



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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

КНИГА 2. ГЛАВА 5

**МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА**



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 5

**МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

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 | 5 |
| Перечень рисунков | 6 |
| 1. ОПИСАНИЕ ВАРИАНТОВ (НЕ МЕНЕЕ ДВУХ) ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ | 8 |
| 1.1. Сценарий №1. Строительство и ввод в эксплуатацию 3-го тепловывода 2Ду1000 СГРЭС-1-Город с выполнением мероприятий по разгрузки ПКТС, реализация комплекса технических мероприятий, обеспечивающего возможность отпуска дополнительной тепловой мощности от Сургутской СГРЭС-2 для нужд теплоснабжения города Сургута по существующей магистральной тепловой сети 2Ду1020х10,0 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в количестве до 116 Гкал/ч | 10 |
| 1.2. Сценарий №2. Строительство локальных источников теплоснабжения в зоне теплоснабжения СГРЭС-2 – ВЖР и СГРЭС-2 – Промзона. | 11 |
| 1.2.1. Описание основных мероприятий в 2026 году | 15 |
| 1.2.2. Описание основных мероприятий в 2027 году | 22 |
| 1.2.3. Описание основных мероприятий в 2028 году | 28 |
| 1.2.4. Описание основных мероприятий в 2029 году | 42 |
| 1.2.5. Описание основных мероприятий в 2030 году | 66 |
| 1.2.6. Описание основных мероприятий в 2031 году | 71 |
| 1.2.7. Описание основных мероприятий в 2032 - 2044 гг. | 73 |
| 1.2.8. .Строительство новых источников тепловой энергии в период с 2026 по 2044 год | 75 |
| 1.3. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии | 77 |
| 2. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ СРАВНЕНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ..... | 80 |
| 3. ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ПРИОРИТЕТНОГО СЦЕНАРИЯ РАЗВИТИЯ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ..... | 193 |

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

| | |
|---|-----|
| Таблица 1.1 – Мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии в период с 2026 по 2044 гг. | 75 |
| Таблица 1.2 – План мероприятий по переключениям тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, Гкал/ч..... | 78 |
| Таблица 2.1 - Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Гкал/ч..... | 81 |
| Таблица 2.2 - Балансы тепловой мощности котельных, Гкал/ч..... | 86 |
| Таблица 2.3 - Реестр мероприятий, предлагаемых в рамках сценария (источники теплоснабжения)..... | 145 |
| Таблица 2.4 - Реестр мероприятий, предлагаемых в рамках сценария (тепловые сети)..... | 156 |

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

| | |
|---|----|
| Рисунок 1.1 – Пьезометрический график от ПКТС до 1ТК46 (до ввода в зону перспективной застройки (по состоянию на 2026 год) | 16 |
| Рисунок 1.2 – Схема расположения планируемого 3-го тепловывода..... | 17 |
| Рисунок 1.3 – Схема расположения врезки от магистрали Ду1200 СГРЭС-1 – ПКТС в тепловую сеть Ду100 и участок выводимых из эксплуатации тепловых сетей..... | 19 |
| Рисунок 1.4 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ул. Пионерная, 1 после проведения мероприятия..... | 20 |
| Рисунок 1.5 – Пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ул. Пионерная, 1 после проведения мероприятия..... | 21 |
| Рисунок 1.6 – Схема расположения строящейся магистральной тепловой сети 2ДУ500 2Д400 (по состоянию на 2027 год) | 23 |
| Рисунок 1.7 – Пьезометрический график от ПКТС до 1ТК46 (до ввода в зону перспективной застройки (по состоянию на 2027 год) | 24 |
| Рисунок 1.8 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до 1ТК46 (по состоянию на 2044 год) | 25 |
| Рисунок 1.9 – Пьезометрический график от ПКТС до 1ТК46 (до ввода в зону перспективной застройки (по состоянию на 2044 год) | 26 |
| Рисунок 1.10 – Схема расположения перемычки РП-1 | 27 |
| Рисунок 1.11 – Схема расположения перспективного участка от УТ-3 до КК-36..... | 28 |
| Рисунок 1.12 – Схема расположения перемычки РП-2 | 29 |
| Рисунок 1.13 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК13 (УТ-4) до 1ТК42 | 30 |
| Рисунок 1.14 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до 1ТК46 после проведения мероприятий по реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина -проспекту Мира от 1ТК13 (УТ-4) до 1ТК42 | 31 |
| Рисунок 1.15 – Пьезометрический график от ПКТС до 1ТК46 (с учетом реконструкции от 1ТК19 до 1ТК42)..... | 32 |
| Рисунок 1.16 – Схема расположения 3-го тепловывода и новой ПВК | 33 |
| Рисунок 1.17 – Зона действия ПВК после ввода в эксплуатацию | 34 |
| Рисунок 1.18 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ПКТС (на 2028 года) | 35 |
| Рисунок 1.19 – Пьезометрический график от СГРЭС-1 до ПКТС (по состоянию на конец 2028 года) | 36 |
| Рисунок 1.20 – Увеличение зоны действия СГРЭС-1 - ПКТС после ввода в эксплуатацию магистрали по ул. Игоря Киртбая (по состоянию на конец 2028 года) | 37 |
| Рисунок 1.21 – Ситуационный план застройки ВЖР и Промзоны..... | 39 |
| Рисунок 1.22 –Путь для построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 в зону ВЖР... | 40 |
| Рисунок 1.23 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 в зону ВЖР | 41 |
| Рисунок 1.24 – Схема расположения перемычки РП-3 | 42 |
| Рисунок 1.25 – Схема расположения перемычки 2Ду250 и переключаемая на ПКТС зона (в случае отказа 1 котла на К-45) | 44 |
| Рисунок 1.26 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС | 45 |
| Рисунок 1.27 – Пьезометрический график от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС..... | 46 |

| | |
|---|----|
| Рисунок 1.28 – Зона действия СГРЭС-1 – ПКТС после переключения потребителей микрорайона 35 с котельной К-45 | 47 |
| Рисунок 1.29 – Схема расположения реконструируемого участка от перемычки до УТ-1 | 48 |
| Рисунок 1.30 – Пьезометрический график от ПКТС до 1УТ46 (по состоянию на 2029 год) .. | 49 |
| Рисунок 1.31 – Пьезометрический график от ПКТС до 1УТ46 (по состоянию на 2030 год) .. | 50 |
| Рисунок 1.32 – Пьезометрический график от ПКТС до 1УТ46 (по состоянию на 2031 год) .. | 51 |
| Рисунок 1.33 – Пьезометрический график от ПКТС до 1УТ46 (по состоянию на 2044 год) .. | 52 |
| Рисунок 1.34 – Схема переключения ЦТП-1 и ЦТП-5 на объединенные котельные №1,2 СГМУП «ГТС» | 54 |
| Рисунок 1.35 – Пьезометрический график от вывода котельной №2 до Ленина пр-т, 59 | 55 |
| Рисунок 1.36 – Перспективная зона действия котельной №4 | 57 |
| Рисунок 1.37 – Схема месторасположения новой ПНС-2 | 58 |
| Рисунок 1.38 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК23 до УТ-2 | 60 |
| Рисунок 1.39 – Пьезометрический график СГРЭС-2-ВЖР – перспективный жилой дом (микрорайон 27А) | 61 |
| Рисунок 1.40 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК6 до 9ТК12А | 63 |
| Рисунок 1.41 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в микрорайоне 27а | 64 |
| Рисунок 1.42 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в микрорайоне 27а (с учетом реконструкции от 9ТК6 до 9ТК12А) | 65 |
| Рисунок 1.43 – Схема расположения планируемого участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева | 67 |
| Рисунок 1.44 – Пьезометрический график от 1ТК42 до ТК-1(проект) без учета строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева | 68 |
| Рисунок 1.45 – Пьезометрический график от 1ТК42 до ТК-1(проект) с учетом строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева | 69 |
| Рисунок 1.46 – Схема переключения абонентов (подключенных от 1ТК-24) обратно на ПКТС | 70 |
| Рисунок 1.47 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК12А до ТК(проект) .. | 71 |
| Рисунок 1.48 – Перспективные зоны действия источников теплоснабжения по состоянию на 2031 год | 72 |
| Рисунок 1.49 – Схема расположения тепломагистрали от СГРЭС-1-Город на участке СГРЭС-1 - П-3 | 73 |
| Рисунок 1.50 – Перспективные зоны действия источников теплоснабжения по состоянию на 2044 год | 74 |
| Рисунок 1.51 – Схема расположения перспективных источников тепловой энергии | 76 |

1. ОПИСАНИЕ ВАРИАНТОВ (НЕ МЕНЕЕ ДВУХ) ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Предыдущей разработкой схемы теплоснабжения в качестве основного был утвержден сценарий развития системы теплоснабжения города, предусматривающий выполнение комплекса технических мероприятий, обеспечивающего возможность отпуска дополнительной тепловой мощности от Сургутской СГРЭС-2 для нужд теплоснабжения города Сургута по существующей магистральной тепловой сети 2Ду1020х10,0 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в количестве до 116 Гкал/ч, строительство и ввод в эксплуатацию участка 3-го тепловывода 2Ду1000 с временным подключением от тепломагистрали СГРЭС-2-ВЖР, строительство и ввод в эксплуатацию 3-го тепловывода СГРЭС-1-Город с выполнением мероприятий по «разгрузке» ПКТС.

В рамках проведения актуализации схемы теплоснабжения на 2027 год ряд мероприятий и сроки их реализации были уточнены и скорректированы:

- настоящей актуализацией предусматривается реализация мероприятий по строительству III тепловывода от СГРЭС-1. Строительство разбито на два этапа: 1 этап – от 9ТК-2-7 до НО-15; 2 этап – от НО-15 до ограды СГРЭС-1 после реализации монтажа новой магистральной тепловой сети из главного корпуса СГРЭС-1. Протяженность тепловывода составляет 4067 м диаметром 2Ду 1000 мм в надземном и подземном исполнении. Строительство участка от тепломагистрали СГРЭС-2-ВЖР, в качестве резервирующего, также предусмотрено к реализации;
- строительство новой пиковой водогрейной котельной (далее ПВК) мощностью 120 Гкал/ч: новая ПВК будет осуществлять догрев сетевой воды от СГРЭС-1 для потребителей зоны мкр. 31Б, 30А, 31, 31А, 31В, Ядро центра, кварталов КК4, КК3А и КК2А и котельной №3 от ЦТП-72 и ЦТП ЦРБ;
- строительство ПНС в зоне теплоснабжения новой ПВК;
- проведения мероприятий по увеличению пропускной способности тепломагистрали П-3-ПКТС;
- проведения реконструкции тепломагистрали т/м 1 от ПКТС;
- завершение реконструкции и ввод в эксплуатацию котельной №4 СГМУП «ГТС», что позволит высвободить тепловую мощность в подзоне СГРЭС-1-ПКТС и осуществить подключение перспективной застройки мкр.18-19-20 и подзоны «Ядро центра».

В предверии выполнения работ по разработки мастер-плана схемы теплоснабжения на период до 2044 года была составлена концепция, предусматривающая сценарии развития системы теплоснабжения, целью которых является обеспечение перспективных абонентов тепловой мощностью, устранение имеющихся дефицитов тепловой мощности и пропускной способности тепломагистралей.

Основные различия сценариев по данной концепции заключаются в способах обеспечения тепловой энергией потребителей перспективной застройки: основные мероприятия концепции развития систем теплоснабжения содержали 4 сценария для зон СГРЭС-1 – ПКТС – ПВК, ЗЖР (мкр. 35, 35 А, 50, 51) и района котельной К-45; и 2 сценарии для зон СГРЭС-2 – ВЖР и СГРЭС-2 – Промзона.

По результатам совещания рабочей группы, были определены, в качестве приоритетных, сценарии наиболее полно отражающие мероприятия, содержащиеся в утвержденной схеме теплоснабжения и предусматривающие поэтапное увеличение тепловой нагрузки, подключаемой к комбинированным источникам СРГЭС-1 и СГРЭС-2. В качестве альтернативного, рассматривается сценарий со строительством локальных источников в зона перспективной застройки.

Важным принципом реализации сценариев является соблюдение последовательности планируемых мероприятий.

1.1. Сценарий №1. Строительство и ввод в эксплуатацию 3-го тепловывода 2Ду1000 СГРЭС-1-Город с выполнением мероприятий по разгрузки ПКТС, реализация комплекса технических мероприятий, обеспечивающего возможность отпуска дополнительной тепловой мощности от Сургутской СГРЭС-2 для нужд теплоснабжения города Сургута по существующей магистральной тепловой сети 2Ду1020х10,0 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в количестве до 116 Гкал/ч

Сценарий включает в себя следующие основные мероприятия:

- проектирование и строительство III тепловывода от СГРЭС-1. Строительство разбито на два этапа: 1 этап – от 9ТК-2-7 до НО-15; 2 этап – от НО-15 до границы промышленной площадки СГРЭС-1 после реализации монтажа новой магистральной тепловой сети из главного корпуса СГРЭС-1. Строительство участка, в качестве резервирующего, от тепломагистрали СГРЭС-2-ВЖР до III тепловывода с возможностью подачи теплоносителя на новую пиковой водогрейной котельной;
- строительство новой пиковой водогрейной котельной (далее ПВК) мощностью 120 Гкал/ч: новая ПВК будет осуществлять догрев сетевой воды от СГРЭС-1 для потребителей зоны мкр. 31Б, 30А, 31, 31А, 31В, Ядро центра, кварталов КК4, КК3А и КК2А и котельной №3 от ЦТП-72 и ЦТП ЦРБ;
- строительство ПНС в зоне теплоснабжения новой ПВК;
- выполнение комплекса технических мероприятий, обеспечивающих возможность отпуска дополнительной тепловой мощности от Сургутской СГРЭС-2 для нужд теплоснабжения города Сургута по существующей магистральной тепловой сети 2Ду1020х10,0 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в количестве до 116 Гкал/ч;
- проведения реконструкции с увеличением пропускной способности тепломагистрали т/м 1 от ПКТС;
- завершение реконструкции и ввод в эксплуатацию котельной №4 СГМУП «ГТС», что позволит высвободить тепловую мощность в подзоне СГРЭС-1-ПКТС и осуществить подключение перспективной застройки мкр.18-19-20 и подзоны «Ядро центра».

Цели приоритетного сценария мастер-плана:

- обеспечение всех существующих и перспективных потребителей качественным и надежным теплоснабжением;

- увеличение тепловой нагрузки, подключенной к комбинированным источникам (СГРЭС-1, СГРЭС-2). Приоритет комбинированной выработки тепловой и электрической энергии;

- приоритет использования централизованного теплоснабжения для перспективных объектов жилой застройки и объектов социального назначения;

- повышение надежности систем теплоснабжения в целом. Обеспечение взаимного резервирования источников тепловой энергии и тепломагистралей;

- обеспечение достаточных резервов установленной тепловой мощности источников.

1.2. Сценарий №2. Строительство локальных источников теплоснабжения в зоне теплоснабжения СГРЭС-2 – ВЖР и СГРЭС-2 – Промзона.

Сценарий включает в себя следующие основные мероприятия:

– проектирование и строительство III тепловывода от СГРЭС-1. Строительство участка, в качестве резервирующего, от тепломагистрали СГРЭС-2-ВЖР до III тепловывода с возможностью подачи теплоносителя на новую пиковой водогрейной котельной;

– строительство новой пиковой водогрейной котельной (далее ПВК) мощностью 120 Гкал/ч;

– строительство ПНС в зоне теплоснабжения новой ПВК;

– проведения реконструкции с увеличением пропускной способности тепломагистрали т/м 1 от ПКТС;

– завершение реконструкции и ввод в эксплуатацию котельной №4 СГМУП «ГТС.

Основным отличием от сценария 1 является вариант обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей зоны ВЖР и Промзоны, при отсутствии реализации технических мероприятий по обеспечению дополнительной тепловой мощности на СГРЭС-2, строительство локальных источников в мкр. Марьино гора мощностью 80 Гкал/ч (ориентировочно, мощность источника необходимо уточнять при проведении ПИР) и в зоне Пойма-4 мощностью 140 Гкал/ч (ориентировочно, мощность источника необходимо уточнять при проведении ПИР). Строительство новых источников на данных территориях обеспечит тепловой энергией не только

существующих и перспективных потребителей, но также может рассматриваться в качестве резервирующих мощностей для потребителей в зоне действия СГРЭС-2 – ВЖР и СГРЭС-2 – Промзона.

Исходя из материалов концепции и рассмотренных выше сценариев развития системы теплоснабжения МО ГО Сургут (сценарий №1 и сценарий №2), лишь сценарий 1 учитывает приоритет комбинированных источников СРГЭС-1 и СГРЭС-2, удовлетворяет целям перспективного развития города (в соответствии с принятым Единым документом территориального планирования), предусматривает резервирование основных систем теплоснабжения и обеспечивает у всех потребителей требуемые параметры теплоносителя. Таким образом, данный сценарий рассматривается в качестве основного варианта безопасного и надежного развития системы теплоснабжения МО ГО Сургута.

Подробное описание данного сценария (сценарий 1) представлено в разделах ниже.

Поэтапный план основных мероприятий приоритетного сценария №1:

1. Завершение строительства и ввод в эксплуатацию 2 очереди котельной К-45 ООО «СГЭС» с увеличением мощности источника до 100 Гкал/ч. Цель мероприятия – увеличение резерва тепловой мощности котельной К-45 **(2026 год)**;

2. Строительство магистральной тепловой сети 2ДУ500 2Ду400 по ул. Игоря Киртбая в зону перспективной застройки микрорайонов 35, 35а, 50. Цель мероприятия – подключение перспективных потребителей к ПКТС-СГРЭС-1 **(2026 год)**;

3. Вывод из эксплуатации тепловой сети с незначительной тепловой нагрузкой от СГРЭС-1 до пос. Кедровый и переключение потребителей на тепломагистраль СГРЭС-1 – ПКТС со строительством участка сети в районе пересечения улиц Электротехнической и Пионерской **(2026 год)**;

4. Проектирование и начало реконструкции с увеличением диаметра участков магистральных тепловых сетей по проспекту Мира и проспекту Ленина **(2026 год)**;

5. Проектирование и начало строительства III тепловывода от СГРЭС-1 до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В **(2026 год)**;

6. Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "СГРЭС-1-ПКТС" и "СГРЭС-2-Промзона" **(2027 год)**;

7. Продолжение строительства магистральной тепловой сети 2Ду500 2Ду400 по ул. Игоря Киртбая **(2027 год)**;
8. Завершение строительства и ввод в эксплуатацию магистрального участка тепловой сети от УТ-3 до КК-36 **(2027 год)**;
9. Увеличение мощности автономной газовой котельной ООО "ТехСтрой" в мкр. 35А до 6,2 МВт **(2027 год)**;
10. Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралями "СГРЭС-2-ВЖР" и "СГРЭС-2-Промзона" **(2028 год)**;
11. Завершение реконструкции с увеличением диаметра участков магистральных тепловых сетей по проспекту Мира и проспекту Ленина **(2028 год)**;
12. Полное завершение строительства и ввод в эксплуатацию 3-го тепловывода **(2028 год)**;
13. Завершение строительства и ввод в эксплуатацию новой ПВК 120 Гкал/ч (пиковой водогрейной котельной) с подключением к Сургутской ГРЭС-1 **(2028 год)**;
14. Технического перевооружения пиковой котельной (ПКТС) с заменой существующих перекачивающих насосов и установкой высоковольтных преобразователей частоты **(2028 год)**;
15. Выполнение комплекса технических мероприятий, обеспечивающих возможность отпуска дополнительной тепловой мощности от Сургутской СГРЭС-2 для нужд теплоснабжения города Сургута по существующей магистральной тепловой сети 2Ду1020х10,0 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в количестве до 116 Гкал/ч¹ **(2028 год)**;
16. Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралями "СГРЭС-1-ПКТС" и "СГРЭС-2-ВЖР" **(2029 год)**;
17. Строительство дополнительной перемычки 2Ду250 мм в районе пересечения новой магистральной тепловой сети 2Ду500 СГМУП «ГТС» по ул. Игоря Киртбая и тепловой сети 2Ду250 ООО «СГЭС» от котельной К-45 **(2029 год)**;
18. Переключение абонентов зоны котельной К-45 в зону действия СГРЭС-1 – ПКТС **(2029 год)**;
19. Реконструкция участка 2Ду250→2Ду300 мм от перемычки до УТ-1 микрорайона 35 **(2029 год)**;

¹ на момент разработки схемы теплоснабжения источник финансирования мероприятия не определен

20. Увеличение давления в подающем трубопроводе на магистральном выводе (коллекторной №1) на ПКТС до 9 кгс/см² **(2029 год)**;

21. Переключение существующих абонентов СГРЭС-1-ПКТС в зону котельной №2 СГМУП «ГТС» **(2029 год)**;

22. Завершение реконструкции и ввод в эксплуатацию котельной №4 СГМУП «ГТС» **(2029 год)**;

23. Строительство ПНС-2 (перенос существующей ПНС) на тепловой магистрали СГРЭС-2 – ВЖР **(2029 год)**;

24. Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по ул. Геологическая от 9ТК6 до 9ТК12А с увеличением диаметра с 2Ду400 до 2Ду500 **(2029 год)**;

25. Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по улице Нагорная от 9ТК23 до УТ-2 с увеличением диаметра с 2Ду250-300 до 2Ду400 **(2029 год)**;

26. Завершение строительства и ввод в эксплуатацию участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева **(2030 год)**;

27. Переключение абонентов (подключенных от 1ТК-24) обратно на ПКТС. Данное переключение позволяет разгрузить объединенную зону котельных №1 и №2 СГМУП «ГТС» **(2030 год)**;

28. Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по улице Виктора Пархомовича от 9ТК12А до ТК(проект) с увеличением диаметра с 2Ду250 до 2Ду400 **(2030 год)**;

29. Модернизация (замена) обратного и подающего трубопровода Ду1200 тепломагистрали от СГРЭС-1-Город на участке СГРЭС-1 - П-3 **(2032-2044 год)**.

В подразделах 1.2.1-1.2.8 представлено описание основных мероприятий приоритетного сценария.

1.2.1. Описание основных мероприятий в 2026 году

Проектирование и начало реконструкции участков магистральных тепловых сетей по проспекту Мира от 1ТК13 (УТ-4) до 1ТК40 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 и проспекту Ленина от 1ТК40 до 1ТК42 с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700

Для возможности дальнейшего подключения перспективных потребителей в районе 35,35а и 50 микрорайонах необходима реконструкцию участков магистральных тепловых сетей по проспекту Мира и проспекту Ленина от 1ТК13 (УТ-4) до 1ТК42 с увеличением диаметра. Срок проведения мероприятия - 2026-2028 гг. Общая протяженность реконструируемого участка – 1,6 км в двухтрубном исчислении.

Начало строительства магистральной тепловой сети 2ДУ500 2Ду400 по ул. Игоря Киртбая

Мероприятие по строительству магистральной тепловой сети 2ДУ500 2Ду400 по ул. Игоря Киртбая позволит подключать к ПКТС перспективных потребителей микрорайонов 35, 35а, 50.

Технические характеристики планируемого к строительству участка магистральной тепловой сети:

- точка подключения к существующим тепловым сетям - 1ТК46;
- условный диаметр – 2Ду500, 2Ду400;
- протяженность в двухтрубном исчислении – 500 метров (2Ду500), 286 метров (2Ду400).

Пьезометрический график от ПКТС до тепловой камеры 1ТК46 (точки начала строительства) представлен на рисунке ниже. Располагаемый напор в точке подключения составляет 37 м.

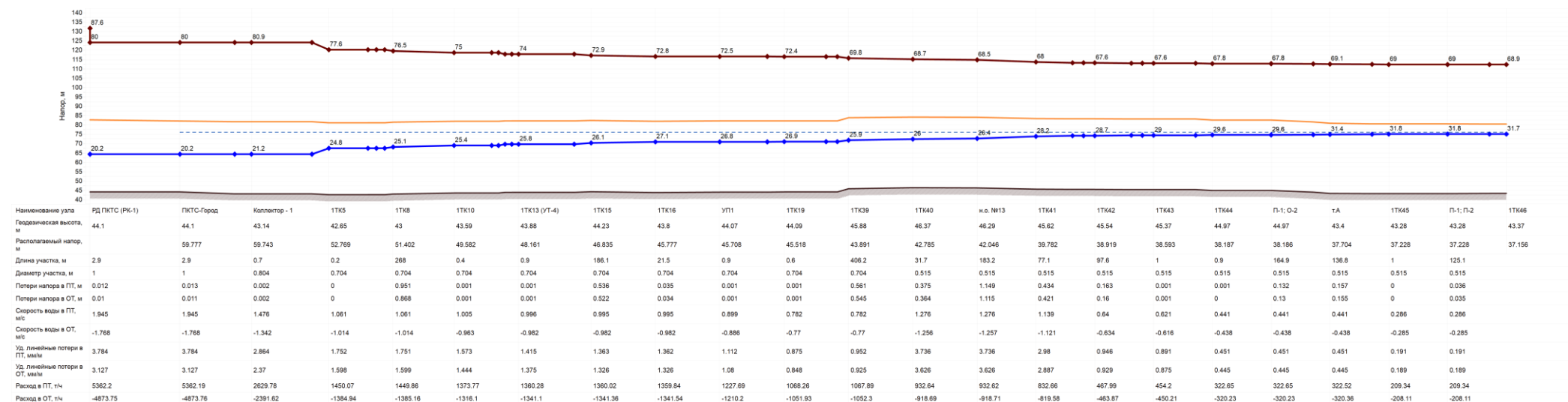


Рисунок 1.1 – Пьезометрический график от ПКТС до 1TK46 (до ввода в зону перспективной застройки (по состоянию на 2026 год)

Проектирование и начало строительства III тепловывода от СГРЭС-1 до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В

Цель мероприятия – обеспечение перспективных нагрузок, разгрузка магистрали СГРЭС-1 – ПКТС, разгрузка зоны ПКТС, повышение надежности системы теплоснабжения, резервирование смежных источников теплоснабжения.

Строительство разбито на два этапа: 1 этап – от 9ТК-2-7 до НО 15; 2 этап – от НО-15 до границы промышленной площадки СГРЭС-1, после реализации монтажа новой магистральной тепловой сети из главного корпуса СГРЭС-1. Протяженность тепловывода составляет 4067 м диаметром 2Ду 1000 мм в надземном и подземном исполнении.

Схема расположения планируемого 3-го тепловывода представлена на рисунке ниже.

