенных для сохранения теплового контура в здании главного корпуса энергоблоков ПСУ	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2024	2026	-	-	-
6.5.	Модернизация установки теплофикационной энергоблока ст.№ 2	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2022	2027	-	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий, относимые на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС)			
					Наименование и значение показателя									
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия				Всего:	в том числе:		
					Котельная/Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Котельная/Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				ПИР	СМР	
					Установленная мощность Гкал/ч		Установленная мощность Гкал/ч							
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1.1	10.1.2	10.1.3	
6.6.	Модернизация установки теплофикационной энергоблока ст.№ 3	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2022	2026	-	-	-	
6.7.	Техническое перевооружение агрегатов бесперебойного питания блоков 1-6 ответственных потребителей с демонтажем существующих АБП	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2024	2027	-	-	-	
6.8.	Модернизация компрессорной установки БВС ОРУ-500 кВ	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2026	-	-	-	
6.9.	Создание системы резервного копирования объектов критической информационной инфраструктуры производственного блока	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2026	-	-	-	
6.10.	Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации на оборудовании и в помещениях энергоблоков №1-5 и БЦУ-1,2	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2029	-	-	-	

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий, относимые на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС)			
					Наименование и значение показателя									
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия				Всего:	в том числе:		
					Котельная/Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Котельная/Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				ПИР	СМР	
					Установленная мощность Гкал/ч		Установленная мощность Гкал/ч							
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1.1	10.1.2	10.1.3	
6.11.	Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации зданий БНС №1,2 и пожарной сигнализации здания БВС-1 ОРУ-500кВ	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2027	-	-	-	
6.12.	Модернизация трубопровода тепловой сети	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2026	-	-	-	
6.13.	Модернизация АСУ ТП Теплосети	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2026	-	-	-	
6.14.	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№2	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2028	-	-	-	
не-план 2026	Монтаж общестанционного коллектора дозирования кислорода в тракт питательной воды энергоблоков ст. №1-6 при проведении ПВКО	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2027	-	-	-	

N п/п	Наименование мероприятий	Кadaстровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий, относимые на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС)			
					Наименование и значение показателя									
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия				Всего:	в том числе:		
					Котельная/Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Котельная/Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				ПИР	СМР	
					Установленная мощность Гкал/ч		Установленная мощность Гкал/ч							
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1.1	10.1.2	10.1.3	
новый 2027	Создание систем пожарной сигнализации зданий водопроводных очистных сооружений, станции компрессорной общестанционной, ХВО-1, дооснащение системы пожарной сигнализации ИБК	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2027	2028	-	-	-	
новый 2027	Модернизация токопровода постоянного тока системы возбуждения энергоблока №2	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2027	-	-	-	
новый 2027	Модернизация систем сбора, хранения и автоматической передачи данных с микропроцессорных устройств РЗА эн.блоков и линий ВЛ-500 в Филиал АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2027	2028	-	-	-	
новый 2027	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№3	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2028	-	-	-	
новый 2027	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№5	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2027	2029	-	-	-	

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий, относимые на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС)			
					Наименование и значение показателя									
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия				Всего:	в том числе:		
					Котельная/Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Котельная/Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				ПИР	СМР	
					Установленная мощность Гкал/ч		Установленная мощность Гкал/ч							
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1.1	10.1.2	10.1.3	
новый 2028	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№1	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2028	2030	-	-	-	
6.15.	Капитальный ремонт бл. №2	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2027	-	-	-	
6.16.	Капитальный ремонт бл. №3	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2026	-	-	-	
6.17.	Средний ремонт бл. №5	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2026	-	-	-	
6.18.	Капитальный ремонт здания главного корпуса с разработкой проекта	86:10:010 1212:313	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2020	2028	-	-	-	
6.19.	Модернизации корпоративной системы электронной почты		корпоративная система электронной почты, место расположения - ПАО "Юнипро"	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2026	-	-	-	

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий, относимые на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС)			
					Наименование и значение показателя									
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия				Всего:	в том числе:		
					Котельная/Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Котельная/Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				ПИР	СМР	
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1.1	10.1.2	10.1.3	
новый	Капитальный ремонт отсекающей дамбы с креплением верхового откоса	86:10:000 0000:5828	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2026	-	-	-	
новый	Капитальный ремонт аккумуляторных батарей собственных нужд энергоблока 1	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2026	-	-	-	
Всего по группе 6											-	-	-	
ИТОГО по программе											-	-	-	

5.3. Мероприятия СГМУП «ГТС»

Мероприятия СГМУП «ГТС» предусмотрены для обеспечения надежной и эффективной работы источников тепловой энергии, эксплуатируемых организацией.

Мероприятия по источникам тепловой энергии ГТМУП «ГТС» представлены в таблице 5.3.

Таблица 5.3 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии СГМУП «ГТС» для повышения надежности и эффективности функционирования системы теплоснабжения и обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.01.00.000	Проекты ЕТО № 2, всего, в т.ч.:	276 425,2	327 736,1	122 321,0	499 372,4	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	225 385,5	281 661,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	225 385,5	281 661,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.01.001	Строительство котельной № 28 в п. Юность, тепловой мощностью 18,5 МВт (инв.№ 10237)	225 385,5	281 661,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	11 712,0	12 063,0	90 468,61	468 698,63	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	11 712,0	12 063,0	90 468,61	468 698,63	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.001	Реконструкция котельной № 4 с увеличением установленной тепловой мощности.	0	0	18 468,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.002	Реконструкция котельной №4 с увеличением установленной тепловой мощности до 73 МВт (62,77 Гкал/ч)	0	0	0	276 324,3	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.003	Котельная №14 Капитальный ремонт электроснабжения здания	2 639,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.004	Котельные №26, №27 Капитальный ремонт автоматики	501,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.005	Котельная №3 Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	252,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.006	Котельная №13 Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	252,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.007	ЦБПП Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	251,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.008	Котельная №3 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.009	Котельная № 9 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.010	Котельная № 13 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.01.02.011	ДБПП Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.012	Котельная № 22 Замена вакуумного выключателя	334,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.013	УУГ на газопроводе п. МО-94 Монтаж внешнего электроснабжения и благоустройство	932,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.014	Нежилое здание котельной № 1 Разработка проекта на капитальный ремонт дымовой трубы с устройством тепловой изоляции	428,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.015	Нежилое здание котельной № 2 Разработка проекта на капитальный ремонт здания котельной	763,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.03.016	«Модернизация котельной № 13. Техническое перевооружение котельной № 13 с увеличением установленной тепловой мощности». ПНР	0	12 063,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.03.017	Модернизация котельной №13. Техническое перевооружение котельной №13 с увеличением установленной тепловой мощности. СМР и ПНР	0	0	72 000,0	192 374,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.03.000	подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.000	подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	39 327,72	34 011,35	31 852,41	30 673,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	39 327,72	34 011,35	31 852,41	30 673,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.001	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 30 кВт на котельной № 33 (инв. № 10243)	91,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.002	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 9 (инв. № 10349)	99,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.003	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 3 (инв. № 10299)	99,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.004	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 1 (инв. № 10008)	99,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.005	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 90 кВт на котельной № 6 (инв. № 10034)	92,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.006	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 75 кВт на ПС №4	86,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.007	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №13 (инв. № 10001)	117,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.008	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №14 (инв. № 10027)	117,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.009	Замена блоков питания (все объекты)	133,75	139,63	145,22	151,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.01.04.010	Замена манометров и термометров (все объекты)	1 288,66	1 345,36	1 399,17	1 455,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.011	Нежилое здание котельной № 34 Капитальный ремонт оборудования автоматизированной системы управления котлов №1 и №2.	0	0	894,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.012	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт узла учета тепловой энергии	0	0	0	2 859,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.013	Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 5 (гараж) Ремонт первого этажа	0	510,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.014	Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 1,5 (диспетчерская, слесарная мастерская) Ремонт первого этажа	510,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.015	Административно-бытовой корпус. (Здание АБК по ул. Геологов, д. 2а Метрологическая служба) Выполнение работ по разработке проектной документации по ремонту помещений здания	3 306,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.016	Вспомогательное здание производственного назначения по ул.Нефтяников, 24 Комплекс работ по разработке проектной документации по ремонту здания	2 314,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.018	Нежилое здание ЦТП № 2 (котельной № 4) Замена шлагбаума	119,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.019	Нежилое здание котельной № 29 Установка преобразователя частоты на сетевой насос	0	0	0	4 326,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.023	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт теплообменного оборудования вкл. капитальный ремонт сетевых теплообменных аппаратов № 1,3,5 в 2026 году)	3 677,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.024	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт дымовой трубы	0	3 507,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.027	Модернизация котельной № 6. Монтаж трехходовых клапанов на подогревателях сетевой воды №№ 1,2 инв. № 10034	1 909,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.028	Модернизация котельной № 1. Замена частотного привода Triol AT-04-37 на подпиточных насосах №№ 1,2 мощностью 30 кВт	237,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.029	Модернизация котельной № 2. Монтаж частотного привода на насос сырой воды мощностью 15 кВт.	154,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.030	Модернизация котельной № 6. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-90 на севом насосе №,3 мощностью 75 кВт на котельной №6 инв. 39007, 39008	371,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.01.04.031	Модернизация котельной № 6. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-007 на подпиточных насосах № 1,2 мощностью 4 кВт на котельной №6 инв.№ 42512,42513	103,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.032	Модернизация котельной № 13. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-55 на насосе подмеса №2 мощностью 55 кВт на котельной № 13 инв. №41306	336,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.033	Модернизация котельной № 13. Модернизация (замена) частотного привода Triol AT-04-007 на подпиточном насосе № 1 мощностью 3,5 кВт на котельной № 13 инв. № 41403	97,71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.034	Котельная № 21. Модернизация шкафов управления сетевыми насосами котельной № 21 инв. № 43464	2 064,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.037	Модернизация котельной №2 Монтаж частотного привода на перекачивающий насос мощностью 15 кВт	0	73,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.038	Котельная №2 Монтаж частотного привода на повысительный насос мощностью 7,5 кВт	0	33,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.039	Модернизация котельной № 3 Замена частотных приводов Triol AT-04-37 на повысительных насосах №№ 1,2 мощностью 15 кВт	0	146,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.044	Нежилое здание котельной № 9 Замена частотных приводов Triol AT-04-37 и Triol AT-04-55 на глубинных насосах №№ 1,2 мощностью 5,5 и 11 кВт соответственно	0	0	127,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.046	Нежилое здание котельной № 14 Замена частотного привода Triol AT-04-55 на повысительном насосе № 1 мощностью 7,5 кВт	0	0	41,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.047	Нежилое здание котельной № 26 Монтаж частотного привода на сетевой насос мощностью 11 кВт	0	0	79,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.048	Модернизация котельной № 14 Замена сетевого насоса №4 СЭ 800-100-11	3 047,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.049	Котельная №24 Модернизация (замена) насосов циркуляции котлового контура №1, №2 котельной №24	699,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.054	Модернизация котельной № 29 (инв. № 10241) Замена подпиточных насосов сетевого контура К 65-50-160с №№ 1,2	0	0	0	598,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.056	Модернизация котельной № 13,14. Монтаж уличного освещения территории котельных № 13,14 (инв. № 10027, 10001)	3 323,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.01.04.057	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №2, №3, №4, №5 котельной № 3 инв. № 41357, 41359, 41490, 41491 (10299)	3 277,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.058	Котельная №14 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	3 831,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.059	Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ГРПБ. Разработка проектной документации. Инв № 10182	207,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.060	Помещения электроцеха Капитальный ремонт помещения	510,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.061	Котельная №1 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	272,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.062	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-160м.	69,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.063	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-140м.	0	224,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.064	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-120м.	0	0	280,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.065	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-100м.	0	0	0	262,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.066	Котельная №33. Модернизация резервного электроснабжения на котельной № 33 инв. № 10243	580,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.067	Нежилое здание РМЦ Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ГНР	0	117,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.068	Здание РТС-2 (ул. Нефтяников, д. 24) Модернизация электроснабжения здания РТС-2. Инв. № 10180	416,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.069	Нежилое здание РТС-2 (ул. Нефтяников, 24) Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ГНР	0	654,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.070	Котельная №24 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	0	500,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.072	Нежилое здание ПС-4 Модернизация внешнего электроснабжения	0	971,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.01.04.073	Нежилое здание Столовая (ул.Маяковского 15) Капитальный ремонт электроснабжения	0	0	368,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.074	Нежилое здание котельная №21. Капитальный ремонт наружного освещения фасада.	0	0	560,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.075	Нежилое здание котельной №35 Модернизация резервного электроснабжения.	0	0	1 707,0	5 284,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.076	Приобретение передвижной ДЭС 100 кВт Модернизация резервного электроснабжения передвижной ДЭС 100 кВт	0	0	0	4 053,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.077	Котельная №2 Модернизация (замена) сетевых насосов №2, №3 котельной №2	2 824,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.078	Котельная №2 Модернизация (замена) подпиточных насосов №1, №2 котельной №2	1 442,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.079	ГРП № 238, 239, Здание ГРП, Нежилое здание. "Здание газораспределительного пункта". "Газоснабжение сектора индивидуальной застройки поселка Снежного" Разработка проектной документации на устройство односкатных кровель	1 400,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.080	Модернизация котельной № 3 (инв. № 10299). Замена сетевого насоса № 1 (инв. № 41490)	0	2 483,31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.081	Модернизация котельной № 3 (инв. № 10299). Монтаж частотного привода на сетевой насос № 1 мощностью 250 кВт	0	1 140,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.082	Модернизация котельной №3 (инв. № 10299). Замена сетевых насосов №№2,3 (инв. №№41490, 41491)	0	0	0	3 452,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.083	Модернизация котельной № 5 (инв. № 10872). Замена насоса подпитки тепловой сети 1К 20-30 № 2 (инв. № 41322)	0	286,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.084	Модернизация котельной № 26 (инв. №10232). Замена сетевых насосов №№1,2 (инв. № 513442, 513443)	0	531,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.085	Модернизация котельной №35. Монтаж резервного электроснабжения с приобретением ДЭС и выполнением пусконаладочных работ (инв.№10254) Разработка проектной документации по монтажу резервного электроснабжения с приобретением ДЭС	0	0	0	4 328,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.086	«Комплекс мероприятий по повышению безопасности и антитеррористической защищенности теплоэнергетических объектов ТЭК СГМУП «ГТС»	0	20 006,87	26 251,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.087	Модернизация котельной № 14 (инв. № 10027). Замена запорно-регулирующей арматуры Ду250	0	1 342,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.088	Модернизация котельной № 14 (инв. № 10027). Замена сетевого насоса № 6 СЭ 800-100-11 (инв. № 43601)	0	0	0	3 904,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.01.04.089	Устройство узла учета газа на газопроводе высокого давления п. Таежный (инв. № газопровода 20359). «Строительство вводной кабельной линии 0,23кВ, внешнего электроснабжения павильона с узлом учета газа на Газопроводе к котельной п. Таежный (инв.№ 20359)»	935,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.090	Устройство узла учета газа на газопроводе высокого давления до ГРП котельной № 5 (инв. № газопровода 906). «Строительство вводной кабельной линии 0,23кВ, внешнего электроснабжения павильона с узлом учета газа на Газопроводе к котельной п. Дорожный (инв.№ 906)»	2 332,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.091	Устройство узла учета газа на газопроводе высокого давления к котельной в п. Юность (инв. № газопровода 20365) «Осуществление технологического присоединения к электрическим сетям павильона с узлом учета газа на газопроводе высокого давления к котельной в п. Юность инв.№ 20365)»	375,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

6. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ПЕРЕОБОРУДОВАНИЮ КОТЕЛЬНЫХ В ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИЕ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ВЫРАБОТКОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ В ОТНОШЕНИИ ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, НА БАЗЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

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

7. 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.

Схемой теплоснабжения предусмотрено увеличение тепловой нагрузки системы централизованного теплоснабжения за счет ввода в эксплуатацию новых объектов капитального строительства, расположенных в разных микрорайонах города. С целью сбалансированного распределения существующей и перспективной тепловой нагрузки по источникам тепловой энергии, с учетом анализа резервов их тепловой мощности, настоящей схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия по переключению существующих и перспективных потребителей между источниками, обуславливающие изменение зон их действия.

7.1. Реконструкция и ввод в эксплуатацию котельной №4 СГМУП «ГТС» с последующим переключением части нагрузки мкр. 17, 18-19-20 с ПКТС на котельную №4

По состоянию на базовый год, выработка тепловой энергии на котельной №4 не осуществляется, источник используется в качестве центрального теплового пункта (ЦТП-2). В качестве мероприятия предлагается реконструкция котельной №4.

Целью мероприятия является оптимизация гидравлического режима в зоне теплоснабжения СГРЭС-1 – ПКТС при подключении перспективных нагрузок в микрорайоне Ядро центра, а также резервирование тепловой нагрузки существующих и перспективных потребителей в центральной части города.

Установленная тепловая мощность котельной №4 по результатам реконструкции составит 73 МВт (62,77 Гкал/ч), реализация мероприятий запланирована: проектирование – 2028 год, строительство – с 2030 года.

После завершения реконструкции и ввода в эксплуатацию котельной №4 зоной теплоснабжения данной котельной будут являться существующие зоны действия ЦТП-2, ПС-7, ЦТП-42. Перспективная зона действия котельной №4 представлена на рисунке 7.1.

Оценка затрат на реализацию мероприятия представлена в таблице 7.1.

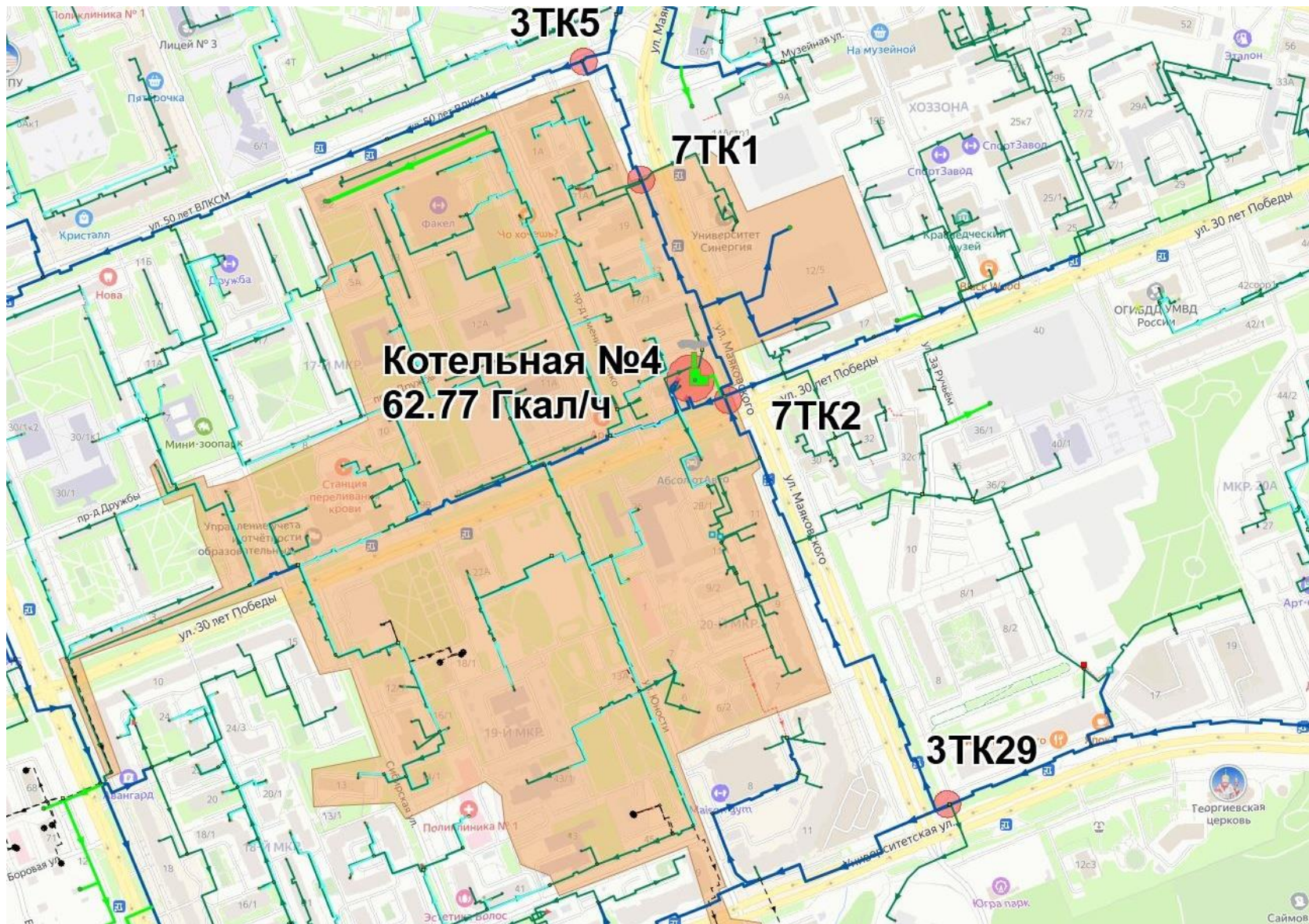


Рисунок 7.1 – Перспективная зона действия котельной №4

7.2. Техническое перевооружение котельной 13 СГМУП «ГТС» с увеличением установленной тепловой мощности

Для обеспечения перспективных объектов капитального строительства, расположенных в п. Юность в зоне действия котельной №28 СГМУП «ГТС», предлагается мероприятие по реконструкции котельной №13 СГМУП «ГТС» с увеличением установленной тепловой мощности до 73 МВт (62,77 Гкал/ч). Отпуск тепловой энергии осуществляется по 2 направлениям: I тепловой вывод – 6,9369 Гкал/ч (подключенная тепловая нагрузка), II тепловой вывод – 46,9 Гкал/ч (перспективная тепловая нагрузка). Срок реализации проекта включает выполнение проектно-изыскательских работ в 2026-2027гг и строительско-монтажных и пуско-наладочных работ – в 2028-2029гг.

Для транспортировки тепловой энергии в зону перспективной застройки запланировано также строительство тепловой сети.