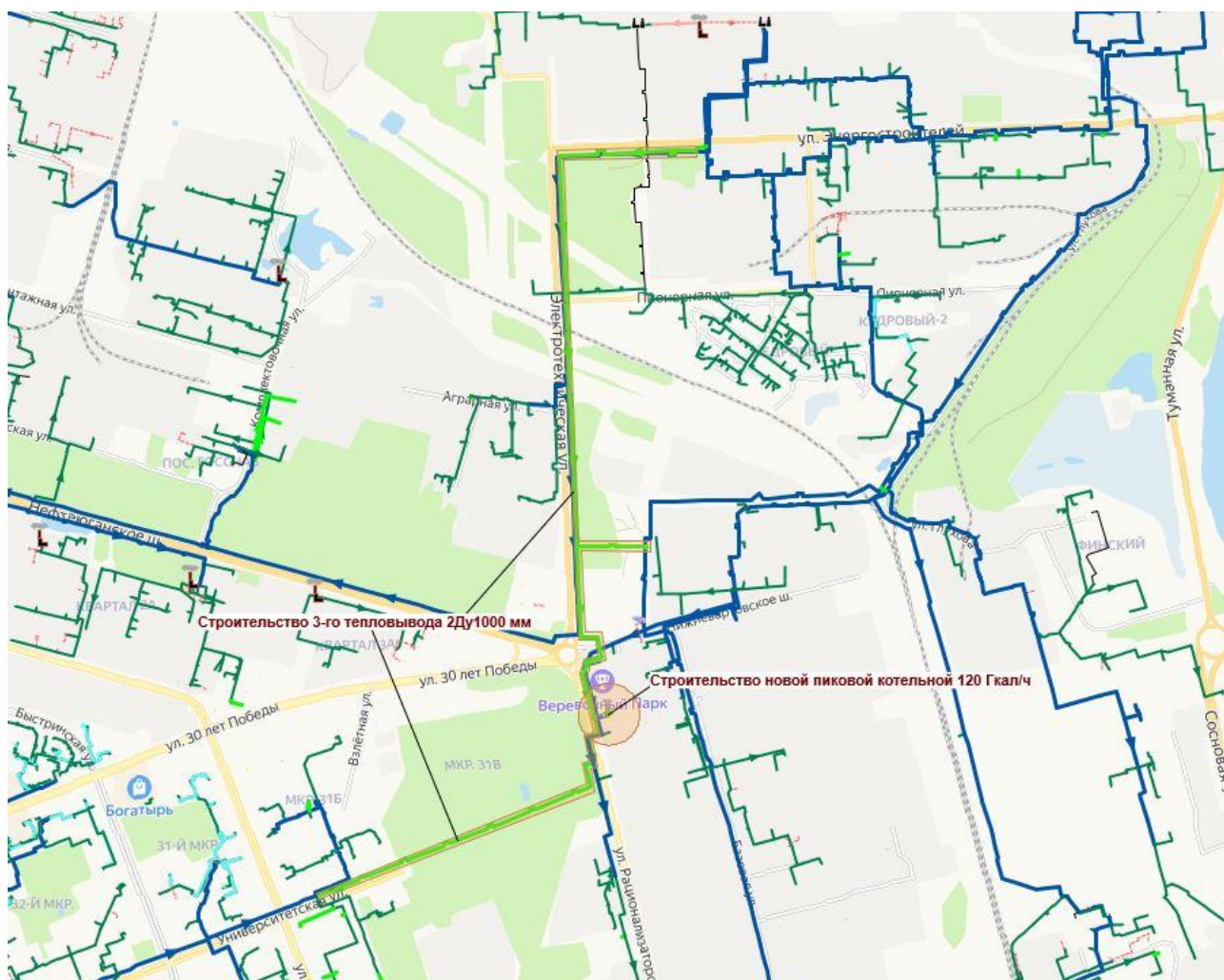


Рисунок 1.2 – Схема расположения планируемого 3-го тепловывода

Вывод из эксплуатации тепловой сети с незначительной тепловой нагрузкой от СГРЭС-1 до пос. Кедровый и переключение потребителей на тепломагистраль СГРЭС-1 – ПКТС

Мероприятие направлено на вывод из эксплуатации тепловой сети 2Ду250-150 с незначительной тепловой нагрузкой от СГРЭС-1 до пос. Кедровый. Для переключения потребителей пос. Кедровый на тепломагистраль СГРЭС-1 – ПКТС потребуется осуществить врезку от магистрали 2Ду1200 СГРЭС-1 – ПКТС в тепловую сеть 2Ду100 в точке с координатами 61.271245, 73.476529. Также необходима установка дросселирующего устройства, для снижения параметров давления (в точке врезки давление в подающем трубопроводе СГРЭС-1 – ПКТС достигает 109.5 м.в.ст.)

Технические характеристики планируемого к строительству участка для врезки:

- точка подключения к СГРЭС-1 – ПКТС - координаты 61.271245, 73.476529;
- условный диаметр – 2Ду100;
- протяженность в двухтрубном исчислении – 6 метров.

Схема расположения врезки от магистрали 2Ду1200 СГРЭС-1 – ПКТС в тепловую сеть 2Ду100 и участок выводимых из эксплуатации тепловых сетей представлены на рисунке 1.3.

Пьезометрический график работы тепловой сети после проведения переключения представлен на рисунках 1.5.

В ходе гидравлического расчета установлено, что после проведения переключения, у конечных потребителей будет обеспечен нормативный гидравлический режим.

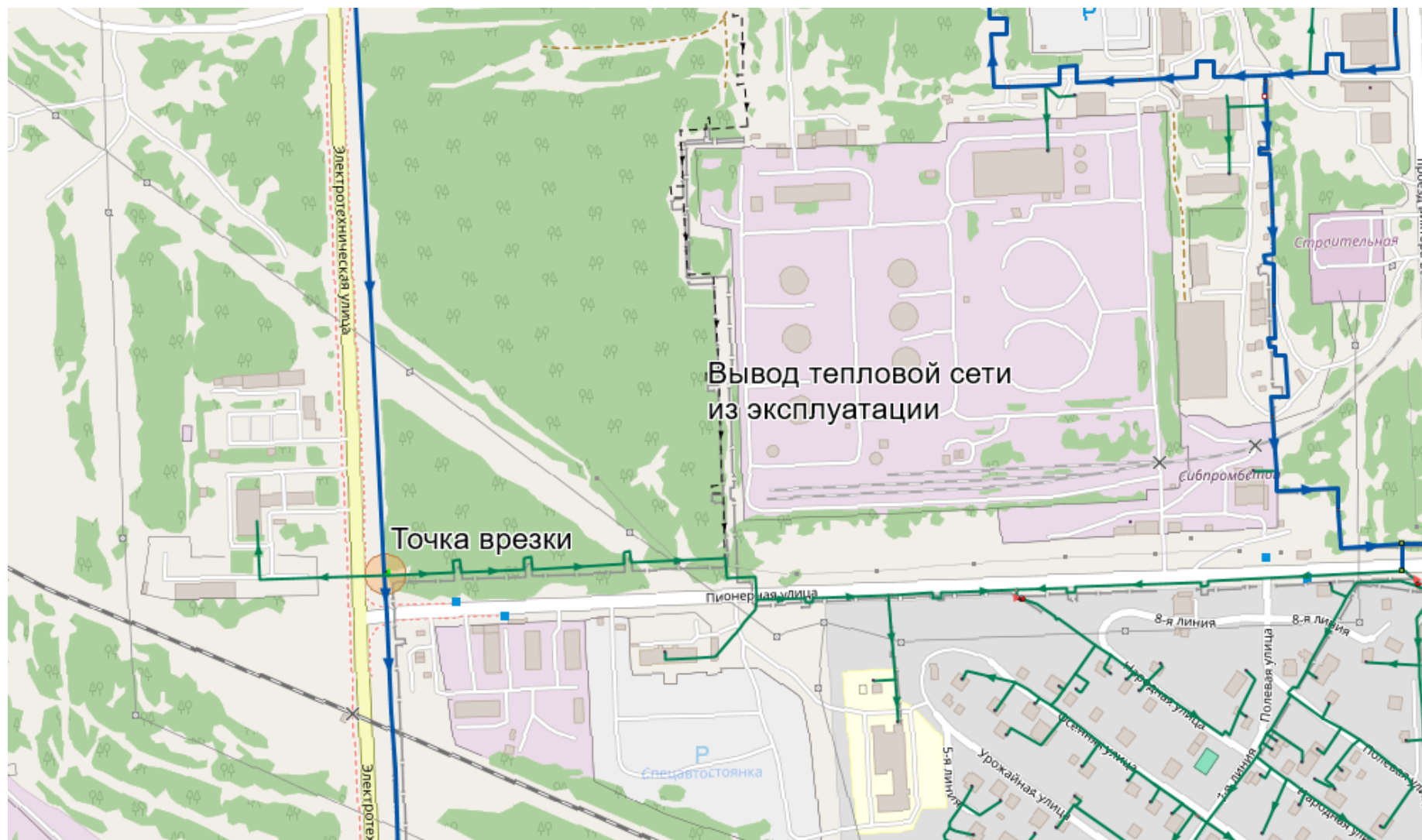


Рисунок 1.3 – Схема расположения врезки от магистрали Ду1200 СГРЭС-1 – ПКТС в тепловую сеть Ду100 и участок выводимых из эксплуатации тепловых сетей

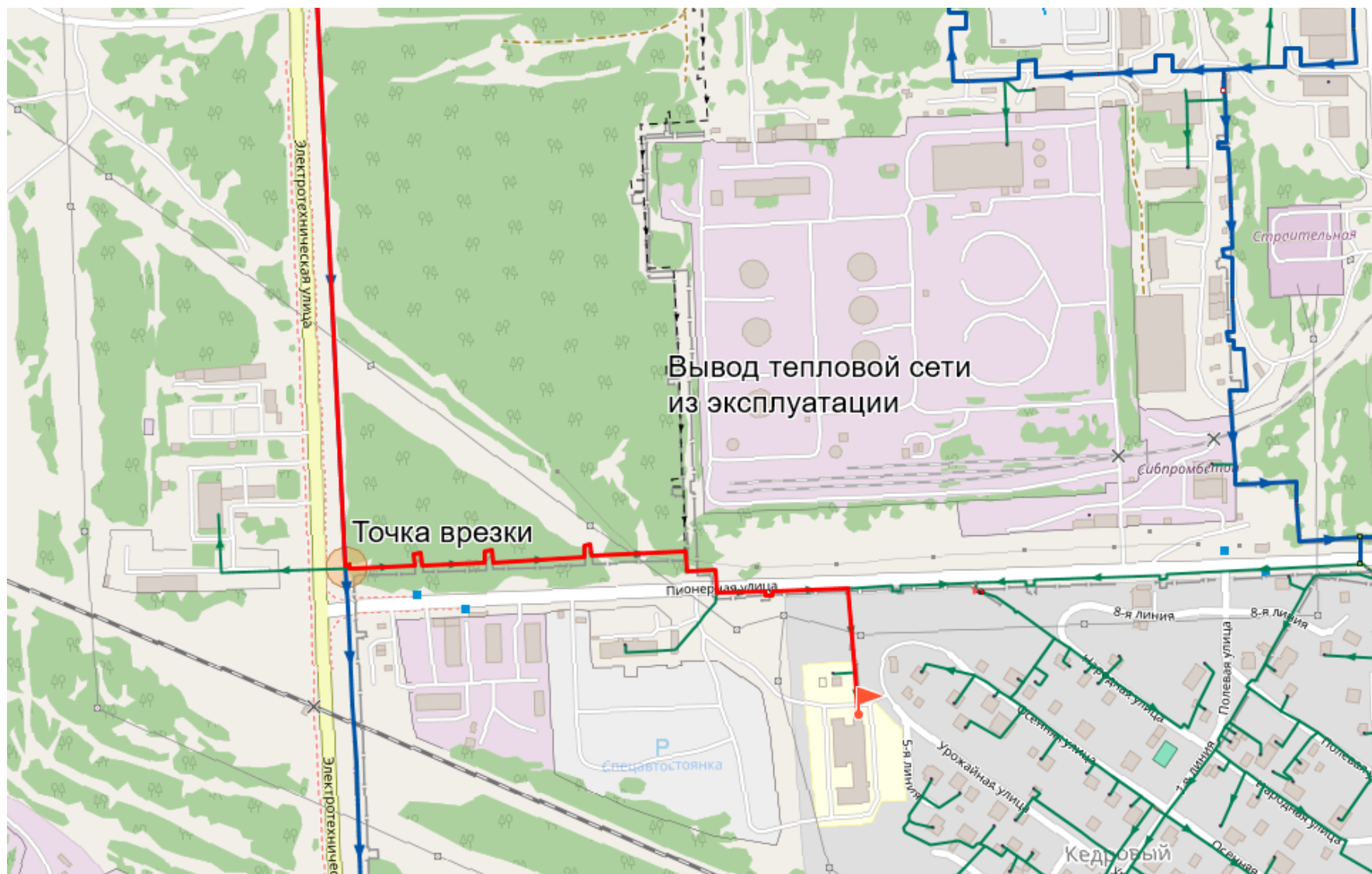


Рисунок 1.4 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ул. Пионерная, 1 после проведения мероприятия

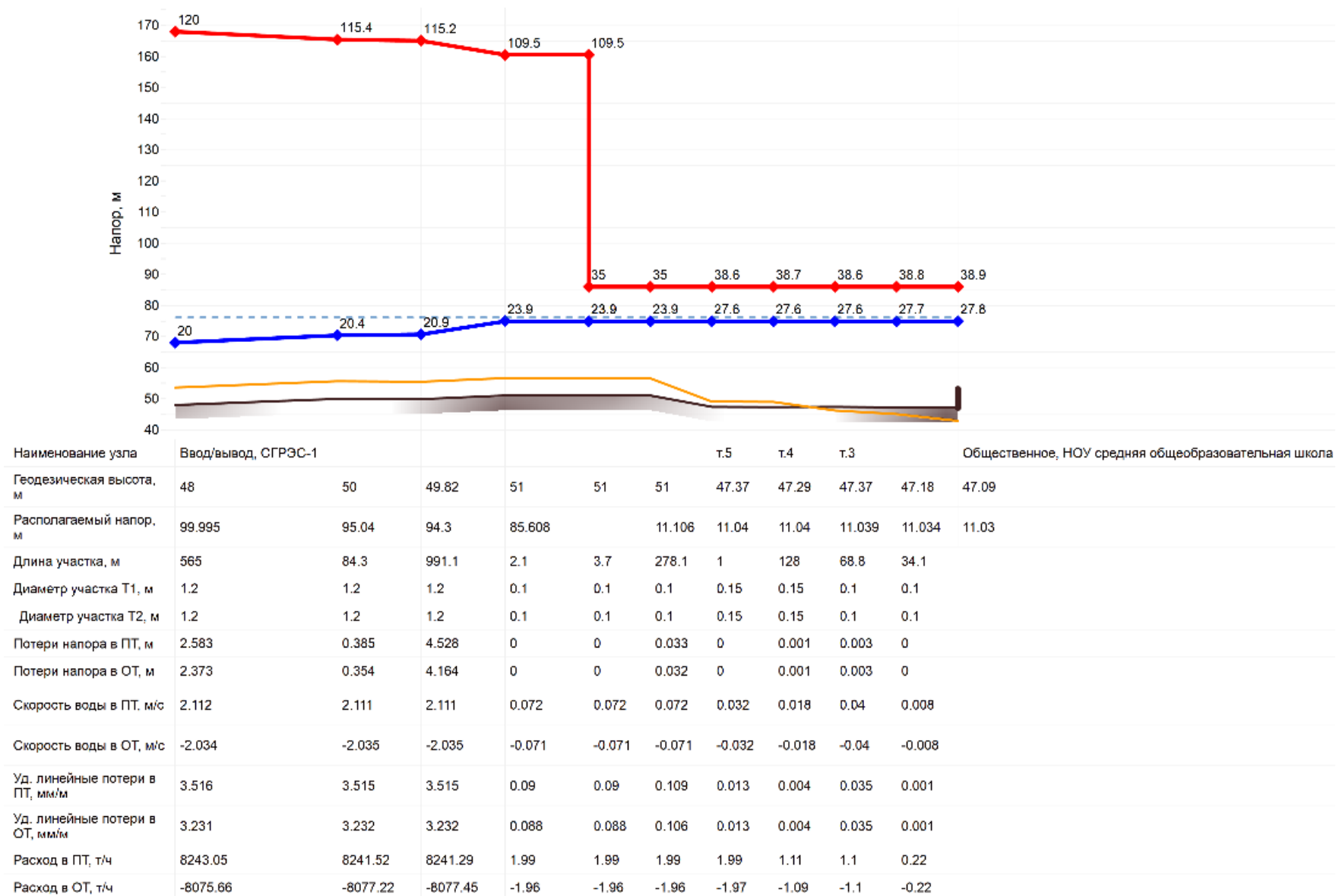


Рисунок 1.5 – Пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ул. Пионерная, 1 после проведения мероприятия

1.2.2. Описание основных мероприятий в 2027 году

Продолжение строительства магистральной тепловой сети 2Ду500 2Ду400 по ул. Игоря Киртбая

Схема расположения строящейся магистральной тепловой сети 2Ду500 2Ду400 по ул. Игоря Киртбая представлена на рисунке 1.6.

Для оценки резерва пропускной способности строящегося участка, выполнен гидравлический расчет с учетом подключения перспективной застройки и проведения мероприятий мастер-плана (до 2044 года). Путь построения и пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя «многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и детской школой в 50 мкр.» представлен на рисунках 1.8 и 1.9.

В ходе проведенного гидравлического расчета установлено, что использование диаметров 2Ду500 и 2Ду400 позволяет обеспечить нормативный гидравлический режим для подключаемых перспективных потребителей, а также, впоследствии, обеспечит резервирование абонентов котельной К-45.

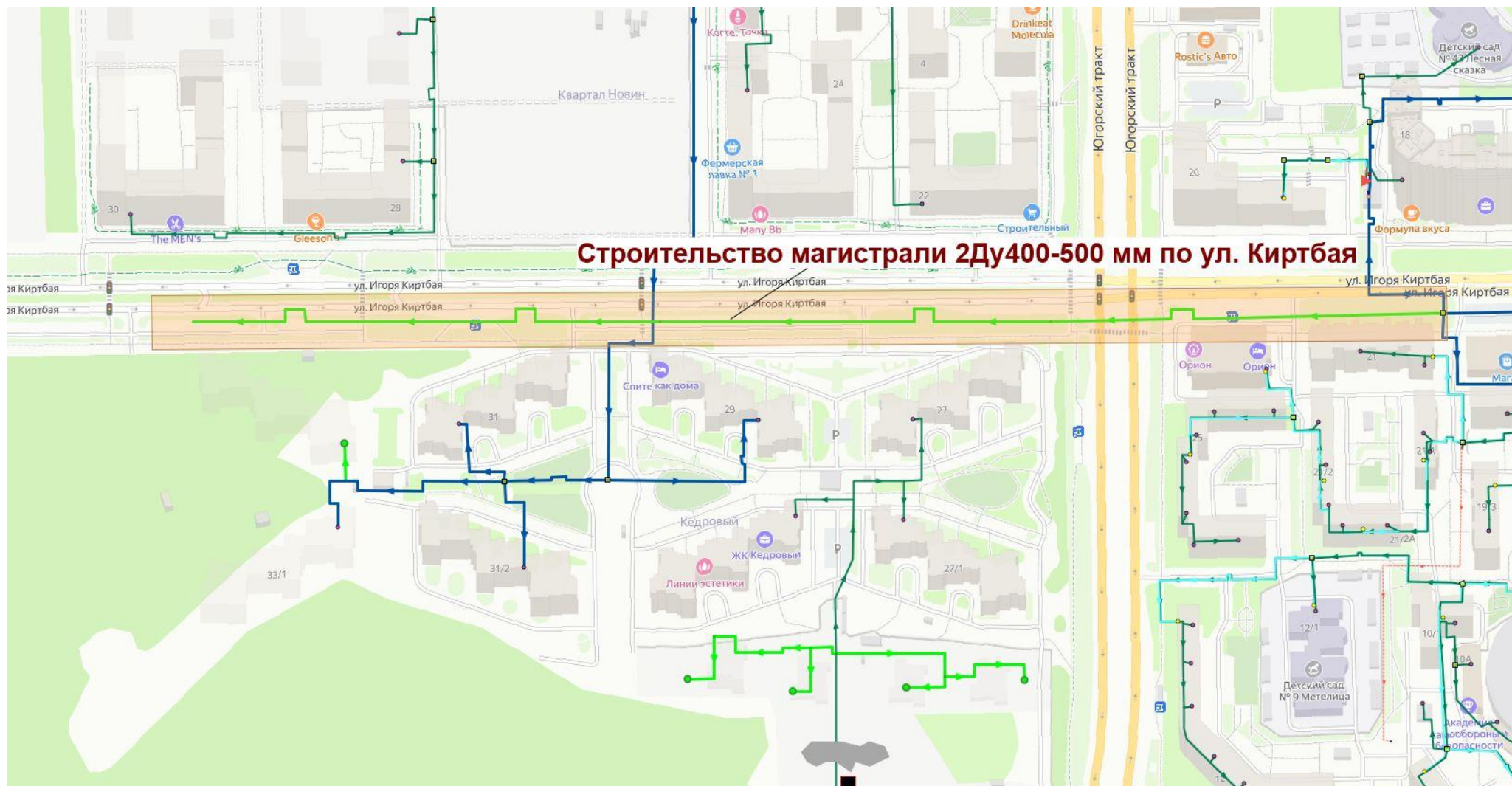


Рисунок 1.6 – Схема расположения строящейся магистральной тепловой сети 2ДУ500 2Д400 (по состоянию на 2027 год)

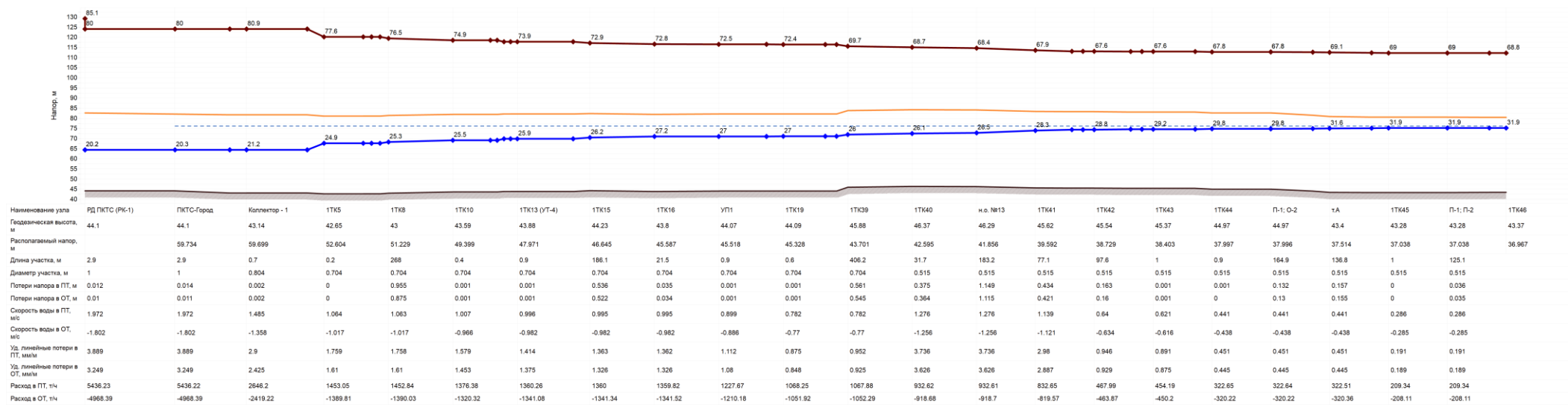


Рисунок 1.7 – Пьезометрический график от ПКТС до 1TK46 (до ввода в зону перспективной застройки (по состоянию на 2027 год))

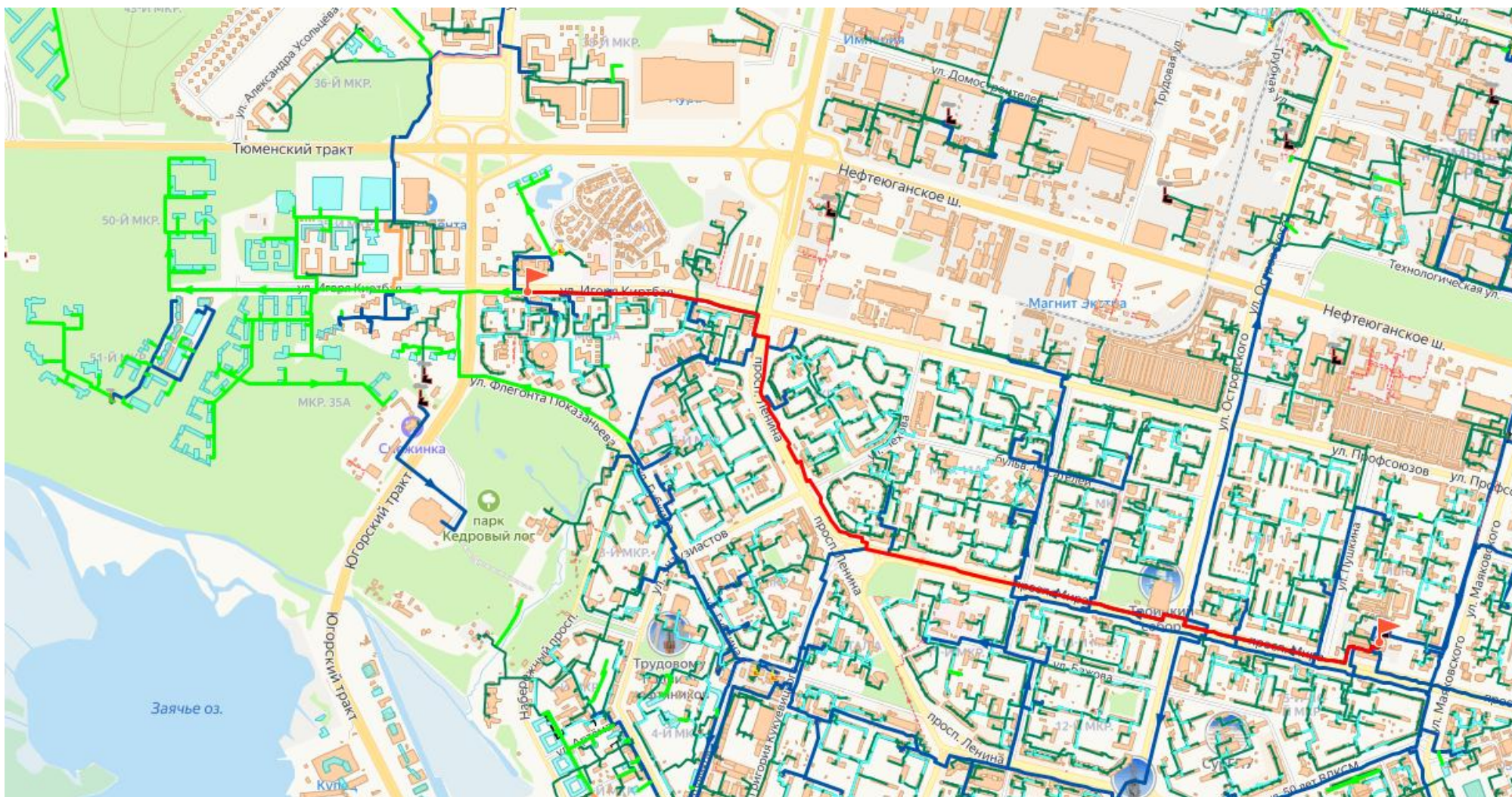


Рисунок 1.8 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до 1ТК46 (по состоянию на 2044 год)

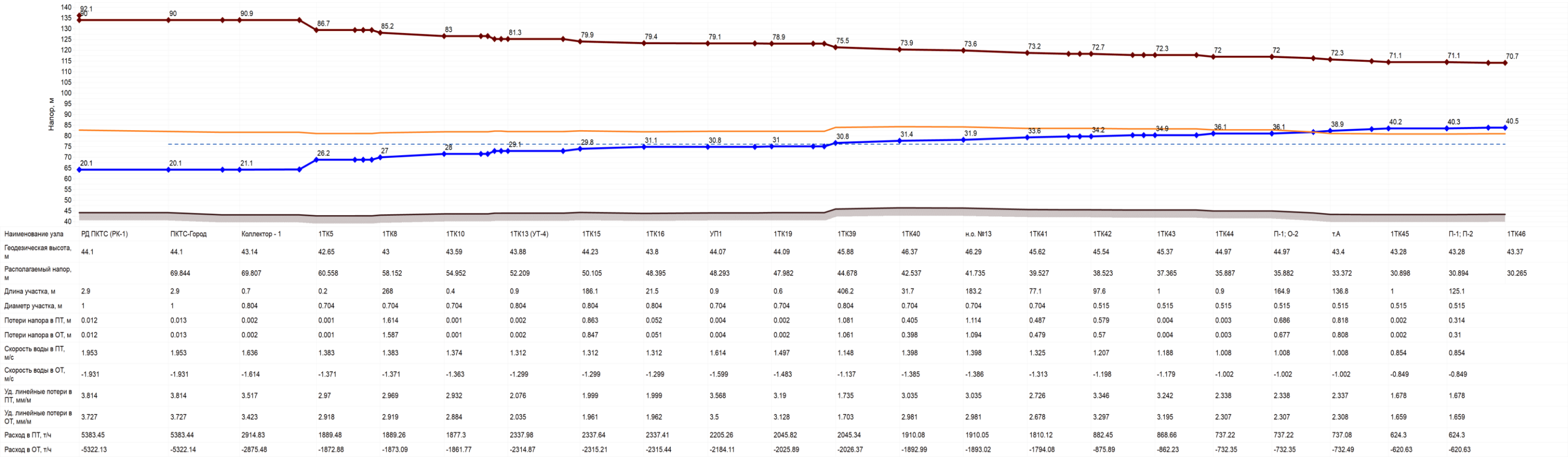


Рисунок 1.9 – Пьезометрический график от ПКТС до 1TK46 (до ввода в зону перспективной застройки (по состоянию на 2044 год))

Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "СГРЭС-1-ПКТС" и "СГРЭС-2-Промзона"

Мероприятие направлено на повышение надежности систем теплоснабжения СГРЭС-1 и СГРЭС-2.

Технические характеристики планируемой к строительству перемычки:

- точки подключения и протяженность – будут определены проектом;
- условный диаметр – 2Ду800.

Схема расположения перемычки РП-1 представлена на рисунке 1.10.

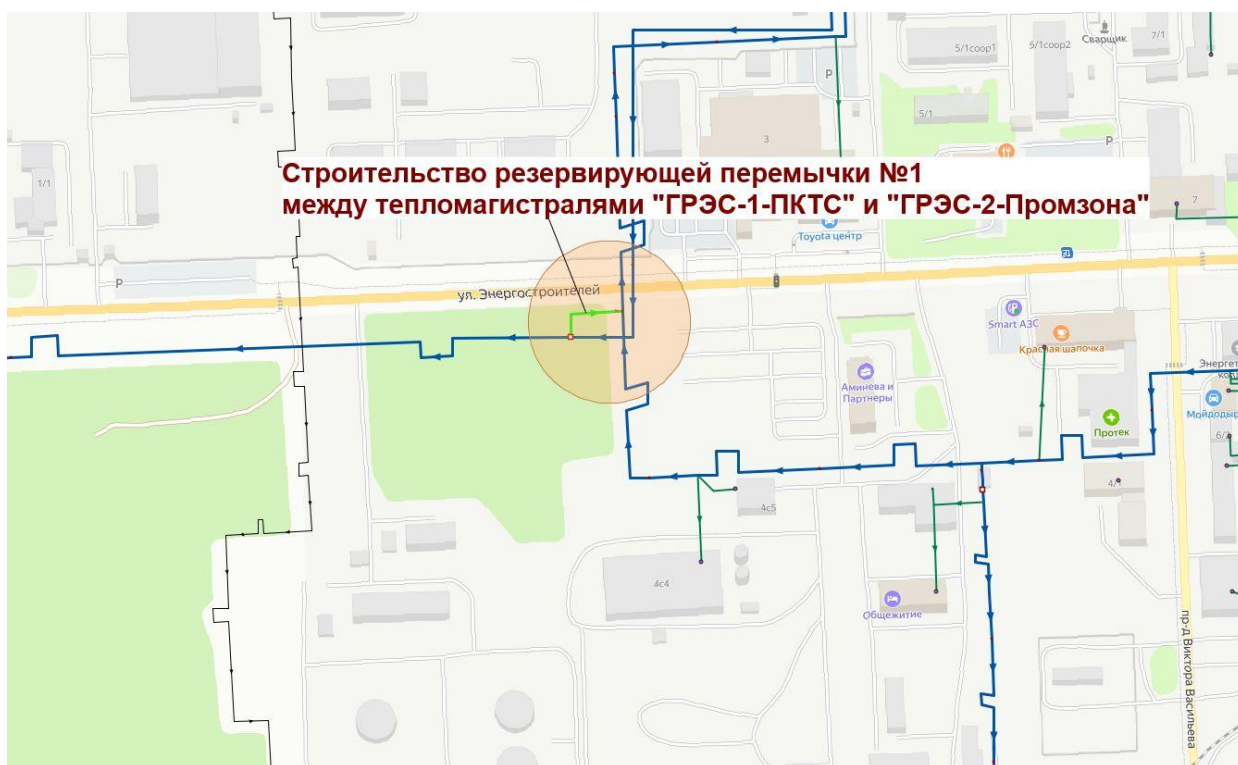


Рисунок 1.10 – Схема расположения перемычки РП-1

Завершение строительства и ввод в эксплуатацию магистрального участка тепловой сети от УТ-3 до КК-36

Целью мероприятия является аварийное резервирование и подключение перспективной застройки. Планируется строительство Ду400 протяженностью 1140 метров в двухтрубном исчислении. Схема расположения строящегося участка представлена на рисунке 1.11.

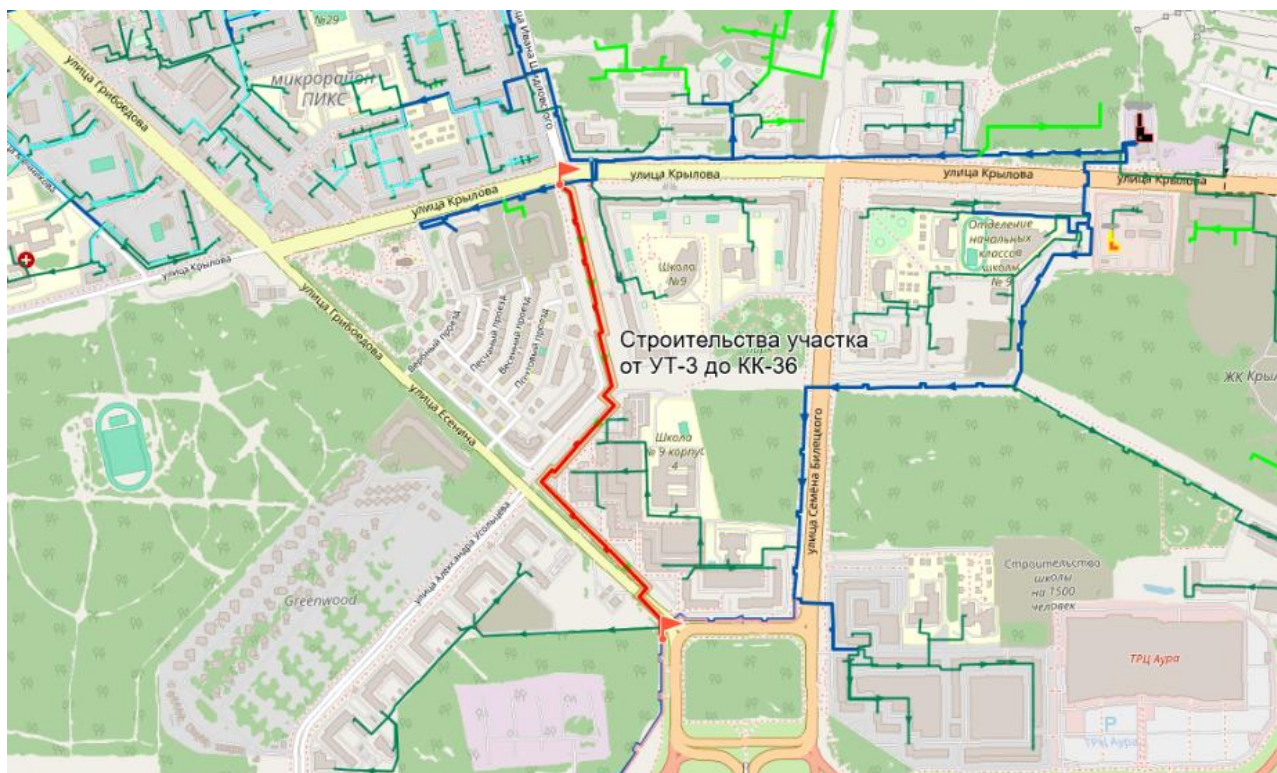


Рисунок 1.11 – Схема расположения перспективного участка от УТ-3 до КК-36

Увеличение мощности автономной газовой котельной ООО "ТехСтрой" в мкр. 35А до 6,2 МВт

В связи с планами по подключению перспективных потребителей к котельной ООО "ТехСтрой", предлагается выполнить реконструкцию котельной с увеличением установленной тепловой мощности до 6,2 МВт (5,3 Гкал/ч).

1.2.3. Описание основных мероприятий в 2028 году

Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралями "СГРЭС-2-ВЖР" и "СГРЭС-2-Промзона"

Мероприятие направлено на повышение надежности системы теплоснабжения СГРЭС-2.

Технические характеристики планируемой к строительству перемычки:

- точки подключения и протяжённость – будут определены проектом;
- условный диаметр – 2Ду600.

Схема расположения перемычки РП-2 представлена на рисунке 1.12.

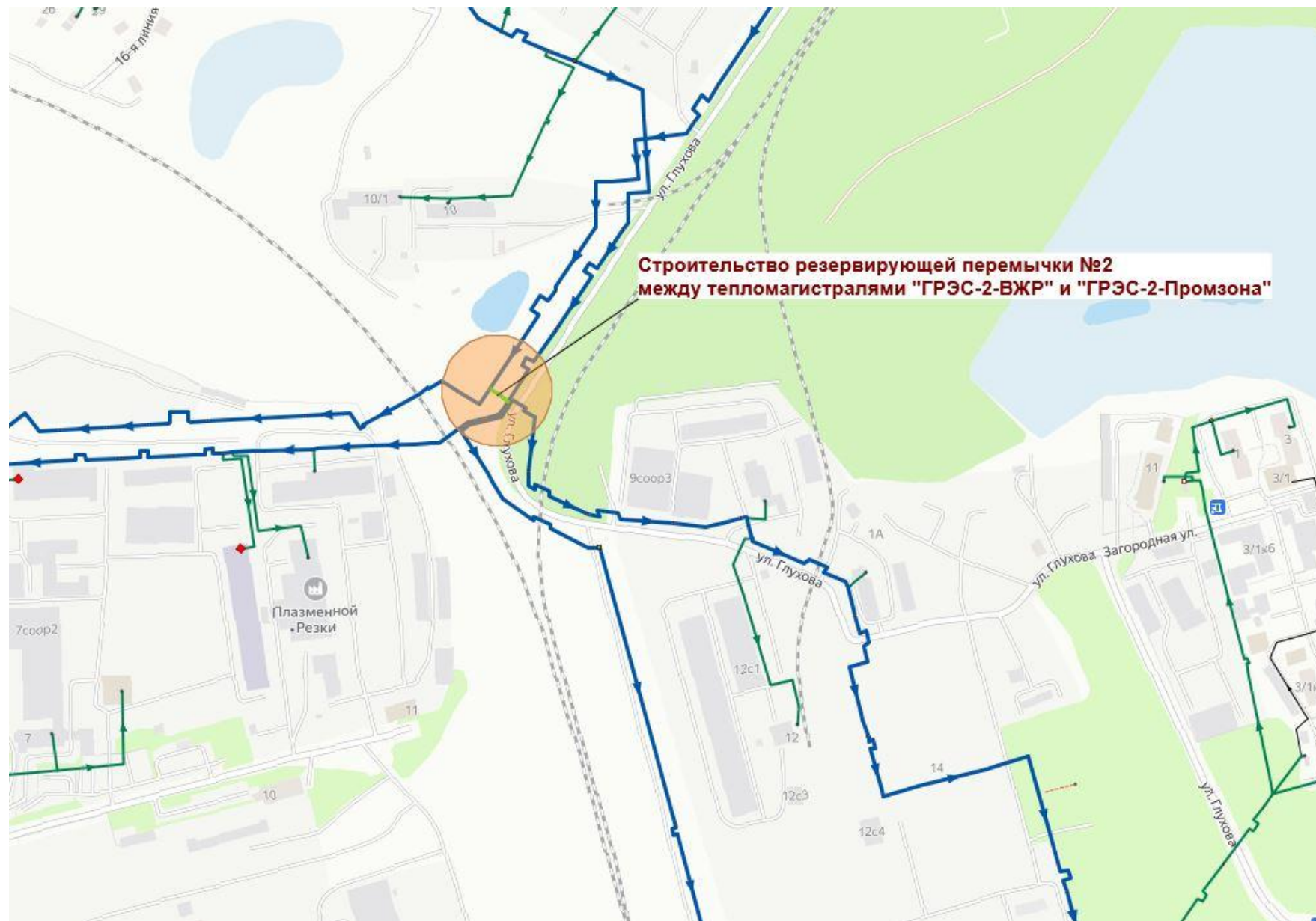


Рисунок 1.12 – Схема расположения перемычки РП-2

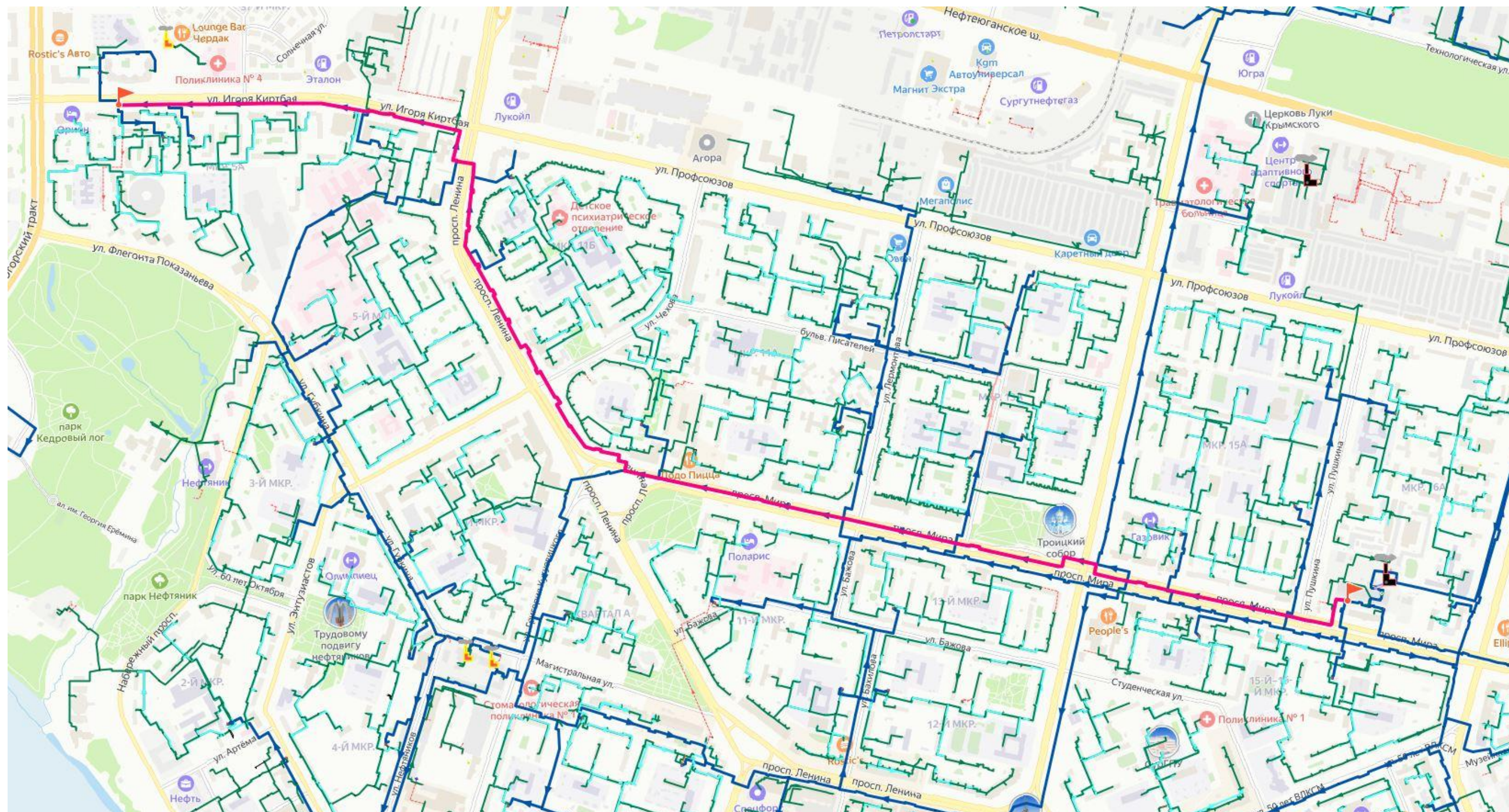


Рисунок 1.14 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до 1TK46 после проведения мероприятий по реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина - проспекту Мира от 1TK13 (УТ-4) до 1TK42

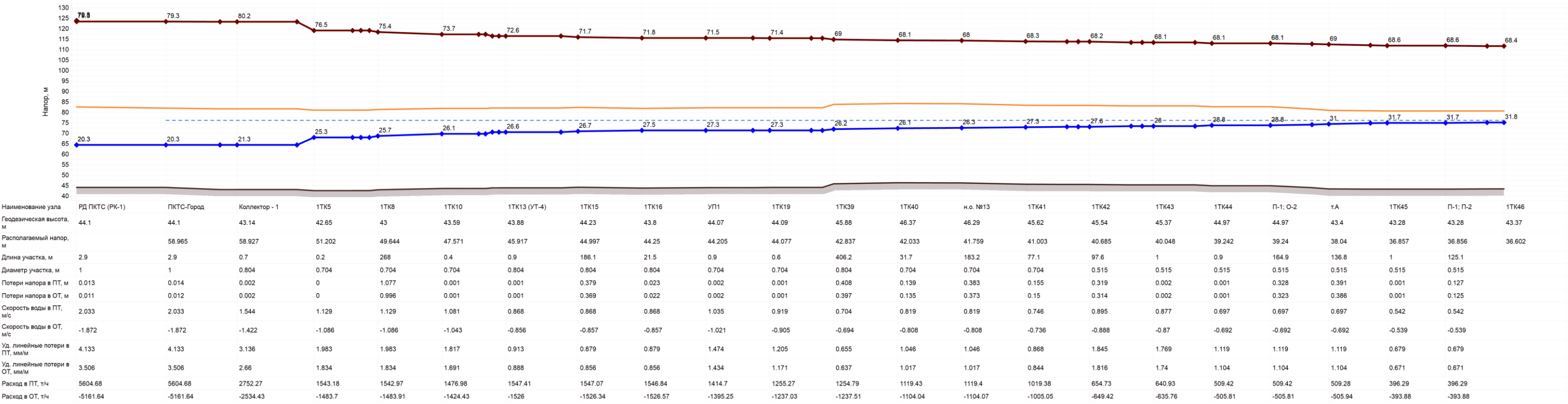


Рисунок 1.15 – Пьезометрический график от ПКТС до 1TK46 (с учетом реконструкции от 1TK19 до 1TK42)

Полное завершение строительства и ввод в эксплуатацию 3-го тепловывода. Завершение строительства и ввод в эксплуатацию новой ПВК 120 Гкал/ч (пиковой водогрейной котельной) на подающем трубопроводе новой магистральной тепловой сети 3-го тепловывода с подключением к Сургутской ГРЭС-1

Цель мероприятия – обеспечение перспективных нагрузок, разгрузка магистрали СГРЭС-1 – ПКТС, разгрузка зоны ПКТС, повышение надежности системы теплоснабжения, резервирование смежных источников теплоснабжения.

Новая ПВК будет осуществлять догрев сетевой воды от СГРЭС-1 для потребителей зоны мкр. 31Б, 30А, 31, 31А, 31В, Ядро центра, кварталов КК4, КК3А и КК2А и котельной №3 от ЦТП-72 и ЦТП ЦРБ. Зона действия новой ПВК после ввода в эксплуатацию представлена на рисунке 1.16.

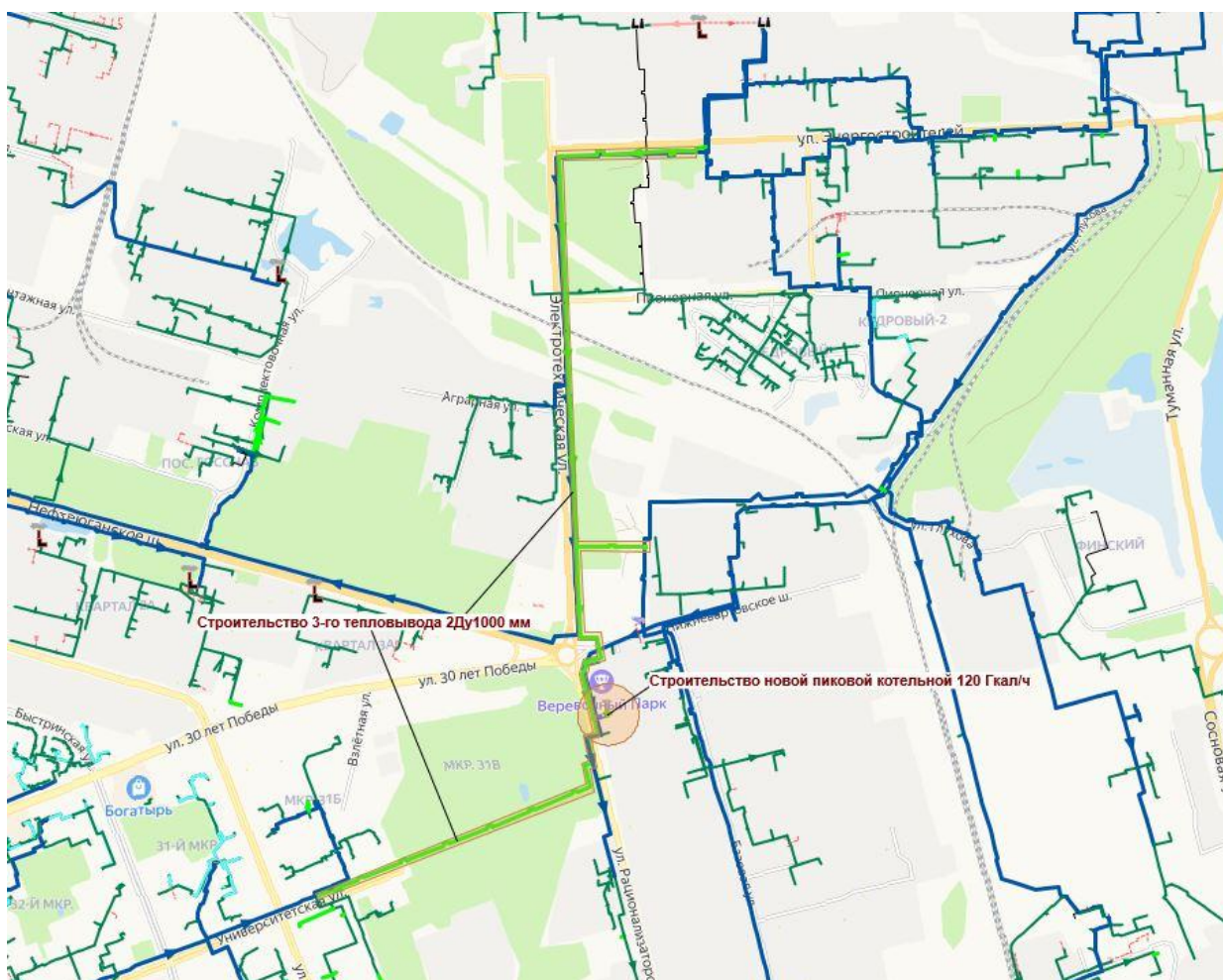


Рисунок 1.16 – Схема расположения 3-го тепловывода и новой ПВК

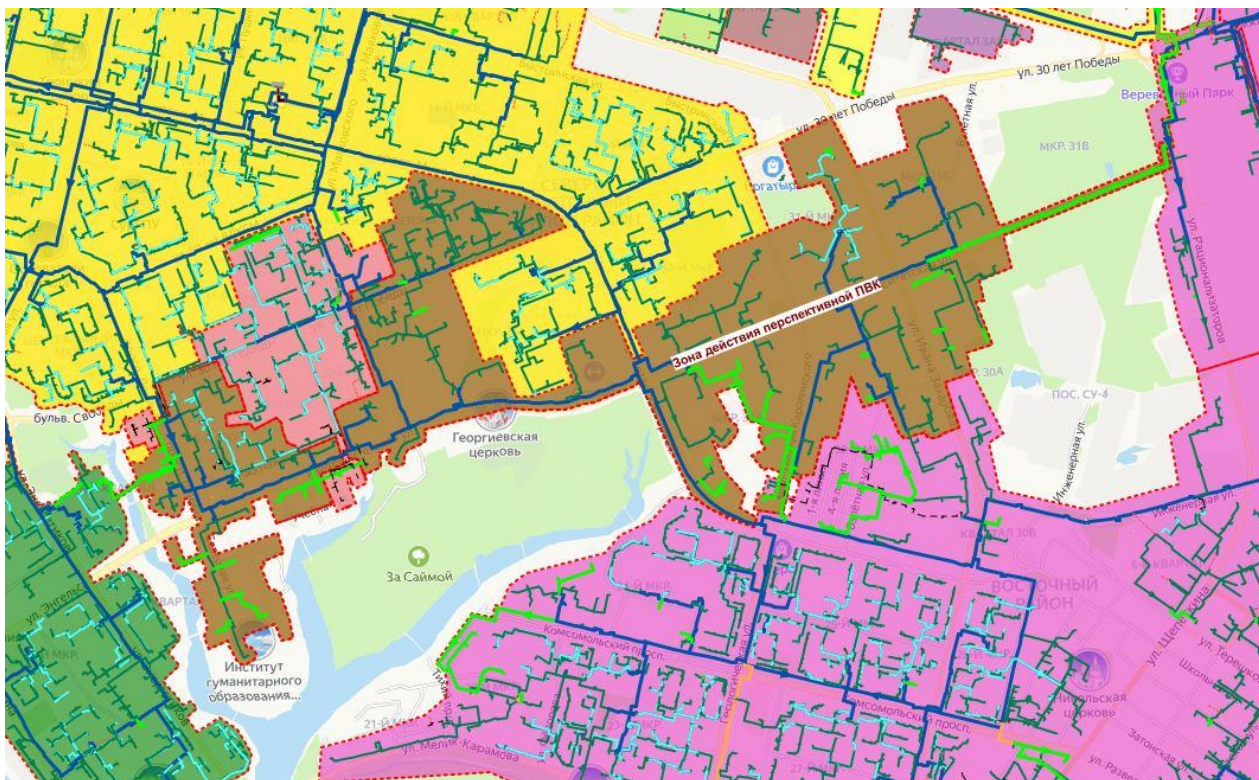


Рисунок 1.17 – Зона действия ПК после ввода в эксплуатацию

Технического перевооружения пиковой котельной (ПКТС) с заменой существующих перекачивающих насосов и установкой высоковольтных преобразователей частоты

Данное мероприятие направлено на замену насосного оборудования, исчерпавшего эксплуатационный ресурс и увеличение максимального расхода через ПКТС. Без реализации данного мероприятия, на ПКТС может сложиться ситуация с образованием т.н. "узкого горлышка" – не способностью обеспечить пропуск всего объема теплоносителя по обратному трубопроводу.