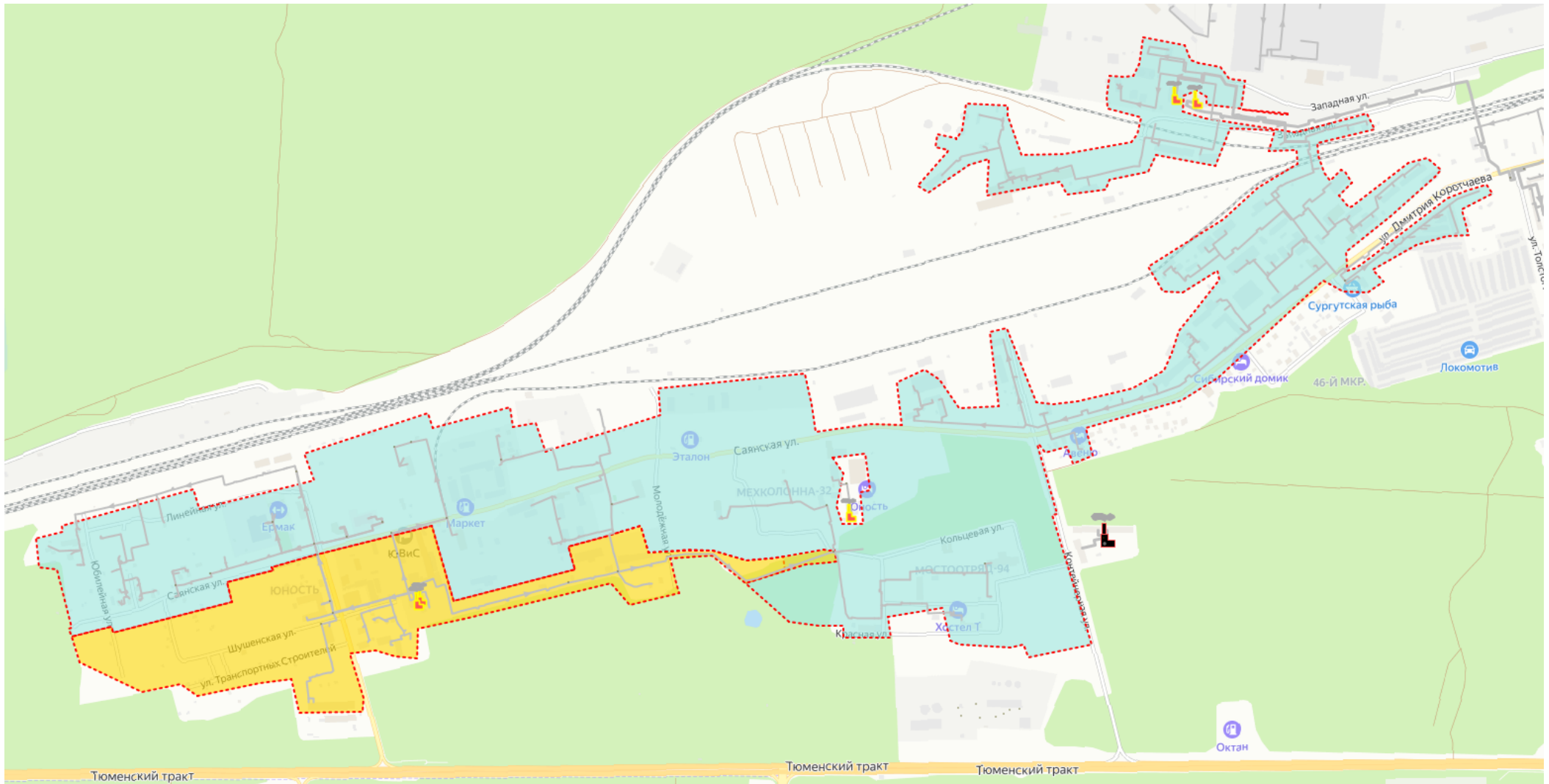


Рисунок 7.2 – Зона действия котельной №13 после реализации мероприятий по увеличению УТМ котельной и строительства участка сети (также показана зона котельной №28)

7.3. Реконструкция и строительство котельных для подключения перспективных потребителей

Для обеспечения строящихся перспективных объектов тепловой энергией и для обеспечения резерва тепловой мощности на существующих источниках тепловой энергии, схемой теплоснабжения предлагается реконструкция с увеличением мощности и строительство следующих источников централизованного теплоснабжения:

- Строительство 2 очереди котельной К-45 для теплоснабжения микрорайонов №38, 39, ООО «СГЭС» ввод в эксплуатацию в 2026 гг – данное мероприятие подробно рассмотрено в п. 9.2; в настоящем разделе приводится справочно, в связи с чем не включено в таблицу 7.1 с перечнем мероприятий.

- Строительство новой ПВК 120 Гкал/ч на подающем трубопроводе новой магистральной тепловой сети третьего тепловывода при подключении к Сургутской ГРЭС-1, ООО «СГЭС» ввод в эксплуатацию запланирован в 2028 году;

- Строительство котельной №28 п. Юность СГМУП «ГТС» мощностью 18,5 МВт (16 Гкал/ч) в п. Юность г. Сургут, ХМАО-Югра, ввод в эксплуатацию в 2027-2028 гг;

- Реконструкция котельной №4 с увеличением установленной тепловой мощности, СГМУП «ГТС» ввод в эксплуатацию в 2030-2031 гг. (мероприятие рассмотрено в п. 7.1);

- Реконструкция котельной АО «Завод промстройдеталей» с увеличением установленной тепловой мощности до 24 МВт (20,6 Гкал/ч), АО «Завод промстройдеталей» ввод в эксплуатацию в 2028-2029 гг;

- Реконструкция котельной Котельная мкр.51 с увеличением установленной тепловой мощностью до 35 МВт (30 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2028-2029 гг;

- Строительство котельной Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2 установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2029-2030 гг.

- Строительство котельной Новая котельная 43 мкр установленной тепловой мощностью 46,5 МВт (40 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2031-2032 гг.

- Строительство котельной Новая котельная 48 мкр. установленной тепловой мощностью 4,7 МВт (4 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2028-2029 гг.

- Строительство котельной Новая котельная НТЦ №1 (Западная) установленной тепловой мощностью 34 МВт (29,2 Гкал/ч) с последующим увеличением мощности до 48,8 МВт (42,0 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2031-2032 гг.

- Строительство котельной Новая котельная НТЦ №2 (Восточная) установленной тепловой мощностью 34 МВт (29,2 Гкал/ч) с последующим увеличением мощности до 40 МВт (34 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2031-2032 гг.

- Строительство котельной Новая котельная кв Пойма-2 установленной тепловой

мощностью 75,6 МВт (65 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2028-2029 гг.

- Строительство котельной Новая котельная мкр. СЗП1 установленной тепловой мощностью 80,2 МВт (69 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2031-2032 гг.

- Строительство котельной Новая котельная пос. Снежный установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2028-2029 гг.

Расположение перспективных источников тепловой энергии представлено на рисунке 7.3. Перечень мероприятий по строительству и реконструкции котельных в соответствии с принятым сценарием развития приводится в таблице 7.1 – для теплоснабжения потребителей в существующих зонах ЕТО и в таблице 7.2 – в районах перспективной застройки.

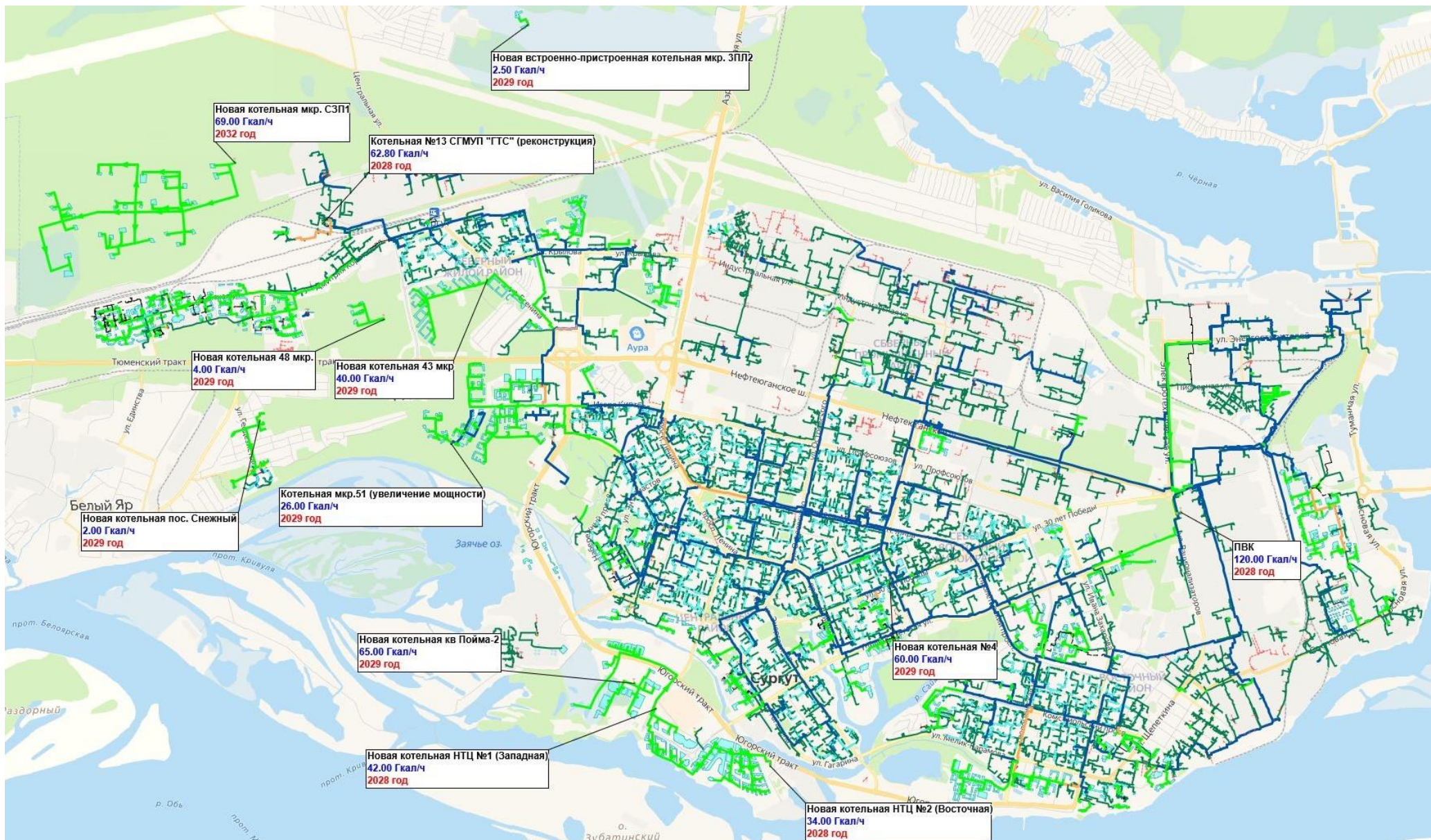


Рисунок 7.3 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии

Таблица 7.1 – Мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии в соответствии с принятым сценарием развития в существующих зонах централизованного теплоснабжения (тыс. руб. без НДС)

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
Проекты ЕТО № 1, всего, в т.ч.	560 593,19	210 349,14	481 879,34	161 827,72	117 247,86	117 247,86	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	63 447,0	0	745 632,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «СГЭС»	63 447,0	0	745 632,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство 2 очереди котельной для теплоснабжения микрорайонов №38, 39, в т.ч. актуализация проекта	28 763,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство новой ПВК 120 Гкал/ч (пиковой водогрейной котельной) на подающем трубопроводе новой магистральной тепловой сети третьего тепловывода при подключении к Сургутской ГРЭС-1	34 684,0	0	745 632,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	55 920,23	17 371,04	6 445,53	1 863,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «СГЭС»	38 561,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция, ввод в эксплуатацию автоматизационной установки ХВО и блочного вакуумного деаэратора БДВ-25 в котельной К-45	13 561,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция электрооборудования и сети электроснабжения котельной К-45 (Монтаж ВРУ с АВР на 3 ввода мощностью 1000 кВт (1600А) и строительство БКТП 2*2500 с переключкой КЛ 0,4 кВ)	25 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПАО «ОГК-2»	1 080,0	7 200,0	6 445,53	1 863,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция ГРП-1	1 080,0	7 200,0	6 445,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция ГРП-2	0	0	0	1 863,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПАО «Юнипро»	16 278,86	10 171,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальный ремонт здания главного корпуса с разработкой проекта	1 044,58	753,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальный ремонт бл. №2	3 369,25	9 417,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальный ремонт бл. №3	5 565,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средний ремонт бл. №5	5 412,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальный ремонт отсекающей дамбы с креплением верхового откоса	500,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальный ремонт аккумуляторных батарей собственных нужд энергоблоков 1	386,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	28 510,46	14 236,58	48 923,85	159 964,08	117 247,86	117 247,86	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
ООО «СГЭС»	0	0	0	117 247,86	117 247,86	117 247,86	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение пиковой котельной (ПКТС) с заменой существующих перекачивающих насосов и установкой высоковольтных преобразователей частоты***	0	0	0	117 247,86	117 247,86	117 247,86	0	0	0	0	0	0	0
ПАО «ОГК-2»	21 795,75	8 875,53	48 923,85	42 716,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технического перевооружения оборудования КИПиА энергоблока №12 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок и полномасштабного АСУ ТП	14 540,33	4 160,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технического перевооружения оборудования КИПиА энергоблока №2 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок и полномасштабного АСУ ТП	0	161,71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.3 с внедрением полномасштабной АСУ ТП	0	0	815,4	16 948,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.4 с внедрением полномасштабной АСУ ТП	0	1 017,9	23 259,41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.5 с внедрением полномасштабной АСУ ТП	0	0	1 158,3	25 108,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) энергоблока №6, в части замены программного обеспечения	1 576,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №7, в части замены программного обеспечения	4 479,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №8, в части замены программного обеспечения	0	3 240,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №16 в части замены программного обеспечения и оборудования ПТК	1 199,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №11, в части замены сетевого и контроллерного оборудования	0	294,53	3 396,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока №13 с заменой насосного агрегата	0	0	7 419,42	329,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока №16 с заменой насосного агрегата	0	0	7 419,42	329,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение ПТК станция и ПТК синхрограф	0	0	5 455,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПАО «Юнипро»	6 714,71	5 361,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение комплексного распределительного устройства КРУ-6кВ ВЕ, ВФ	36,18	1 575,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение паропроводов III отбора и трубопроводов отбора пара к подогревателю высокого давления ПВД-6 энергоблока ст.№5	4 621,57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
Техническое перевооружение агрегатов бесперебойного питания блоков 1-6 ответственных потребителей с демонтажем существующих АБП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации на оборудовании и в помещениях энергоблоков №1-5 и БЦУ-1,2	1 560,2	1 514,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации зданий БНС №1,2 и пожарной сигнализации здания БВС-1 ОРУ-500кВ	474,43	334,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение системы оперативного постоянного тока РЩ-500 БВС-1	22,34	1 935,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	412 715,5	178 741,51	17 796,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПАО «ОГК-2»	6 819,83	97,35	17 796,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Внедрение системы предиктивной диагностики и контроля топливных затрат генерирующего оборудования	0	97,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Передача информации РАС ЭБ №13, №16 в РДУ	1 384,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дооснащение инженерными конструкциями филиала (2-й этап)	5 435,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дооснащение инженерными конструкциями филиала (3-й этап)	0	0	17 796,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПАО «Юнипро»	364 038,79	52 644,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация АСУ ТП Теплосети	333 499,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№2	855,91	11 400,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация компрессорной установки БВС ОРУ-500 кВ	0	320,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Создание системы резервного копирования объектов критической информационной инфраструктуры производственного блока	356,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация трубопровода тепловой сети	108,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизации корпоративной системы электронной почты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установка монтируемых конструкций главного корпуса, предназначенных для сохранения теплового контура в здании главного корпуса энергоблоков ПСУ	2 491,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация установки теплофикационной энергоблока ст.№ 2	0	27 718,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация установки теплофикационной энергоблока ст.№ 3	26 339,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж общестанционного коллектора дозирования кислорода в тракт питательной воды энергоблоков ст. №1-6 при проведении ПВКО	223,77	13,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Создание систем пожарной сигнализации зданий водопроводных очистных сооружений, станции компрессорной общестанционной, ХВО-1, дооснащение системы пожарной сигнализации ИБК	0	55,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
Модернизация токопровода постоянного тока системы возбуждения энергоблока №2	162,99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация систем сбора, хранения и автоматической передачи данных с микропроцессорных устройств РЗА эн.блоков и линий ВЛ-500 в Филиал АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ	0	225,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№3	0	12 910,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Организация или источник финансирования не определена	41 856,88	126 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Комплекс технических мероприятий обеспечивает возможность отпуска дополнительной тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-2 для нужд теплоснабжения города Сургута по существующей магистральной тепловой сети 2Ду1020х10,0 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в количестве до 116 Гкал/ч, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Первый этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-2 входит: - монтаж на блоках №1...№6 новых расходомеров-счетчиков ультразвуковых типа Взлет УРСВ-544ц для измерения расхода сетевой воды через пиковые бойлеры ПСВ-500-14-23; - монтаж на блоках №1...№6 новых регулируемых перепускных байпасов DN400 на существующих трубопроводах А530х8,0 мм с задвижками Ду500, Ру25 помимо пиковых бойлеров ПСВ-500-14-23.	41 856,88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Второй этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-2 входит: - монтаж на паропроводах 4-го отбора на блоках №1...№6 новой электрифицированной отключающей арматуры DN600, PN2,5 МПа с управлением с АРМ БЩУ; - монтаж новой схемы подачи высокопотенциального пара с коллектора собственных нужд в пиковые бойлера блоков №1...№6; - монтаж новых импульсно-предохранительных устройств на паропроводах к пиковым бойлерам блоков №1...№5.	0	126 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты ЕТО № 2, всего, в т.ч.:	276 425,2	327 736,1	122 321,0	499 372,4	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	225 385,5	281 661,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СГМУП «ГТС»	225 385,5	281 661,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной № 28 в п. Юность, тепловой мощностью 18,5 МВт (инв.№ 10237)	225 385,5	281 661,72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	11 712,0	12 063,0	90 468,61	468 698,63	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
СГМУП «ГТС»	11 712,0	12 063,0	90 468,61	468 698,63	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция котельной № 4 с увеличением установленной тепловой мощности.	0	0	18 468,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция котельной №4 с увеличением установленной тепловой мощности до 73 МВт (62,77 Гкал/ч)	0	0	0	276 324,3	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №14 Капитальный ремонт электроснабжения здания	2 639,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные №26, №27 Капитальный ремонт автоматики	501,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №3 Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	252,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №13 Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	252,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦБПП Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	251,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №3 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 9 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 13 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦБПП Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 22 Замена вакуумного выключателя	334,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УУГ на газопроводе п. МО-94 Монтаж внешнего электроснабжения и благоустройство	932,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 1 Разработка проекта на капитальный ремонт дымовой трубы с устройством тепловой изоляции	428,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 2 Разработка проекта на капитальный ремонт здания котельной	763,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
«Модернизация котельной № 13. Техническое перевооружение котельной № 13 с увеличением установленной тепловой мощности». ПИР	0	12 063,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной №13. Техническое перевооружение котельной №13 с увеличением установленной тепловой мощности. СМР и ПНР	0	0	72 000,0	192 374,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	39 327,72	34 011,35	31 852,41	30 673,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СГМУП «ГТС»	39 327,72	34 011,35	31 852,41	30 673,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 30 кВт на котельной № 33 (инв. № 10243)	91,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 9 (инв. № 10349)	99,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 3 (инв. № 10299)	99,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 1 (инв. № 10008)	99,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 90 кВт на котельной № 6 (инв. № 10034)	92,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 75 кВт на ПС №4	86,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №13 (инв. № 10001)	117,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №14 (инв. № 10027)	117,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Замена блоков питания (все объекты)	133,75	139,63	145,22	151,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Замена манометров и термометров (все объекты)	1 288,66	1 345,36	1 399,17	1 455,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 34 Капитальный ремонт оборудования автоматизированной системы управления котлов №1 и №2.	0	0	894,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт узла учета тепловой энергии	0	0	0	2 859,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 5 (гараж) Ремонт первого этажа	0	510,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 1,5 (диспетчерская, слесарная мастерская) Ремонт первого этажа	510,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Административно-бытовой корпус. (Здание АБК по ул. Геологов, д. 2а Метрологическая служба) Выполнение работ по разработке проектной документации по ремонту помещений здания	3 306,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вспомогательное здание производственного назначения по ул.Нефтяников, 24 Комплекс работ по разработке проектной документации по ремонту здания	2 314,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание ЦТП № 2 (котельной № 4) Замена шлагбаума	119,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 29 Установка преобразователя частоты на сетевой насос	0	0	0	4 326,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт теплообменного оборудования (вкл. капитальный ремонт сетевых теплообменных аппаратов № 1,3,5 в 2026 году)	3 677,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт дымовой трубы	0	3 507,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 6. Монтаж трехходовых клапанов на подогревателях сетевой воды №№ 1,2 инв. № 10034	1 909,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 1. Замена частотного привода Triol AT-04-37 на подпиточных насосах №№ 1,2 мощностью 30 кВт	237,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 2. Монтаж частотного привода на насос сырой воды мощностью 15 кВт.	154,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 6. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-90 на севом насосе №,3 мощностью 75 кВт на котельной №6 инв. 39007, 39008	371,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 6. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-007 на подпиточных насосах № 1,2 мощностью 4 кВт на котельной №6 инв. № 42512,42513	103,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 13. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-55 на насосе подмеса №2 мощностью 55 кВт на котельной № 13 инв. №41306	336,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 13. Модернизация (замена) частотного привода Triol AT-04-007 на подпиточном насосе № 1 мощностью 3,5 кВт на котельной № 13 инв. № 41403	97,71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 21. Модернизация нкафов управления сетевыми насосами котельной № 21 инв. № 43464	2 064,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной №2 Монтаж частотного привода на перекачивающий насос мощностью 15 кВт	0	73,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №2 Монтаж частотного привода на повысительны насос мощностью 7,5 кВт	0	33,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 3 Замена частотных приводов Triol AT-04-37 на повысительных насосах №№ 1,2 мощностью 15 кВт	0	146,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 9 Замена частотных приводов Triol AT-04-37 и Triol AT-04-55 на глубинных насосах №№ 1,2 мощностью 5,5 и 11 кВт соответственно	0	0	127,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 14 Замена частотного привода Triol AT-04-55 на повысительном насосе № 1 мощностью 7,5 кВт	0	0	41,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 26 Монтаж частотного привода на сетевой насос мощностью 11 кВт	0	0	79,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 14 Замена сетевого насоса №4 СЭ 800-100-11	3 047,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
Котельная №24 Модернизация (замена) насосов циркуляции котлового контура №1, №2 котельной №24	699,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 29 (инв. № 10241) Замена подпиточных насосов сетевого контура К 65-50-160с №№ 1,2	0	0	0	598,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 13,14. Монтаж уличного освещения территории котельных № 13,14 (инв. № 10027, 10001)	3 323,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация электроснабжения сетевых насосов №2, №3, №4, №5 котельной № 3 инв. № 41357, 41359, 41490, 41491 (10299)	3 277,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №14 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	3 831,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ГРПБ. Разработка проектной документации. Инв № 10182	207,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Помещения электроцеха Капитальный ремонт помещения	510,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №1 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	272,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-160м.	69,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-140м.	0	224,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-120м.	0	0	280,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-100м.	0	0	0	262,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №33. Модернизация резервного электроснабжения на котельной № 33 инв. № 10243	580,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание РМЦ Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР	0	117,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Здание РТС-2 (ул. Нефтяников, д. 24) Модернизация электроснабжения здания РТС-2. Инв. № 10180	416,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание РТС-2 (ул. Нефтяников, 24) Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР	0	654,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №24 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	0	500,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание ПС-4 Модернизация внешнего электроснабжения	0	971,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
Нежилое здание Столовая (ул.Маяковского 15) Капитальный ремонт электроснабжения	0	0	368,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельная №21. Капитальный ремонт наружного освещения фасада.	0	0	560,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной №35 Модернизация резервного электроснабжения.	0	0	1 707,0	5 284,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приобретение передвижной ДЭС 100 кВт Модернизация резервного электроснабжения передвижной ДЭС 100 кВт	0	0	0	4 053,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №2 Модернизация (замена) сетевых насосов №2, №3 котельной №2	2 824,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №2 Модернизация (замена) подпиточных насосов №1, №2 котельной №2	1 442,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГРП № 238, 239, Здание ГРП, Нежилое здание. "Здание газораспределительного пункта". "Газоснабжение сектора индивидуальной застройки поселка Снежного" Разработка проектной документации на устройство односкатных кровель	1 400,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 3 (инв. № 10299). Замена сетевого насоса № 1 (инв. № 41490)	0	2 483,31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 3 (инв. № 10299). Монтаж частотного привода на сетевой насос № 1 мощностью 250 кВт	0	1 140,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной №3 (инв. № 10299). Замена сетевых насосов №№2,3 (инв. №№41490, 41491)	0	0	0	3 452,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 5 (инв. № 10872). Замена насоса подпитки тепловой сети 1К 20-30 № 2 (инв. № 41322)	0	286,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 26 (инв. №10232). Замена сетевых насосов №№ 1,2 (инв. № 513442, 513443)	0	531,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной №35. Монтаж резервного электроснабжения с приобретением ДЭС и выполнением пусконаладочных работ (инв.№10254) Разработка проектной документации по монтажу резервного электроснабжения с приобретением ДЭС	0	0	0	4 328,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
«Комплекс мероприятий по повышению безопасности и антитеррористической защищенности теплоэнергетических объектов ТЭК СГМУП «ГТС»	0	20 006,87	26 251,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 14 (инв. № 10027). Замена запорно-регулирующей арматуры Ду250	0	1 342,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 14 (инв. № 10027). Замена сетевого насоса № 6 СЭ 800-100-11 (инв. № 43601)	0	0	0	3 904,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Устройство узла учета газа на газопроводе высокого давления п. Таежный (инв. № газопровода 20359). «Строительство вводной кабельной линии 0,23кВ, внешнего электроснабжения павильона с узлом учета газа на Газопроводе к котельной п. Таежный (инв.№ 20359)»	935,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
Устройство узла учета газа на газопроводе высокого давления до ГРП котельной № 5 (инв. № газопровода 906). «Строительство вводной кабельной линии 0,23кВ, внешнего электроснабжения павильона с узлом учета газа на Газопроводе к котельной п. Дорожный (инв.№ 906)»	2 332,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Устройство узла учета газа на газопроводе высокого давления к котельной в п. Юность (инв. № газопровода 20365) «Осуществление технологического присоединения к электрическим сетям павильона с узлом учета газа на газопроводе высокого давления к котельной в п. Юность (инв.№ 20365)»	375,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты ЕТО № 12, всего, в т.ч.:	0	0	92 694,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	92 694,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Заводпротрудеталей"	0	0	92 694,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция котельной Котельная АО "Завод протрудеталей" с увеличением установленной тепловой мощности до 24 МВт (20,6 Гкал/ч)	0	0	92 694,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 7.2 – Мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии в соответствии с принятым сценарием развития в перспективных районах