Путь построения и пьезометрический график от СГРЭС-1 до ПКТС (по состоянию на конец 2028 года) представлен на рисунках ниже.

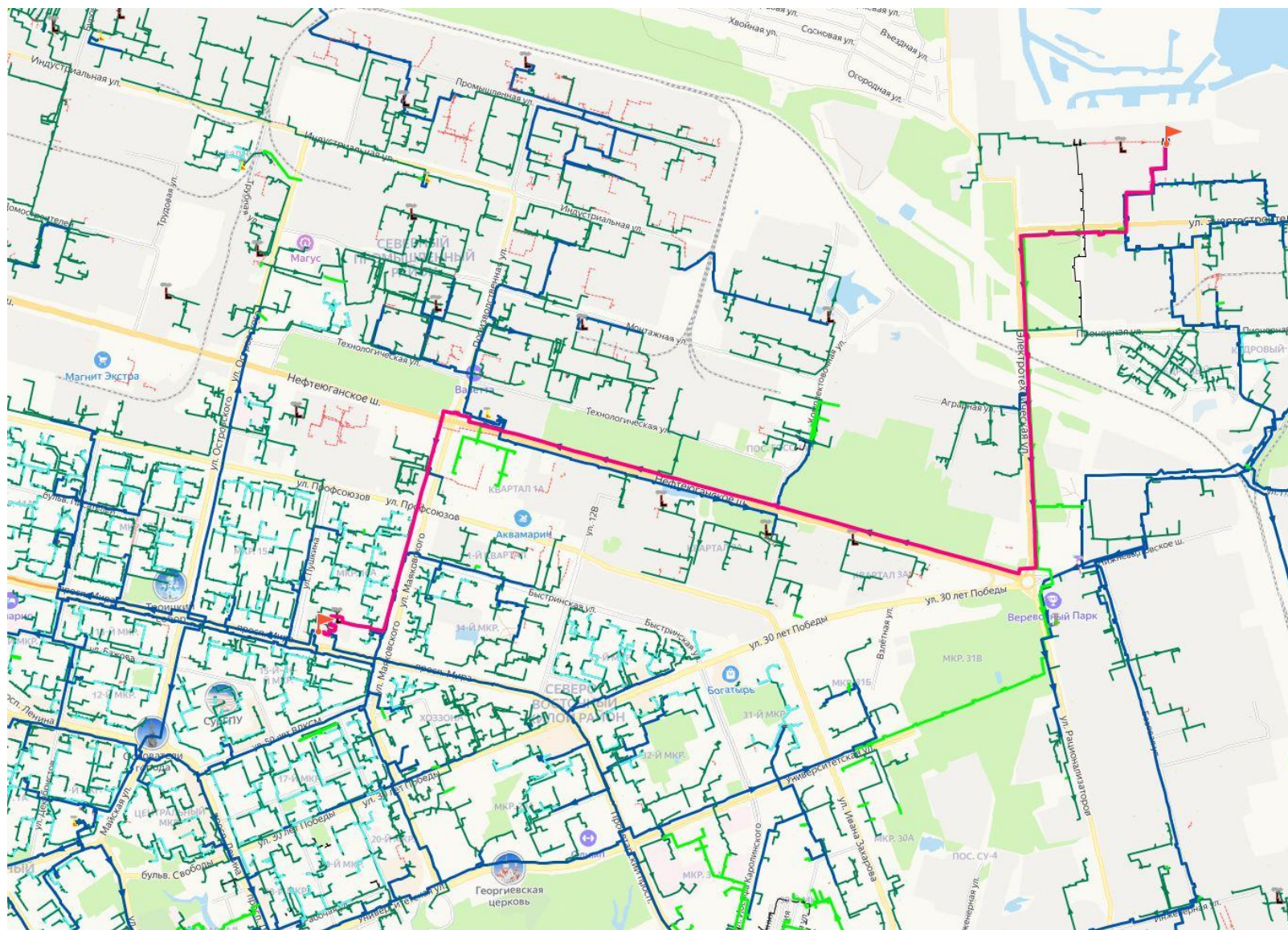


Рисунок 1.18 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ПКТС (на 2028 года)

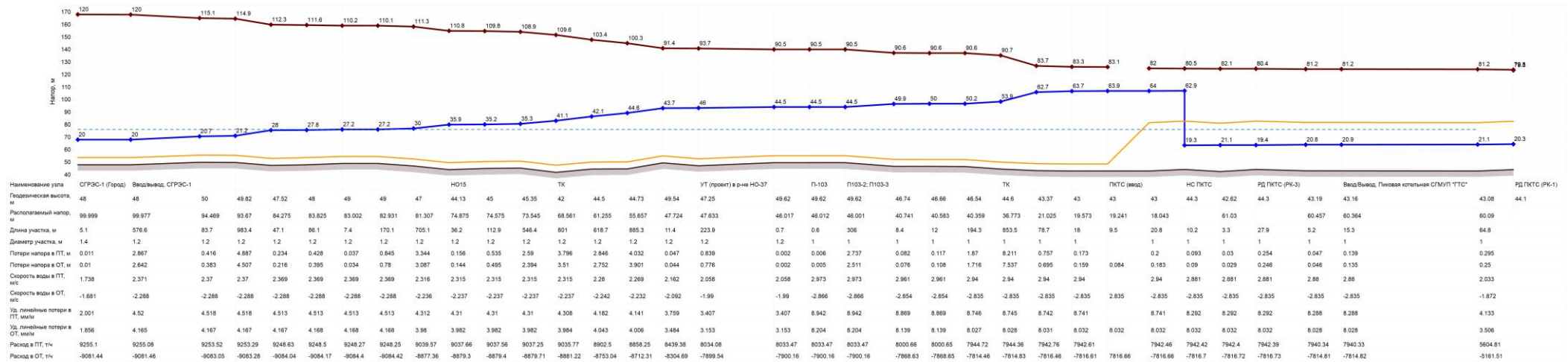


Рисунок 1.19 – Пьезометрический график от СГРЭС-1 до ПКС (по состоянию на конец 2028 года)

Подключение перспективных потребителей в МКР 35а, МКР 50

После окончания строительства магистральной тепловой сети по ул.Киртбая, будет выполнено подключение перспективных потребителей МКР 35а, МКР 50.

Увеличение зоны действия СГРЭС-1 - ПКТС после ввода в эксплуатацию магистрали по ул. Игоря Киртбая представлено на рисунке ниже.

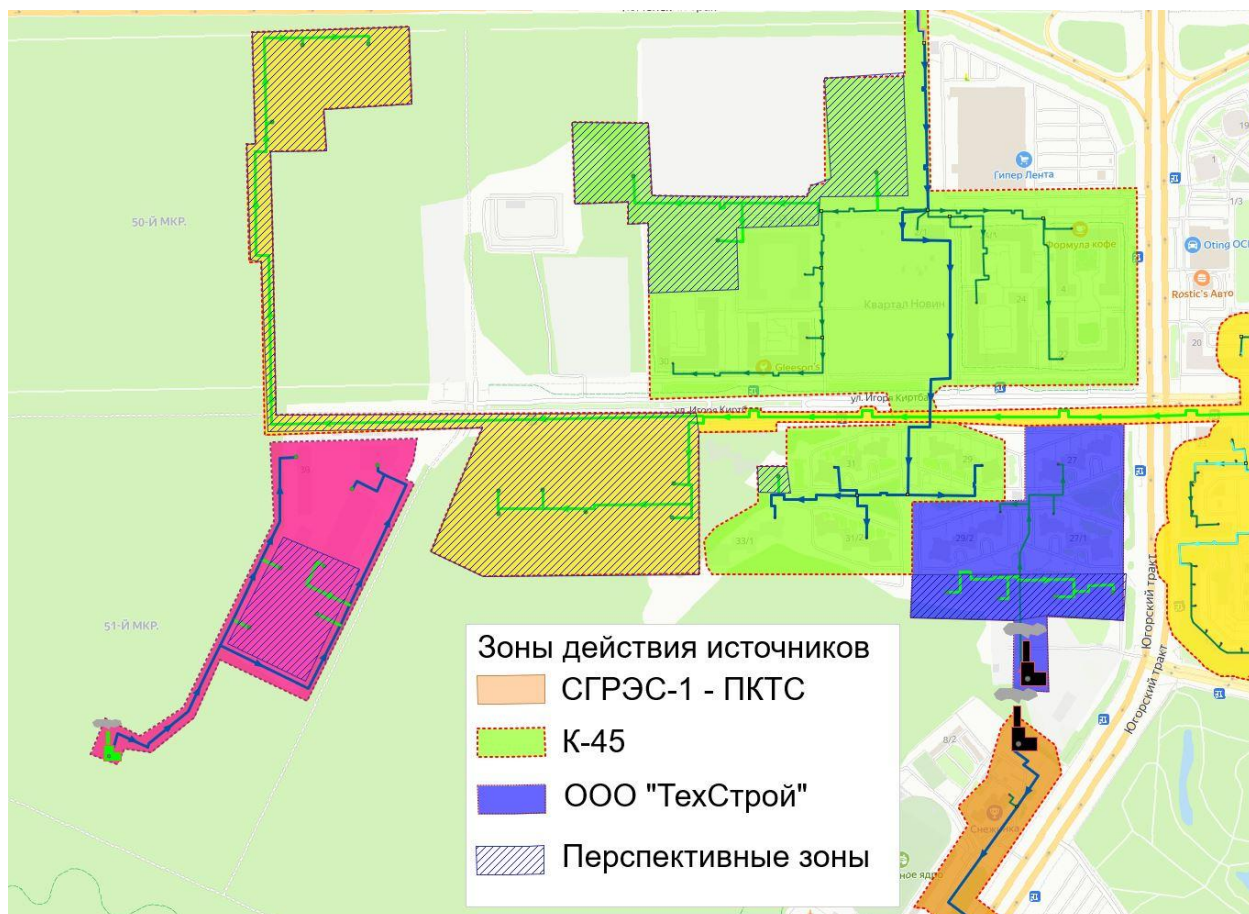


Рисунок 1.20 – Увеличение зоны действия СГРЭС-1 - ПКТС после ввода в эксплуатацию магистрали по ул. Игоря Киртбая (по состоянию на конец 2028 года)

Выполнение комплекса технических мероприятий, обеспечивающих возможность отпуска дополнительной тепловой мощности от Сургутской СГРЭС-2 для нужд теплоснабжения города Сургута по существующей магистральной тепловой сети 2Ду1020х10,0 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в количестве до 116 Гкал/ч

В рамках разработки перспективного сценария развития систем теплоснабжения в зоне действия источника СГРЭС-2, был выполнен анализ перспективной застройки территорий ВЖР и Промзоны, согласно которому, в зоне теплоснабжения СГРЭС-2 – ВЖР и СГРЭС-2 – Промзона на расчетный срок схемы теплоснабжения (до 2044 года),

прирост тепловой нагрузки потребителей может составить более 150 Гкал/ч (состав перспективной застройки необходимо уточнять при ежегодной актуализации схемы.)

Ситуационный план застройки ВЖР и Промзоны представлен на рисунке ниже.

Присоединение перспективных потребителей может быть выполнено при наличии заявок на подключение и резерва тепловой мощности на источнике.

В соответствии с балансами тепловой мощности и тепловой нагрузки источника, на текущий момент резерв тепловой мощности СГРЭС-2 по фактической (расчетной) тепловой нагрузке составляет 3,526 Гкал/ч.

Таким образом, присоединение перспективной нагрузки на СГРЭС-2 возможно в случае реализации мероприятий на источнике: согласно данных протокола технического совещания ООО «СГЭС» и Филиала СГРЭС-2 ПАО «ЮНИПРО», резерв тепловой мощности СГРЭС-2, возможный к выдаче при условии по реконструкции обвязки пиковых бойлеров, составляет 116 Гкал/час.

Первый этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской СГРЭС-2 включает в себя: - 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 Ø530x8,0 мм с задвижками Ду500, Ру25 помимо пиковых бойлеров ПСВ-500-14-23.

Второй этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской СГРЭС-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.

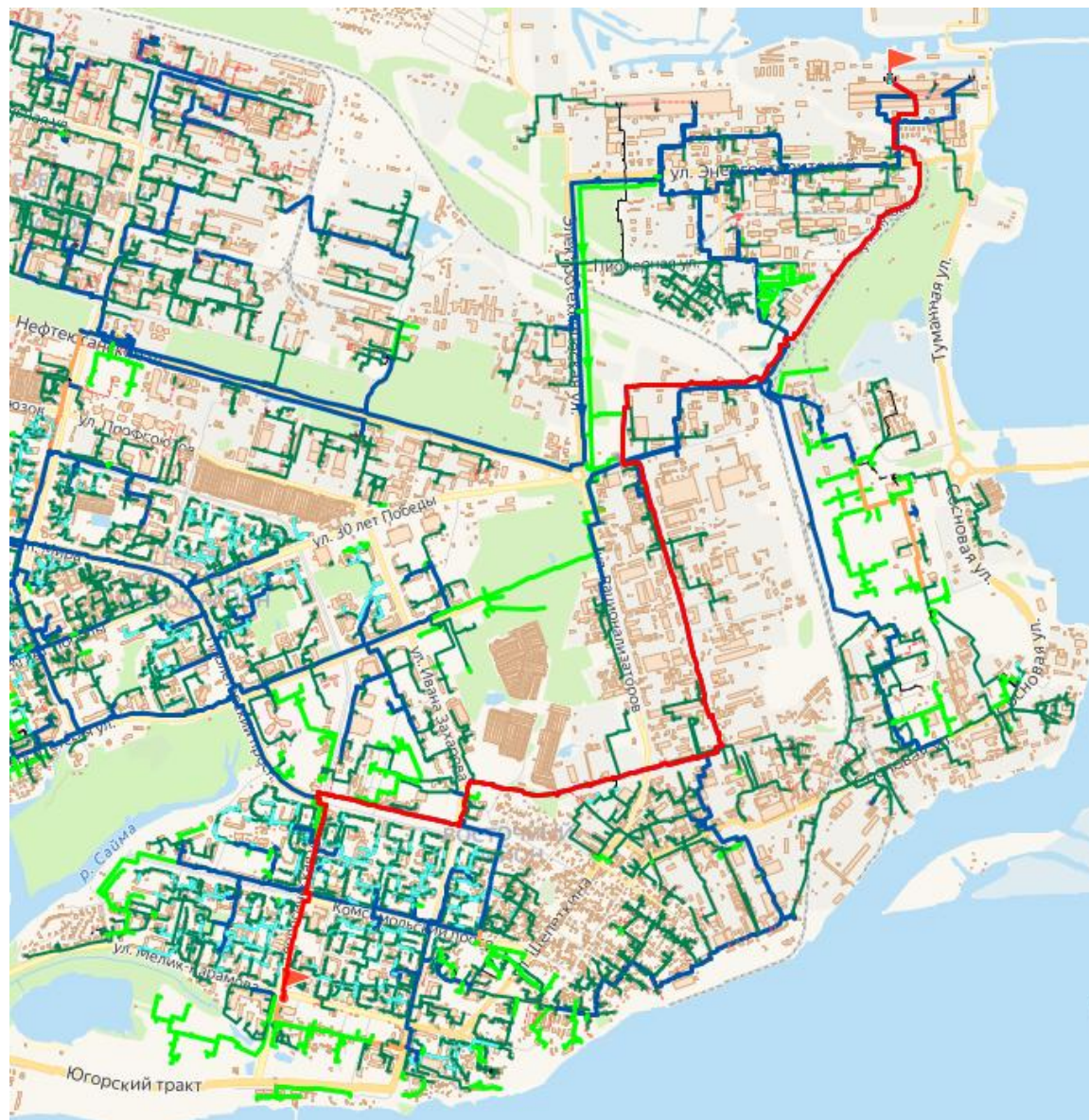


Рисунок 1.22 –Путь для построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 в зону ВЖР

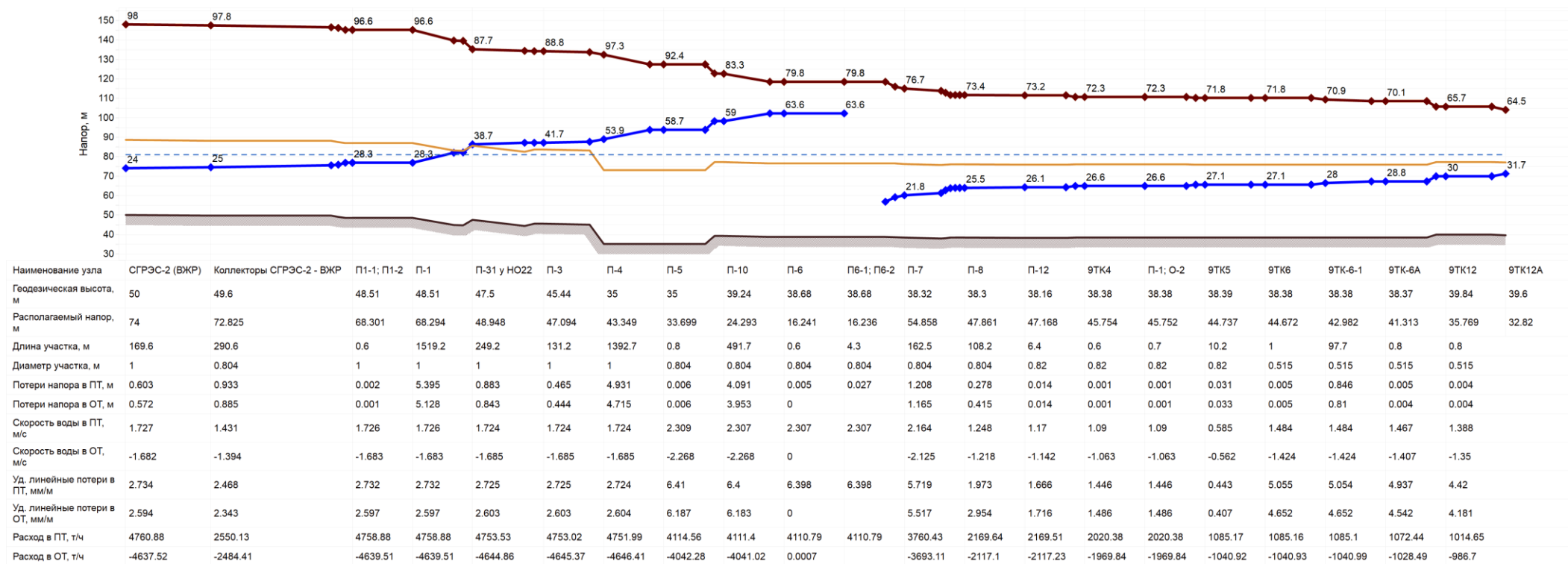


Рисунок 1.23 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 в зону ВЖР

1.2.4. Описание основных мероприятий в 2029 году

Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралями "СГРЭС-1-ПКТС" и "СГРЭС-2-ВЖР"

Мероприятие направлено на повышение надежности системы теплоснабжения СГРЭС-2. Схема расположения перемычки РП-3 представлена на рисунке 1.24.

Технические характеристики планируемой к строительству перемычки:

- точки подключения и протяженность – будут определены проектом;
- условный диаметр – 2Ду1000.

Также предлагается строительство павильона переключения в месте пересечения РП-3 с участком П-31 (у НО 22) - П-33 (у НО-15). Таким образом перемычка РП-3 позволит осуществлять переключения между 3 магистралями: СГРЭС-1-ПКТС, 3-й тепловывод, СГРЭС-2-ВЖР.

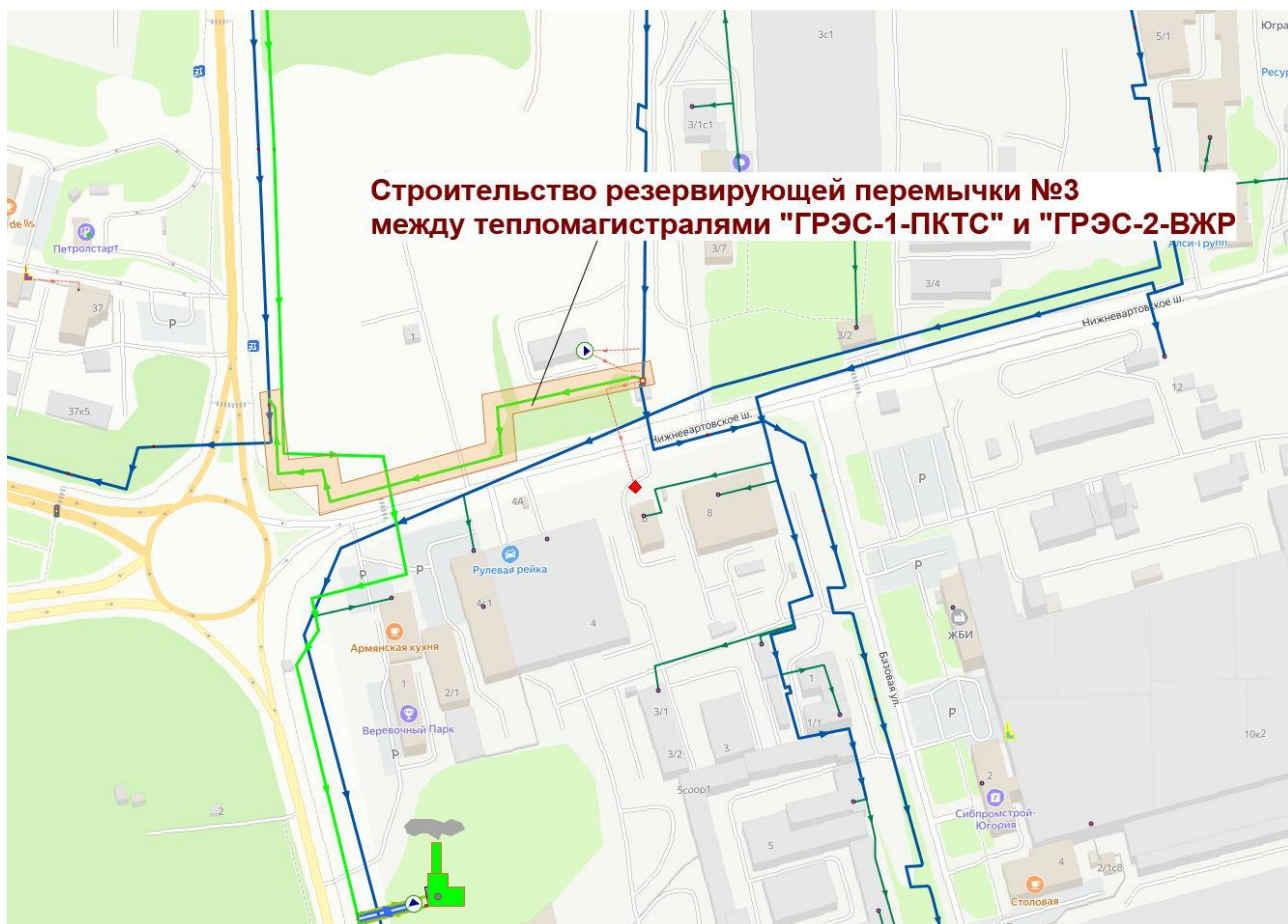


Рисунок 1.24 – Схема расположения перемычки РП-3

Строительство дополнительной перемычки 2Ду250 мм в районе пересечения новой магистральной тепловой сети 2Ду500 СГМУП «ГТС» по ул. Игоря Киртбая и тепловой сети 2Ду250 ООО «СГЭС» от котельной К-45

Строительство данной перемычки позволит осуществлять переключения между зонами К-45 и ПКТС. В частности, данная перемычка будет обеспечивать резервирование котельной К-45 при выходе из работы самого мощного котла. В этом случае предусматривается переключение потребителей в районе ЖК «Кедровый» с К-45 на ПКТС, что позволяет разгрузить К-45 при работе в аварийном режиме. Объем переключаемой нагрузки составляет 4.401 Гкал/ч, при этом происходит снижение располагаемого напора в 1ТК46 до 28.2 м вод. ст., что будет приводить к незначительному недоотпуску тепловой энергии в часы максимального водоразбора. Исходя из этого, на момент устранения аварии при расчетной температуре наружного воздуха -42 °С может потребоваться отключение горячего водоснабжения в ЦТП-49, ЦТП-95 для выдачи нормативного гидравлического режима теплоснабжения существующих абонентов.

Объем переключаемой нагрузки в размере 4.401 Гкал/ч позволяет покрыть дефицит при выводе одного котла (и снижении отпуска на 0,91) на котельной К-45 в размере (-4,171 Гкал/ч). Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки СГРЭС-1, ПКТС, К-45 представлен в таблице с общими балансами.

Схема расположения перемычки 2Ду250 и переключаемая на ПКТС зона (в случае отказа 1 котла на К-45) представлены на рисунке 1.25.

Путь и пьезометрический график от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС представлен на рисунках 1.26, 1.27.

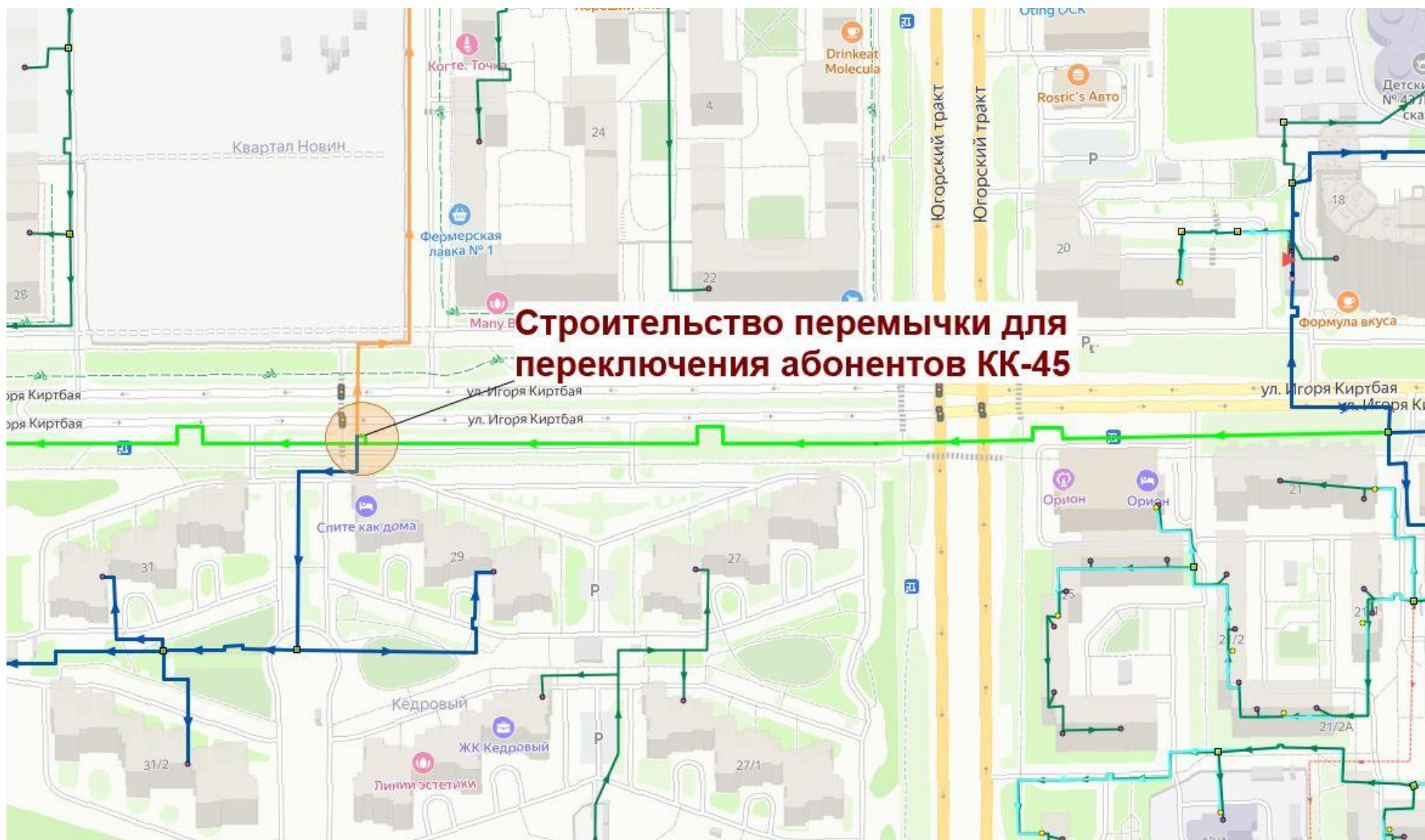


Рисунок 1.25 – Схема расположения перемычки 2Ду250 и переключаемая на ПКТС зона (в случае отказа 1 котла на К-45)

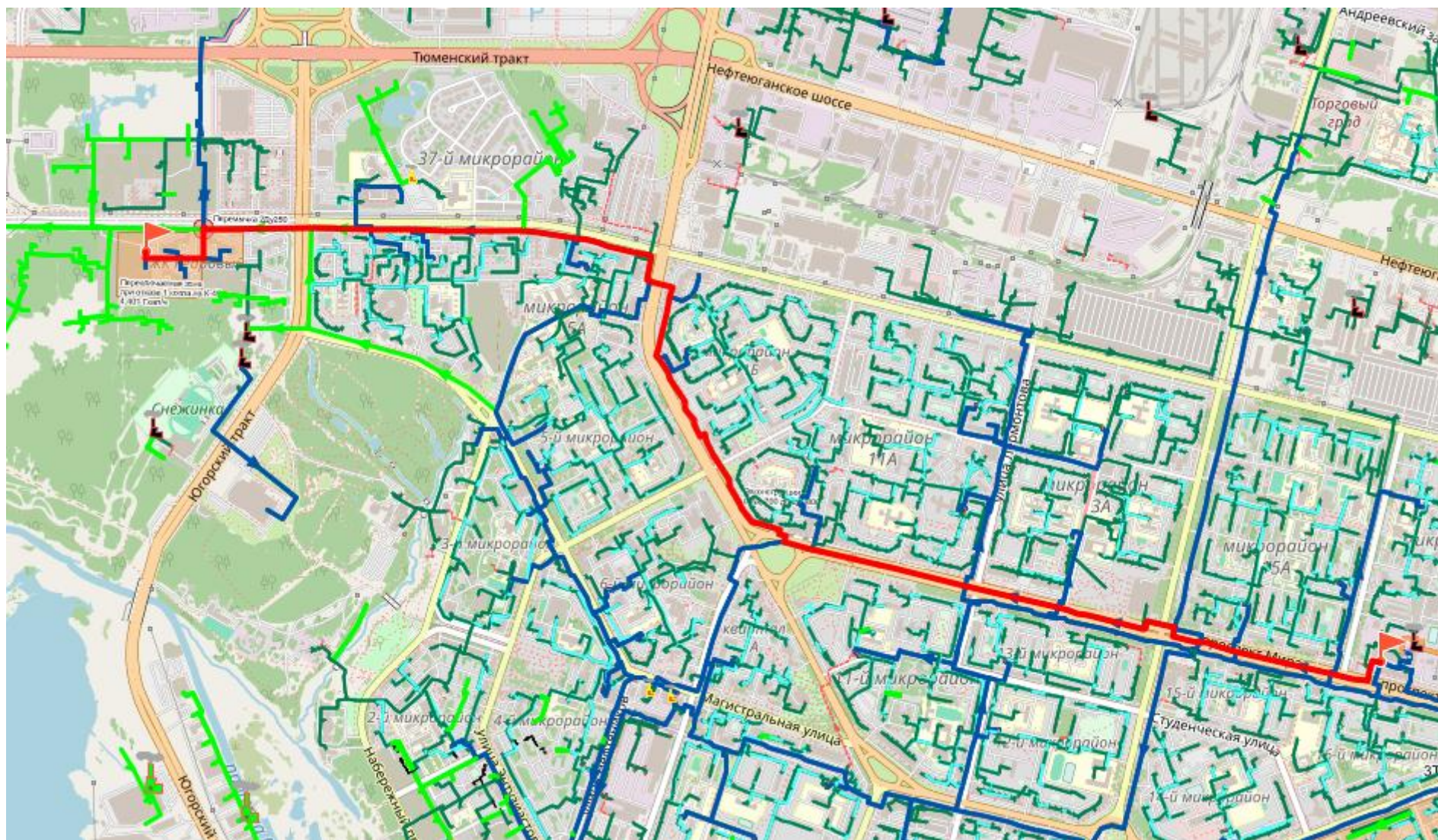


Рисунок 1.26 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС

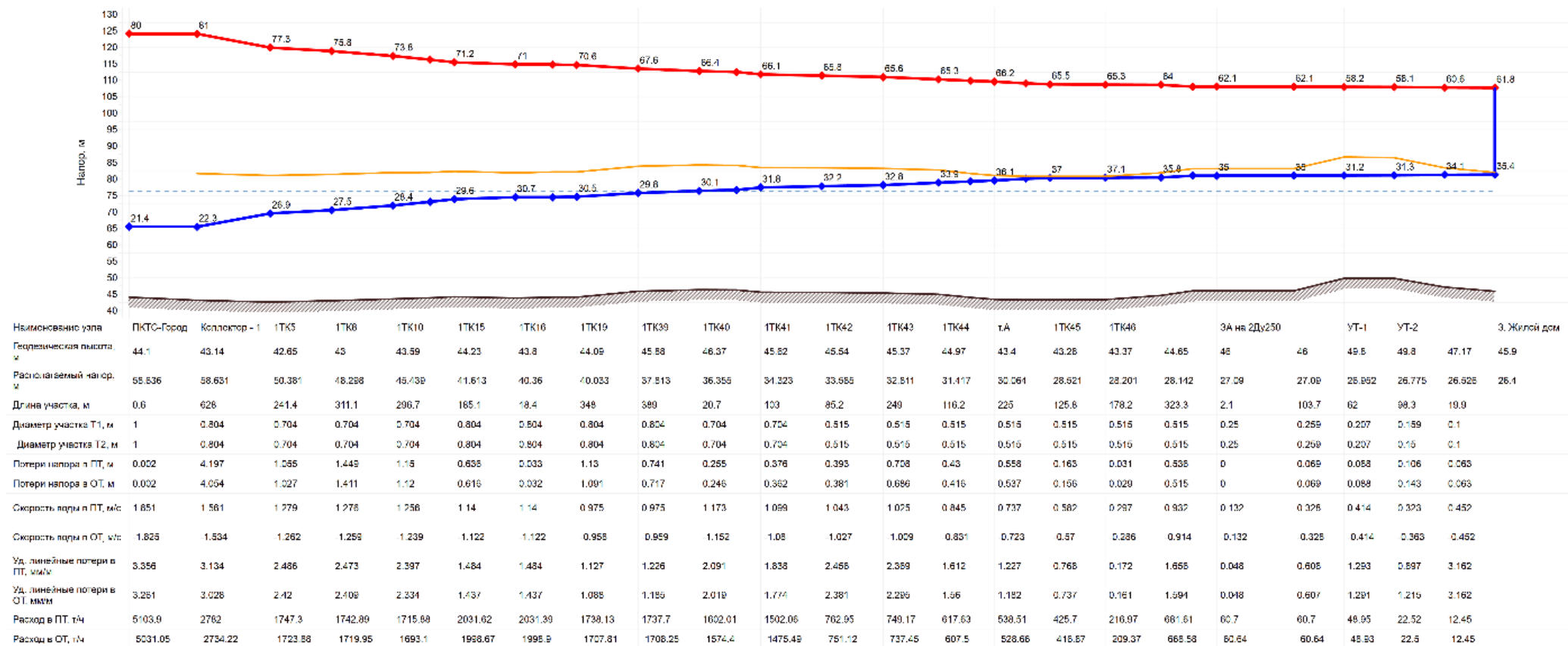


Рисунок 1.27 – Пьезометрический график от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС

Переключение абонентов зоны котельной К-45 в зону действия СГРЭС-1 - ПКТС

Переключение части нагрузки перспективной застройки микрорайона 35 с котельной К-45 на ПКТС. Цель данного мероприятия мероприятия – разгрузка котельной К-45.



Рисунок 1.28 – Зона действия СГРЭС-1 – ПКТС после переключения потребителей микрорайона 35 с котельной К-45

Реконструкция участка 2Ду250→2Ду300 мм от перемычки до УТ-1 микрорайона 35

Реконструкция данного участка необходима для снижения удельных линейных потерь при переключении нагрузки с котельной К-45 на обеспечение от СГРЭС-1 – ПКТС.

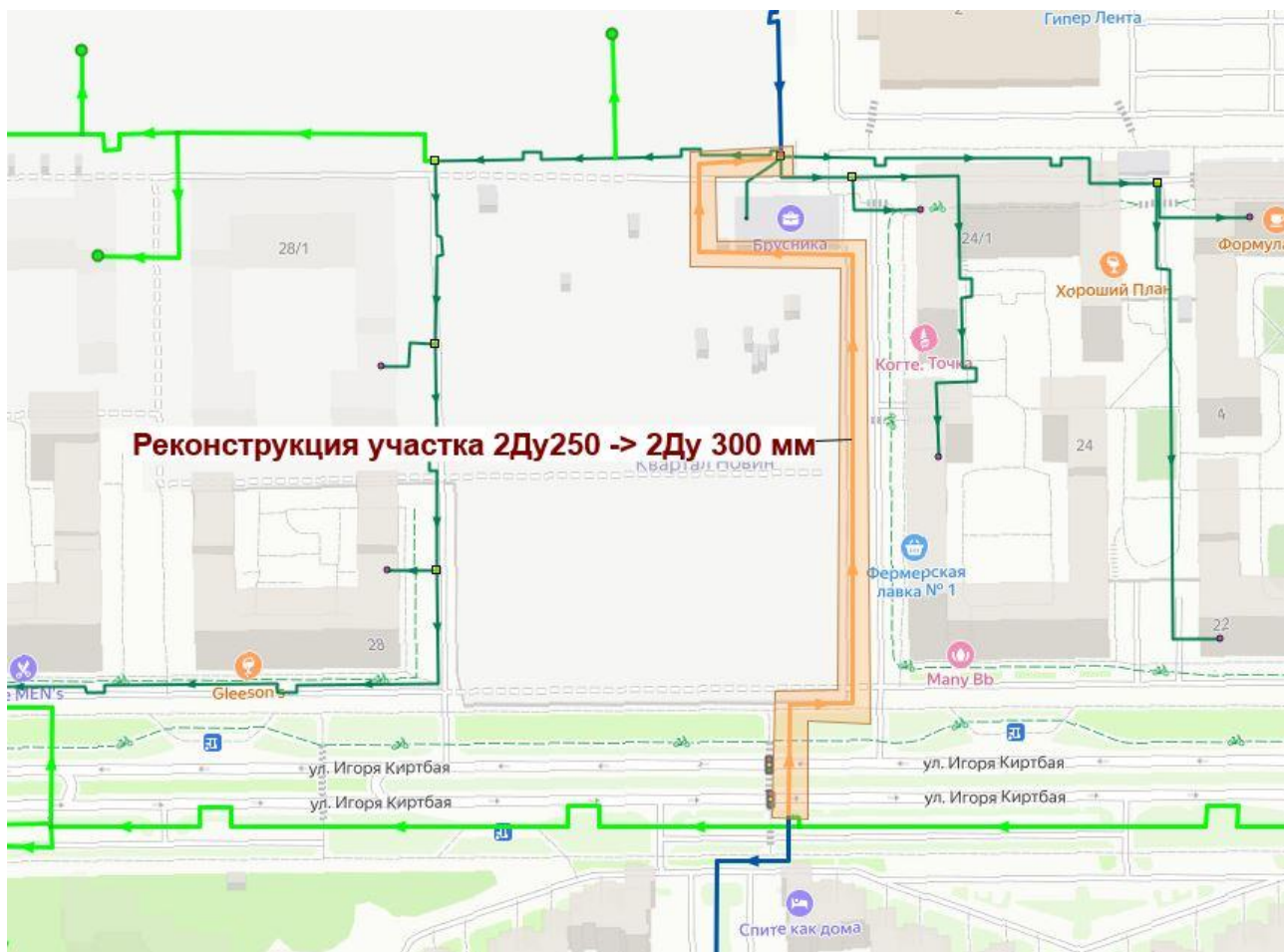


Рисунок 1.29 – Схема расположения реконструируемого участка от перемычки до УТ-1

Увеличение давления в подающем трубопроводе на магистральном выводе (коллекторной №1) на ПКТС до 9 кгс/см².

В целях обеспечения подачи теплоносителя требуемых параметров в районы перспективной застройки ЗЖР (мкр. 35, 35 А, 50) и реализации переключения части существующей нагрузки (32,37 Гкал/ч) с котельной К-45 для устранения дефицита мощности и возможности подключения перспективных потребителей в зоне действия данного источника (мкр. 38, 39, 44), на котельной ПКТС предусматриваются мероприятия по увеличению давления в подающем трубопроводе на магистральном выводе (Коллекторная №1) ПКТС - Город с 8,0 кгс/см² до 9,0 кгс/см². Реализация данного мероприятия потребует проведения гидравлической наладки на ЦТП и у потребителей, подключенных к тепловыводу ПКТС – Город.

Пьезометрический график на каждый год после реализации мероприятий представлен на рисунках ниже.

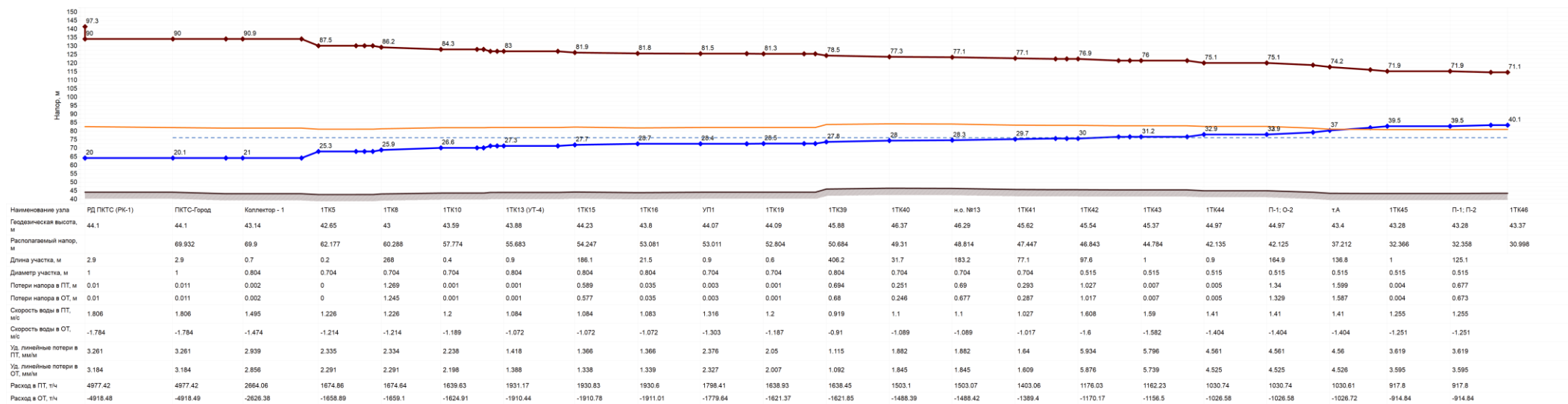


Рисунок 1.30 – Пьезометрический график от ПКТС до 1УТ46 (по состоянию на 2029 год)

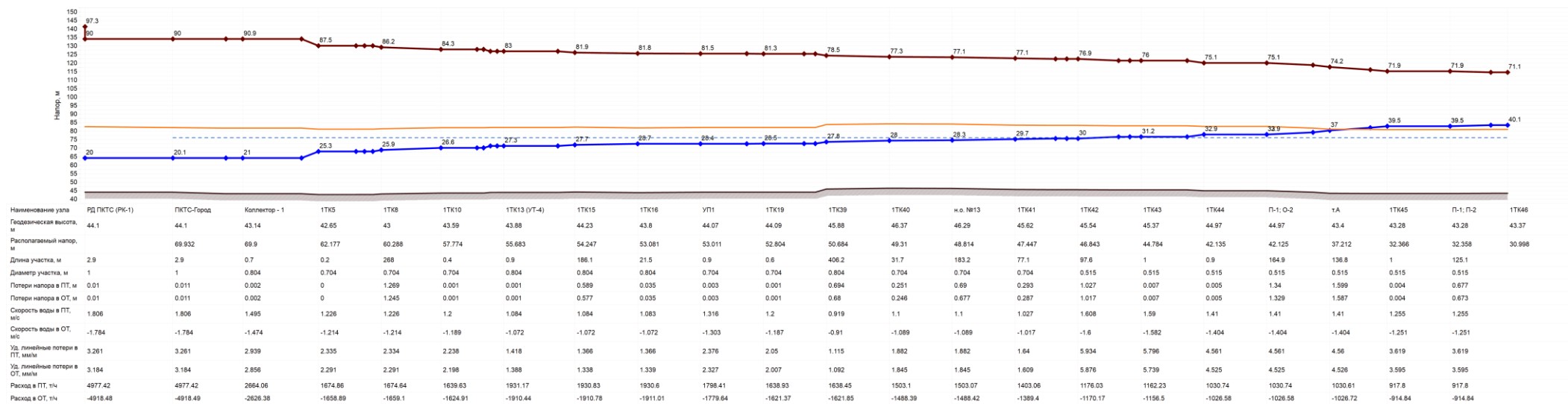


Рисунок 1.31 – Пьезометрический график от ПКТС до 1УТ46 (по состоянию на 2030 год)

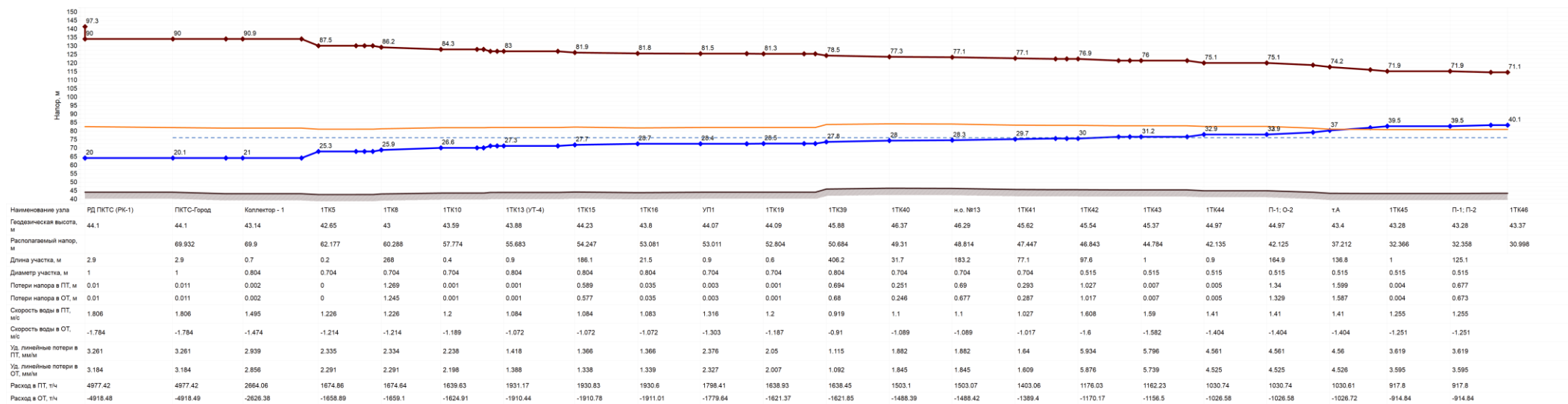


Рисунок 1.32 – Пьезометрический график от ПКТС до 1УТ46 (по состоянию на 2031 год)

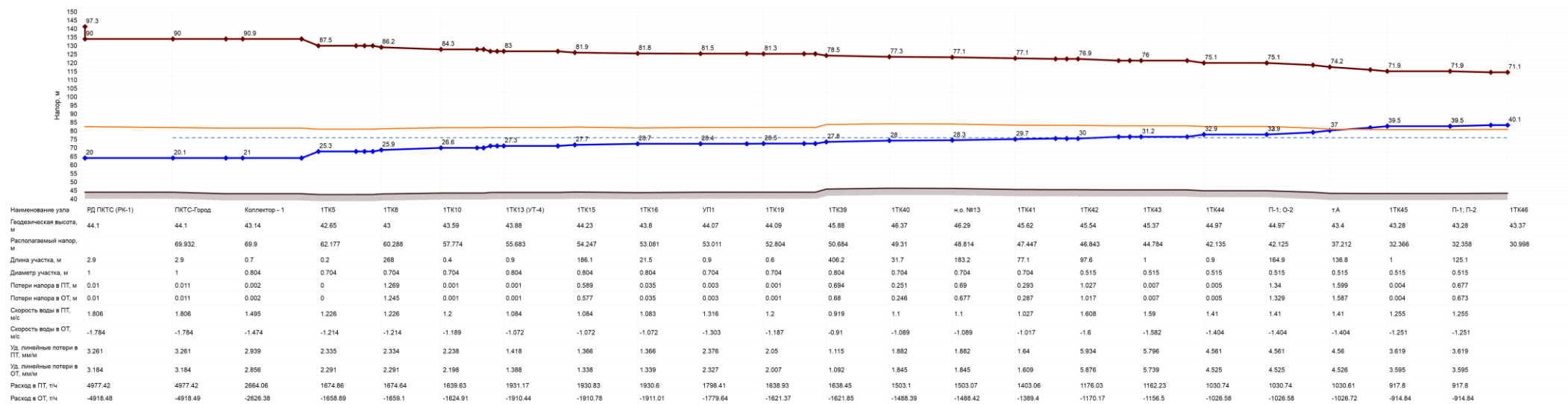


Рисунок 1.33 – Пьезометрический график от ПКТС до 1УТ46 (по состоянию на 2044 год)

Переключение существующих абонентов СГРЭС-1-ПКТС в зону котельной №2 СГМУП «ГТС»

Данные переключения позволяют разгрузить магистраль П-3-ПКТС (зону котельной ПКТС) и обеспечить дополнительный расход теплоносителя по новой магистральной тепловой сети 2ДУ500 ул. Игоря Киртбая в микрорайоны 35, 35а, 50, а также сохранить нормативный гидравлический режим существующих абонентов. Суммарная переключаемая договорная нагрузка абонентов составит:

- ЦТП-1 и ЦТП-5 – суммарная нагрузка 14,88 Гкал/ч;

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки СГРЭС-1, ПКТС, Котельных №1 и №2 СГМУП «ГТС» и СГРЭС-2 с учетом мероприятия, представлен в таблице с общими балансами.

Схема переключения ЦТП-1 и ЦТП-5 представлена на рисунке 1.34.

Пьезометрический график работы тепловой сети после проведения переключения ЦТП-1 и ЦТП-5 представлен на рисунке 1.35. В ходе гидравлического расчета установлено, что после проведения переключения, у конечных потребителей будет обеспечен нормативный гидравлический режим.

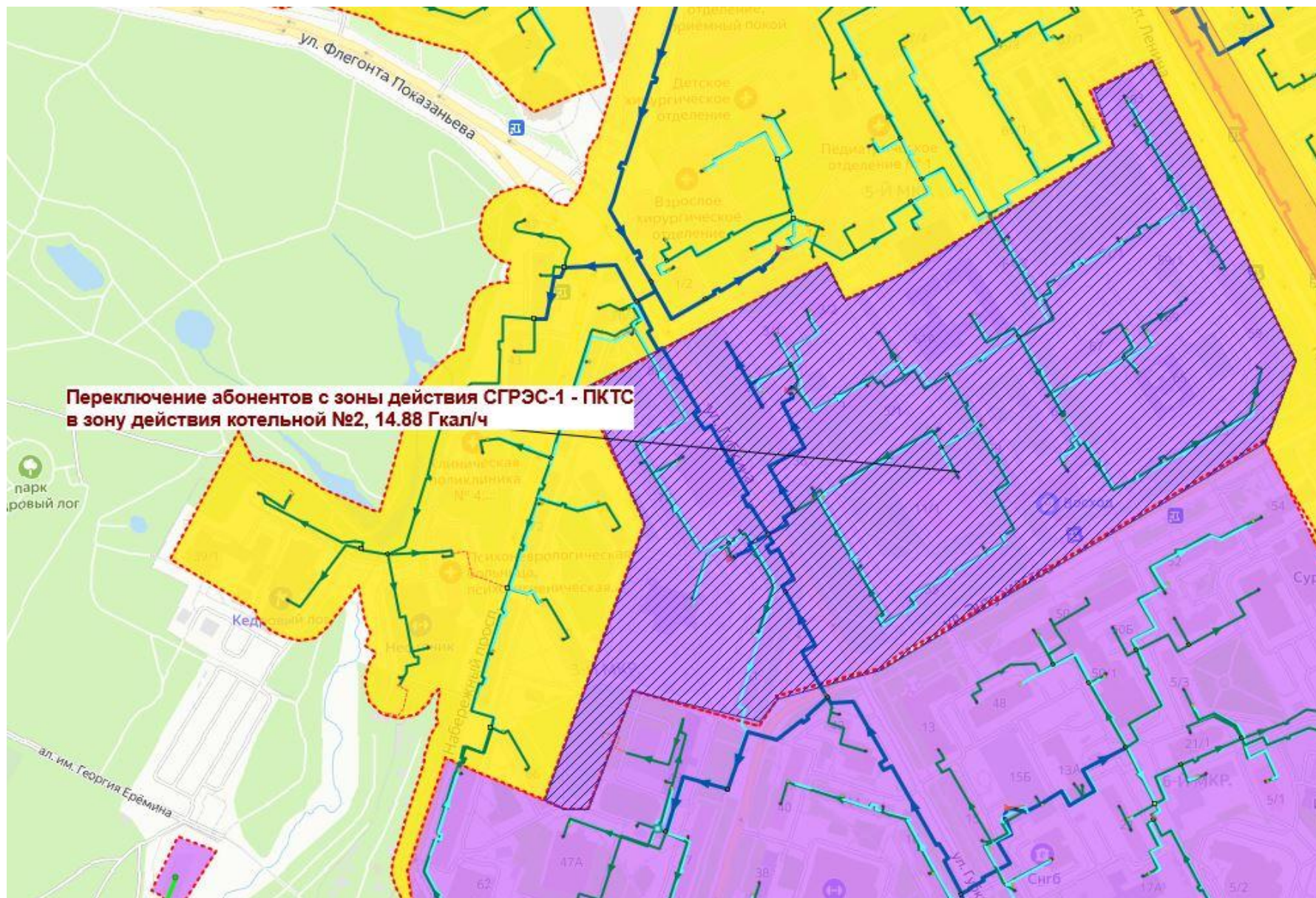


Рисунок 1.34 – Схема переключения ЦТП-1 и ЦТП-5 на объединенные котельные №1,2 СГМУП «ГТС»

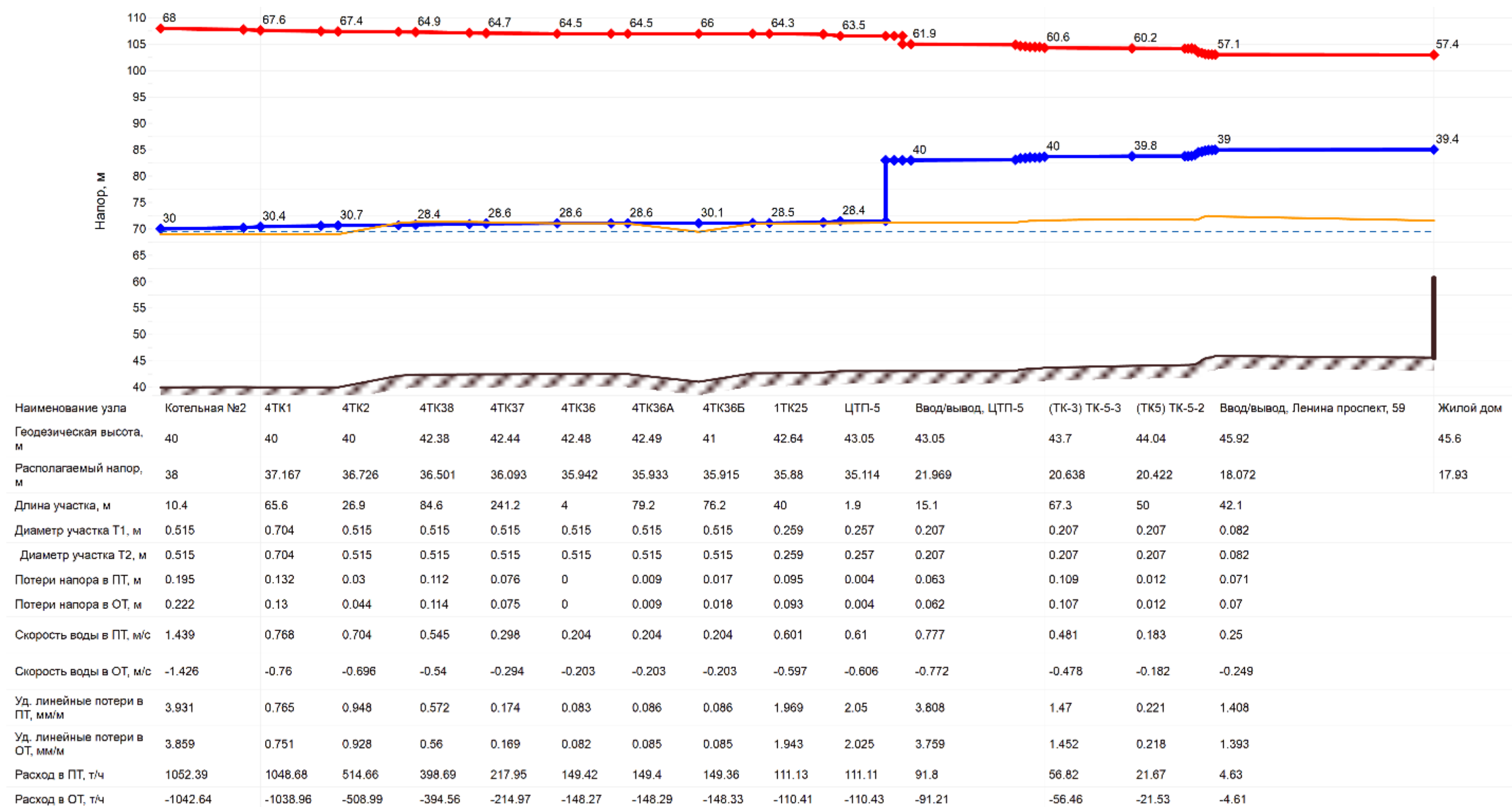


Рисунок 1.35 – Пьезометрический график от вывода котельной №2 до Ленина пр-т, 59

Завершение реконструкции и ввод в эксплуатацию котельной №4 СГМУП «ГТС». Переключение части нагрузки микрорайона А с ПКТС на соответствующую перспективную зону действия котельной №4.