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
Проекты ЕТО не определена, всего, в т.ч.:	62 905,4	535 541,22	556 255,41	175 836,59	406 850,15	406 850,15	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	62 905,4	518 276,22	478 562,91	98 144,09	406 850,15	406 850,15	0	0	0	0	0	0	0
Организация не определена	62 905,4	518 276,22	478 562,91	98 144,09	406 850,15	406 850,15	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2 установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	0	70 636,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная 43 мкр установленной тепловой мощностью 46,5 МВт (40 Гкал/ч)	0	0	0	27 508,0	123 786,0	123 786,0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная 48 мкр. установленной тепловой мощностью 4,7 МВт (4 Гкал/ч)	0	0	141 272,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная НТЦ №1 (Западная) установленной тепловой мощностью 34 МВт (29,2 Гкал/ч) с последующим увеличением мощности до 48,8 МВт (42,0 Гкал/ч)	34 459,98	137 839,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная НТЦ №2 (Восточная) установленной тепловой мощностью 34 МВт (29,2 Гкал/ч) с последующим увеличением мощности до 40 МВт (34 Гкал/ч)	28 445,41	113 781,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная кв Пойма-2 установленной тепловой мощностью 75,6 МВт (65 Гкал/ч)	0	266 654,63	266 654,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная мкр. СЗП1 установленной тепловой мощностью 80,2 МВт (69 Гкал/ч)	0	0	0	0	283 064,15	283 064,15	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная пос. Снежный установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	70 636,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	17 265,0	77 692,5	77 692,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Организация не определена	0	17 265,0	77 692,5	77 692,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция котельной Котельная мкр.51 с увеличением установленной тепловой мощности 35 МВт (30 Гкал/ч)	0	17 265,0	77 692,5	77 692,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0

8. 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.

Согласно положениям мастер-плана, в перспективном периоде предлагается строительство новой пиковой водогрейной котельной с целью переключения на нее части зоны действия ПКТС. Зона действия нового источника теплоснабжения представлена на рисунке ниже.

Расчетная установленная тепловая мощность новой пиковой котельной принята 120 Гкал/ч.

При сооружении третьего тепловывода, предусматривается строительство пиковой водогрейной котельной мощностью 120 Гкал/ч в период до 2028 гг.

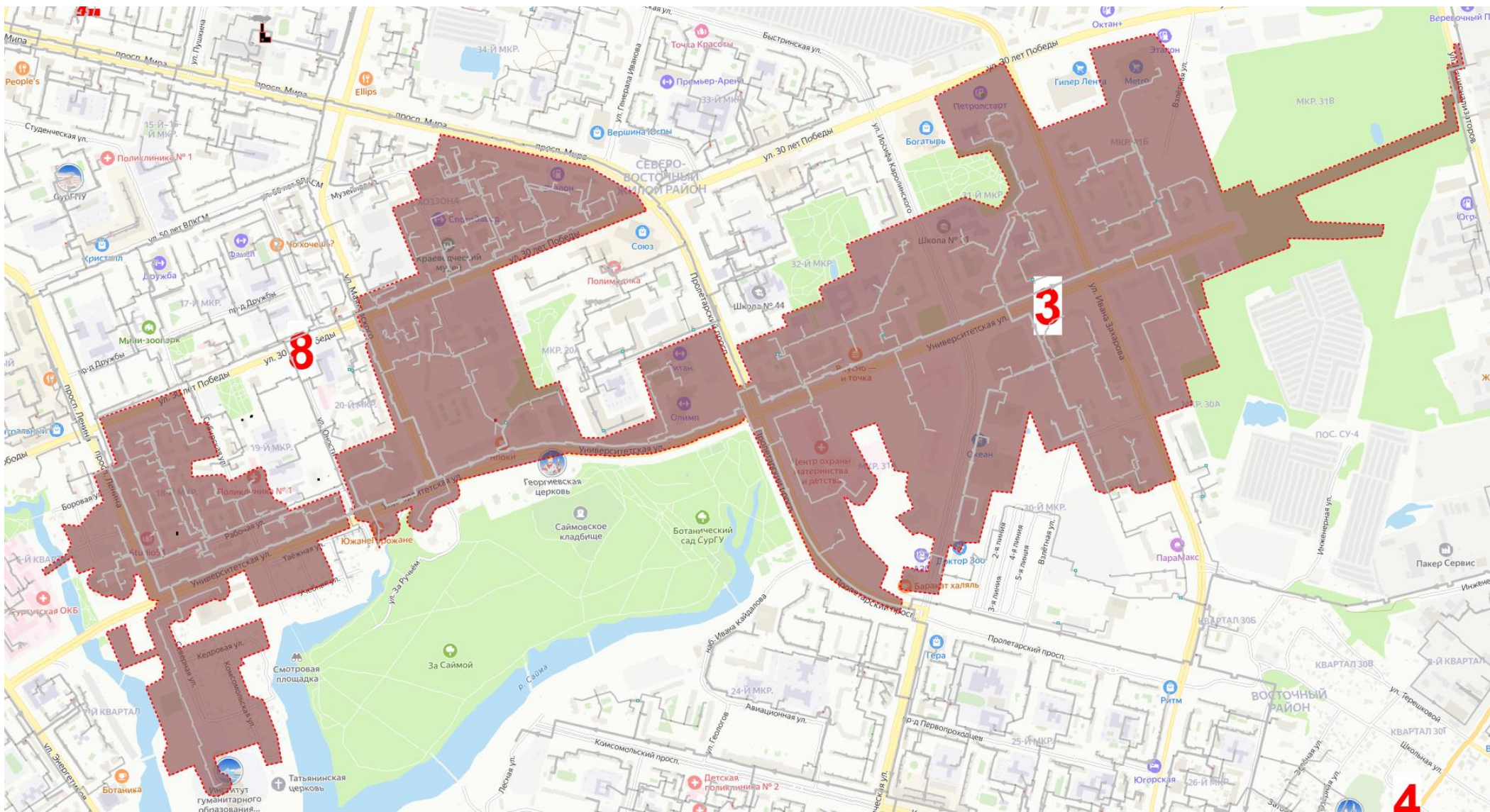


Рисунок 8.1 – Расположение и зона действия перспективной пиковой котельной

9. 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 электрической и тепловой энергии: СГРЭС-1 (в связке с ПКТС) и СГРЭС-2 видится принципиально возможным за счёт реализации мероприятий по следующим направлениям:

– подключение 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;

Развитие системы теплоснабжения города Сургута запланировано с учетом обоих перечисленных направлений.

Расчетный прирост тепловой нагрузки перспективных потребителей в существующей зоне теплоснабжения СГРЭС 1 – ПКТС (включая планируемую новую ПВК) до 2044 г. составляет 119,02 Гкал/ч, в зоне действия СГРЭС-1 (потребители, подключенные к тепломагистрали) – 17,72 Гкал/ч. Для СГРЭС-2 расчетное увеличение присоединенной тепловой нагрузки перспективных потребителей до 2044 г. составляет 119,39 Гкал/ч. Прирост тепловой нагрузки перспективных потребителей СГРЭС-2 до 2044 г. в разрезе зон действия источника по тепломагистралям составляет 31,75 Гкал/ч – в зоне теплоснабжения от ТМ «Промзона» и 87,64 Гкал/ч – от ТМ «ВЖР».

Общий расчетный прирост тепловой нагрузки перспективных потребителей в существующих зонах теплоснабжения комбинированных источников г. Сургута составит к 2044 г. 235,4 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.

На основании анализа балансов тепловой мощности, оба источника комбинированной выработки располагают резервом установленной тепловой мощности. Необходимо отметить, при этом, что в связи с наличием технических ограничений, СГРЭС-2 потребует выполнения дополнительных мероприятий для покрытия перспективного спроса на тепловую мощность, в случае СГРЭС-1 такие ограничения отсутствуют.

9.1. Комплекс технических мероприятий, обеспечивающий выдачу дополнительной тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-2

Комплекс мероприятия нацелен на увеличение тепловой мощности станции, что позволит обеспечить теплоснабжение существующих потребителей, подключенных в настоящее время к другим источникам тепловой энергии и перспективных потребителей, расположенных в восточной части города.

Выполнение комплекса технических мероприятий обеспечивающего возможность отпуска дополнительной тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-2 для нужд теплоснабжения города Сургута по существующей магистральной тепловой сети 2Ду1020х10,0 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в количестве до 116 Гкал/ч планируется к выполнению в 2 этапа. Важно отметить, что поскольку расчетное увеличение тепловой нагрузки перспективных потребителей в существующей зоне действия станции превышает высвобождаемый резерв мощности, схемой теплоснабжения также предусмотрены мероприятия по переключению некоторых существующих потребителей станции на другие источники теплоснабжения.

Первый этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-2 включает в себя: - монтаж на блоках №1...№6 новых расходомеров-счетчиков ультразвукового типа Взлет УРСВ-544ц для измерения расхода сетевой воды через пиковые бойлеры ПСВ-500-14-23;

- монтаж на блоках №1...№6 новых регулируемых перепускных байпасов DN400 на существующих трубопроводах Дн 530х8,0 мм с задвижками Ду500, Ру25 помимо пиковых бойлеров ПСВ-500-14-23.

Второй этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-2 входит:

- монтаж на паропроводах 4-го отбора на блоках №1...№6 новой электрифицированной отключающей арматуры DN600, PN2,5 МПа с управлением с АРМ БЩУ;

- монтаж новой схемы подачи высокопотенциального пара с коллектора собственных нужд в пиковые бойлера блоков №1...№6;

- монтаж новых импульсно-предохранительных устройств на паропроводах к пиковым бойлерам блоков №1...№5.

На рисунках ниже представлены пути построения и пьезометрические графики от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистралям «ВЖР» и «Промзона» соответственно.

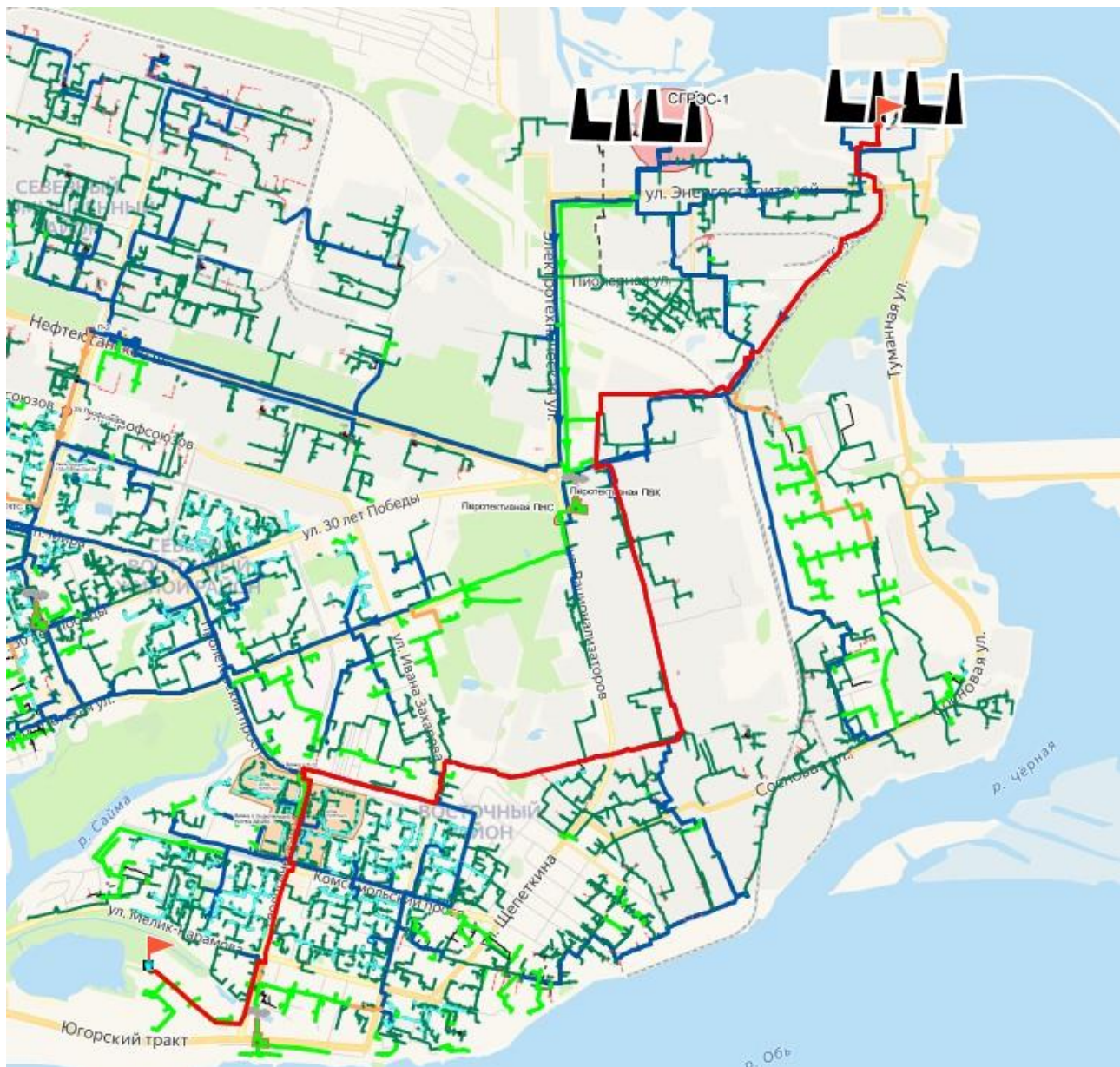


Рисунок 9.1 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали ВЖР

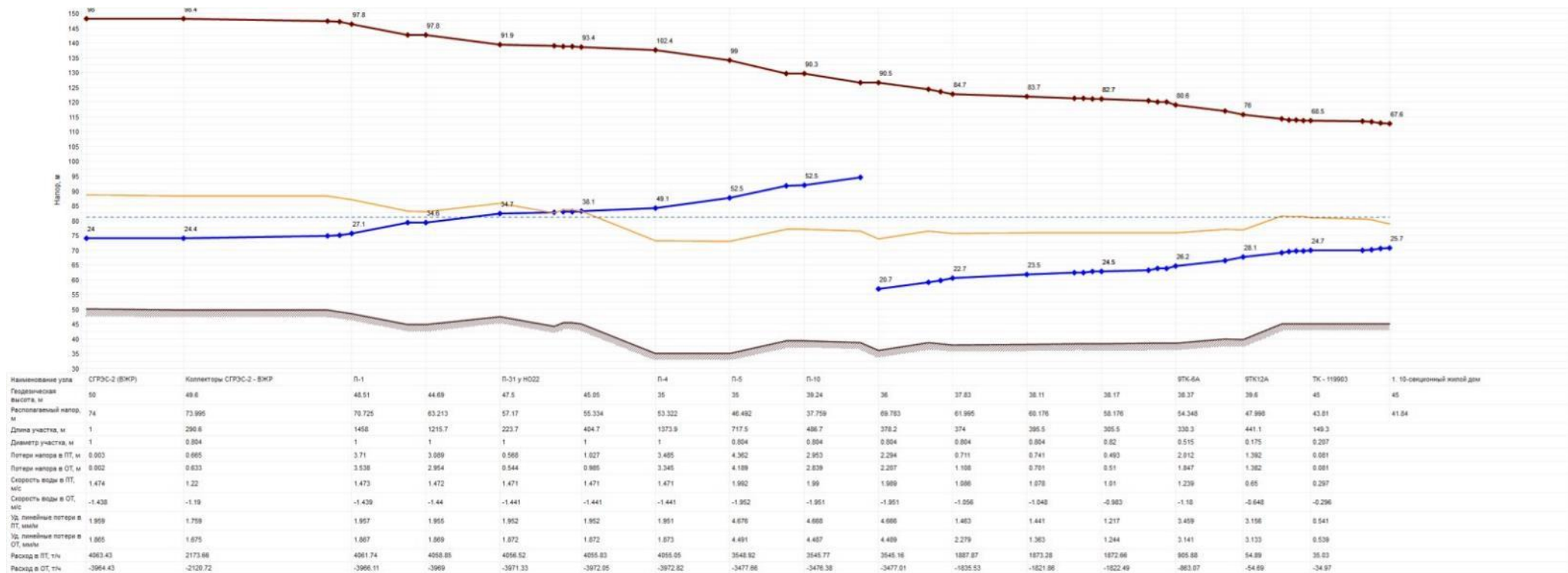


Рисунок 9.2 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали ВЖР

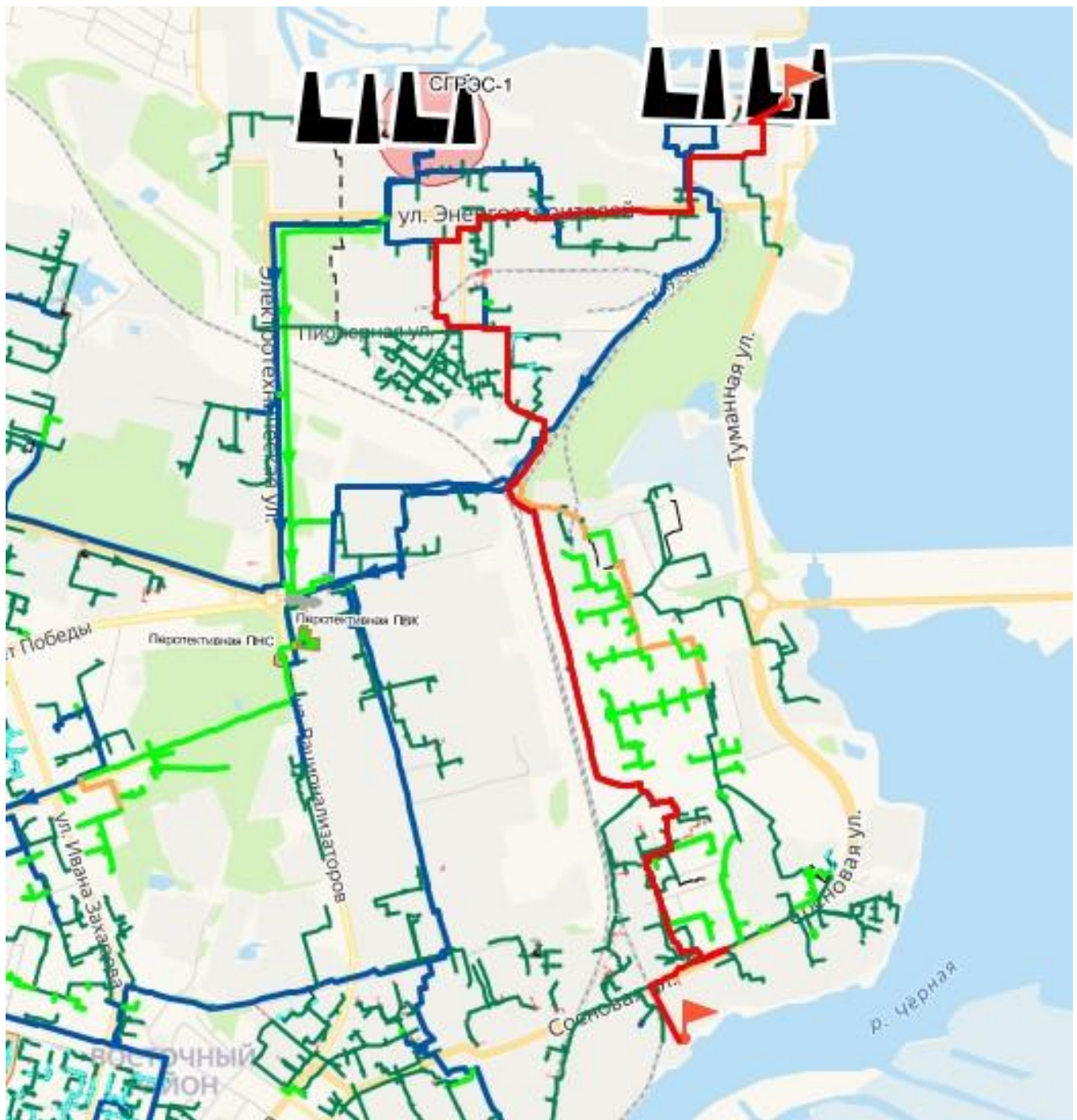


Рисунок 9.3 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали Промзона

Зона действия СГРЭС-2 на расчетный срок схемы теплоснабжения с учетом подключения предусмотренных планами развития перспективных потребителей представлена на рисунке ниже.