Установленная тепловая мощность котельной №4 после реконструкции составит 60 Гкал/ч. Целью мероприятия является снижение расхода теплоносителя в зоне теплоснабжения СГРЭС-1 – ПКТС, а также уменьшение давления в обратном трубопроводе по улице Университетская за счёт снижения расхода, при подключении перспективных нагрузок в микрорайоне Ядро центра.

После завершения реконструкции и ввода в эксплуатацию котельной №4 зоной теплоснабжения данной котельной будут являться существующие зоны действия ЦТП-2, ПС-7, ЦТП-42. Переключение нагрузок из зоны теплоснабжения СГРЭС-1 – ПКТС будет осуществлено за счёт использования резервирующей магистральной перемычки 2Ду500 по улице Маяковского для обеспечения микрорайона Хоззона с открытием секционирующей запорной арматуры на 2Ду500 в 3ТК29 с последующим переключением 2Ду500 на 2Ду300 в 7ТК2 в сторону микрорайона Хоззона и закрытием секционирующей запорной арматуры на участке 3ТК5 – 7ТК1 для изоляции контура теплоснабжения котельной №4.

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки СГРЭС-1, ПКТС, котельной №4 с учетом мероприятия, представлен в таблице с общими балансами.

Перспективная зона действия котельной №4 представлена на рисунке 1.36.

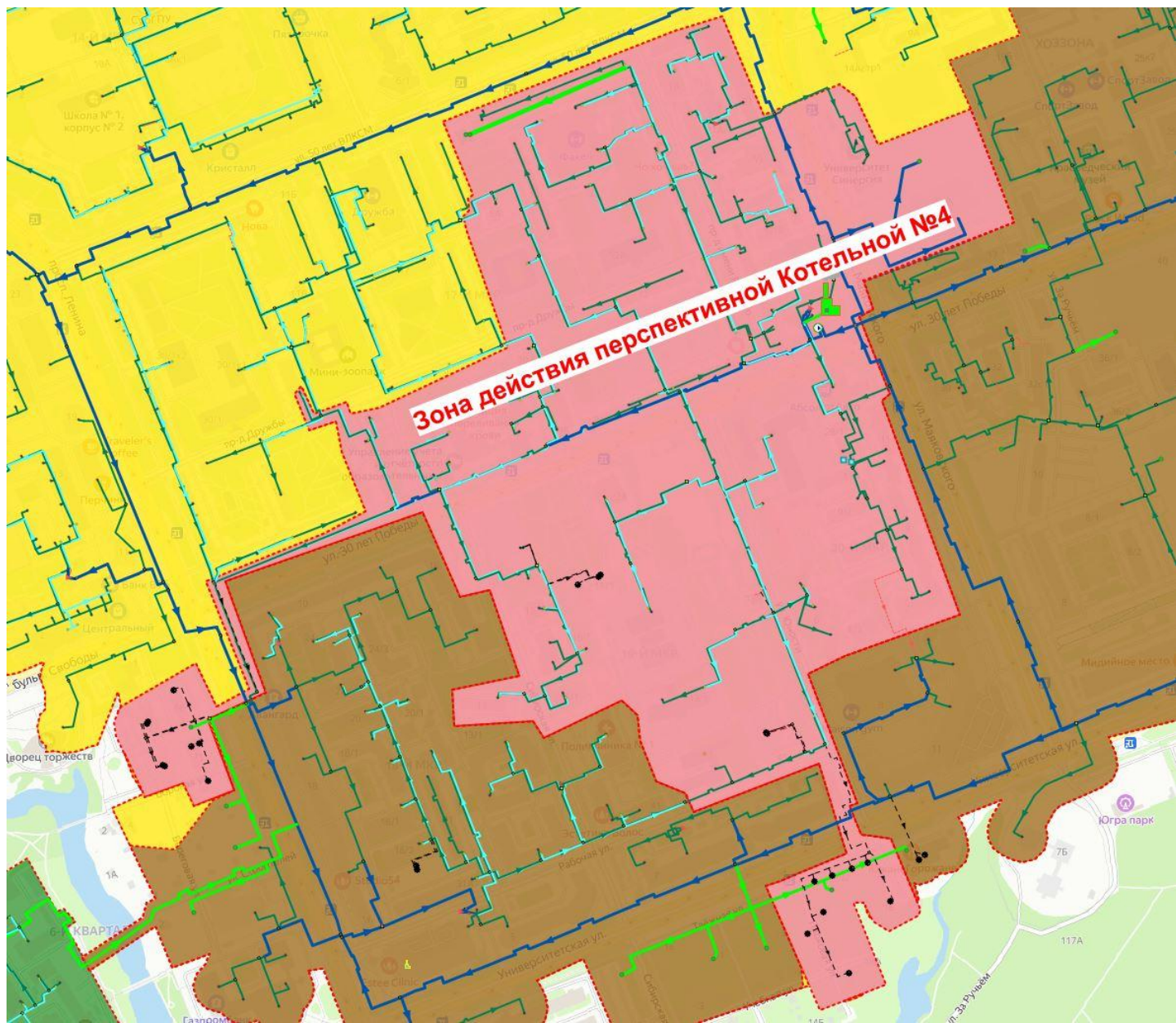


Рисунок 1.36 – Перспективная зона действия котельной №4

Строительство ПНС-2 (перенос существующей ПНС) на тепловой магистрали СГРЭС-2 – ВЖР

Цель мероприятия – обеспечение нормативного гидравлического режима работы тепломагистрали СГРЭС-2 – ВЖР.

Новое месторасположение ПНС-2 представлено на рисунке ниже.

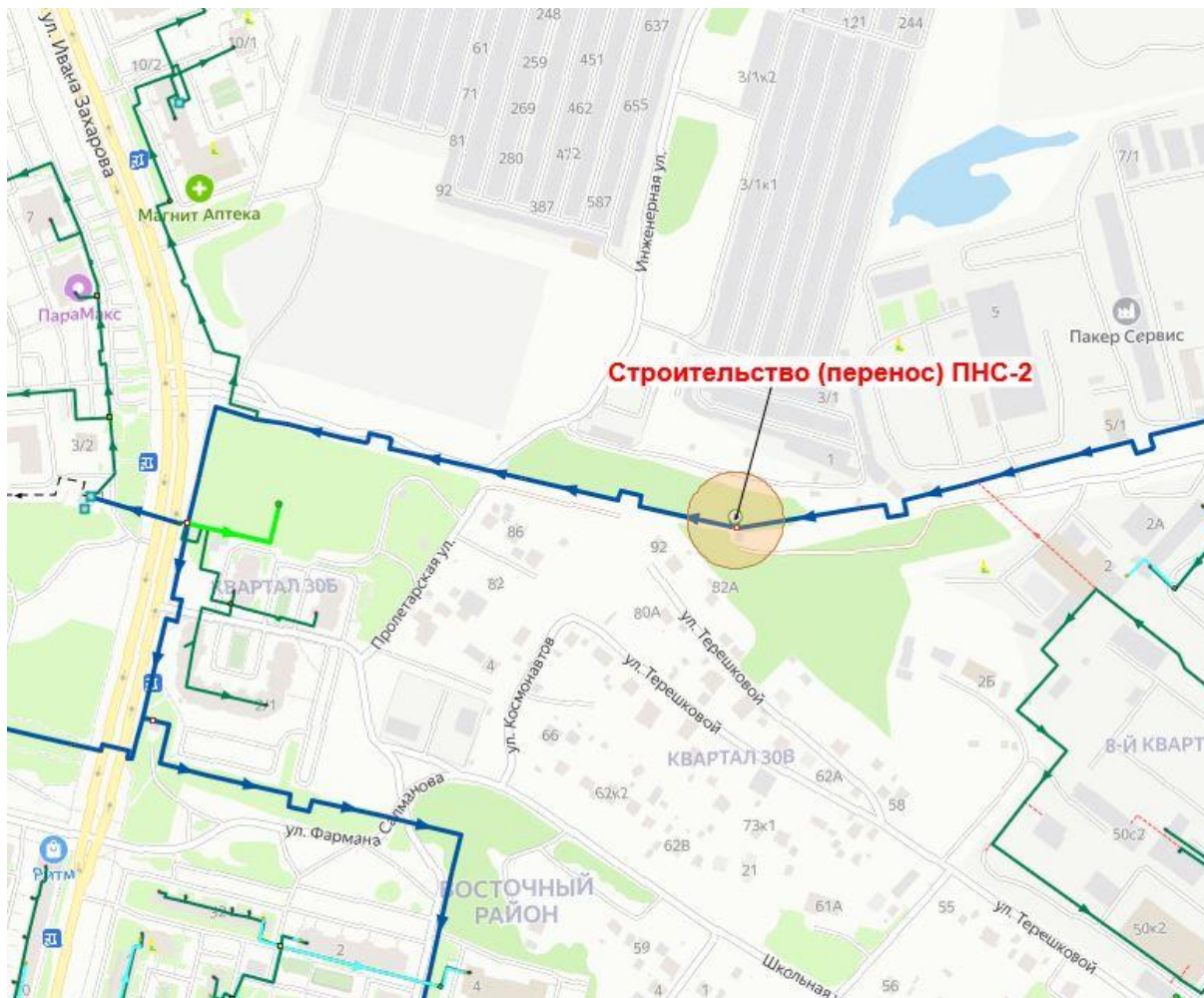


Рисунок 1.37 – Схема месторасположения новой ПНС-2

Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по улице Нагорная от 9ТК23 до УТ-2 с увеличением диаметра с 2Ду250-300 до 2Ду400

Цель мероприятия – обеспечение перспективных нагрузок и резервирование района.

Для подключения перспективных потребителей в микрорайоне 27а, необходимо выполнить реконструкцию участка магистральных тепловых сетей по улице Нагорная от 9ТК23 до УТ-2 с увеличением диаметра с 2Ду250-300 до 2Ду400. Протяженность реконструируемого участка – 264 м.

Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК23 до УТ-2 представлена на рисунке 1.38.

Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети после проведения реконструкции представлен на рисунке 1.39.

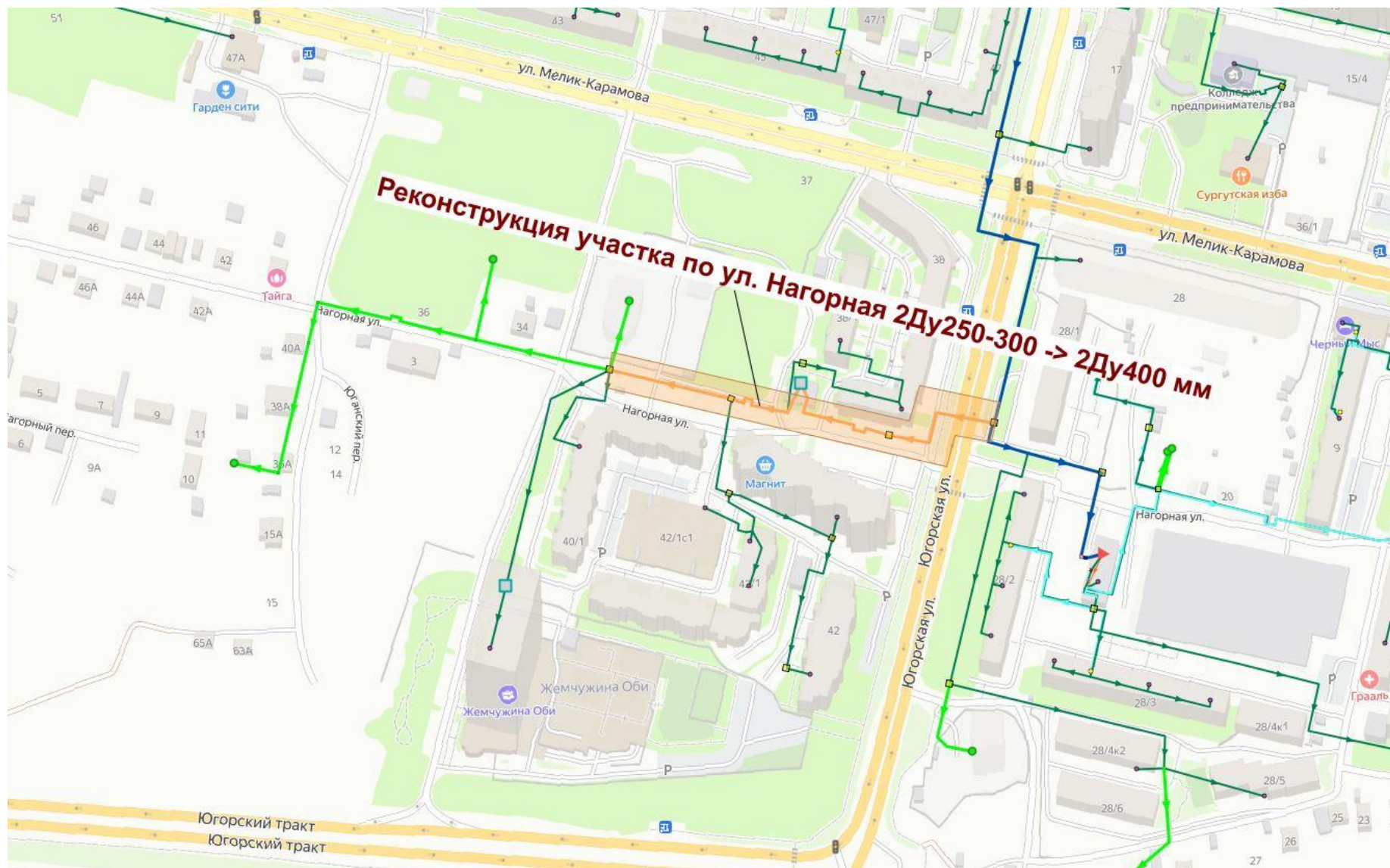


Рисунок 1.38 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК23 до УТ-2

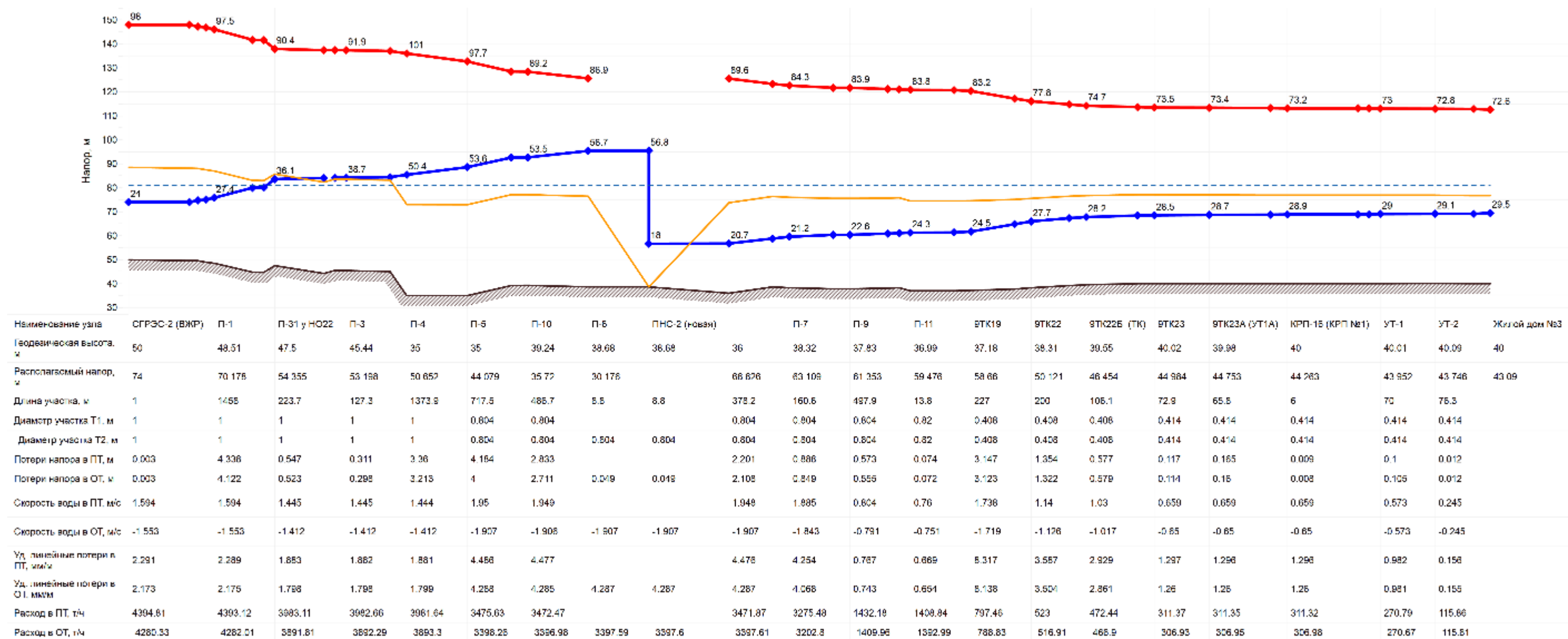


Рисунок 1.39 – Пьезометрический график СГРЭС-2-ВЖР – перспективный жилой дом (микрорайон 27А)

Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по ул. Геологическая от 9ТК6 до 9ТК12А с увеличением диаметра с 2Ду400 до 2Ду500

Цель мероприятия – обеспечение перспективных нагрузок.

Для подключения перспективных потребителей в микрорайоне 27А, необходимо выполнить реконструкцию участка магистральных тепловых сетей по улице Геологическая от 9ТК6 до 9ТК12А с увеличением диаметра с 2Ду400 до 2Ду500. Протяженность реконструируемого участка – 819 м.

Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК6 до 9ТК12А представлена на рисунке 1.40.

Реконструкция участков магистральных сетей по улице Геологическая в перспективном положении позволит снизить удельные линейные потери при подключении перспективных нагрузок микрорайонов 27а, Пойма.

При актуализации схемы теплоснабжения рекомендуется пересмотреть перспективный диаметр реконструируемых участков магистральных сетей по улице Геологическая в связи с наличием сведений о дальнейшем развитии района не попавших в состав документации для разработки схемы теплоснабжения в базовом периоде, а также после уточнения тепловых нагрузок микрорайона 27а.

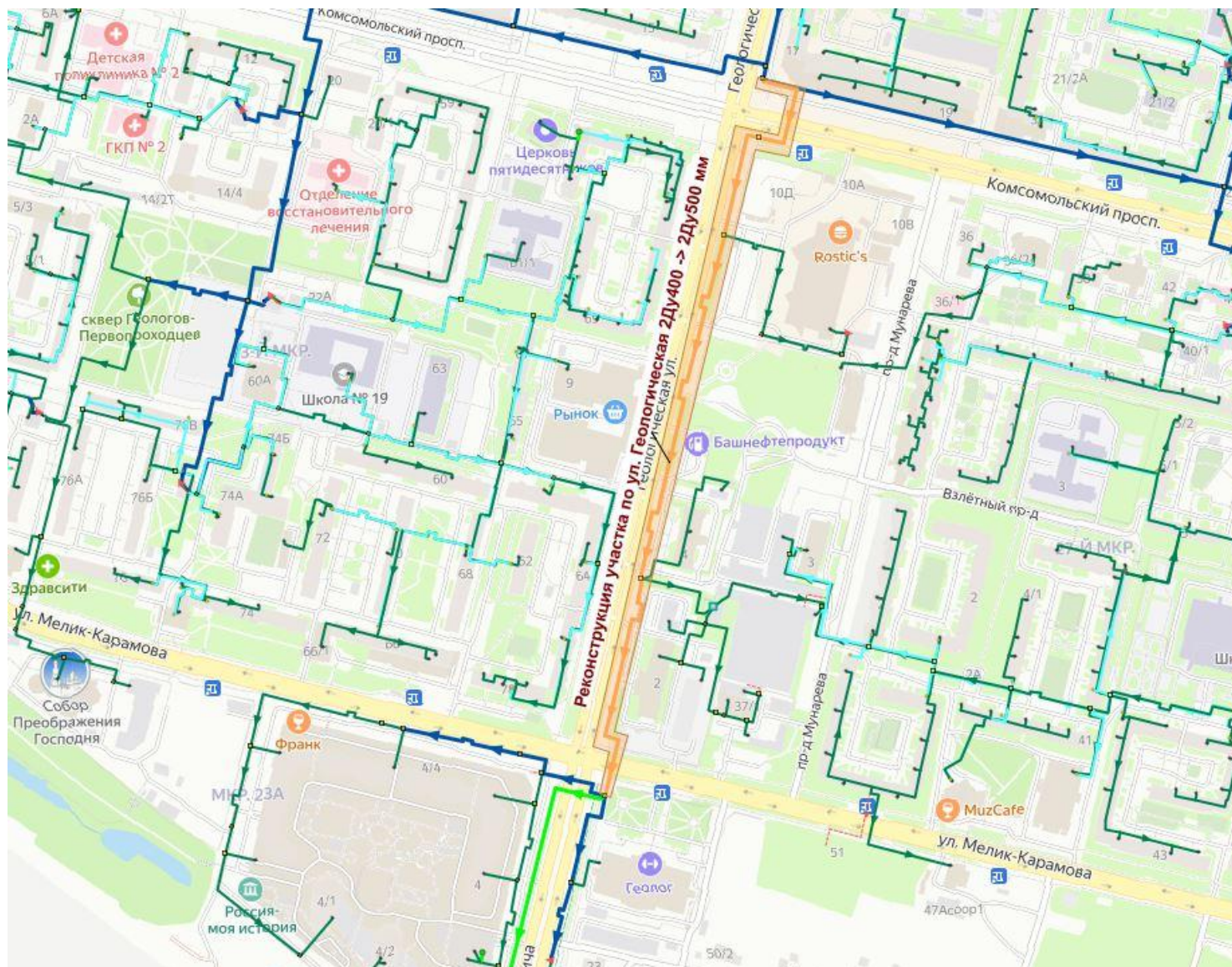


Рисунок 1.40 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК6 до 9ТК12А

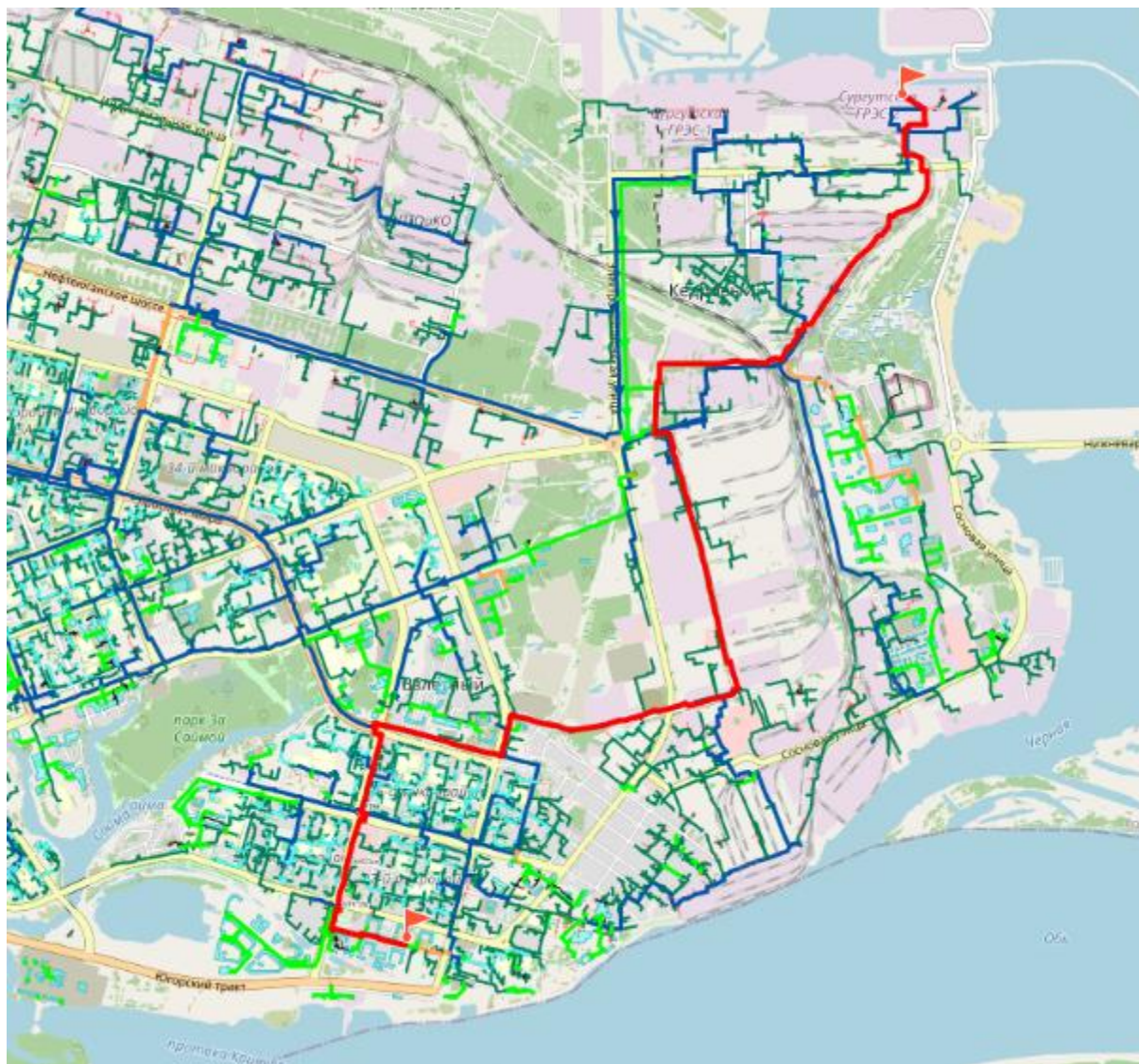


Рисунок 1.41 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в микрорайоне 27а

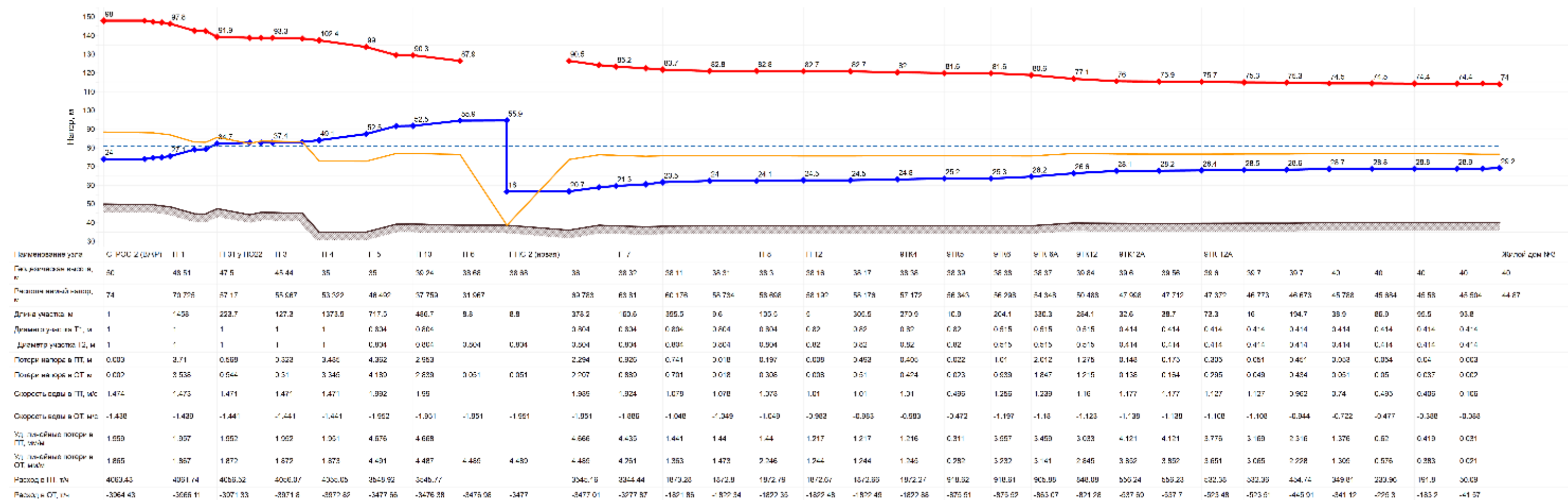


Рисунок 1.42 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в микрорайоне 27а (с учетом реконструкции от 9ТК6 до 9ТК12А)

1.2.5. Описание основных мероприятий в 2030 году

Завершение строительства и ввод в эксплуатацию участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева.

Цель мероприятия – разгрузка и резервирование существующего магистрального участка 2Ду500 по ул. Киртбая от 1ТК42 до ТК-1(проект).

Протяжённость строящегося участка составит около 1 км в двухтрубном исчислении.

Схема расположения строящегося участка представлена на рисунке 1.43.

Пьезометрический график от 1ТК42 до ТК-1(проект) без учета строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева представлен на рисунке 1.44.

В результате гидравлического расчета определено, что после реализации мероприятия снижение гидравлических потерь на магистральном участке 1ТК42-1ТК46 составит до 9.2 м вод. ст. за счет снижения расхода теплоносителя в объеме до 430 т/ч.

Располагаемый напор в 1ТК46 при подключении перспективных нагрузок микрорайонов 35, 35а, 50, без учета строительства магистрального участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева составит 20.7 м вод. ст., что недопустимо для обеспечения оптимального гидравлического режима существующих абонентов по ул. Игоря Киртбая за ЦТП-49.

При актуализации схемы теплоснабжения, в качестве дополнительного предложения по развитию системы теплоснабжения западного жилого района от СГРЭС-1 – ПКТС, рекомендуется рассмотреть строительство повысительной насосной станции с установкой насосной группы на подающем трубопроводе магистрального участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева с отключением подающего трубопровода Ду500 в 1ТК42 в сторону ул. Игоря Киртбая. Данное мероприятие позволит обеспечить оптимальный гидравлический режим при развитии системы теплоснабжения в западном жилом районе без снижения гидравлического режима существующих абонентов по ул. Игоря Киртбая.

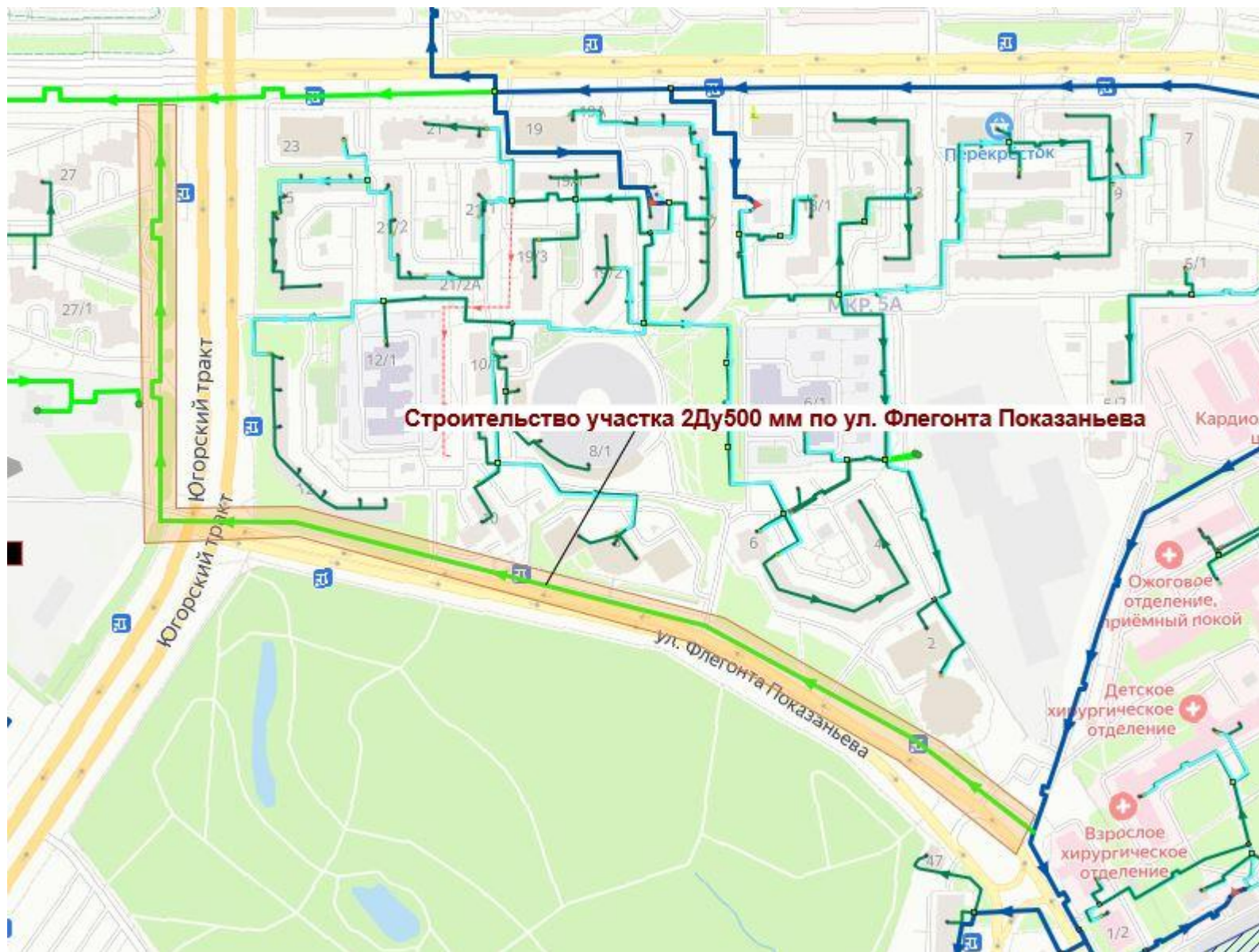


Рисунок 1.43 – Схема расположения планируемого участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева

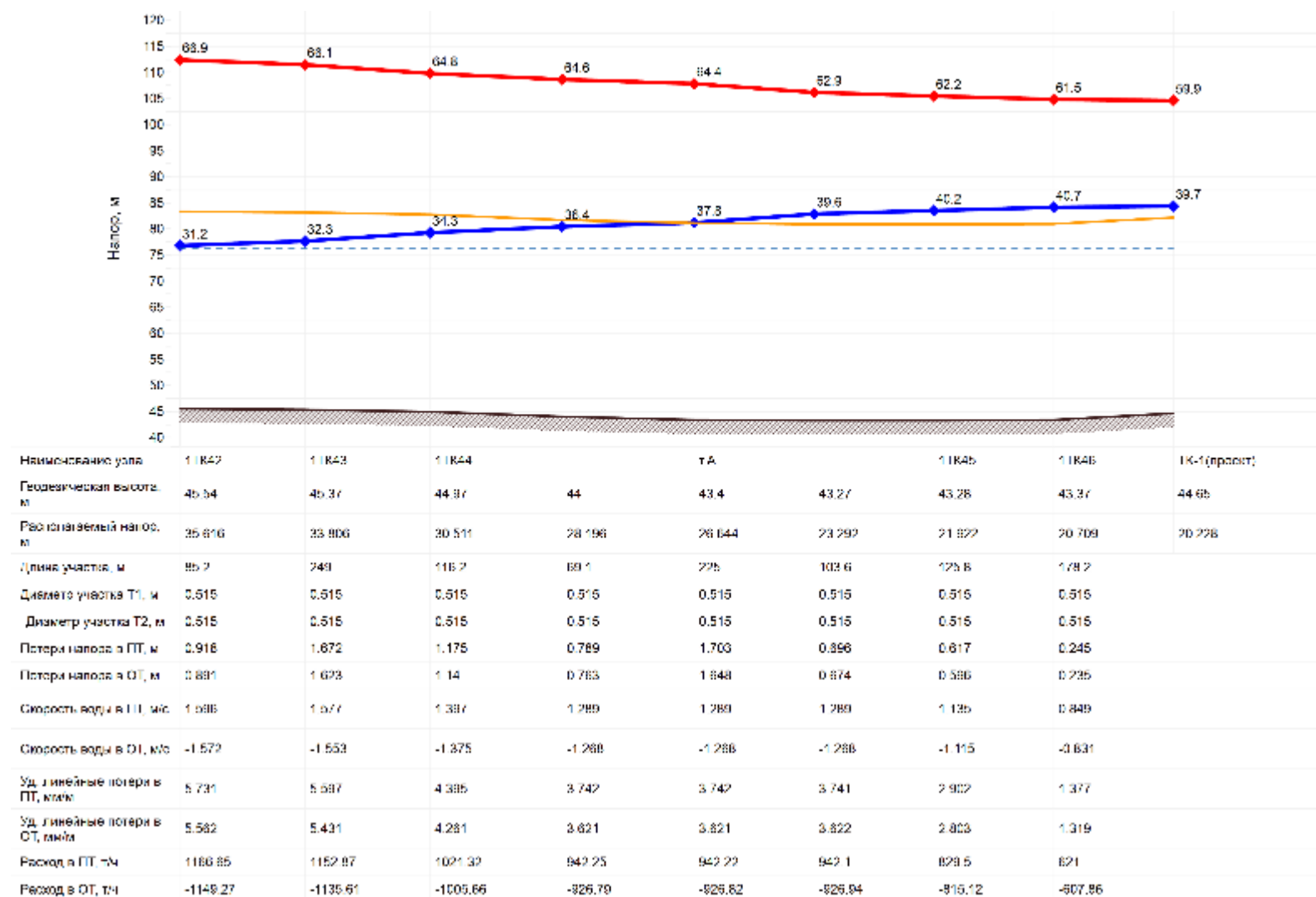


Рисунок 1.44 – Пьезометрический график от 1ТК42 до ТК-1(проект) без учета строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева

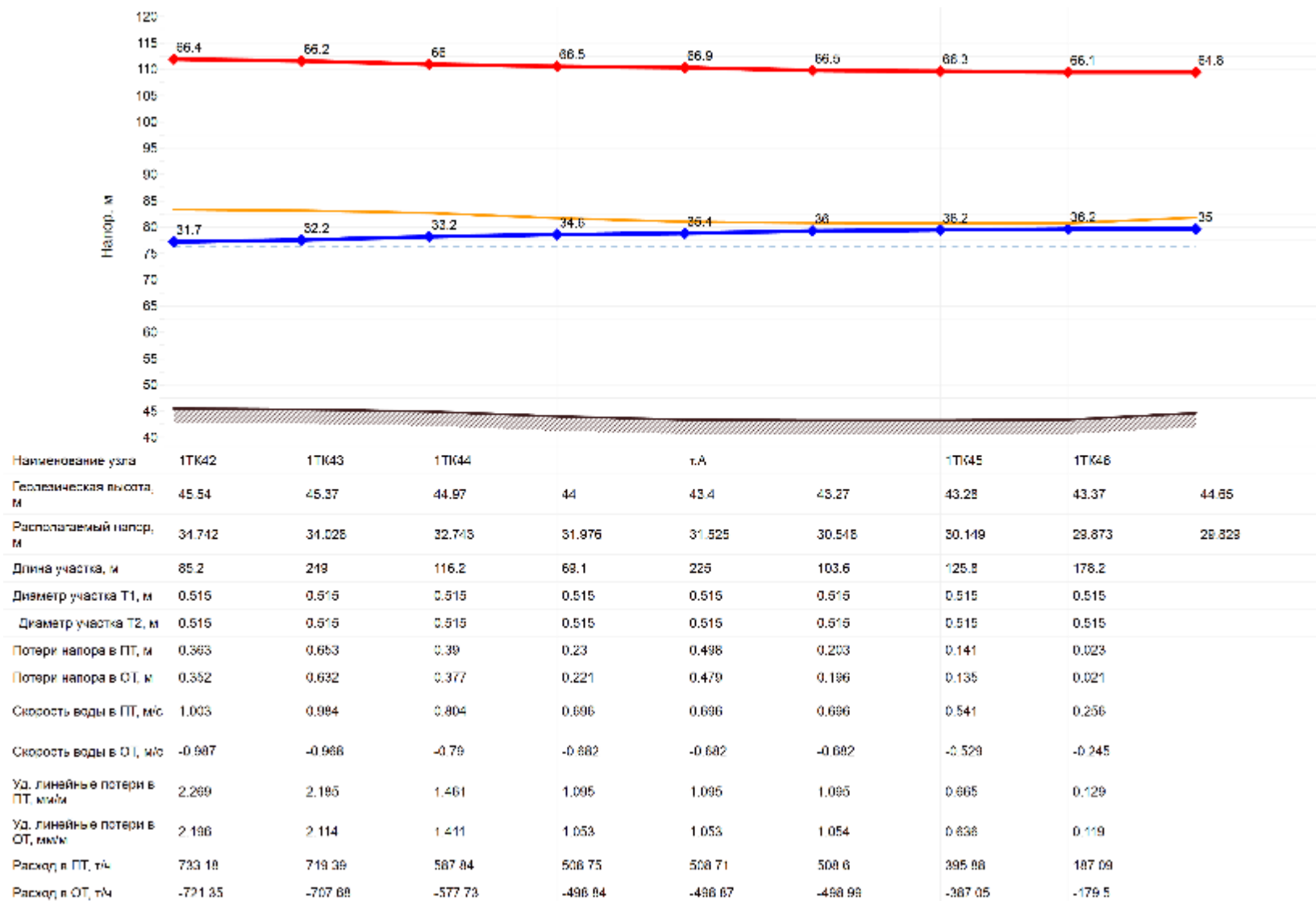


Рисунок 1.45 – Пьезометрический график от 1TK42 до ТК-1(проект) с учетом строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева

Переключение абонентов (подключенных от 1ТК-24) обратно на ПКТС.
Данное переключение позволяет разгрузить объединенную зону котельных №1 и №2 СГМУП «ГТС»

Цель мероприятия – исключение дефицита мощности котельных №1 и №2 в перспективном периоде.

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки СГРЭС-1, ПКТС, котельных №1, №2 с учетом мероприятия, представлен в таблице с общими балансами.

Схема переключения представлена на рисунке 1.46.

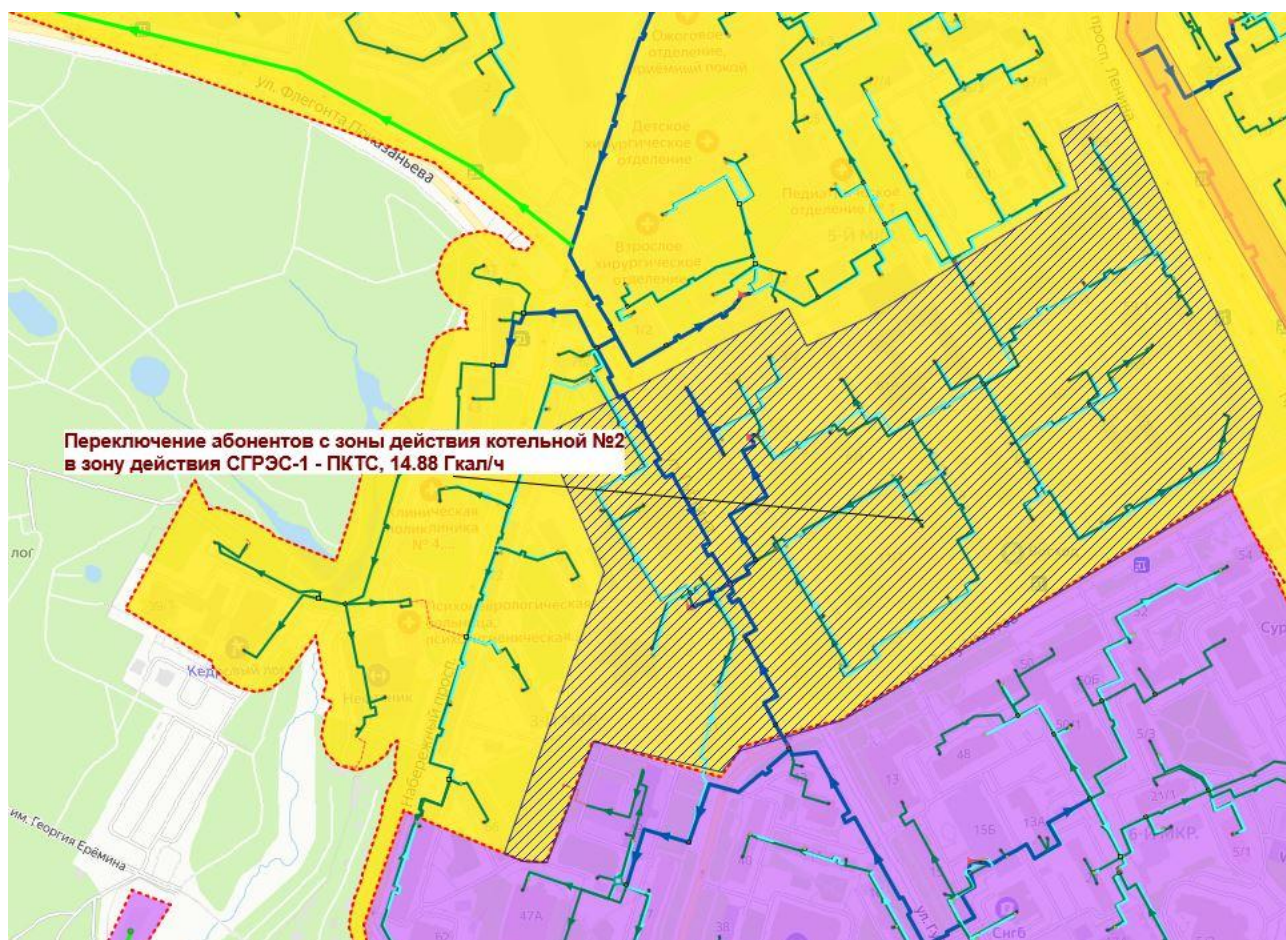


Рисунок 1.46 – Схема переключения абонентов (подключенных от 1ТК-24) обратно на ПКТС

Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по улице Виктора Пархомовича от 9ТК12А до ТК(проект) с увеличением диаметра с 2Ду250 до 2Ду400

Цель мероприятия – обеспечение перспективных нагрузок, резервирование зоны теплоснабжения.

Для подключения перспективных потребителей в микрорайоне 27А, необходимо выполнить реконструкцию участка магистральных тепловых сетей по улице Виктора Пархомовича от 9ТК12А до ТК(проект) с увеличением диаметра с 2Ду250 до 2Ду400. Протяженность реконструируемого участка – 144 м.

Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК12А до ТК(проект) представлена на рисунке ниже.

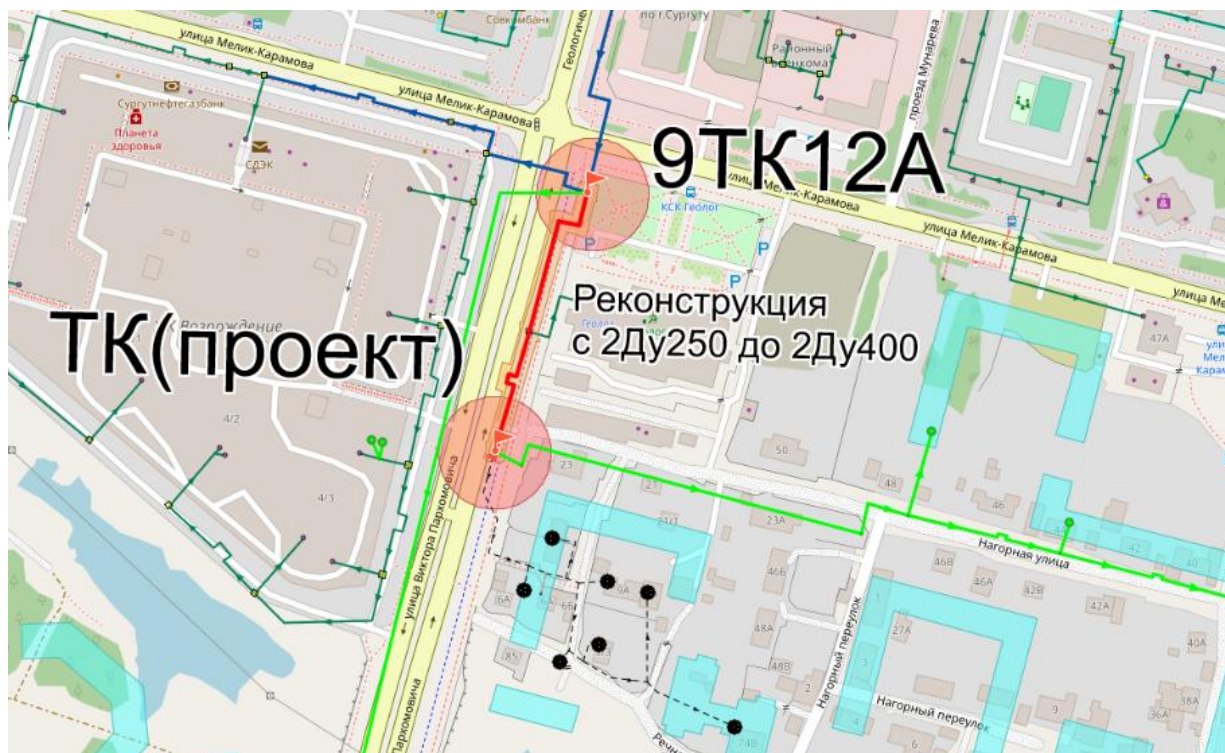


Рисунок 1.47 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК12А до ТК(проект)

1.2.6. Описание основных мероприятий в 2031 году

Перспективные зоны действия источников теплоснабжения по состоянию на 2031 год представлены на рисунке 1.48.

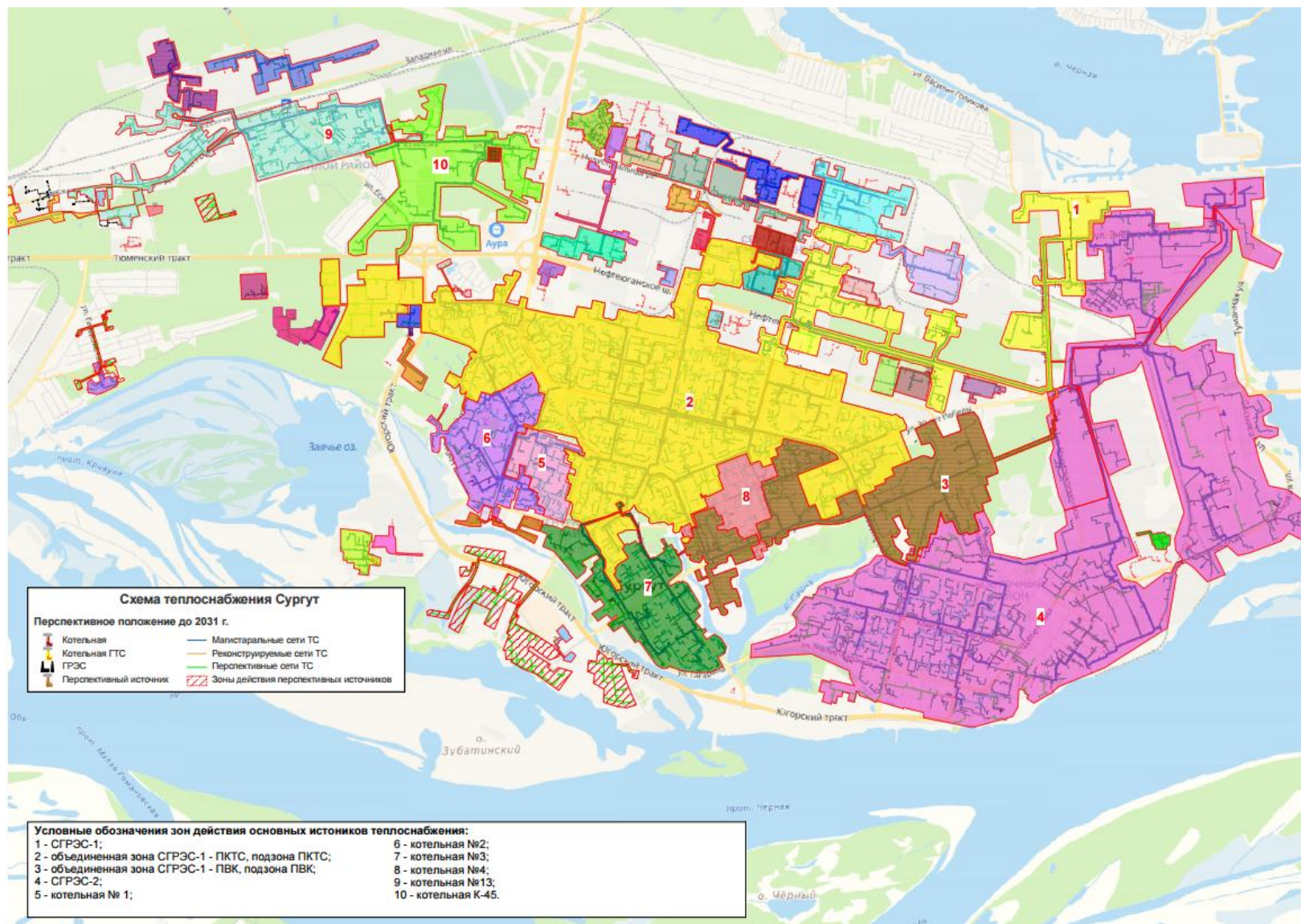


Рисунок 1.48 – Перспективные зоны действия источников теплоснабжения по состоянию на 2031 год

1.2.7. Описание основных мероприятий в 2032 - 2044 гг.