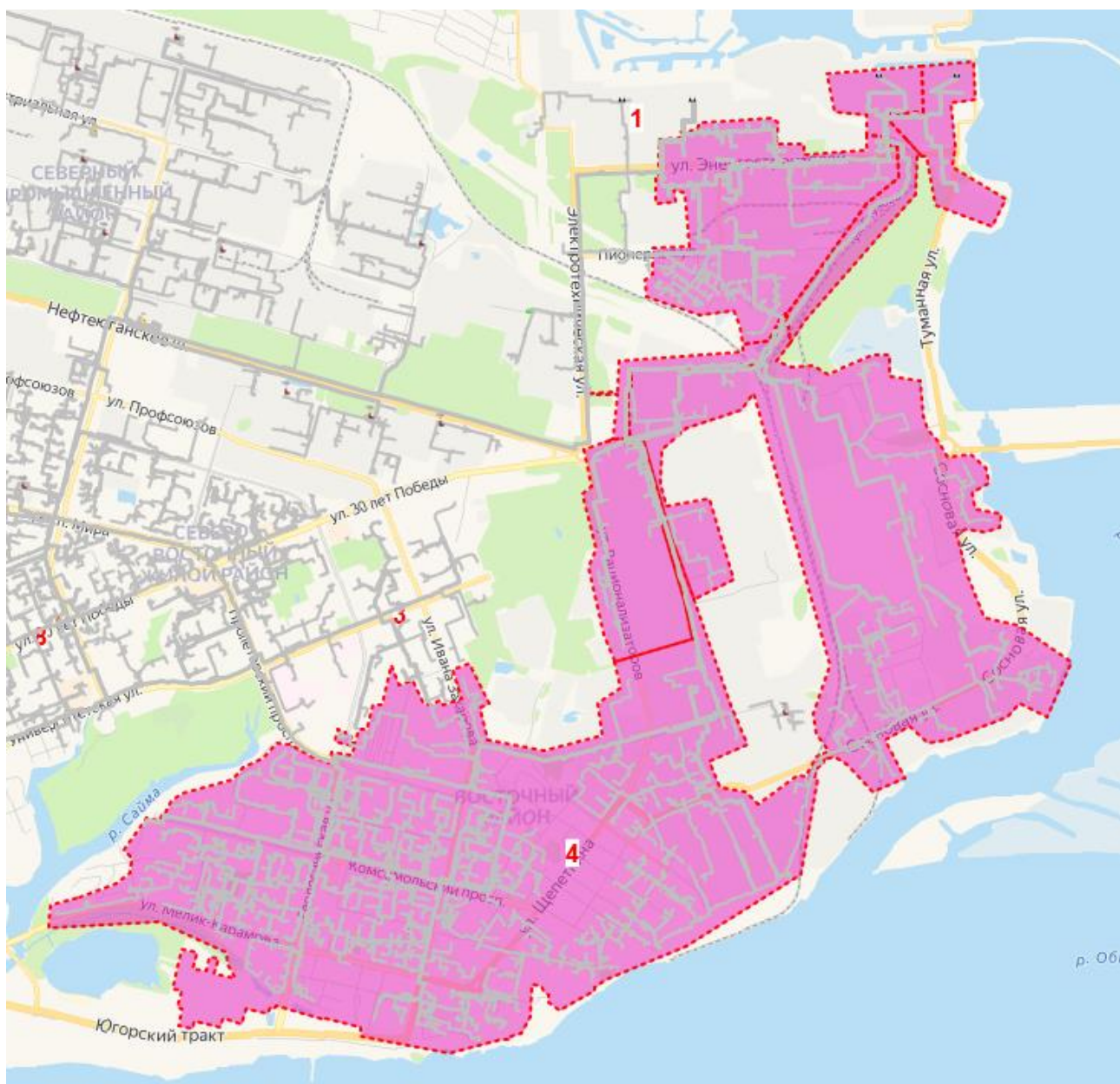


Рисунок 9.5 – Зона действия СГРЭС-2 (перспективное планирование)

Перечень мероприятий по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии в связи с расширением зон их действия в соответствии с принятым сценарием развития приводится в таблице 9.1.

9.2. Строительство 2 очереди котельной К-45 ООО «СГЭС»

В связи с отсутствием резерва тепловой мощности на котельной К-45 планируется строительство 2 очереди. Мероприятие позволит увеличить мощность котельной до 100 Гкал/ч и продолжить подключение перспективных потребителей.

В связке с мероприятием по строительству и вводу в эксплуатацию магистрального участка тепловой сети от УТ-3 до КК-36, увеличение мощности источника обеспечит подключение перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 39, 44.

Зона действия котельной К-45 на расчетный срок схемы теплоснабжения с учетом подключения перспективных потребителей представлена на рисунке ниже.



Рисунок 9.6 – Зона действия котельной К-45 (перспективное планирование)

Перечень мероприятий по реконструкции котельной К-45 приводится в таблице 9.1.

Таблица 9.1 – Мероприятия по строительству и реконструкции действующих источников тепловой энергии, обусловленных расширением их зоны централизованного теплоснабжения в соответствии с принятым сценарием развития(тыс. руб. без НДС)

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
Проекты ЕТО № 1, всего, в т.ч.	70 619,88	126 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	28 763,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «СГЭС»	28 763,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство 2 очереди котельной для теплоснабжения микрорайонов №38, 39, в т.ч. актуализация проекта	28 763,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	41 856,88	126 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источник финансирования не определен:	41 856,88	126 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Комплекс технических мероприятий обеспечивает возможность отпуска дополнительной тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-2 для нужд теплоснабжения города Сургута по существующей магистральной тепловой сети 2Ду1020х10,0 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в количестве до 116 Гкал/ч, в т.ч.:													
Первый этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-2 входит: - монтаж на блоках №1...№6 новых расходомеров-счетчиков ультразвуковых типа Взлет УРСВ-544ц для измерения расхода сетевой воды через пиковые бойлеры ПСВ-500-14-23; - монтаж на блоках №1...№6 новых регулируемых перепускных байпасов DN400 на существующих трубопроводах АЕ530х8,0 мм с задвижками Ду500, Ру25 помимо пиковых бойлеров ПСВ-500-14-23.	41 856,88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Второй этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-2 входит: - монтаж на паропроводах 4-го отбора на блоках №1...№6 новой электрифицированной отключающей арматуры DN600, PN2,5 МПа с управлением с АРМ БЩУ; - монтаж новой схемы подачи высокопотенциального пара с коллектора собственных нужд в пиковые бойлера блоков №1...№6; - монтаж новых импульсно-предохранительных устройств на паропроводах к пиковым бойлерам блоков №1...№5.	0	126 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты ЕТО № 2, всего, в т.ч.:	225 385,5	293 724,7	90 468,6	468 698,6	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	225 385,5	281 661,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СГМУП «ГТС»	225 385,5	281 661,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
Строительство котельной № 28 в п. Юность, тепловой мощностью 18,5 МВт (инв.№ 10237)	225 385,5	281 661,72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	12 063,0	90 468,61	468 698,63	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
СГМУП «ГТС»	0	12 063,0	90 468,61	468 698,63	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция котельной № 4 с увеличением установленной тепловой мощности.	0	0	18 468,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция котельной №4 с увеличением установленной тепловой мощности до 73 МВт (62,77 Гкал/ч)	0	0	0	276 324,3	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
«Модернизация котельной № 13. Техническое перевооружение котельной № 13 с увеличением установленной тепловой мощности». ПИР	0	12 063,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной №13. Техническое перевооружение котельной №13 с увеличением установленной тепловой мощности. СМР и ПНР	0	0	72 000,0	192 374,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты ЕТО № 12, всего, в т.ч.:	0	0	92 694,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	92 694,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО «Завод промстройдеталей»	0	0	92 694,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция котельной Котельная АО "Завод промстройдеталей" с увеличением установленной тепловой мощности до 24 МВт (20,6 Гкал/ч)	0	0	92 694,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Мероприятия по выводу котельных из эксплуатации при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии в актуализации настоящей схемы теплоснабжения не рассматриваются.

11.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 (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 кВт·ч/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.

Полный перечень потребителей, организация теплоснабжения которых предусматривается от локальных собственных источников тепловой энергии представлен в таблице 11.1.

Таблица 11.1 – Перечень потребителей, организация теплоснабжения которых предусматривается от локальных собственных источников тепловой энергии

Уникальный номер в ЭМ	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 макс. ГВС
225	Блокированная застройка	Микрорайон 46	индивидуальные теплогенераторы	2035	0,027	0	0	0	0,027	0,027
226	Индивидуальная застройка	Микрорайон 46	индивидуальные теплогенераторы	2035	0,256	0	0	0	0,256	0,256
227	Общественный центр микрорайона	Микрорайон 46	индивидуальные теплогенераторы	2034	0,013	0	0	0	0,013	0,013
228	Общественный центр микрорайона	Микрорайон 46	индивидуальные теплогенераторы	2035	0,006	0	0	0	0,006	0,006
231	Индивидуальная и блокированная застройка	Микрорайон 48	индивидуальные теплогенераторы	2026	2,312	0	0	0	2,312	2,312
273	Торговый центр (поз. 12)	Восточный промышленный район	индивидуальные теплогенераторы	2024	0,71	0	0	0	0,71	0,71
274	Торговый центр (поз. 20)	Восточный промышленный район	индивидуальные теплогенераторы	2024	0,453	0	0	0	0,453	0,453
286	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	0,29	0,022	0,053	0	0,312	0,343
314	Блокированный одноквартирный жилой дом 150 кв.м. общей площадью	Жилой квартал Ю.10-1	индивидуальные теплогенераторы	2035	0,196	0	0	0	0,196	0,196
315	3-х этажный индивидуальный жилой дом	Жилой квартал Ю.10-1	индивидуальные теплогенераторы	2035	0,025	0	0	0	0,025	0,025
316	Магазин торг.пл. 50 кв.м	Жилой квартал Ю.10-1	индивидуальные теплогенераторы	2033	0,006	0	0	0	0,006	0,006
317	Блокированный одноквартирный жилой дом 150 кв.м. общей площадью	Жилой квартал Ю.10-2	индивидуальные теплогенераторы	2035	0,045	0	0	0	0,045	0,045
318	Блокированный одноквартирный жилой дом 250 кв.м. общей площадью	Жилой квартал Ю.11	индивидуальные теплогенераторы	2035	0,023	0	0	0	0,023	0,023
367	Цирк	Квартал общественной застройки П-12	индивидуальные теплогенераторы	2033	0,32	0,01	0,024	0	0,33	0,344
420	Административные здания	ККЗА	индивидуальные теплогенераторы	2028	0,08	0,003	0,006	0	0,083	0,086
425	Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации	Коммунальный квартал 36	индивидуальные теплогенераторы	2031	0,219	0,007	0,016	0	0,226	0,235

Уникальный номер в ЭМ	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 макс. ГВС
448	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 дрег-рейсинга, ралли-кросса, картинга; воднолыжный стадион; спортивные площадки для спортивного радио, авто, авиа и судомоделирования; спортивные площадки для парашютного, планерного, воздухоплавательного видов спорта.	Остров Заячий	индивидуальные теплогенераторы	2030	0,39	0,017	0,04	0	0,407	0,43
451	Этнографический музей	Остров Заячий	индивидуальные теплогенераторы	2031	0,14	0,004	0,01	0	0,144	0,15
452	Центр спортивной медицины и реабилитации	Остров Заячий	индивидуальные теплогенераторы	2029	0,34	0,013	0,03	0	0,353	0,37
453	Центр экстремальных и автоспортивных видов спорта	Остров Заячий	индивидуальные теплогенераторы	2030	0,28	0,009	0,02	0	0,289	0,3
461	Жилой дом со встроенными помещениями КБО	Пойма-1 (район протоки Бардыковка)	индивидуальные теплогенераторы	2024	0,988	0,008	0,018	0	0,996	1,006
462	Жилой дом со встроенными помещениями КБО (2 объекта)	Пойма-1 (район протоки Бардыковка)	индивидуальные теплогенераторы	2024	1,646	0,126	0,302	0	1,772	1,948
463	Жилой дом со встроенными помещениями КБО	Пойма-1 (район протоки Бардыковка)	индивидуальные теплогенераторы	2024	0,786	0,06	0,144	0	0,846	0,93
464	Встроенно-пристроенное помещение детского сада на 200 мест	Пойма-1 (район протоки Бардыковка)	индивидуальные теплогенераторы	2030	0,375	0,012	0,028	0	0,387	0,403
465	Общественный центр (торг. Площадь 700 кв.м)	Пойма-1 (район протоки Бардыковка)	индивидуальные теплогенераторы	2031	0,604	0,019	0,044	0	0,623	0,648
466	Организация дополнительного образования на 400 мест	Пойма-1 (район протоки Бардыковка)	индивидуальные теплогенераторы	2029	0,37	0,011	0,027	0	0,381	0,397
467	Подземная стоянка на 600 м/м	Пойма-1 (район протоки Бардыковка)	индивидуальные теплогенераторы	2030	0,307	0	0	0	0,307	0,307
492	Жилой дом	Пойма-5 (район устья реки Сайма)	индивидуальные теплогенераторы	2025	0,514	0,023	0,055	0	0,537	0,569
493	Жилой дом	Пойма-5 (район устья реки Сайма)	индивидуальные теплогенераторы	2025	0,514	0,023	0,055	0	0,537	0,569
494	Жилой дом	Пойма-5 (район устья реки Сайма)	индивидуальные теплогенераторы	2026	0,514	0,023	0,055	0	0,537	0,569
495	Жилой дом	Пойма-5 (район устья реки Сайма)	индивидуальные теплогенераторы	2026	0,514	0,023	0,055	0	0,537	0,569
496	Жилой дом	Пойма-5 (район устья реки Сайма)	индивидуальные теплогенераторы	2027	1,148	0,052	0,124	0	1,2	1,272
497	Жилой дом	Пойма-5 (район устья реки Сайма)	индивидуальные теплогенераторы	2027	1,05	0,047	0,113	0	1,097	1,164
498	Жилой дом	Пойма-5 (район устья реки Сайма)	индивидуальные теплогенераторы	2028	0,891	0,04	0,096	0	0,931	0,987

Уникальный номер в ЭМ	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 макс. ГВС
499	Жилой дом	Пойма-5 (район устья реки Сайма)	индивидуальные теплогенераторы	2028	0,514	0,023	0,055	0	0,537	0,569
500	Жилой дом	Пойма-5 (район устья реки Сайма)	индивидуальные теплогенераторы	2028	0,514	0,023	0,055	0	0,537	0,569
501	Жилой дом	Пойма-5 (район устья реки Сайма)	индивидуальные теплогенераторы	2028	0,514	0,023	0,055	0	0,537	0,569
513	2-этажный индивидуальный многоквартирный пятикомнатный жилой дом (120 проектируемых жилых домов)	пос. Снежный	индивидуальные теплогенераторы	2024	1,032	0,079	0,189	0	1,111	1,221
536	Детский сад на 300 мест	Прибрежный жилой район	индивидуальные теплогенераторы	2032	0,28	0,008	0,02	0	0,288	0,3
537	Детский сад на 300 мест	Прибрежный жилой район	индивидуальные теплогенераторы	2033	0,28	0,009	0,02	0	0,289	0,3
538	Детский сад на 300 мест	Прибрежный жилой район	индивидуальные теплогенераторы	2034	0,28	0,009	0,02	0	0,289	0,3
539	Общеобразовательная школа на 1100 учащихся	Прибрежный жилой район	индивидуальные теплогенераторы	2035	1,01	0,031	0,074	0	1,041	1,084
540	Общеобразовательная школа на 1500 учащихся	Прибрежный жилой район	индивидуальные теплогенераторы	2032	1,38	0,042	0,101	0	1,422	1,481
541	Организация дополнительного образования на 200 мест	Прибрежный жилой район	индивидуальные теплогенераторы	2033	0,18	0,006	0,013	0	0,186	0,193
542	Инвестиционная площадка №42. Жилая застройка	Прибрежный жилой район	индивидуальные теплогенераторы	2035	18,088	0,157	0,376	0	18,245	18,464
543	Центр здоровья	Прибрежный жилой район	индивидуальные теплогенераторы	2034	0,25	0	0	0	0,25	0,25
544	Санаторий для лечения и реабилитации жителей крайнего Севера	Прибрежный жилой район	индивидуальные теплогенераторы	2035	0,25	0	0	0	0,25	0,25
592	Центр медицины катастроф	Северный планировочный район	индивидуальные теплогенераторы	2030	0,34	0,01	0,025	0	0,35	0,365
593	Музей	Северный планировочный район	индивидуальные теплогенераторы	2035	0,06	0,002	0,004	0	0,062	0,064
652	Инвестиционная площадка №43. Жилая и общественная застройка	ЮПЛ2	индивидуальные теплогенераторы	2035	0,63	0,05	0,119	0	0,68	0,749
700	Индивидуальное жилищное строительство	ЗПЛ2	индивидуальные теплогенераторы	2027	6,775	0,000	0,000	0	6,775	6,775

12.ОБОСНОВАНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОЙ 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 главе 6 обосновывающих материалов указаны балансы теплоносителя в каждой из систем теплоснабжения городского округа.

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки на рассматриваемую перспективу до 2044 г. составлены с учетом предлагаемых схемой теплоснабжения к реализации мероприятий и представлены в таблицах ниже.

Таблица 12.1 – 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	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
СГРЭС-1																	
Установленная тепловая мощность. в том числе:	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
отборы паровых турбин. в том числе:	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
производственных показателей (с учетом противодействия)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
РОУ	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
Располагаемая тепловая мощность станции	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	18,4	18,4	13	12,7	13,9	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
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
Потери в тепловых сетях в горячей воде. в том числе по выводам тепловой мощности:*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Город	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в паропроводах	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде. в том числе	506,632	506,632	506,632	533,686	533,745	545,961	553,982	577,258	598,499	609,432	601,919	602,289	602,703	613,117	614,377	614,377	614,377
<i>Присоединенная непосредственно к коллекторам станции. в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ</i>	<i>2,204</i>	<i>2,204</i>	<i>2,204</i>	<i>2,278</i>	<i>2,321</i>	<i>4,873</i>	<i>5,043</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>
отопление	1,609	1,609	1,609	1,674	1,679	3,727	3,897	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890
вентиляция	0,492	0,492	0,492	0,501	0,519	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023
горячее водоснабжение (ср.)	0,103	0,103	0,103	0,103	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
<i>Город</i>	<i>504,428</i>	<i>504,428</i>	<i>504,428</i>	<i>531,408</i>	<i>531,424</i>	<i>541,088</i>	<i>548,939</i>	<i>557,222</i>	<i>578,463</i>	<i>589,396</i>	<i>581,883</i>	<i>582,253</i>	<i>582,667</i>	<i>593,081</i>	<i>594,341</i>	<i>594,341</i>	<i>594,341</i>
отопление	382,720	382,720	382,720	409,700	409,700	414,818	418,336	424,562	438,257	445,672	439,922	440,479	440,822	450,329	451,551	451,551	451,551
вентиляция	77,000	77,000	77,000	77,000	77,016	80,592	84,443	85,219	90,060	92,259	90,987	90,918	90,949	91,256	91,256	91,256	91,256
горячее водоснабжение (ср.)	44,708	44,708	44,708	44,708	44,708	45,678	46,160	47,441	50,146	51,465	50,975	50,856	50,897	51,497	51,533	51,533	51,533
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции)	333,500	344,800	381,800	389,934	392,318	404,854	413,086	436,973	458,772	469,992	463,182	463,561	463,986	474,673	475,966	475,966	475,966
отопление	252,992	261,564	289,632	300,568	302,456	309,943	313,841	335,672	349,924	357,626	352,578	353,145	353,499	363,279	364,535	364,535	364,535
вентиляция	51,011	52,739	58,398	56,626	56,856	60,936	64,787	65,563	70,404	72,604	71,331	71,262	71,293	71,600	71,600	71,600	71,600

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
горячее водоснабжение (ср.)	29,498	30,497	33,770	32,741	33,005	33,975	34,457	35,739	38,443	39,762	39,272	39,153	39,194	39,794	39,831	39,831	39,831
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	377,968	377,968	383,368	356,614	503,355	492,039	484,018	460,742	439,501	428,568	436,081	435,711	435,297	424,883	423,623	423,623	423,623
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	551,100	539,800	508,200	500,366	644,782	633,146	624,914	601,027	579,228	568,008	574,818	574,439	574,014	563,327	562,034	562,034	562,034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	624,6	624,6	630	630,3	777,1	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	303,485	313,768	347,438	354,840	357,009	368,417	375,908	397,646	417,482	427,693	421,495	421,840	422,227	431,953	433,129	433,129	433,129
Зона действия источника тепловой мощности. га	1194	1218	1218	1218	1236,27	1254,81	1273,64	1292,74	1312,13	1331,81	1351,79	1372,07	1392,65	1413,54	1434,74	1522,78	1413,54
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,279	0,283	0,313	0,320	0,317	0,323	0,324	0,338	0,350	0,353	0,343	0,338	0,333	0,336	0,332	0,313	0,337
Резерв при аварийном выводе турбоагрегата	321,12	310,83	282,56	275,46	420,09	409,58	402,09	380,35	360,52	350,31	356,50	356,16	355,77	346,05	344,87	344,87	344,87
Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч					0	12,326	20,347	43,624	61,979	66,178	69,863	70,232	70,647	78,941	80,201	80,201	80,201
отопление					0	7,260	10,948	32,168	43,464	45,688	48,570	49,127	49,470	57,343	58,566	58,566	58,566
вентиляция					0	4,080	7,931	8,707	13,279	14,502	14,852	14,784	14,815	14,815	14,815	14,815	14,815
горячее водоснабжение (ср.)					0	0,986	1,468	2,749	5,236	5,989	6,441	6,322	6,362	6,784	6,821	6,821	6,821
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей к тепломагистрали (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч					0	2,552	2,722	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715
отопление						2,048	2,218	17,211	17,211	17,211	17,211	17,211	17,211	17,211	17,211	17,211	17,211
вентиляция						0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
горячее водоснабжение (ср.)						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей - город (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч					0	9,774	17,625	25,909	44,264	48,463	52,148	52,517	52,932	61,226	62,486	62,486	62,486
отопление						5,212	8,730	14,957	26,253	28,477	31,359	31,916	32,259	40,132	41,355	41,355	41,355
вентиляция						3,576	7,427	8,203	12,775	13,998	14,348	14,279	14,310	14,310	14,310	14,310	14,310
горячее водоснабжение (ср.)						0,986	1,468	2,749	5,236	5,989	6,441	6,322	6,362	6,784	6,821	6,821	6,821
Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч					0	-0,111	-0,111	-0,111	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401
отопление						-0,095	-0,095	-0,095	-0,145	-0,145	-0,145	-0,145	-0,145	-0,145	-0,145	-0,145	-0,145
вентиляция						0	0	0	-0,191	-0,191	-0,191	-0,191	-0,191	-0,191	-0,191	-0,191	-0,191

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
горячее водоснабжение (ср.)						-0,016	-0,016	-0,016	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066
Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0	0,321	0,531	1,142	1,616	1,727	1,823	1,833	1,844	2,062	2,095	2,095	2,095
Переключение существующей тепловой нагрузки																	
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	3,176	9,910	-1,287	-1,287	-1,287	0,832	0,832	0,832	0,832
отопление						0	0	0	2,449	7,640	-0,992	-0,992	-0,992	0,642	0,642	0,642	0,642
вентиляция						0	0	0	0,460	1,436	-0,187	-0,187	-0,187	0,121	0,121	0,121	0,121
горячее водоснабжение (ср.)						0	0	0	0,267	0,834	-0,108	-0,108	-0,108	0,070	0,070	0,070	0,070
Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД (переключение от), «-» - РАСХОД (переключение НА))									3,176	9,910	-1,287	-1,287	-1,287	0,832	0,832	0,832	0,832
<i>Пиковая котельная (ПКТС)</i>									<i>9,910</i>	<i>9,910</i>	<i>9,910</i>	<i>9,910</i>	<i>9,910</i>	<i>9,910</i>	<i>9,910</i>	<i>9,910</i>	<i>9,910</i>
<i>новая ПВК</i>														<i>2,120</i>	<i>2,120</i>	<i>2,120</i>	<i>2,120</i>
<i>Котельная №2 СГМУП "ГТС"</i>									<i>-6,734</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>Котельная №4 СГМУП "ГТС"</i>											<i>-11,197</i>	<i>-11,197</i>	<i>-11,197</i>	<i>-11,197</i>	<i>-11,197</i>	<i>-11,197</i>	<i>-11,197</i>
Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0	0	0	0	0,083	0,260	0,866	0,866	0,866	0,922	0,922	0,922	0,922
СГРЭС-2																	
Установленная тепловая мощность. в том числе:	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
отборы паровых турбин. в том числе:	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
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	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
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	840	840	840	560	420	420	420	420	536	536	536	536	536	536	536	536	536
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	337	337	337	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
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
Потери в тепловых сетях в горячей воде. в том числе по выводам тепловой мощности:*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>Промзона</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>ВЖР</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в паропроводах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка непосредственно к коллекторам станции. в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	292,195	292,195	292,195	292,195	292,195	310,83	328,78	337,57	365,71	376,26	393,56	403,41	410,59	396,73	403,27	411,17	411,17
<i>Промзона</i>	82,081	82,081	82,081	82,081	82,081	85,99	87,00	87,86	88,45	89,92	99,12	107,03	110,79	113,18	113,80	113,80	113,80
<i>ВЖР</i>	210,114	210,114	210,114	210,114	210,114	223,96	240,04	247,55	273,75	282,34	289,62	291,08	294,16	278,38	283,98	291,51	291,51
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции). в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	273,900	290,000	282,700	269,629	286,474	305,11	323,06	331,84	359,99	370,54	387,84	397,68	404,86	390,81	397,34	405,25	405,25
<i>Промзона</i>	70	73,4	81,5	77,78	83,52	87,65	88,71	89,62	90,24	91,77	101,43	109,74	113,69	116,20	116,86	116,86	116,86
<i>ВЖР</i>	207,3	216,6	201,2	191,85	202,95	217,48	234,38	242,25	269,77	278,79	286,43	287,97	291,20	274,83	280,72	288,62	288,62
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	210,81	210,81	210,81	137,81	-2,19	-20,83	-38,78	-47,57	40,29	29,74	12,44	2,59	-4,59	9,27	2,73	-5,17	-5,17
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	229,10	213,00	220,30	116,00	3,53	-15,11	-33,06	-41,84	46,01	35,46	18,16	8,32	1,14	15,19	8,66	0,75	0,75
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	503,00	503,00	503,00	430,00	290,00	290,00	290,00	290,00	406,00	406,00	406,00	406,00	406,00	406,00	406,00	406,00	406,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	249,25	263,90	257,26	245,36	260,69	277,65	293,99	301,98	327,59	337,19	352,93	361,89	368,43	355,63	361,58	368,78	368,78
Зона действия источника тепловой мощности. га	1178,16	1178,16	1178,16	1178,16	1178,16	1179,05	1203,84	1240,82	1262,60	1264,63	1199,29	1199,29	1171,12	1171,12	1171,12	1171,12	1171,12
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,23	0,25	0,24	0,23	0,24	0,26	0,27	0,27	0,29	0,29	0,32	0,33	0,35	0,33	0,34	0,35	0,35
Резерв при аварийном выводе турбоагрегата	253,75	239,10	245,74	184,64	29,31	12,35	-3,99	-11,98	78,41	68,81	53,07	44,11	37,57	50,37	44,42	37,22	37,22
Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						17,784	34,878	43,243	70,046	80,092	96,572	105,948	112,786	103,434	109,662	117,189	117,189
отопление						12,558	24,141	31,581	48,699	55,367	69,960	78,916	85,246	74,953	78,883	85,673	85,673
вентиляция						4,159	7,928	8,508	16,878	19,549	21,182	21,290	21,386	22,944	24,978	24,978	24,978
ГВС						1,066	2,809	3,155	4,469	5,175	5,430	5,742	6,154	5,537	5,801	6,538	6,538
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей к ТМ Промзона (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						3,935	4,942	5,804	6,399	7,860	17,060	24,969	28,729	31,125	31,746	31,746	31,746
отопление						3,884	4,420	5,131	5,581	6,888	15,840	23,750	27,510	29,906	30,527	30,527	30,527
вентиляция						0,020	0,491	0,636	0,781	0,781	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211
ГВС						0,031	0,031	0,037	0,037	0,191	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей к ТМ ВЖР (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						13,849	29,937	37,439	63,647	72,232	79,512	80,979	84,057	72,309	77,915	85,443	85,443
отопление						8,675	19,721	26,450	43,118	48,479	54,119	55,166	57,736	45,047	48,356	55,146	55,146
вентиляция						4,140	7,438	7,872	16,097	18,768	19,971	20,079	20,175	21,733	23,767	23,767	23,767
ГВС						1,035	2,778	3,118	4,432	4,984	5,422	5,734	6,146	5,528	5,792	6,530	6,530
Отключение тепловой нагрузки ТМ Промзона (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025
Отключение тепловой нагрузки ТМ ВЖР (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008
Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,888	1,742	2,161	3,501	4,003	4,827	5,296	5,638	5,170	5,481	5,858	5,858
Промзона						0,195	0,246	0,289	0,319	0,392	0,852	1,247	1,435	1,555	1,586	1,586	1,586
ВЖР						0,692	1,496	1,872	3,182	3,611	3,975	4,049	4,202	3,615	3,895	4,272	4,272
Переключение существующей тепловой нагрузки																	
Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД (переключение от), «-» - РАСХОД (переключение НА))																-4,038	-4,038
Промзона																0	0
ВЖР																-4,038	-4,038
<i>СГРЭС-1 - новая ПВК</i>																-4,038	-4,038
Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч																-0,202	-0,202
Промзона																0	0
ВЖР																-0,202	-0,202

Таблица 12.2 – Баланс тепловой мощности котельных в зоне действия ЕТО, Гкал/ч (таблица П34.2 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
Котельная ПКТС																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	296,659	296,659	293,332	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,084	0,084	0,084	0,168	0,116	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34	30,55	30,72	30,89	29,21	29,44	29,27	29,26	29,27	29,27	29,27	29,27	29,27
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	212,279	212,279	212,279	212,279	212,279	221,022	228,126	235,620	164,706	174,369	167,292	166,965	167,340	167,340	167,422	167,422	167,422
6,1	отопление	137,678	137,678	137,678	137,678	137,678	142,308	145,491	151,124	107,075	112,887	108,706	108,556	108,866	108,866	108,927	108,927	108,927
6,2	вентиляция	27,720	27,720	27,720	27,720	27,720	30,956	34,440	35,142	22,404	24,306	23,300	23,238	23,266	23,266	23,266	23,266	23,266
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	46,881	46,881	46,881	46,881	46,881	47,758	48,195	49,354	35,227	37,177	35,286	35,172	35,209	35,209	35,229	35,229	35,229
7	Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	242,619	242,619	242,619	242,619	242,619	251,570	258,842	266,514	193,916	203,809	196,564	196,229	196,613	196,613	196,696	196,696	196,696
8	отопление	137,678	137,678	137,678	137,678	137,678	142,308	145,491	151,124	107,075	112,887	108,706	108,556	108,866	108,866	108,927	108,927	108,927
9	вентиляция	27,720	27,720	27,720	27,720	27,720	30,956	34,440	35,142	22,404	24,306	23,300	23,238	23,266	23,266	23,266	23,266	23,266
10	горячее водоснабжение	46,881	46,881	46,881	46,881	46,881	47,758	48,195	49,354	35,227	37,177	35,286	35,172	35,209	35,209	35,229	35,229	35,229
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	53,956	53,956	50,629	46,716	46,768	37,765	30,493	22,821	95,419	85,526	92,771	93,106	92,722	92,722	92,639	92,639	92,639
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	53,956	53,956	50,629	46,716	46,768	37,765	30,493	22,821	95,419	85,526	92,771	93,106	92,722	92,722	92,639	92,639	92,639
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	211,816	211,816	207,096	203,183	203,235	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	220,783	220,783	220,783	220,783	220,783	228,928	235,546	242,528	176,463	185,466	178,873	178,568	178,918	178,918	178,994	178,994	178,994
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	470,525	479,488	479,488	479,488	484,652	490,407	476,721	453,142	432,634	436,722	365,757	365,757	379,162	379,162	379,162	379,162	379,162
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,451	0,443	0,443	0,443	0,438	0,451	0,479	0,520	0,381	0,399	0,457	0,456	0,441	0,441	0,442	0,442	0,442
17	Резерв при аварийном выводе котла	-8,967	-8,967	-13,687	-17,600	-17,548	-25,745	-32,363	-39,345	26,720	17,717	24,310	24,615	24,265	24,265	24,189	24,189	24,189
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч в т.ч.						8,84	15,95	23,44	16,88	20,45	23,51	23,18	23,56	23,56	23,64	23,64	23,64
18.1.	отопление						4,72	7,90	13,53	11,20	13,06	15,45	15,30	15,61	15,61	15,67	15,67	15,67
18.2.	вентиляция						3,24	6,72	7,42	3,10	4,21	4,52	4,46	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
18.3.	ГВС						0,89	1,33	2,49	2,58	3,19	3,53	3,42	3,45	3,45	3,48	3,48	3,48
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						-0,10	-0,10	-0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление						-0,086	-0,086	-0,086	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.2.	вентиляция						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.3.	ГВС						-0,014	-0,014	-0,014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,21	0,38	0,55	0,40	0,49	0,56	0,55	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
21	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.						0,00	0,00	0,00	-64,46	-58,36	-68,50	-68,50	-68,50	-68,50	-68,50	-68,50	-68,50
21.1.	отопление						0,00	0,00	0,00	-41,81	-37,85	-44,42	-44,42	-44,42	-44,42	-44,42	-44,42	-44,42
21.2.	вентиляция						0,00	0,00	0,00	-8,42	-7,62	-8,94	-8,94	-8,94	-8,94	-8,94	-8,94	-8,94
21.3.	ГВС						0,00	0,00	0,00	-14,24	-12,89	-15,13	-15,13	-15,13	-15,13	-15,13	-15,13	-15,13
22	Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД (переключение от), «-» - РАСХОД (переключение НА))									-64,457	-58,364	-68,495	-68,495	-68,495	-68,495	-68,495	-68,495	-68,495
22.1.	Котельная №2 СГМУП "ГТС"									-6,093	0	0	0	0	0	0	0	0
22.2.	Котельная №4 СГМУП "ГТС"										-10,131	-10,131	-10,131	-10,131	-10,131	-10,131	-10,131	-10,131
22.3.	Котельная К-45									8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966
22.4.	новая ПВК									-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331
24	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	0,00	0,00	0,00	-1,53	-1,39	-1,63	-1,63	-1,63	-1,63	-1,63	-1,63	-1,63
Котельная №1 СГМУП «ГТС»																		
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
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	65,641	65,64	65,641	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,173	0,173	0,173	0,574	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,489	2,58	2,442	2,451	2,436	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	28,453	30,529	28,896	29,005	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828
6,1	отопление	23,85	25,861	24,03	24,078	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153
6,2	вентиляция	2,42	2,485	2,653	2,713	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	2,183	2,183	2,214	2,214	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	22,701	23,538	23,924	23,583	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323
8	отопление	16,942	17,753	17,864	17,542	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500
9	вентиляция	1,719	1,706	1,972	1,976	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671
10	горячее водоснабжение	1,551	1,499	1,646	1,613	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	34,526	32,358	34,130	33,102	33,510	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	42,767	41,929	41,544	40,975	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	48,968	48,967	48,968	48,058	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	20,658	21,420	21,771	21,461	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	45,9	46,7	46,7	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	46,197
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,440	0,449	0,460	0,468	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,452
17	Резерв при аварийном выводе котла	28,310	27,547	27,197	26,597	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050

Котельная №2 СГМУП «ГТС»

1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	87,74	87,74	87,773	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,324	0,324	0,324	0,66	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,024	1,842	1,791	1,781	1,716	2,036	2,036	2,036	2,807	2,375	2,489	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	68,838	65,880	64,070	63,685	61,383	67,784	70,086	70,086	85,502	76,858	79,144	79,477	79,477	79,477	79,477	79,477	79,477

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
6,1	отопление	50,95	47,686	47,426	47,386	45,013	49,127	49,127	49,127	61,763	54,581	56,414	56,704	56,704	56,704	56,704	56,704	56,704
6,2	вентиляция	11,6	11,906	10,439	10,114	10,233	11,737	11,737	11,737	12,558	11,737	11,737	11,776	11,776	11,776	11,776	11,776	11,776
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	6,288	6,288	6,205	6,185	6,137	6,920	6,920	6,920	8,879	8,238	8,691	8,695	8,695	8,695	8,695	8,695	8,695
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	58,344	53,099	47,349	46,243	45,657	52,378	52,378	52,378	68,565	59,488	61,889	62,238	62,238	62,238	62,238	62,238	62,238
8	отопление	41,685	37,102	33,723	33,083	32,222	36,337	36,337	36,337	48,973	41,790	43,624	43,914	43,914	43,914	43,914	43,914	43,914
9	вентиляция	9,491	9,263	7,423	7,061	7,325	8,829	8,829	8,829	9,650	8,829	8,829	8,868	8,868	8,868	8,868	8,868	8,868
10	горячее водоснабжение	5,144	4,892	4,412	4,318	4,393	5,176	5,176	5,176	7,135	6,494	6,947	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,555	19,695	21,588	23,567	26,131	19,410	17,108	17,108	0,920	9,997	7,596	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	29,072	34,317	40,1002	42,790	43,573	36,852	36,852	36,852	20,665	29,742	27,341	26,992	26,992	26,992	26,992	26,992	26,992
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	57,416	57,416	57,449	59,033	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	53,093	48,320	43,087	42,081	41,548	47,664	47,664	47,664	62,394	54,134	56,319	56,637	56,637	56,637	56,637	56,637	56,637
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	110,8	106,5	106,5	101,990 4	99,280	99,280	123,213	144,003	144,003	144,003	144,003	144,003	123,303	123,303	123,303	123,303	123,303
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,508	0,481	0,428	0,436	0,443	0,507	0,409	0,350	0,457	0,397	0,412	0,415	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484
17	Резерв при аварийном выводе котла	4,323	9,096	14,362	16,952	17,682	11,566	11,566	11,566	-3,164	5,096	2,911	2,593	2,593	2,593	2,593	2,593	2,593
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						6,40	6,40	6,40	8,99	13,17	15,46	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79
18.1.	отопление						4,115	4,115	4,115	6,213	9,568	11,402	11,692	11,692	11,692	11,692	11,692	11,692
18.2.	вентиляция						1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543
18.3.	ГВС						0,783	0,783	0,783	1,274	2,101	2,554	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,32	0,32	0,32	0,45	0,66	0,77	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
21	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.						0,00			12,83								
21.1.	отопление						0,00			10,54								

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
21.2.	вентиляция						0,00			0,82								
21.3.	ГВС						0,00			1,47								
22	СГРЭС-1						0,00			6,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	ПКТС						0,00			6,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельные №1 и №2 СГМУП «ГТС» при совместной работе																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	153,381	153,380	153,414	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,497	0,497	0,497	1,234	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,513	4,422	4,233	4,232	4,152	4,487	4,487	4,487	5,258	4,826	4,940	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957
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	1,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	97,291	96,409	92,966	92,690	90,211	96,611	98,913	98,913	114,330	105,685	107,972	108,304	108,304	108,304	108,304	108,304	108,304
6,1	отопление	74,800	73,547	71,456	71,465	69,165	73,280	73,280	73,280	85,916	78,734	80,567	80,857	80,857	80,857	80,857	80,857	80,857
6,2	вентиляция	14,020	14,391	13,092	12,827	12,540	14,043	14,043	14,043	14,864	14,043	14,043	14,082	14,082	14,082	14,082	14,082	14,082
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	8,471	8,471	8,419	8,399	8,505	9,288	9,288	9,288	11,247	10,606	11,059	11,063	11,063	11,063	11,063	11,063	11,063
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	81,045	76,637	71,273	69,826	68,980	75,701	75,701	75,701	91,888	82,811	85,212	85,561	85,561	85,561	85,561	85,561	85,561
8	отопление	58,627	54,855	51,586	50,626	49,722	53,836	53,836	53,836	66,472	59,290	61,124	61,414	61,414	61,414	61,414	61,414	61,414
9	вентиляция	11,210	10,969	9,395	9,038	8,997	10,500	10,500	10,500	11,321	10,500	10,500	10,539	10,539	10,539	10,539	10,539	10,539
10	горячее водоснабжение	6,695	6,391	6,058	5,931	6,109	6,892	6,892	6,892	8,851	8,210	8,663	8,667	8,667	8,667	8,667	8,667	8,667
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	51,080	52,052	55,718	56,669	59,641	52,905	50,603	50,603	34,416	43,493	41,092	40,743	40,743	40,743	40,743	40,743	40,743
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	71,839	76,246	81,6442	83,765	85,024	78,303	78,303	78,303	62,116	71,193	68,792	68,443	68,443	68,443	68,443	68,443	68,443
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	122,884	122,883	122,917	123,591	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	73,751	69,740	64,858	63,542	62,772	68,888	68,888	68,888	83,618	75,358	77,543	77,861	77,861	77,861	77,861	77,861	77,861
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	156,7	153,2	153,2	147,187 3	144,477	144,477	168,410	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	168,500	168,500	168,500	168,500
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,488	0,471	0,438	0,446	0,449	0,493	0,423	0,376	0,458	0,412	0,424	0,426	0,478	0,478	0,478	0,478	0,476

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
17	Резерв при аварийном выводе котла	49,133	53,143	58,059	60,049	61,232	55,116	55,116	55,116	40,386	48,646	46,461	46,143	46,143	46,143	46,143	46,143	46,143
Котельная №3 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	89,61	89,66	89,746	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,45	0,451	0,451	0,896	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,304	2,231	2,233	2,234	2,246	2,267	2,267	2,267	2,535	2,535	2,535	2,535	2,535	2,535	2,535	2,535	2,535
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	79,406	79,470	79,551	79,571	80,018	80,425	80,425	80,425	85,789	85,789	85,789	85,789	85,789	85,789	85,789	85,789	85,789
6.1	отопление	59,5	59,473	59,545	59,565	59,638	59,829	59,829	59,829	63,833	63,833	63,833	63,833	63,833	63,833	63,833	63,833	63,833
6.2	вентиляция	13,41	13,501	13,501	13,501	13,555	13,728	13,728	13,728	14,532	14,532	14,532	14,532	14,532	14,532	14,532	14,532	14,532
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	6,496	6,496	6,505	6,505	6,826	6,868	6,868	6,868	7,424	7,424	7,424	7,424	7,424	7,424	7,424	7,424	7,424
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	68,951	66,747	64,836	62,818	61,768	62,195	62,195	62,195	67,827	67,827	67,827	67,827	67,827	67,827	67,827	67,827	67,827
8	отопление	49,940	48,282	46,859	45,351	44,247	44,439	44,439	44,439	48,443	48,443	48,443	48,443	48,443	48,443	48,443	48,443	48,443
9	вентиляция	11,255	10,961	10,625	10,279	10,057	10,230	10,230	10,230	11,034	11,034	11,034	11,034	11,034	11,034	11,034	11,034	11,034
10	горячее водоснабжение	5,452	5,274	5,119	4,953	5,217	5,259	5,259	5,259	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,450	7,508	7,511	7,285	7,111	6,685	6,685	6,685	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)	20,209	22,462	24,4586	26,272	27,608	27,181	27,181	27,181	21,549	21,549	21,549	21,549	21,549	21,549	21,549	21,549	21,549
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	59,160	59,209	59,295	59,090	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	62,745	60,740	59,001	57,164	56,209	56,597	56,597	56,597	61,723	61,723	61,723	61,723	61,723	61,723	61,723	61,723	61,723
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	146,6	144,6	144,6	133,797 1	133,797	133,797	133,797	134,207	134,207	138,877	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,455	0,446	0,433	0,453	0,445	0,448	0,448	0,447	0,487	0,470	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
17	Резерв при аварийном выводе котла	-3,585	-1,531	0,294	1,926	3,167	2,779	2,779	2,779	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,41	0,41	0,41	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
18.1.	отопление						0,191	0,191	0,191	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195
18.2.	вентиляция						0,174	0,174	0,174	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
18.3.	ГВС						0,042	0,042	0,042	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	0,02	0,02	0,02	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Котельная №5 СГМУП «ГТС»																		
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
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	10,27	10,258	10,258	10,258	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,134	0,134	0,134	0,153	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,539	0,505	0,489	0,489	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,973	5,855	5,672	5,672	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925
6,1	отопление	4,67	4,55	4,389	4,389	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706
6,2	вентиляция	0,94	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	0,942	0,942
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,363	0,363	0,341	0,341375	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	6,29	5,897	5,4637	5,2367	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220
8	отопление	4,497	4,191	3,849	3,673	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856
9	вентиляция	0,905	0,868	0,826	0,788	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
10	горячее водоснабжение	0,349	0,334	0,299	0,286	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,625	3,765	3,963	3,943	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,846	4,227	4,6603	4,868	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	5,836	5,824	5,824	5,805	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	5,724	5,366	4,972	4,765	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
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	21,5	20,8	20,8	28,3	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,267	0,259	0,239	0,168	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
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,112	0,458	0,852	1,040	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
Котельная №6 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	9,026	9,234	9,234	9,318	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,131	0,134	0,134	0,085	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,643	5,641	5,643	5,643	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841
6,1	отопление	5,5	5,503	5,503	5,503	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606
6,2	вентиляция	0,13	0,125	0,125	0,125	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,013	0,013	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,273	4,264	4,071	4,358	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298
8	отопление	4,058	4,053	3,863	4,142	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015
9	вентиляция	0,096	0,092	0,088	0,094	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
10	горячее водоснабжение	0,009	0,009	0,011	0,011	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,143	3,350	3,347	3,480	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,622	4,836	5,029	4,875	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	5,118	5,236	5,153	5,286	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	3,888	3,880	3,705	3,965	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	2,7	2,7	2,7	2,0	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,542	1,539	1,467	2,126	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,230	1,356	1,448	1,321	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477
Котельная №7 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	21,6	21,6	21,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	10,524	10,025	9,932	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,06	0,057	0,057	0,08	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,258	0,234	0,234	0,234	0,219	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,47	4,067	4,067	4,067	3,807	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066
6,1	отопление	4,47	4,067	4,067	4,067	3,807	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0,000	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 (ср.)	0	0	0	0	0,000	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). в том числе:	4,427	4,028	3,894	3,792	3,729	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001
8	отопление	4,169	3,794	3,660	3,558	3,510	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769
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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,736	5,667	5,574	4,109	4,413	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,037	5,940	5,981	4,618	4,710	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	9,587	9,132	8,941	6,27	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,029	3,665	3,543	3,451	3,393	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	23,8	22,9	22,9	40,9934 6	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,175	0,166	0,160	0,087	0,086	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
17	Резерв при аварийном выводе котла	5,558	5,467	5,398	2,819	2,906	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч					0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
18.1.	отопление						0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
18.2.	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
18.3.	ГВС						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная №9 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	5,534	5,534	5,534	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,036	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,123	0,123	0,123	0,123	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,33	4,332	4,332	4,332	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001
6,1	отопление	4,27	4,269	4,269	4,269	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001
6,2	вентиляция	0,06	0,063	0,063	0,063	0,000	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 (ср.)	0	0	0	0	0,000	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), в том числе:	3,284	3,286	3,144	1,553	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
8	отопление	3,117	3,117	2,977	1,409	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	0,044	0,046	0,044	0,021	0,000	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,072	1,070	1,070	1,529	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,241	2,239	2,381	4,431	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,549	3,549	3,472	3,834	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,988	2,990	2,861	1,414	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,4	6,4	6,4	9,060024	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,494	0,494	0,472	0,158	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
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,561	0,559	0,611	2,420	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423
Котельная №13 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	20,9	20,9	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,064	0,064	0,064	0,006	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,194	0,198	0,193	0,193	0,192	0,192	0,257	0,257	0,257	0,257	0,432	0,813	1,149	1,425	1,630	1,630	1,630
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,78	6,896	6,742	6,735	6,70	6,699	7,998	7,998	7,998	7,998	11,502	19,122	25,847	31,349	35,461	35,461	35,461
6.1	отопление	6,28	6,398	6,244	6,237	6,202	6,202	6,658	6,658	6,658	6,658	9,696	15,659	20,910	25,136	28,100	28,100	28,100
6.2	вентиляция	0,33	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,17	0,17	0,17	0,17	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,635	2,292	3,767	5,042	6,189	6,189	6,189
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	7,280	7,223	7,105	7,191	7,016	7,016	8,380	8,380	8,380	8,380	12,059	20,059	27,121	32,898	37,215	37,215	37,215
8	отопление	6,563	6,518	6,401	6,481	6,317	6,317	6,773	6,773	6,773	6,773	9,811	15,774	21,025	25,251	28,216	28,216	28,216
9	вентиляция	0,345	0,334	0,336	0,341	0,334	0,334	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177
10	горячее водоснабжение	0,178	0,173	0,174	0,177	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,638	2,295	3,770	5,045	6,193	6,193	6,193
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,862	13,742	14,541	14,606	14,599	14,599	13,235	13,235	13,235	54,475	50,796	42,795	35,733	29,956	25,639	25,639	25,639
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	13,556	13,613	14,371	14,343	14,474	14,474	13,110	13,110	13,110	54,350	50,671	42,671	35,609	29,832	25,515	25,515	25,515
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	10,386	10,386	10,686	10,744	10,700	10,700	10,700	10,700	10,700	51,940	51,940	51,940	51,940	51,940	51,940	51,940	51,940
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	6,625	6,573	6,466	6,544	6,385	6,385	7,626	7,626	7,626	7,626	10,973	18,254	24,680	29,937	33,866	33,866	33,866
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	28,8	28,6	28,6	35,5484 3	35,548	35,548	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,246	0,246	0,242	0,197	0,192	0,192	0,223	0,223	0,223	0,223	0,319	0,528	0,713	0,864	0,977	0,977	0,977
17	Резерв при аварийном выводе котла	3,761	3,813	4,220	4,200	4,315	4,315	3,074	3,074	3,074	44,314	40,967	33,686	27,260	22,003	18,074	18,074	18,074
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч					0	0	1,299	1,299	1,299	1,299	4,803	12,565	19,290	24,792	28,904	28,904	28,904
18.1.	отопление					0	0	0,456	0,456	0,456	0,456	3,494	9,599	14,850	19,077	22,041	22,041	22,041
18.2.	вентиляция					0	0	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
18.3.	ГВС					0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,466	2,122	3,597	4,872	6,020	6,020	6,020
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14
19.1.	отопление												-0,143	-0,143	-0,143	-0,143	-0,143	-0,143
19.2.	вентиляция												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19.3.	ГВС												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,24	0,62	0,96	1,23	1,44	1,44	1,44

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
Котельная №14 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	89,26	89,719	90,189	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,364	0,366	0,366	0,621	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,94	1,861	1,788	1,782	1,782	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	46,558	46,545	44,720	44,565	44,571	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346
6,1	отопление	37,94	37,765	37,142	36,986	36,989	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426
6,2	вентиляция	4,13	4,129	3,297	3,297	3,297	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	4,4875	4,4875	4,118	4,118	4,122	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187
6,4	технологические нужды	0	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	1,163	2,163	3,163	4,163	5,163	6,163	7,163	8,163	9,163	13,163	18,163
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	35,905	35,810	40,617	39,007	41,306	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120
8	отопление	27,678	27,642	32,367	30,873	32,785	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222
9	вентиляция	3,013	3,022	2,873	2,752	2,922	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195
10	горячее водоснабжение	3,274	3,285	3,589	3,437	3,654	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719
7.4.	технологические нужды	0	0	0	0,163	0,163	0,163	1,163	2,163	3,163	4,163	5,163	6,163	7,163	8,163	9,163	13,163	18,163
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	40,399	40,948	43,315	42,933	43,148	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	52,991	53,543	49,206	50,272	48,195	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	59,142	59,447	59,553	59,009	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	32,674	32,587	36,961	35,496	37,589	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	73,4	73,4	73,4	104,745 3	117,437	117,396	117,396	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,463	0,463	0,529	0,354	0,335	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
17	Резерв при аварийном выводе котла	26,468	26,860	22,592	23,513	21,642	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
18.1.	отопление						0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
18.2.	вентиляция						0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
18.3.	ГВС						0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
Котельная №21 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	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	4,515	4,515
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,47	4,461	4,461	4,461	4,571	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 котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,035	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,044	3,043	3,046	3,046	3,046	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248
6,1	отопление	2,84	2,842	2,842	2,842	2,842	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044
6,2	вентиляция	0,05	0,05	0,05	0,05	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 (ср.)	0,154	0,151	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,976	2,971	3,136	3,052	2,916	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128
8	отопление	2,685	2,683	2,834	2,756	2,629	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831
9	вентиляция	0,047	0,047	0,050	0,048	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
10	горячее водоснабжение	0,146	0,142	0,154	0,149	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,312	1,304	1,301	1,282	1,403	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,478	1,474	1,309	1,374	1,631	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,964	2,958	2,941	2,922	3,043	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,708	2,704	2,854	2,778	2,654	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	7	7	7	7,93264 7	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,411	0,410	0,434	0,372	0,355	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,256	0,254	0,087	0,144	0,389	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч					0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
18.1.	отопление						0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
18.2.	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
18.3.	ГВС						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная №22 «Олимпия» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	5,167	5,167	5,167	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,042	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	0,160	0,160	0,140	0,140	0,168	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,778	1,742	1,637	1,637	1,964	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164
6.1	отопление	1,27	1,237	1,174	1,174	1,332	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211
6.2	вентиляция	0,17	0,167	0,167	0,167	0,336	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,338	0,338	0,296	0,296	0,296	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,819	3,998	1,352	1,288	1,284	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594
8	отопление	3,329	2,726	0,869	0,823	0,715	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594
9	вентиляция	0,446	0,368	0,124	0,117	0,180	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129
10	горячее водоснабжение	0,885	0,744	0,219	0,208	0,220	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,190	3,226	3,350	3,440	3,098	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,308	1,129	3,775	3,929	3,946	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,405	3,405	3,375	3,399	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,385	3,638	1,230	1,172	1,169	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	12,470	12,470	12,470	12,470	16,254	16,231	15,890	15,752	17,135	17,357	17,408	17,302	17,151	17,151	17,151	17,151	17,151
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,374	0,308	0,097	0,092	0,069	0,204	0,209	0,210	0,193	0,191	0,190	0,192	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,980	-0,233	2,145	2,227	2,243	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч					0	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
18.1.	отопление						0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879
18.2.	вентиляция						0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949
18.3.	ГВС						0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная №23 «Ледовый Дворец» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,666	4,666	4,666	4,642	4,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,033	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,009	0,009	0,009	0,009	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,35	5,608	5,332	5,331	5,332	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641
6,1	отопление	1,1	1,103	1,103	1,103	1,103	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455
6,2	вентиляция	3,5	3,5	3,5	3,5	3,500	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	4,510	3,983	2,209	2,221	2,381	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756
8	отопление	0,929	0,822	0,455	0,458	0,491	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
9	вентиляция	2,956	2,609	1,445	1,452	1,557	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433
10	горячее водоснабжение	0,615	0,543	0,300	0,302	0,324	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,720	-0,977	-0,701	-0,731	-0,720	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,130	0,657	2,431	2,388	2,240	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,696	2,696	2,626	2,598	2,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,104	3,625	2,010	2,021	2,167	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,7	0,7	0,7	1,761	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	6,429	5,677	3,143	1,256	0,968	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501
17	Резерв при аварийном выводе котла	-1,408	-0,929	0,616	0,577	0,443	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
18.1.	отопление						0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
18.2.	вентиляция						0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876
18.3.	ГВС						0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная №24 «Нефтяник» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,95	4,95	4,95	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,02	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,009	0,009	0,009	0,009	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,83	1,833	1,833	1,833	1,833	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033
6,1	отопление	0,38	0,382	0,382	0,382	0,382	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455
6,2	вентиляция	1,27	1,271	1,271	1,271	1,271	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1,025	0,937	0,985	0,946	0,730	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039
8	отопление	0,211	0,193	0,203	0,195	0,150	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223
9	вентиляция	0,704	0,643	0,677	0,650	0,500	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
10	горячее водоснабжение	0,100	0,091	0,096	0,092	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,080	3,078	3,078	3,226	3,136	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,895	3,983	3,935	4,122	4,248	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,445	2,445	2,372	2,451	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,933	0,853	0,896	0,861	0,664	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	0,8	0,8	0,8	0,8	0,887	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,269	1,160	1,220	1,171	0,812	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,512	1,592	1,476	1,590	1,697	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч					0	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
18.1.	отопление					0	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073
18.2.	вентиляция					0	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
18.3.	ГВС					0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,059	0,07	0,091	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,08	0,095	0,123	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
6,1	отопление	0,08	0,095	0,123	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0,000	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 (ср.)	0	0	0	0	0,000	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). в том числе:	0,184	0,218	0,218	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
8	отопление	0,125	0,148	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
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
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

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,700	0,674	0,625	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,655	0,621	0,621	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) 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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,167	0,198	0,198	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	5,1	5,6	5,6	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,025	0,026	0,023	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,462	0,431	0,431	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
Котельная №26 «Набережный» СГМУП «ГТС»																		
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
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,200	1,200	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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,024	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,087	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,847	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404
6,1	отопление	0,53	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	1,087	1,087
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0,000	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 (ср.)	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,285	0,579	0,576	0,595	0,472	0,472	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595
8	отопление	0,124	0,311	0,309	0,324	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,074	0,091	0,090	0,094	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,247	-0,400	-0,360	-0,365	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,896	0,602	0,645	0,621	0,761	0,761	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,581	0,581	0,601	0,596	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,259	0,527	0,524	0,542	0,429	0,429	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	0,2	0,3	0,3	0,3													
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,990	1,340	1,330	1,394													
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,322	0,054	0,077	0,054	0,183	0,183	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Котельная №27 «Набережный» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	2,35	2,35	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,009	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,648	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
6,1	отопление	0,53	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	0,529	0,529
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0,000	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 (ср.)	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). в том числе:	1,163	1,167	1,129	1,134	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962
8	отопление	0,880	0,883	0,852	0,856	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715
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
10	горячее водоснабжение	0,196	0,197	0,190	0,191	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,599	1,600	1,430	1,437	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,171	1,167	1,035	1,037	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,159	1,159	1,064	1,071	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,058	1,062	1,027	1,032	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	0,9	0,9	0,9	1,436411	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,196	1,200	1,158	0,729	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,101	0,097	0,037	0,039	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	14,1	14,1	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,082	0,082	0,082	0,063	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,699	0,691	0,691	0,663	0,409	0,378	0,423	0,446	0,446	0,492	0,430	0,609	0,693	0,809	0,923	0,923	0,923
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,977	4,954	4,953	4,752	2,934	2,312	3,212	3,662	3,662	4,580	3,359	6,927	8,608	10,935	13,200	13,200	13,200
6,1	отопление	4,770	4,745	4,744	4,543	2,757	2,058	2,958	3,408	3,408	4,103	2,811	5,589	6,935	8,736	10,397	10,397	10,397
6,2	вентиляция	0,01	0,012	0,012	0,012	0,012	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,197	0,197	0,197	0,197	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,388	0,458	1,249	1,584	2,110	2,715	2,715	2,715
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	5,596	5,526	3,647	3,569	3,484	2,832	3,777	4,249	4,249	5,213	3,930	7,677	9,442	11,885	14,264	14,264	14,264
8	отопление	4,693	4,631	2,831	2,778	2,889	2,191	3,091	3,541	3,541	4,236	2,944	5,721	7,068	8,869	10,529	10,529	10,529
9	вентиляция	0,010	0,012	0,007	0,007	0,013	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
10	горячее водоснабжение	0,194	0,192	0,118	0,120	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,396	0,466	1,257	1,592	2,118	2,723	2,723	2,723
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,342	8,373	7,514	7,762	9,852	10,504	9,559	11,847	11,847	10,883	12,166	8,419	6,654	4,211	1,832	1,832	1,832
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,422	8,492	9,511	9,608	9,711	10,363	9,418	11,706	11,706	10,742	12,025	8,278	6,513	4,070	1,691	1,691	1,691
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	10,493	10,493	9,758	9,777	9,795	9,795	9,795	12,555	12,555	12,555	12,555	12,555	12,555	12,555	12,555	12,555	12,555
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	5,092	5,029	3,319	3,248	3,171	2,577	3,437	3,867	3,867	4,744	3,577	6,986	8,592	10,816	12,980	12,980	12,980
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	45,7	45,5	45,5	51,525	52,775	52,775	52,775	52,775	52,775	54,868	36,896	39,538	26,597	26,597	26,597	26,597	26,597
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,107	0,106	0,065	0,056	0,058	0,046	0,064	0,072	0,072	0,086	0,095	0,179	0,329	0,416	0,502	0,502	0,502
17	Резерв при аварийном выводе котла	5,401	5,464	6,439	6,529	6,624	7,218	6,358	8,688	8,688	7,811	8,978	5,569	3,963	1,739	-0,425	-0,425	-0,425
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,077	0,977	1,427	1,427	2,637	1,416	4,984	6,665	8,992	11,286	11,286	11,286

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
18.1.	отопление						0,000	0,900	1,350	1,350	2,318	1,027	3,804	5,150	6,951	8,623	8,623	8,623
18.2.	вентиляция						0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
18.3.	ГВС						0,000	0,000	0,000	0,000	0,242	0,312	1,103	1,438	1,964	2,586	2,586	2,586
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						-0,70	-0,70	-0,70	-0,70	-0,99	-0,99	-0,99	-0,99	-0,99	-1,02	-1,02	-1,02
19.1.	отопление						-0,699	-0,699	-0,699	-0,699	-0,972	-0,972	-0,972	-0,972	-0,972	-0,983	-0,983	-0,983
19.2.	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
19.3.	ГВС						0,000	0,000	0,000	0,000	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,036	-0,036	-0,036
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	-0,03	0,01	0,04	0,04	0,08	0,02	0,20	0,28	0,40	0,51	0,51	0,51
Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,789	4,789	4,789	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,04	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,261	0,251	0,250	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,240	2,173	2,173	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159
6.1	отопление	2,110	2,047	2,047	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
6.2	вентиляция	0,11	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	0,106	0,106
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,02	0,02	0,02	0,02	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,141	2,057	2,071	2,012	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014
8	отопление	1,771	1,701	1,716	1,661	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663
9	вентиляция	0,092	0,088	0,089	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
10	горячее водоснабжение	0,017	0,017	0,017	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,277	2,354	2,355	2,374	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,637	2,721	2,707	2,769	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,182	3,182	3,17	3,152	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,948	1,872	1,885	1,831	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	16	15,7	15,7	15,9244 7	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,118	0,115	0,116	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
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,234	1,310	1,285	1,321	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332
Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	7,659	7,659	7,659	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,068	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,402	0,408	0,406	0,415	0,415	0,415	0,415	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,239	3,318	3,299	3,372	3,372	3,372	3,372	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385
6,1	отопление	3,170	3,249	3,230	3,303	3,320	3,320	3,320	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0,000	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 (ср.)	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,043	4,106	3,642	3,645	3,375	3,375	3,375	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439
8	отопление	3,563	3,621	3,169	3,164	2,900	2,900	2,900	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914
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
10	горячее водоснабжение	0,078	0,077	0,068	0,066	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,948	3,863	3,884	4,035	4,058	4,058	4,058	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,546	3,483	3,947	4,177	4,469	4,469	4,469	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	6,313	6,313	6,131	6,372	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	3,679	3,736	3,314	3,316	3,071	3,071	3,071	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	15,1	15,2	15,2	14,6629 7	14,663	14,944	14,944	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,241	0,243	0,213	0,220	0,202	0,198	0,198	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
17	Резерв при аварийном выводе котла	2,634	2,577	2,817	3,056	3,324	3,324	3,324	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч								1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
18.1.	отопление								1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014
18.2.	вентиляция								0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.3.	ГВС								0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,9	1,9	1,93	1,93	1,930	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,014	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353
6,1	отопление	0,44	0,44	0,44	0,44	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	0,54	0,54	0,54	0,54	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 (ср.)	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	0,373	0,373	0,373
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,764	1,409	1,011	0,2	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
8	отопление	0,558	0,443	0,313	0,000	0,000	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	0,685	0,543	0,384	0,000	0,000	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	0,473	0,375	0,265	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,483	0,483	0,513	0,515	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,120	0,475	0,903	1,716	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,934	0,934	0,934	0,936	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,605	1,282	0,920	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
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	8,7	7,901	7,901	1,43792	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,197	0,172	0,122	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
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,671	-0,348	0,014	0,754	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 №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,76	4,76	4,76	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,026	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,481	0,481	0,483	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,305	3,308	3,32	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313
6,1	отопление	0,74	0,743	0,755	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
6,2	вентиляция	2,52	2,52	2,52	2,52	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 (ср.)	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,898	1,873	1,818	1,937	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721
8	отопление	0,317	0,313	0,304	0,328	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
9	вентиляция	1,080	1,060	1,013	1,107	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
10	горячее водоснабжение	0,019	0,019	0,018	0,020	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,945	0,942	0,928	1,066	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,833	2,858	2,913	2,924	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,351	2,351	2,297	2,404	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,727	1,704	1,654	1,763	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
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	8	7,901	7,901	5,50669	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,177	0,176	0,169	0,264	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,624	0,647	0,643	0,641	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849
Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,083	1,083	1,094	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,006	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,132	1,12	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124
6,1	отопление	0,5	0,5	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	0,504
6,2	вентиляция	0,622	0,62	0,62	0,62	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 (ср.)	0,01	0	0	0	0,000	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). в том числе:	0,1	0,099	0,044	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
8	отопление	0,044	0,044	0,020	0,022	0,049	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
9	вентиляция	0,055	0,055	0,024	0,027	0,022	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
10	горячее водоснабжение	0,001	0,000	0,000	0,000	0,027	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)	-0,058	-0,046	-0,039	0,046	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,974	0,975	1,041	1,121	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,533	0,533	0,492	0,504	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,091	0,090	0,040	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
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	0,8	0,8	0,8	2,157327	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
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,125	0,124	0,055	0,023	0,046	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,442	0,443	0,452	0,460	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,38	1,38	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,22	1,22	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,014	0,014	0,016	0,014	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,913	0,874	0,874	0,868	0,866	0,866	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
6,1	отопление	0,429	0,425	0,425	0,419	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
6,2	вентиляция	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	0,425	0,425
6,3	горячее водоснабжение	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	0,024	0,024
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,489	0,468	0,570	0,609	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
8	отопление	0,230	0,228	0,277	0,294	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
9	вентиляция	0,246	0,228	0,277	0,298	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
10	горячее водоснабжение	0,013	0,013	0,016	0,017	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,293	0,332	0,630	0,638	0,641	0,641	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,717	0,738	0,934	0,897	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,902	0,902	0,644	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,445	0,426	0,519	0,554	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	1,9	1,9	1,9	1,9	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
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,257	0,246	0,300	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
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,457	0,476	0,125	0,092	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072

Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»

1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,073	0,074	0,069	0,074	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,849	4,142	4,142	4,098	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962
6,1	отопление	2,749	2,675	2,675	2,630	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455
6,2	вентиляция	0,982	1,349	1,349	1,349	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	3,104	3,340	3,001	3,048	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872
8	отопление	2,217	2,157	1,938	1,956	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
9	вентиляция	0,792	1,088	0,977	1,004	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007
10	горячее водоснабжение	0,095	0,095	0,085	0,088	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,058	0,764	0,769	0,808	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,803	1,566	1,910	1,858	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,247	3,246	3,191	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,825	3,039	2,731	2,774	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	5,3	5,4	5,4	5,4	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,586	0,619	0,556	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,422	0,207	0,460	0,412	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573
Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:		5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной		5,16	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде		0,073	0,068	0,073	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0	0	0	0,000	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		3,401	3,401	3,367	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350
6,1	отопление		2,587	2,587	2,553	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536
6,2	вентиляция		0,533	0,533	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
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	0,281	0,281
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:		3,084	2,817	2,630	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706
8	отопление		2,346	2,143	1,994	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040
9	вентиляция		0,483	0,441	0,417	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
10	горячее водоснабжение		0,255	0,233	0,219	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		1,686	1,681	1,710	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		2,003	2,265	2,447	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла		2,507	2,503	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла		2,806	2,563	2,393	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463
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	6,117	6,117
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га		0,504	0,461	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
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,000	-0,299	-0,060	0,104	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,169	0,153	0,116	0,112	0,1061	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,208	5,93	5,93	4,8708	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855
6,1	отопление	7,199	4,77	4,77	3,7582	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742
6,2	вентиляция	1,561	1,084	1,084	1,0371	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037
6,3	горячее водоснабжение	0,448	0,076	0,076	0,0755	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). в том числе:	9,656	6,217	4,359	4,384	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316
8	отопление	7,549	5,001	3,506	3,383	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327
9	вентиляция	1,637	1,136	0,797	0,934	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922
10	горячее водоснабжение	0,470	0,080	0,056	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,963	4,257	4,294	5,357	5,379	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,515	3,970	5,865	5,844	5,918	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	7,586	7,602	7,644	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	8,787	5,657	3,967	3,990	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	16,8	13,8	13,8	13,8	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,575	0,451	0,316	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
17	Резерв при аварийном выводе котла	-1,201	1,945	3,677	3,658	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,027	0,03	0,031	0,034	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,339	1,300	1,300	1,289	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278
6,1	отопление	1,339	1,300	1,300	1,289	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278
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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,218	1,182	1,306	1,285	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
8	отопление	1,218	1,182	1,306	1,285	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,054	2,090	2,089	2,097	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,175	2,208	2,083	2,102	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,683	1,680	1,669	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,108	1,076	1,188	1,169	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	3,8	3,8	3,8	3,8	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,321	0,311	0,344	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
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,575	0,604	0,481	0,497	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,061	0,063	0,063	0,065	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,194	3,118	3,118	3,419	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295
6,1	отопление	2,537	2,298	2,298	2,410	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
6,2	вентиляция	0,410	0,509	0,509	0,665	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617
6,3	горячее водоснабжение	0,247	0,311	0,311	0,345	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,727	2,662	2,537	2,662	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
8	отопление	2,166	1,962	1,870	1,876	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794
9	вентиляция	0,350	0,435	0,414	0,517	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
10	горячее водоснабжение	0,211	0,266	0,253	0,269	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,935	1,009	1,009	0,706	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,402	1,465	1,590	1,463	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,034	2,032	1,977	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,482	2,422	2,309	2,423	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	10,2	10,1	10,1	10,1	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,267	0,264	0,251	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,448	-0,390	-0,332	-0,448	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385
Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,041	0,041	0,042	0,047	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,988	2,172	2,172	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161
6,1	отопление	1,548	1,650	1,650	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629
6,2	вентиляция	0,348	0,430	0,430	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439
6,3	горячее водоснабжение	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	0,092
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,819	1,987	1,815	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882
8	отопление	1,416	1,509	1,379	1,420	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
9	вентиляция	0,318	0,393	0,359	0,382	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
10	горячее водоснабжение	0,084	0,084	0,077	0,080	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,981	1,797	1,796	1,802	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,150	1,982	2,153	2,081	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,964	1,965	1,818	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,655	1,808	1,652	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	5,7	5,9	5,9	5,9	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,319	0,337	0,308	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,309	0,157	0,166	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
Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,103	0,111	0,113	0,118	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,086	5,068	5,068	4,961	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831
6,1	отопление	4,717	4,704	4,704	4,609	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479
6,2	вентиляция	0,323	0,318	0,318	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,854	4,836	4,574	4,537	4,427	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537
8	отопление	4,502	4,489	4,245	4,215	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104
9	вентиляция	0,308	0,303	0,287	0,280	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
10	горячее водоснабжение	0,044	0,044	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,111	2,121	2,119	2,221	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,343	2,353	2,613	2,645	2,756	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	4,764	4,756	4,607	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,417	4,401	4,162	4,129	4,028	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	20,5	20,5	20,5	20,5	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,237	0,236	0,223	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,347	0,355	0,445	0,473	0,574	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,272	0,29	0,313	0,328	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	15,055	16,188	16,188	15,872	15,665	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872
6,1	отопление	9,853	10,184	10,184	9,812	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527
6,2	вентиляция	4,601	5,043	5,043	5,085	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038
6,3	горячее водоснабжение	0,602	0,961	0,961	0,975	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	10,894	11,713	12,022	12,567	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106
8	отопление	7,129	7,369	7,563	7,769	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734
9	вентиляция	3,329	3,649	3,745	4,026	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561
10	горячее водоснабжение	0,436	0,695	0,714	0,772	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,333	10,182	10,159	10,460	10,697	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	15,494	14,657	14,325	13,766	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	19,724	19,706	19,468	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	9,914	10,659	10,940	11,436	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	15,1	15,5	15,5	15,5	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,721	0,756	0,776	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811
17	Резерв при аварийном выводе котла	9,810	9,047	8,528	8,017	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346
Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,307	0,313	0,321	0,349	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	16,560	15,932	15,932	15,885	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904
6,1	отопление	13,294	12,320	12,320	11,966	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
6,2	вентиляция	2,901	3,098	3,098	3,372	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505
6,3	горячее водоснабжение	0,366	0,514	0,514	0,547	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	14,543	13,991	13,296	13,207	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837
8	отопление	11,674	10,819	10,282	9,948	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194
9	вентиляция	2,548	2,721	2,585	2,804	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152
10	горячее водоснабжение	0,321	0,451	0,429	0,455	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	19,963	20,585	20,577	20,596	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	21,980	22,526	23,213	23,274	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	26,796	26,789	26,879	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	13,234	12,732	12,099	12,018	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	34,8	34,2	34,2	34,2	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,418	0,409	0,389	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
17	Резерв при аварийном выводе котла	13,562	14,057	14,780	14,833	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079
Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,058	0,056	0,282	0,296	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,625	2,543	2,543	2,350	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273
6,1	отопление	2,464	2,396	2,396	2,306	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232
6,2	вентиляция	0,161	0,147	0,147	0,044	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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). в том числе:	2,519	2,440	2,321	2,284	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201
8	отопление	2,365	2,299	2,187	2,241	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161
9	вентиляция	0,154	0,141	0,134	0,043	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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,407	2,491	2,265	2,444	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,513	2,594	2,487	2,510	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,335	3,337	3,088	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,292	2,220	2,112	2,078	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

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	6,5	6,4	6,4	6,4	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,388	0,381	0,363	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,043	1,117	0,976	0,996	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,11	0,08	0,079	0,095	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,742	6,882	6,882	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454
6,1	отопление	2,292	2,257	2,257	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159
6,2	вентиляция	4,580	3,780	3,780	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474
6,3	горячее водоснабжение	0,870	0,845	0,845	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,677	4,157	3,791	4,098	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913
8	отопление	1,385	1,363	1,243	1,187	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125
9	вентиляция	2,767	2,283	2,082	2,459	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331
10	горячее водоснабжение	0,526	0,510	0,465	0,451	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,412	0,478	0,479	-0,109	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,653	3,203	3,570	3,247	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	5,264	5,293	5,211	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,256	3,783	3,450	3,729	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	3,8	3,6	3,6	3,6	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,231	1,155	1,053	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,008	1,510	1,761	1,466	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,28	1,28	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,27	1,27	1,28	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,014	0,014	0,056	0,06	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,713	0,710	0,710	0,685	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705
6,1	отопление	0,414	0,426	0,426	0,401	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
6,2	вентиляция	0,233	0,222	0,222	0,222	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
6,3	горячее водоснабжение	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	0,063	0,063
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,601	0,599	0,590	0,571	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
8	отопление	0,349	0,359	0,354	0,334	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
9	вентиляция	0,196	0,187	0,184	0,185	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
10	горячее водоснабжение	0,056	0,053	0,052	0,052	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,543	0,546	0,514	0,525	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,655	0,657	0,634	0,639	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
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,000	1,000	0,967	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,547	0,545	0,537	0,519	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	3,8	3,8	3,8	3,8	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,158	0,158	0,155	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,453	0,455	0,430	0,433	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
Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,056	0,058	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

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,009	2,843	2,843	2,8185	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819
6,1	отопление	2,317	2,15	2,15	2,1225	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123
6,2	вентиляция	0,553	0,553	0,553	0,5563	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556
6,3	горячее водоснабжение	0,14	0,14	0,14	0,1397	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). в том числе:	2,613	2,469	2,367	2,371	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316
8	отопление	2,011	1,867	1,790	1,786	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742
9	вентиляция	0,480	0,480	0,460	0,468	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
10	горячее водоснабжение	0,122	0,122	0,117	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,135	1,299	1,343	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,531	1,673	1,819	1,815	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,044	2,042	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,378	2,247	2,154	2,158	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	6,3	6,1	6,1	6,1	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,415	0,405	0,388	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,334	-0,205	-0,118	-0,122	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072
Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,247	0,278	0,0577	0,059	0,0579	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,548	12,421	12,421	12,737	12,674	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737
6,1	отопление	9,277	9,586	9,586	9,969	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908
6,2	вентиляция	2,954	2,555	2,555	2,489	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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	0,280	0,280
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	11,556	11,44	10,891	10,286	9,845	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286
8	отопление	8,544	8,829	8,405	8,050	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694
9	вентиляция	2,720	2,353	2,240	2,010	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931
10	горячее водоснабжение	0,292	0,258	0,246	0,226	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15,875	15,971	16,191	15,874	15,938	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	16,867	16,952	17,721	18,325	18,767	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	19,600	19,570	19,556	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	10,516	10,410	9,911	9,360	8,959	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	14,1	14,1	14,1	14,1	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,820	0,811	0,772	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
17	Резерв при аварийном выводе котла	9,084	9,160	9,645	10,195	10,596	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195
Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,012	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,387	0,450	0,450	0,480	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
6,1	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6,2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6,4	технологические нужды	0,387	0,450	0,450	0,480	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,468	0,544	0,45	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
8	отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.4.	технологические нужды	0,468	0,544	0,45	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,891	0,830	0,830	0,800	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,810	0,736	0,830	0,800	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,678	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,426	0,495	0,410	0,437	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	1,9	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,246	0,272	0,225	0,240	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,252	0,185	0,271	0,243	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432
Котельная К-45 ООО «СГЭС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	60	60	60	60	60	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	60	60	60	60	59,92	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,923	0,917	1,157	1,205	1,232	2,019	2,345	2,790	1,860	1,900	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	57,296	56,951	71,808	74,774	76,492	92,229	97,022	105,923	87,330	88,126	91,656	91,656	91,656	91,656	91,656	91,656	91,656
6,1	отопление	45,450	47,200	55,322	56,879	58,892	70,345	73,277	79,148	64,664	64,905	67,109	67,109	67,109	67,109	67,109	67,109	67,109
6,2	вентиляция	6,000	3,510	8,428	9,458	8,911	10,038	11,241	13,302	11,892	12,401	14,406	14,406	14,406	14,406	14,406	14,406	14,406
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	5,846	6,221	7,480	7,859	8,388	11,545	11,926	12,894	10,196	10,242	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563
6,4	технологические нужды	0	0,02	0,578	0,578	0,301	0,301	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	54,447	54,605	47,1391	57,625	60,657	77,181	84,018	93,363	73,841	74,676	78,383	78,383	78,383	78,383	78,383	78,383	78,383
8	отопление	42,458	44,495	35,425	42,918	45,753	57,206	62,151	68,023	53,538	53,779	55,983	55,983	55,983	55,983	55,983	55,983	55,983
9	вентиляция	5,605	3,309	5,397	7,137	6,923	8,049	8,706	10,767	9,356	9,866	11,870	11,870	11,870	11,870	11,870	11,870	11,870
10	горячее водоснабжение	5,461	5,864	4,790	5,930	6,517	9,673	10,583	11,552	8,853	8,899	8,221	8,221	8,221	8,221	8,221	8,221	8,221
7.4.	технологические нужды	0	0,019	0,370	0,436	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,831	1,182	-13,915	-16,929	-18,754	4,802	-0,317	-9,663	9,860	9,025	5,317	5,317	5,317	5,317	5,317	5,317	5,317

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,603	4,445	11,911	1,425	-1,687	21,869	15,032	5,687	25,209	24,374	20,667	20,667	20,667	20,667	20,667	20,667	20,667
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	44,050	44,050	44,050	44,050	43,970	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	49,547	49,691	42,897	52,439	55,198	70,234	76,456	84,961	67,195	67,955	71,329	71,329	71,329	71,329	71,329	71,329	71,329
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	102,5	102,6	102,6	141,118	130,697	137,377	141,457	150,816	150,816	159,739	159,739	159,739	159,734	159,734	159,734	159,734	159,734
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,522	0,523	0,448	0,400	0,105	0,131	0,138	0,150	0,122	0,119	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
17	Резерв при аварийном выводе котла	-5,497	-5,641	1,153	-8,389	-11,228	13,816	7,594	-0,911	16,855	16,095	12,721	12,721	12,721	12,721	12,721	12,721	12,721
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						15,737	22,248	31,149	31,432	32,228	35,759	35,759	35,759	35,759	35,759	35,759	35,759
18.1.	отопление						11,453	16,399	22,270	22,264	22,504	24,709	24,709	24,709	24,709	24,709	24,709	24,709
18.2.	вентиляция						1,127	1,783	3,844	4,290	4,799	6,803	6,803	6,803	6,803	6,803	6,803	6,803
18.3.	ГВС						3,157	4,066	5,035	4,879	4,925	4,247	4,247	4,247	4,247	4,247	4,247	4,247
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	0,79	1,11	1,56	1,57	1,61	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
21	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.					0	0	0	0	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877
21.1.	отопление					0,00	0,00	0,00	0,00	-14,48	-14,48	-14,48	-14,48	-14,48	-14,48	-14,48	-14,48	-14,48
21.2.	вентиляция					0,00	0,00	0,00	0,00	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86
21.3.	ГВС					0,00	0,00	0,00	0,00	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54
	технологические нужды					0,00	0,00	0,00	0,00									
	СГРЭС-1					0	0	0	0	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910
23	Пиковая котельная (ПКТС)					0	0	0	0	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966
24	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0	0	0	0	-0,944	-0,944	-0,944	-0,944	-0,944	-0,944	-0,944	-0,944	-0,944

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) ООО «СГЭС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	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	1,917	1,917
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	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	1,917	1,917
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,174	2,174	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180
6,1	отопление	1,500	1,500	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	1,503	1,503
6,2	вентиляция	0,620	0,620	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	0,623	0,623
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,805	1,805	0,663	0,830	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328
8	отопление	1,201	1,201	0,412	0,528	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023
9	вентиляция	0,496	0,496	0,171	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
10	горячее водоснабжение	0,043	0,043	0,015	0,019	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,319	-0,319	-0,328	-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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,115	0,115	1,254	1,022	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,818	0,818	0,817	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,643	1,643	0,603	0,755	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	1,8	1,8	1,8	1,8	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,967	0,967	0,332	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
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,825	-0,825	0,214	-0,003	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456
Котельная ООО «Газпром энерго»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	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	38,693	38,693	38,693	38,693
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	36,88	36,88	33,13	33,56	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	1,292	1,291	1,345	1,128	1,128	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,652	0,639	0,623	0,609	0,613	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	22,755	22,119	22,582	22,582	22,697	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582
6,1	отопление	21,485	20,849	21,312	21,312	21,427	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312
6,2	вентиляция	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	18,208	17,233	12,10	11,933	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197
8	отопление	16,576	15,641	10,832	10,687	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82
9	вентиляция	0,98	0,953	0,645	0,637	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
10	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	12,181	12,831	8,58	9,241	9,012	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	17,38	18,356	19,685	20,499	18,125	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	31,291	31,291	27,486	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	16,569	15,682	11,011	10,859	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	39,00	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,45	0,436	0,301	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
17	Резерв при аварийном выводе котла	14,722	15,609	16,475	17,274	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213
Котельная АО «Аэропорт Сургут»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	14,65	14,65	14,65	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,74	0,74	0,74	0,74	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,69	3,69	3,69	3,285	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695
6,1	отопление	3,69	3,69	3,69	1,665	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585
6,2	вентиляция	0	0	0	1,62	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0,000	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). в том числе:	2,952	2,952	4,921	5,009	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077
8	отопление	2,212	2,212	4,181	2,164	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	2,105	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,970	9,970	9,970	7,675	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,448	11,448	9,479	6,691	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	8,970	8,970	8,950	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,686	2,686	4,478	4,558	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	169,3	169,3	169,3	169,3	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,013	0,013	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
17	Резерв при аварийном выводе котла	6,284	6,284	4,472	2,932	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960
Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,14	0,14	0,14	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0,059	0,059	0,000	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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
6,1	отопление	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	0	0	0	0,000	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 (ср.)	0	0	0	0	0,000	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). в том числе:	2,208	2,208	5,386	5,773	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276
8	отопление	2,208	2,208	5,327	5,714	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276
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
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

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,180	7,180	7,121	6,596	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,732	7,732	4,554	3,642	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	7,440	7,440	7,780	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,009	2,009	4,901	5,254	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,2	3,2	3,2	3,2	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,690	0,690	1,665	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786
17	Резерв при аварийном выводе котла	5,431	5,431	2,879	2,001	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544
Котельная ООО УК «СЗТК»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	13	13	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,37	0,37	0,37	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,072	0,072	0,072	0,072	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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
6,1	отопление	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	0	0	0	0,000	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 (ср.)	0	0	0	0	0,000	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), в том числе:	3,072	3,072	2,775	3,021	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532
8	отопление	3	3	2,703	2,949	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329
9	вентиляция	0	0	0,000	0,000	0,000	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	0	0,000	0,000	0,000	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)	8,718	8,718	10,718	10,596	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,558	9,558	11,855	11,487	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,796	2,796	2,525	2,749	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	17,6	17,6	17,6	17,6	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,170	0,170	0,154	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
17	Резерв при аварийном выводе котла	-2,796	-2,796	-2,525	-2,749	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214
Котельная ООО «ТВС-сервис»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	2,75	2,27	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	2,25	2,64	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,07	1,75	1,75	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
6,1	отопление	2,07	1,75	1,75	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
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0,000	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 (ср.)	0	0	0	0	0,000	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). в том числе:	1,656	1,4	1,743	1,848	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963
8	отопление	1,656	1,4	1,743	1,848	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963
9	вентиляция	0	0	0	0,000	0,000	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	0	0	0,000	0,000	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)	0,11	0,82	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,524	1,17	1,571	1,466	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,3	1,686	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,507	1,274	1,586	1,681	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	4	3,8	3,8	3,8	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,414	0,368	0,459	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,207	0,412	1,040	0,945	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839
Котельная АО «Горремстрой»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,93	1,93	1,927	1,927	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,81	1,81	1,81	1,81	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0,001	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,614	1,61	0,56	0,56	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
6,1	отопление	1,61	1,61	0,56	0,56	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0,000	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 (ср.)	0	0	0	0	0,000	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). в том числе:	1,291	1,288	0,56	0,56	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584
8	отопление	1,171	1,168	0,44	0,44	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551
9	вентиляция	0	0	0	0	0,000	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	0	0	0	0,000	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	0,08	1,129	1,096	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,519	0,522	1,249	1,216	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,905	0,905	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,175	1,172	0,510	0,510	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	2,1	2,1	2,1	2,1	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,558	0,556	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,270	-0,267	0,336	0,336	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
Котельная ООО «СКАТ-База»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	6	6	6	6	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0,012	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,700	1,700	1,700	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820
6,1	отопление	1,700	1,700	1,700	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0,000	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 (ср.)	0	0	0	0	0,000	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). в том числе:	1,36	1,36	1,728	1,728	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103
8	отопление	1,355	1,355	1,723	1,723	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999
9	вентиляция	0	0	0	0	0,000	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	0	0	0	0,000	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	0,983	0,828	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,340	1,340	0,960	0,925	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,700	2,700	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,238	1,238	1,572	1,572	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	7,6	7,6	7,6	7,6	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,178	0,178	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,462	1,462	1,116	1,116	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
Котельная ООО «ТехСтрой»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:		2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
2	Располагаемая тепловая мощность котельной		2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде		0,04	0,04	0,008	0,05	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,074	0,074	0,074	0,017	0,044	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		1,97	1,17	1,14	1,140	1,690	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240
6,1	отопление		1,97	1,17	0,82	0,820	1,237	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654
6,2	вентиляция		0	0	0	0,000	0,008	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
6,3	горячее водоснабжение (ср.)		0	0	0,32	0,320	0,445	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:		1,650	1,432	1,432	1,432	2,010	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587
8	отопление		1,576	1,358	1,038	1,038	1,455	1,872	1,872	1,872	1,872	1,872	1,872	1,872	1,872	1,872	1,872	1,872
9	вентиляция		0	0	0	0,000	0,008	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
10	горячее водоснабжение		0	0	0,32	0,320	0,445	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		0,310	1,110	1,172	1,113	0,536	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		0,630	0,848	0,880	0,838	0,260	2,953	2,953	2,953	2,953	2,953	2,953	2,953	2,953	2,953	2,953	2,953
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла		1,122	1,12	1,12	1,120	1,120	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла		1,502	1,303	1,303	1,303	1,829	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354
15	Зона действия источника тепловой мощности. га		3,1	3,1	3,1	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га		0,508	0,438	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
17	Резерв при аварийном выводе котла		-0,380	-0,183	-0,183	-0,183	-0,709	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч					0	0,550	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
18.1.	отопление						0,417	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834
18.2.	вентиляция						0,008	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
18.3.	ГВС						0,125	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
Котельная АО «Завод промстройдеталей»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					10,32	10,32	10,32	10,32	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
2	Располагаемая тепловая мощность котельной					5,16	5,16	5,16	5,16	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде					0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,136	0,136	0,136	0,136	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					2,699	4,326	4,326	4,326	15,145	15,145	15,145	15,145	15,145	15,145	15,145	15,145	15,145
6,1	отопление					2,699	4,109	4,109	4,109	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900
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
6,3	горячее водоснабжение (ср.)					0,000	0,299	0,299	0,299	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:					3,813	4,031	4,031	4,031	15,689	15,689	15,689	15,689	15,689	15,689	15,689	15,689	15,689
8	отопление					3,677	3,677	3,677	3,677	14,090	14,090	14,090	14,090	14,090	14,090	14,090	14,090	14,090
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
10	горячее водоснабжение					0,000	0,217	0,217	0,217	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					2,249	0,622	0,622	0,622	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					1,271	1,054	1,054	1,054	4,872	4,872	4,872	4,872	4,872	4,872	4,872	4,872	4,872
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла					-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	15,402	15,402	15,402	15,402	15,402	15,402	15,402	15,402	15,402
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла					3,470	3,668	3,668	3,668	14,277	14,277	14,277	14,277	14,277	14,277	14,277	14,277	14,277
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	4,702	4,702	4,702	4,702	4,702	4,702	4,702	4,702
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					2,292	2,427	2,427	2,427	9,558	3,262	3,262	3,262	3,262	3,262	3,262	3,262	3,262
17	Резерв при аварийном выводе котла					-3,545	-3,743	-3,743	-3,743	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч					0	1,627	1,627	1,627	12,446	12,446	12,446	12,446	12,446	12,446	12,446	12,446	12,446
18.1.	отопление					0	1,410	1,410	1,410	11,201	11,201	11,201	11,201	11,201	11,201	11,201	11,201	11,201
18.2.	вентиляция					0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.3.	ГВС					0	0,217	0,217	0,217	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	0,08	0,08	0,08	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Новая пиковая водогрейная котельная																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										120	120	120	120	120	120	120	120
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										120	120	120	120	120	120	120	120
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										3,16	3,17	3,72	3,75	3,75	4,19	4,24	4,24
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										90,13	90,36	90,64	91,30	91,30	100,72	101,78	101,78
6,1	отопление										56,09	56,24	56,46	57,11	57,11	65,48	66,52	66,52
6,2	вентиляция										17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,33	17,33	17,33
6,3	горячее водоснабжение (ср.)										16,97	17,04	17,11	17,11	17,11	17,92	17,93	17,93
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:										93,29	93,53	94,36	95,06	95,06	104,91	106,02	106,02
8	отопление										56,09	56,24	56,46	57,11	57,11	65,48	66,52	66,52
9	вентиляция										17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,33	17,33	17,33
10	горячее водоснабжение										16,97	17,04	17,11	17,11	17,11	17,92	17,93	17,93
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										26,54	26,30	25,47	24,78	24,78	14,92	13,81	13,81
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										26,54	26,30	25,47	24,78	24,78	14,92	13,81	13,81
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла										89,83	89,83	89,83	89,83	89,83	89,83	89,83	89,83
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										84,90	85,11	85,87	86,50	86,50	95,47	96,48	96,48
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										111,0	111,0	111,0	112,0	124,6	124,6	124,6	124,6
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,812	0,814	0,816	0,815	0,733	0,809	0,817	0,817
17	Резерв при аварийном выводе котла										4,936	4,718	3,964	3,332	3,332	-5,636	-6,647	-6,647
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч в т.ч.						0,00	0,00	0,00	23,16	23,39	23,67	24,33	24,33	31,84	32,90	32,90	32,90
18.1.	отопление									12,55	12,70	12,92	13,57	13,57	20,70	21,74	21,74	21,74
18.2.	вентиляция									8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46
18.3.	ГВС									2,16	2,23	2,29	2,30	2,30	2,68	2,70	2,70	2,70
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36
19.1.	отопление									-0,131	-0,131	-0,131	-0,131	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13
19.2.	вентиляция									-0,173	-0,173	-0,173	-0,173	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17
19.3.	ГВС									-0,059	-0,059	-0,059	-0,059	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	0,00	0,00	0,00	1,14	1,15	1,165	1,199	1,199	1,574	1,627	1,627	1,627
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
21	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.						0,00	0,00	0,00	67,33	67,33	67,33	67,33	67,33	69,25	69,25	69,25	69,25
21.1.	отопление						0,00	0,00	0,00	43,67	43,67	43,67	43,67	43,67	44,91	44,91	44,91	44,91
21.2.	вентиляция						0,00	0,00	0,00	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	9,04	9,04	9,04	9,04
21.3.	ГВС						0,00	0,00	0,00	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	15,29	15,29	15,29	15,29
22	Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД (переключение от), «-» - РАСХОД (переключение НА))														69,249	69,249	69,249	69,249
22.1.	<i>Пиковая котельная (ПКТС)</i>									67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331
22.2.	<i>новая ПВК</i>														1,918	1,918	1,918	1,918
24	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0	0	0	0	2,020	2,020	2,555	2,555	2,555	2,612	2,612	2,612	2,612
Котельная мкр. 51																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:						10,00	10,00	10,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной						10,00	10,00	10,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде						0,20	0,20	0,20	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде						0,23	0,23	0,23	0,59	0,81	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде						4,55	4,55	4,55	11,81	16,13	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35
6,1	отопление						3,057	3,057	3,057	8,354	11,634	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093
6,2	вентиляция						0,283	0,283	0,283	1,786	2,502	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175
6,3	горячее водоснабжение (ср.)						1,205	1,205	1,205	1,672	1,992	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:						4,77	4,77	4,77	12,40	16,93	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27
8	отопление						3,057	3,057	3,057	8,354	11,634	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093
9	вентиляция						0,283	0,283	0,283	1,786	2,502	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175
10	горячее водоснабжение						1,205	1,205	1,205	1,672	1,992	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)						5,028	5,028	5,028	13,077	8,546	6,208	6,208	6,208	6,208	6,208	6,208	6,208
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)						5,028	5,028	5,028	13,077	8,546	6,208	6,208	6,208	6,208	6,208	6,208	6,208
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла						7,30	7,30	7,30	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла						4,34	4,34	4,34	11,29	15,41	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54
15	Зона действия источника тепловой мощности, га						9,36	9,36	9,36	13,41	17,83	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га						0,486	0,486	0,486	0,881	0,904	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
17	Резерв при аварийном выводе котла						2,957	2,957	2,957	7,693	3,570	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч					0,00	4,55	4,55	4,55	11,81	16,13	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35
18.1.	отопление					0,00	3,057	3,057	3,057	8,354	11,634	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093
18.2.	вентиляция					0,00	0,283	0,283	0,283	1,786	2,502	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175
18.3.	ГВС					0,00	1,205	1,205	1,205	1,672	1,992	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	0,23	0,23	0,23	0,59	0,81	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:								29,20	29,20	29,20	29,20	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной								29,20	29,20	29,20	29,20	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде								0,58	0,58	0,58	0,58	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде								0,28	0,37	0,61	0,79	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
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								5,59	7,39	12,16	15,72	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
6.1	отопление								5,213	6,836	11,149	14,647	28,982	28,982	28,982	28,982	28,982	28,982
6.2	вентиляция								0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)								0,379	0,550	1,011	1,077	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:								5,87	7,76	12,77	16,51	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50
8	отопление								5,213	6,836	11,149	14,647	28,982	28,982	28,982	28,982	28,982	28,982
9	вентиляция								0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение								0,379	0,550	1,011	1,077	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)								22,745	20,861	15,848	12,106	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)								22,745	20,861	15,848	12,106	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла								21,316	21,316	21,316	21,316	26,020	26,020	26,020	26,020	26,020	26,020
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла								5,343	7,057	11,619	15,024	29,575	29,575	29,575	29,575	29,575	29,575
15	Зона действия источника тепловой мощности. га								6,516	10,989	18,953	21,313	32,959	32,959	32,959	32,959	32,959	32,959
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га								0,858	0,672	0,642	0,738	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939
17	Резерв при аварийном выводе котла								15,973	14,259	9,697	6,292	-3,555	-3,555	-3,555	-3,555	-3,555	-3,555
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч								5,59	7,39	12,16	15,72	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
18.1.	отопление								5,213	6,836	11,15	14,65	28,982	28,982	28,982	28,982	28,982	28,982
18.2.	вентиляция								0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.3.	ГВС								0,379	0,550	1,01	1,08	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч								0,28	0,37	0,61	0,79	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
Новая котельная НТЦ №1 (Западная)																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:								29,20	29,20	29,20	29,20	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной								29,20	29,20	29,20	29,20	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде								0,584	0,584	0,584	0,584	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде								0,067	0,263	0,547	1,154	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде								1,342	5,261	10,948	23,087	30,430	30,430	30,430	30,430	30,430	30,430
6,1	отопление								1,300	4,987	10,284	21,232	28,492	28,492	28,492	28,492	28,492	28,492
6,2	вентиляция								0,000	0,000	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
6,3	горячее водоснабжение (ср.)								0,042	0,274	0,543	1,734	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:								1,409	5,524	11,496	24,241	31,952	31,952	31,952	31,952	31,952	31,952
8	отопление								1,300	4,987	10,284	21,232	28,492	28,492	28,492	28,492	28,492	28,492
9	вентиляция								0,000	0,000	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
10	горячее водоснабжение								0,042	0,274	0,543	1,734	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)								27,207	23,092	17,120	4,375	9,208	9,208	9,208	9,208	9,208	9,208
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)								27,207	23,092	17,120	4,375	9,208	9,208	9,208	9,208	9,208	9,208
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла								21,316	21,316	21,316	21,316	33,860	33,860	33,860	33,860	33,860	33,860
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла								1,282	5,027	10,461	22,060	29,076	29,076	29,076	29,076	29,076	29,076
15	Зона действия источника тепловой мощности, га								3,237	24,991	37,641	44,356	46,770	46,770	46,770	46,770	46,770	46,770
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								0,414	0,211	0,291	0,520	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651
17	Резерв при аварийном выводе котла								20,034	16,289	10,855	-0,744	4,784	4,784	4,784	4,784	4,784	4,784
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч								1,34	5,26	10,95	23,09	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43
18.1.	отопление								1,30	4,99	10,28	21,23	28,492	28,492	28,492	28,492	28,492	28,492
18.2.	вентиляция								0,00	0,00	0,12	0,12	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
18.3.	ГВС								0,04	0,27	0,54	1,73	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч								0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч								0,07	0,26	0,55	1,15	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Новая котельная пос. Снежный																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:									2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной									2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде									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									0,005	0,024	0,029	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									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									0,106	0,473	0,588	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781
6,1	отопление									0,104	0,425	0,539	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
6,2	вентиляция									0,000	0,041	0,041	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
6,3	горячее водоснабжение (ср.)									0,002	0,007	0,008	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:									0,111	0,496	0,618	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
8	отопление									0,104	0,425	0,539	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
9	вентиляция									0,000	0,041	0,041	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
10	горячее водоснабжение									0,002	0,007	0,008	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									1,849	1,464	1,342	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									1,849	1,464	1,342	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла									0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла									0,101	0,452	0,562	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746
15	Зона действия источника тепловой мощности. га									9,062	10,911	11,381	11,381	11,381	11,381	11,381	11,381	11,381

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га									0,012	0,043	0,052	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
17	Резерв при аварийном выводе котла									0,859	0,508	0,398	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч									0,106	0,473	0,588	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781
18.1.	отопление									0,104	0,425	0,539	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
18.2.	вентиляция									0	0,041	0,041	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
18.3.	ГВС									0,002	0,007	0,008	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч									0,01	0,02	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Новая котельная 48 мкр.																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:									4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной									4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде									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									0,069	0,104	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									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									1,380	2,070	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
6,1	отопление									1,380	2,070	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
6,2	вентиляция									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)									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). в том числе:									1,449	2,174	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762
8	отопление									1,380	2,070	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
9	вентиляция									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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									2,471	1,747	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									2,471	1,747	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла									2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла									1,319	1,978	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513
15	Зона действия источника тепловой мощности. га									4,239	7,419	7,419	7,419	7,419	7,419	7,419	7,419	7,419
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га									0,326	0,279	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
17	Резерв при аварийном выводе котла									1,268	0,609	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч									1,38	2,07	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
18.1.	отопление									1,38	2,07	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
18.2.	вентиляция									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.3.	ГВС									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч									0,07	0,10	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Новая котельная кв Пойма-2																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:									65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
2	Располагаемая тепловая мощность котельной									65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде									1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде									0,442	0,941	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									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									8,841	18,825	35,303	35,303	35,303	35,303	35,303	35,303	35,303
6,1	отопление									2,011	4,937	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182
6,2	вентиляция									6,770	13,684	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824
6,3	горячее водоснабжение (ср.)									0,060	0,204	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:									9,283	19,766	37,068	37,068	37,068	37,068	37,068	37,068	37,068
8	отопление									2,011	4,937	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182
9	вентиляция									6,770	13,684	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824
10	горячее водоснабжение									0,060	0,204	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									54,417	43,934	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									54,417	43,934	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла									47,450	47,450	47,450	47,450	47,450	47,450	47,450	47,450	47,450
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла									8,447	17,987	33,732	33,732	33,732	33,732	33,732	33,732	33,732
15	Зона действия источника тепловой мощности. га									15,579	18,034	19,515	19,515	19,515	19,515	19,515	19,515	19,515
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га									0,567	1,044	1,809	1,809	1,809	1,809	1,809	1,809	1,809
17	Резерв при аварийном выводе котла									39,003	29,463	13,718	13,718	13,718	13,718	13,718	13,718	13,718
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч									8,84	18,83	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30
18.1.	отопление									2,011	4,937	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182
18.2.	вентиляция									6,770	13,684	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824
18.3.	ГВС									0,060	0,204	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч									0,44	0,94	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Новая котельная 43 мкр																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:												40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной												40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде												0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде												1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде												25,641	25,641	25,641	25,641	25,641	25,641
6,1	отопление												23,780	23,780	23,780	23,780	23,780	23,780
6,2	вентиляция												1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
6,3	горячее водоснабжение (ср.)												0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:												26,923	26,923	26,923	26,923	26,923	26,923
8	отопление												23,780	23,780	23,780	23,780	23,780	23,780
9	вентиляция												1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
10	горячее водоснабжение												0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)												12,277	12,277	12,277	12,277	12,277	12,277
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												12,277	12,277	12,277	12,277	12,277	12,277
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла												31,200	31,200	31,200	31,200	31,200	31,200
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла												24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500
15	Зона действия источника тепловой мощности. га												35,972	35,972	35,972	35,972	35,972	35,972
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га												0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
17	Резерв при аварийном выводе котла												6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч												25,641	25,641	25,641	25,641	25,641	25,641
18.1.	отопление												23,780	23,780	23,780	23,780	23,780	23,780
18.2.	вентиляция												1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
18.3.	ГВС												0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч												1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
Новая котельная №4 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:												62,77	62,77	62,77	62,77	62,77	62,77
2	Располагаемая тепловая мощность котельной												62,77	62,77	62,77	62,77	62,77	62,77
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде												1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде												1,028	1,133	1,172	1,256	1,316	1,316
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде												20,568	22,668	23,438	25,118	26,318	26,318
6,1	отопление												15,214	17,264	17,914	19,114	20,114	20,114
6,2	вентиляция												2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902
6,3	горячее водоснабжение (ср.)												2,453	2,503	2,623	3,103	3,303	3,303
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:												21,597	23,802	24,610	26,374	27,634	27,634
8	отопление												15,214	17,264	17,914	19,114	20,114	20,114

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
9	вентиляция											2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902
10	горячее водоснабжение											2,453	2,503	2,623	3,103	3,303	3,303	3,303
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)											39,916	37,711	36,903	35,139	33,879	33,879	33,879
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)											39,916	37,711	36,903	35,139	33,879	33,879	33,879
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла											45,821	45,821	45,821	45,821	45,821	45,821	45,821
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла											19,653	21,660	22,395	24,001	25,147	25,147	25,147
15	Зона действия источника тепловой мощности, га											46,825	46,825	46,825	46,825	46,825	46,825	46,825
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га											0,439	0,484	0,501	0,536	0,562	0,562	0,562
												26,168	24,161	23,426	21,820	20,674	20,674	20,674
17	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч												2,100	2,870	4,550	5,750	5,750	5,750
18.1.	отопление												2,050	2,700	3,900	4,900	4,900	4,900
18.2.	вентиляция												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.3.	ГВС												0,050	0,170	0,650	0,850	0,850	0,850
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч											-0,760	-0,760	-0,760	-0,760	-0,760	-0,760	-0,760
19.1.	отопление											-0,724	-0,724	-0,724	-0,724	-0,724	-0,724	-0,724
19.2.	вентиляция											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19.3.	ГВС											-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч											-0,038	0,067	0,106	0,190	0,250	0,250	0,250
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
21	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.											21,328	21,328	21,328	21,328	21,328	21,328	21,328
21.1.	отопление											15,938	15,938	15,938	15,938	15,938	15,938	15,938

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
21.2.	вентиляция											2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902
21.3.	ГВС											2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489
	<i>ПКТС</i>											10,131	10,131	10,131	10,131	10,131	10,131	10,131
	<i>СГРЭС-1</i>											11,197	11,197	11,197	11,197	11,197	11,197	11,197
24	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч											1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗП12																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:											2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной											2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде											0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде											0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде											0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
6,1	отопление											0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
6,2	вентиляция											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:											0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889
8	отопление											0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
9	вентиляция											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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)											1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)											1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла											0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла											0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
15	Зона действия источника тепловой мощности. га											2,839	2,839	2,839	2,839	2,839	2,839	2,839
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га											0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
17	Резерв при аварийном выводе котла										0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч										0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
18.1.	отопление										0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
18.2.	вентиляция										0	0	0	0	0	0	0	0
18.3.	ГВС										0	0	0	0	0	0	0	0
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч										0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Новая котельная мкр. СЗП																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:													69,00	69,00	69,00	69,00	69,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной													69,00	69,00	69,00	69,00	69,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде													1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде													0,101	2,347	2,450	2,620	2,620
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде													2,025	46,935	49,000	52,393	52,393
6,1	отопление													2,000	46,120	48,160	51,510	51,510
6,2	вентиляция													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)													0,025	0,815	0,840	0,883	0,883
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:													2,126	49,281	51,450	55,012	55,012
8	отопление													2,000	46,120	48,160	51,510	51,510
9	вентиляция													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение													0,025	0,815	0,840	0,883	0,883
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)													65,494	18,339	16,170	12,608	12,608
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)													65,494	18,339	16,170	12,608	12,608
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла													50,370	50,370	50,370	50,370	50,370
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла													1,934	44,846	46,820	50,061	50,061

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га												109,514	182,683	182,683	182,683	182,683	182,683
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га												0,018	0,257	0,268	0,287	0,287	0,287
17	Резерв при аварийном выводе котла												48,436	5,524	3,550	0,309	0,309	0,309
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч												2,025	46,935	49,000	52,393	52,393	52,393
18.1.	отопление												2,000	46,120	48,160	51,510	51,510	51,510
18.2.	вентиляция												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.3.	ГВС												0,025	0,815	0,840	0,883	0,883	0,883
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч												0,101	2,347	2,450	2,620	2,620	2,620

13.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 по вводу новых и (или) реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива – не предусматриваются.

14. ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

В течение расчетного срока настоящей схемы теплоснабжения на территории производственных зон городского округа, включая Восточный промышленный район, Западный промышленный район, Северный промышленный район, Восточный рекреационный район и Восточный промышленный район, действующими документами перспективного планирования предусматривается строительство и ввод в эксплуатацию объектов капитального строительства нежилого назначения. Территории указанных производственных районов расположены, преимущественно, в зонах действия источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии – Сургутских ГРЭС-1 и ГРЭС-2, а также действующих котельных СГМУП «ГТС» (№№13, 14, 25).

С учетом существующих балансов тепловой мощности указанных источников тепловой энергии, а также технических мероприятий, представленных в настоящей схеме теплоснабжения, возможность подключения перспективных потребителей в производственных зонах городского округа к системе централизованного теплоснабжения сохраняется на весь расчетный период.

15. 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:

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

где:

HBB_i^{omz} - 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:

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

где:

HBB_i^{nep} - 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:

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

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:

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

$\Delta HBB_i^{отэ}$ - 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.

$\Delta HBB_i^{неп}$ - 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^{kn} , 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 $T_i^{kn,nn}$ 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^{kn} , 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:

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

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);

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

Таким образом, для каждого нового подключения необходимо рассчитывать целесообразность, в соответствии с Приложением №40 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения №212 от 05.03.2019г., утвержденным Приказом Министерства энергетики РФ.

В качестве центра построения радиуса эффективного теплоснабжения должны быть рассмотрены источники централизованного теплоснабжения потребителей.

Существующая жилая и социально-административная застройка находится в пределах радиуса теплоснабжения от источников тепловой энергии.

Таблица 15.1 – Радиус эффективного теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	R эффективного теплоснабжения
1	СГРЭС-2 (Промзона)	м	4272,53
2	Пиковая котельная СГМУП "ГТС"	м	4371,82
3	СГРЭС-1 (Город)	м	7505,00
4	СГРЭС-2 (ВЖР)	м	7078,32
5	Котельная №26 СГМУП "ГТС"	м	20,00
6	Котельная №6 СГМУП "ГТС"	м	20,50
7	Котельная №27 СГМУП "ГТС"	м	75,40
8	Котельная №34 СГМУП "ГТС"	м	91,16
9	Котельная №23 "Ледовый дворец" СГМУП "ГТС"	м	209,86
10	Котельная "СОК" ООО СГЭС	м	104,25
11	Котельная №24 Поликл СГМУП "ГТС"	м	107,31
12	Котельная №1 Аэропорт	м	111,02
13	Котельная СГМУП Хлебозавод	м	127,20
14	Котельная №16 ул. Промышленная, производ. база	м	148,40
15	Котельная №32 СГМУП "ГТС"	м	184,90
16	Котельная №25 СГМУП "ГТС"	м	199,70
17	котельная АО "Горремстрой"	м	201,60
18	Котельная ООО "СКАТ-База"	м	213,90
19	Котельная №33 СГМУП "ГТС"	м	225,38
20	Котельная ТВС-сервис	м	235,94
21	Котельная №6 Буровая	м	251,03
22	Котельная №17 Андреевский заезд СНГФ	м	267,09
23	Котельная ООО «ТехСтрой»	м	271,04
24	Котельная №1	м	276,48
25	Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз"	м	284,85
26	Котельная №21 СГМУП "ГТС"	м	329,60
27	Котельная №14 Нефтеюганское шоссе СДРСУ	м	347,13
28	Котельная ООО "Технические системы"	м	350,36
29	Котельная №8 Андреевский заезд УЭСХ	м	355,35
30	Котельная №9 СГМУП "ГТС"	м	379,19
31	Котельная №3 Нефтеюганское шоссе УТТ-6	м	387,55

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	Р эффективного теплоснабжения
32	Котельная №5 Андреевский заезд	м	409,83
33	Котельная №7 Заячий остров СРС	м	427,05
34	Котельная №15 Югорский тракт	м	455,11
35	Котельная №30 СГМУП "ГТС"	м	460,97
36	Котельная №19 ул. Автомобилистов	м	476,26
37	Котельная №10 Нефтеюганское шоссе СУМР-2	м	476,90
38	Котельная №29 СГМУП "ГТС"	м	509,26
39	Котельная №22 СГМУП "ГТС"	м	664,70
40	Котельная №7 СГМУП "ГТС"	м	591,44
41	Котельная №1 ОАО «Аэропорт Сургут»	м	705,92
42	Котельная (СЗТК)	м	744,50
43	Котельная №9 Индустриальная	м	919,21
44	Котельная №5 СГМУП "ГТС"	м	922,08
45	Котельная №13 СГМУП "ГТС"	м	936,56
46	Котельная №1 СГМУП "ГТС"	м	1036,43
47	Котельная №2 СГМУП "ГТС"	м	1039,20
48	Котельная №12 ул. Промышленная	м	1122,22
49	Котельная ООО "Газпром Энерго"	м	1131,42
50	Котельная №28 СГМУП "ГТС"	м	1317,04
51	Котельная №3 СГМУП "ГТС"	м	2068,85
52	Котельная К-45 ООО "СГЭС"	м	2278,16
53	Котельная №14 СГМУП "ГТС"	м	2582,83

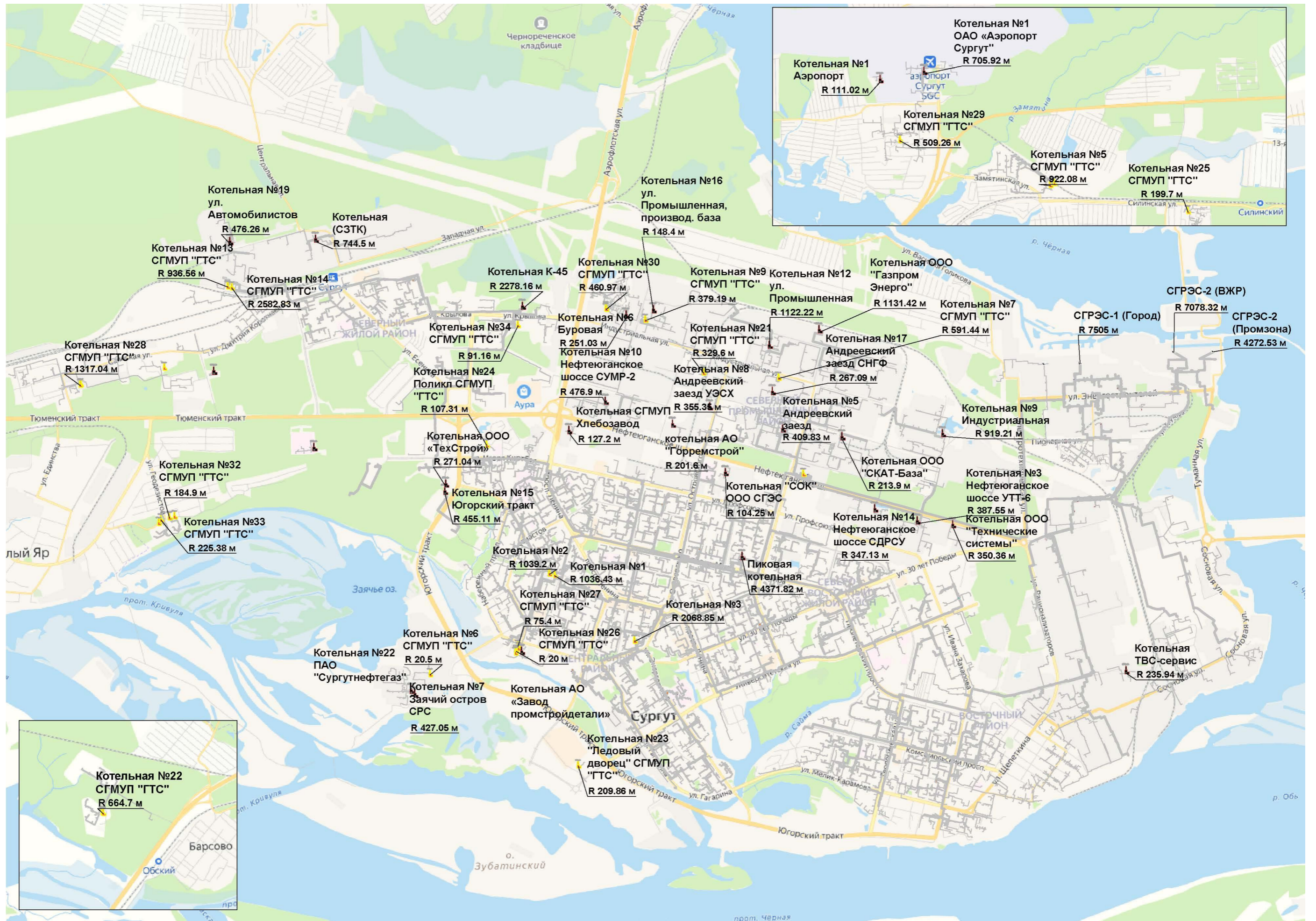


Рисунок 15.1 – Радиус эффективного теплоснабжения