Модернизация (замена) обратного и подающего трубопровода Ду1200 тепломагистрали от СГРЭС-1-Город на участке СГРЭС-1 - П-3

Мероприятие направлено на замену тепловой магистрали, исчерпавшей свой ресурс. Схема расположения модернизируемого участка представлена на рисунке 1.88.

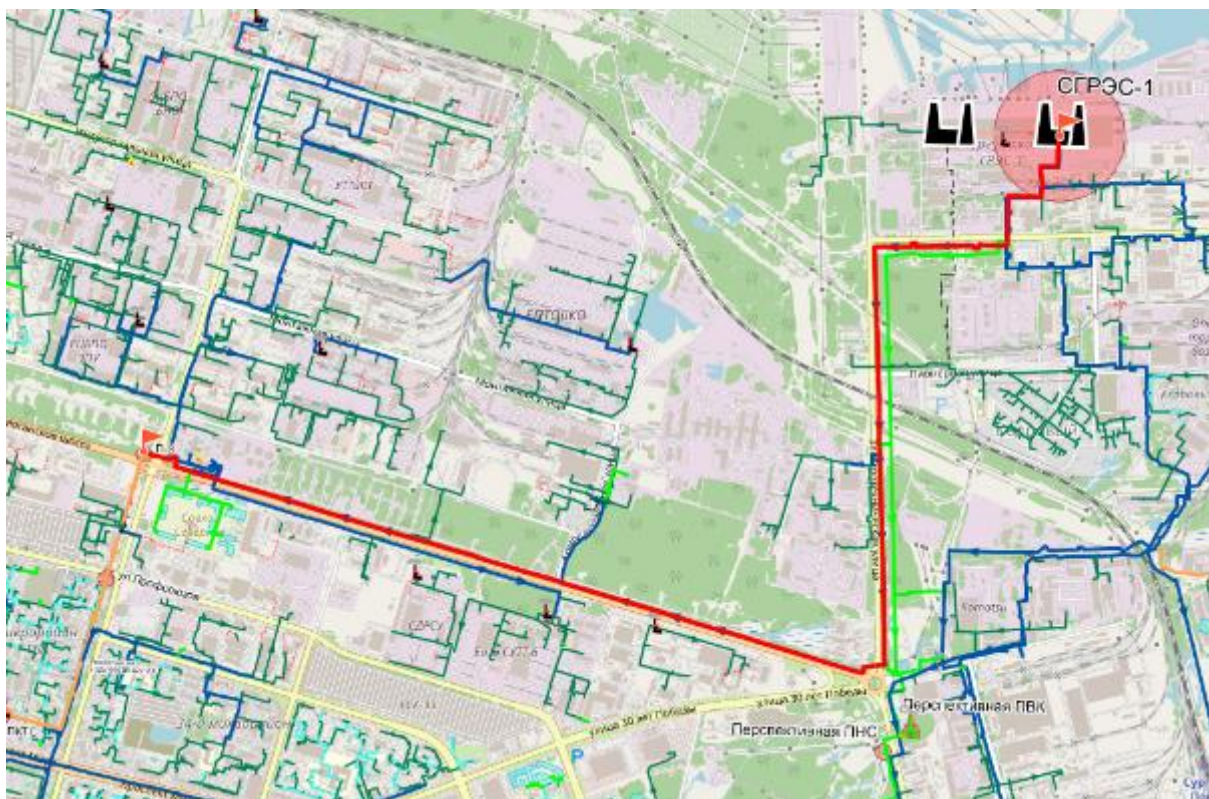


Рисунок 1.49 – Схема расположения тепломагистрали от СГРЭС-1-Город на участке СГРЭС-1 - П-3

Перспективные зоны действия источников теплоснабжения по состоянию на 2044 год представлены на рисунке 1.50.

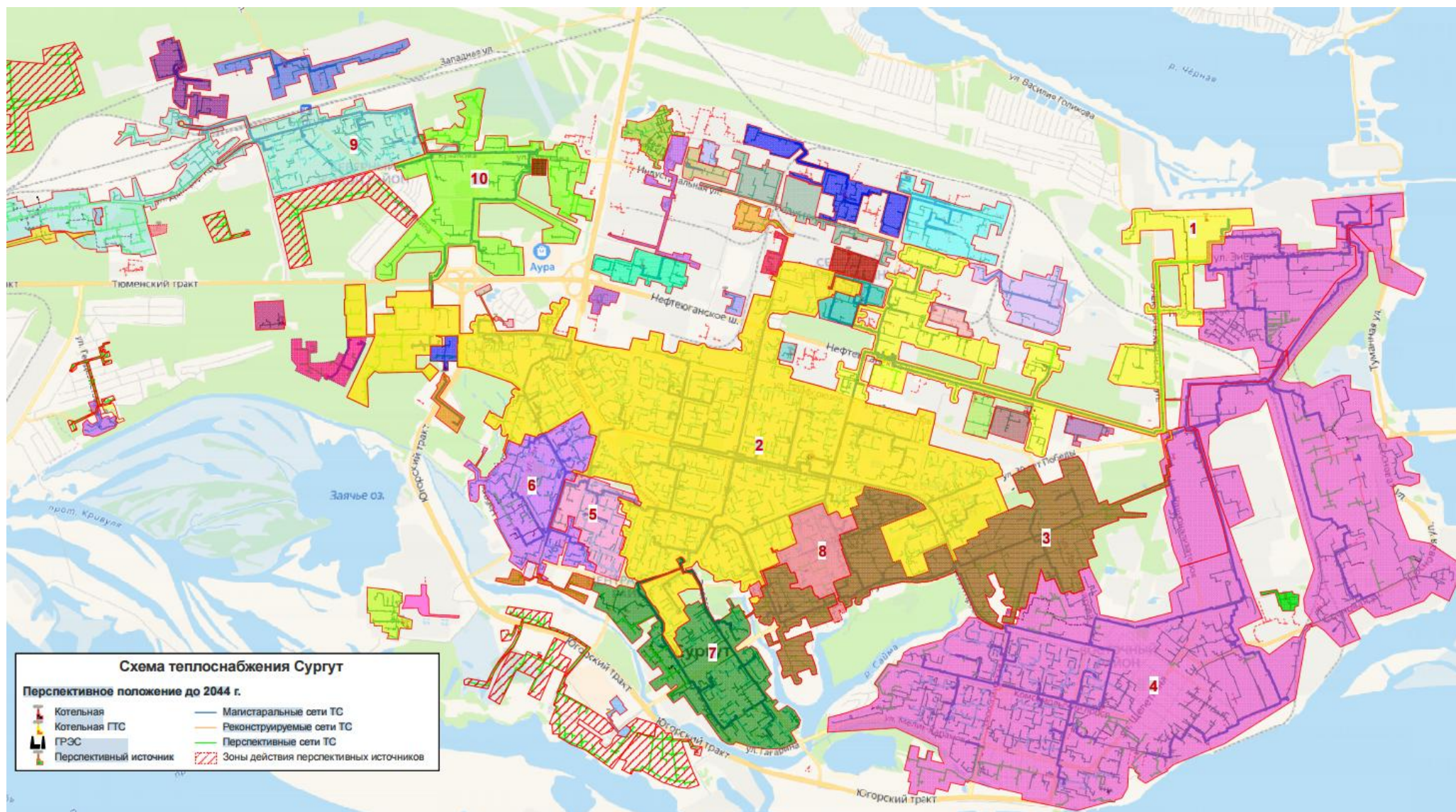


Рисунок 1.50 –Перспективные зоны действия источников теплоснабжения по состоянию на 2044 год

1.2.8. Строительство новых источников тепловой энергии в период с 2026 по 2044 год

Перспективное развитие территорий города, не обеспеченных в настоящее время источниками централизованного теплоснабжения, предусматривает в период с 2026 по 2044 гг. строительство локальных котельных, перечень которых представлен в таблице ниже.

Таблица 1.1 – Мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии в период с 2026 по 2044 гг.

| № п/п | Наименование перспективного источника | Мощность котельной, Гкал/ч | Год ввода в эксплуатацию |
|-------|--|----------------------------|--------------------------|
| 1 | Новая ПВК | 120 | 2028 |
| 2 | Новая котельная НТЦ №1 (Западная) | 29.2* | 2027 |
| 3 | | увеличение до 42 | 2028 |
| 4 | Новая котельная НТЦ №2 (Восточная) | 29.2* | 2027 |
| 5 | | увеличение до 34 | 2028 |
| 6 | Новая котельная пос. Снежный | 2 | 2029 |
| 7 | Новая котельная 48 мкр. | 4 | 2028 |
| 8 | Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2 | 2 | 2029 |
| 9 | Новая котельная 43 мкр | 40 | 2029 |
| 10 | Новая котельная кв Пойма-2 | 65 | 2029 |
| 11 | Новая котельная №4 | 60 | 2029 |
| 12 | Котельная мкр.51 (увеличение мощности) | 26 | 2029 |
| 13 | Кот. №13 СГМУП «ГТС» (увеличение мощности) | 62,8 | 2030 |
| 14 | Новая котельная мкр. СЗП1 | 69 | 2032 |

*- по результатам расчета тепловой мощности и подключаемой нагрузки установлено, что проектных мощностей НТЦ №1и.№2 недостаточно для подключения перспективных потребителей после 2028 года. Необходимо предусмотреть мероприятия по увеличению мощности котельных.

Схема расположения перспективных источников тепловой энергии представлена на рисунке 1.51.

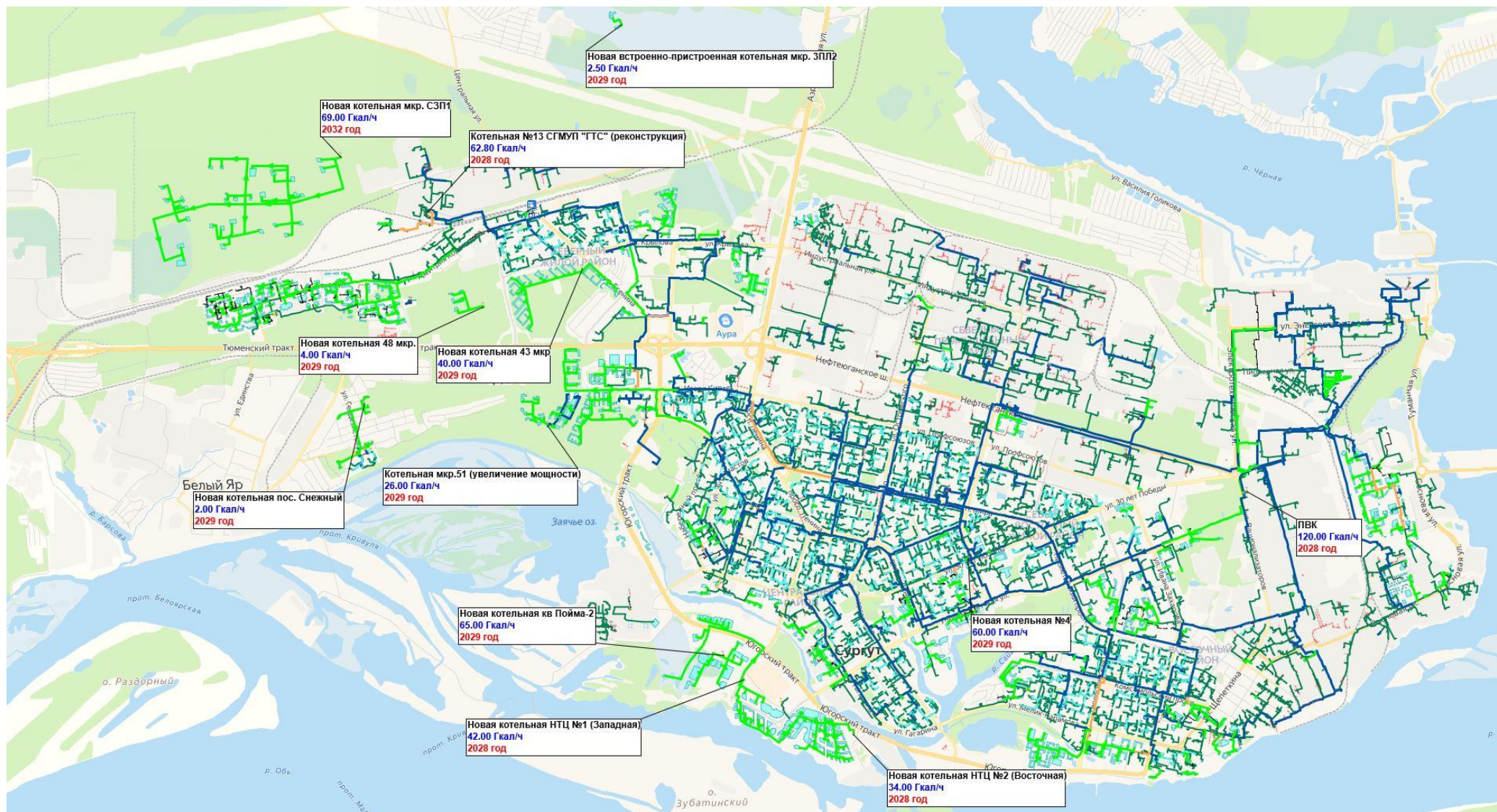


Рисунок 1.51 – Схема расположения перспективных источников тепловой энергии

1.3. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

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.

Особенностью решений по распределению тепловой нагрузки между зонами действия источников тепловой энергии, принятых в настоящей схеме теплоснабжения, является их строгая последовательность, обусловленная динамическим изменением в разрезе источников тепловой энергии, расположенных на смежных территориях, структуры резерва тепловой мощности и их зон действия таких источников теплоснабжения.

Моделирование распределения тепловой нагрузки между источниками и их зонами действия в настоящей схеме теплоснабжения выполнялось с использованием программно-расчетного комплекса Zulu Thermo с формированием зон действия источников для каждого года перспективного планирования.

Основные переключения затронули следующие зоны централизованного теплоснабжения:

- СГРЭС-1 (в связке с ПКТС и перспективной ПВК);
- СГРЭС-2;
- Котельные №№ 1, 2, 4 СГМУП «ГТС»;
- Котельная К-45 ООО «СГЭС».

Баланс тепловой мощности источников в разрезе переключаемых тепловых нагрузок представлен в таблице ниже.

Таблица 1.2 – План мероприятий по переключениям тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033- 2037 | 2038- 2044 |
|---|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------------|---------------|
| СГРЭС-1 | | | | | | | | | | |
| Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч. | - | - | - | - | -7,660 | -0,926 | -0,926 | -0,926 | -0,926 | -0,926 |
| <i>Пиковая котельная (ПКТС)</i> | - | - | - | - | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 |
| <i>Котельная №2 СГМУП "ГТС"</i> | - | - | - | - | -6,734 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| <i>Котельная №4 СГМУП "ГТС"</i> | - | - | - | - | -10,836 | -10,836 | -10,836 | -10,836 | -10,836 | -10,836 |
| СГРЭС-2 | | | | | | | | | | |
| Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч. | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| <i>СГРЭС-1</i> | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| <i>новая ПВК</i> | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| <i>ПКТС</i> | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ПКТС | | - | - | - | | | | | | |
| Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч. | - | - | - | - | -74,26 | -68,17 | -68,17 | -68,17 | -68,17 | -68,17 |
| <i>Котельная №2 СГМУП "ГТС"</i> | - | - | - | - | -6,093 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| <i>Котельная №4 СГМУП "ГТС"</i> | - | - | - | - | -9,804 | -9,804 | -9,804 | -9,804 | -9,804 | -9,804 |
| <i>Котельная К-45</i> | - | - | - | - | 8,966 | 8,966 | 8,966 | 8,966 | 8,966 | 8,966 |
| <i>новая ПВК</i> | - | - | - | - | -67,331 | -67,331 | -67,331 | -67,331 | -67,331 | -67,331 |
| Новая пиковая водогрейная котельная | | | | | | | | | | |
| Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч. | - | - | - | - | 67,33 | 67,33 | 67,33 | 67,33 | 67,33 | 67,33 |
| <i>ПКТС</i> | - | - | - | - | 67,33 | 67,33 | 67,33 | 67,33 | 67,33 | 67,33 |
| Котельная №2 СГМУП «ГТС» | | | | | | | | | | |
| Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч. | - | - | - | - | 14,88 | 14,88 | 14,88 | 14,88 | 14,88 | 14,88 |
| <i>СГРЭС-1</i> | - | - | - | - | 6,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| <i>ПКТС</i> | - | - | - | - | 6,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Новая котельная №4 | | | | | | | | | | |
| Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч. | - | - | - | - | 20,640 | 20,640 | 20,640 | 20,640 | 20,640 | 20,640 |
| <i>СГРЭС-1</i> | - | - | - | - | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 |

| Наименование показателя | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033-2037 | 2038-2044 |
|---|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| <i>ПКТС</i> | - | - | - | - | 9,804 | 9,804 | 9,804 | 9,804 | 9,804 | 9,804 |
| Котельная К-45 ООО «СГЭС» | | | | | | | | | | |
| Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч. | | - | - | - | -18,88 | -18,88 | -18,88 | -18,88 | -18,88 | -18,88 |
| <i>СГРЭС-1</i> | | - | - | - | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 |
| <i>ПКТС</i> | | - | - | - | 8,966 | 8,966 | 8,966 | 8,966 | 8,966 | 8,966 |

2. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ СРАВНЕНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии с учетом реализации мероприятий мастер-плана представлены в таблицах 2.1, 2.2.

В таблицах 2.3, 2.4 указан полный реестр мероприятий, предлагаемых в рамках приоритетного варианта развития. Полный реестр мероприятий включает в себя:

- основные мероприятия по приоритетному варианту развития;
- мероприятия по капитальным ремонтам, реконструкции и модернизации в соответствии с инвестиционными программами организаций;
- мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для подключения перспективных потребителей.

Таблица 2.1 - Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| СГРЭС-1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность. в том числе: | 903 | 903 | 903 | 903 | 903 | 1051 | 1051 | 1051 | 1051 | 1051 | 1051 | 1051 | 1051 | 1051 | 1051 | 1051 | 1051 |
| отборы паровых турбин. в том числе: | 903 | 903 | 903 | 903 | 903 | 1051 | 1051 | 1051 | 1051 | 1051 | 1051 | 1051 | 1051 | 1051 | 1051 | 1051 | 1051 |
| производственных показателей (с учетом противоаварийного) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| теплофикационных показателей (с учетом противоаварийного) | 903 | 903 | 903 | 903 | 903 | 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 | 903 | 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 | 18,4 | 13 | 12,7 | 13,9 | 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 | 502,418 | 506,632 | 506,632 | 506,632 | 533,686 | 533,745 | 545,961 | 553,982 | 577,258 | 587,302 | 598,235 | 601,919 | 604,547 | 604,547 | 604,547 | 604,547 | 604,547 |
| Присоединенная непосредственно к коллекторам станций. в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,278 | 2,321 | 4,873 | 5,043 | 20,036 | 20,036 | 20,036 | 20,036 | 20,036 | 20,036 | 20,036 | 20,036 | 20,036 |
| отопление | 1,609 | 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 |
| вентиляция | 0,492 | 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 |
| горячее водоснабжение (ср.) | 0,103 | 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 |
| Город | 500,215 | 504,428 | 504,428 | 504,428 | 531,408 | 531,424 | 541,088 | 548,939 | 557,222 | 567,266 | 578,199 | 581,883 | 584,511 | 584,511 | 584,511 | 584,511 | 584,511 |
| отопление | 379,524 | 382,720 | 382,720 | 382,720 | 409,700 | 409,700 | 414,818 | 418,336 | 424,562 | 429,736 | 437,152 | 440,034 | 442,543 | 442,543 | 442,543 | 442,543 | 442,543 |
| вентиляция | 76,356 | 77,000 | 77,000 | 77,000 | 77,000 | 77,016 | 80,592 | 84,443 | 85,219 | 88,421 | 90,620 | 90,970 | 91,001 | 91,001 | 91,001 | 91,001 | 91,001 |
| горячее водоснабжение (ср.) | 44,334 | 44,708 | 44,708 | 44,708 | 44,708 | 44,708 | 45,678 | 46,160 | 47,441 | 49,109 | 50,427 | 50,879 | 50,967 | 50,967 | 50,967 | 50,967 | 50,967 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станций) | 326,000 | 333,500 | 344,800 | 381,800 | 389,934 | 392,318 | 404,854 | 413,086 | 436,973 | 447,281 | 458,501 | 463,182 | 465,878 | 465,878 | 465,878 | 465,878 | 465,878 |
| отопление | 247,303 | 252,992 | 261,564 | 289,632 | 300,568 | 302,456 | 309,943 | 313,841 | 335,672 | 341,110 | 348,812 | 352,691 | 355,269 | 355,269 | 355,269 | 355,269 | 355,269 |

| Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035- 2039 | 2040- 2044 |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------------|---------------|
| вентиляция | 49,864 | 51,011 | 52,739 | 58,398 | 56,626 | 56,856 | 60,936 | 64,787 | 65,563 | 68,765 | 70,964 | 71,315 | 71,346 | 71,346 | 71,346 | 71,346 | 71,346 |
| горячее водоснабжение (ср.) | 28,833 | 29,498 | 30,497 | 33,770 | 32,741 | 33,005 | 33,975 | 34,457 | 35,739 | 37,406 | 38,724 | 39,176 | 39,264 | 39,264 | 39,264 | 39,264 | 39,264 |
| 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) | 382,182 | 377,968 | 377,968 | 383,368 | 356,614 | 503,355 | 492,039 | 484,018 | 460,742 | 450,698 | 439,765 | 436,081 | 433,453 | 433,453 | 433,453 | 433,453 | 433,453 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 558,600 | 551,100 | 539,800 | 508,200 | 500,366 | 644,782 | 633,146 | 624,914 | 601,027 | 590,719 | 579,499 | 574,818 | 572,122 | 572,122 | 572,122 | 572,122 | 572,122 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата | 624,6 | 624,6 | 624,6 | 630 | 630,3 | 777,1 | 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 | 296,660 | 303,485 | 313,768 | 347,438 | 354,840 | 357,009 | 368,417 | 375,908 | 397,646 | 407,025 | 417,236 | 421,495 | 423,949 | 423,949 | 423,949 | 423,949 | 423,949 |
| Зона действия источника тепловой мощности. га | 1178 | 1194 | 1218 | 1218 | 1218 | 1236,27 | 1254,81 | 1273,64 | 1292,74 | 1312,13 | 1331,81 | 1351,79 | 1372,07 | 1392,65 | 1413,54 | 1522,78 | 1413,54 |
| Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,277 | 0,279 | 0,283 | 0,313 | 0,320 | 0,317 | 0,323 | 0,324 | 0,338 | 0,341 | 0,344 | 0,343 | 0,340 | 0,335 | 0,330 | 0,306 | 0,330 |
| Резерв при аварийном выводе турбоагрегата | 327,94 | 321,12 | 310,83 | 282,56 | 275,46 | 420,09 | 409,58 | 402,09 | 380,35 | 370,97 | 360,76 | 356,50 | 354,05 | 354,05 | 354,05 | 354,05 | 354,05 |
| Подключение перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | 0 | 12,326 | 20,347 | 43,624 | 61,618 | 65,817 | 69,502 | 72,129 | 72,129 | 72,129 | 72,129 | 72,129 |
| отопление | | | | | | 0 | 7,260 | 10,948 | 32,168 | 43,298 | 45,521 | 48,404 | 50,913 | 50,913 | 50,913 | 50,913 | 50,913 |
| вентиляция | | | | | | 0 | 4,080 | 7,931 | 8,707 | 13,210 | 14,433 | 14,784 | 14,815 | 14,815 | 14,815 | 14,815 | 14,815 |
| горячее водоснабжение (ср.) | | | | | | 0 | 0,986 | 1,468 | 2,749 | 5,110 | 5,863 | 6,315 | 6,402 | 6,402 | 6,402 | 6,402 | 6,402 |
| 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 |
| отопление | | | | | | | 2,048 | 2,218 | 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 |
| горячее водоснабжение (ср.) | | | | | | | 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 | 43,903 | 48,102 | 51,786 | 54,414 | 54,414 | 54,414 | 54,414 | 54,414 |
| отопление | | | | | | | 5,212 | 8,730 | 14,957 | 26,087 | 28,310 | 31,193 | 33,702 | 33,702 | 33,702 | 33,702 | 33,702 |
| вентиляция | | | | | | | 3,576 | 7,427 | 8,203 | 12,706 | 13,929 | 14,279 | 14,310 | 14,310 | 14,310 | 14,310 | 14,310 |
| горячее водоснабжение (ср.) | | | | | | | 0,986 | 1,468 | 2,749 | 5,110 | 5,863 | 6,315 | 6,402 | 6,402 | 6,402 | 6,402 | 6,402 |
| 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 |

| Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035- 2039 | 2040- 2044 |
|---|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------------|---------------|
| отопление | | | | | | | -0,095 | -0,095 | -0,095 | -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 |
| 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 |
| Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч | | | | | | 0 | 0,321 | 0,531 | 1,142 | 1,607 | 1,717 | 1,814 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 |
| 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 | 0 | -7,660 | -0,926 | -0,926 | -0,926 | -0,926 | -0,926 | -0,926 | -0,926 |
| отопление | | | | | | | 0 | 0 | 0 | -5,905 | -0,714 | -0,714 | -0,714 | -0,714 | -0,714 | -0,714 | -0,714 |
| вентиляция | | | | | | | 0 | 0 | 0 | -1,110 | -0,134 | -0,134 | -0,134 | -0,134 | -0,134 | -0,134 | -0,134 |
| горячее водоснабжение (ср.) | | | | | | | 0 | 0 | 0 | -0,644 | -0,078 | -0,078 | -0,078 | -0,078 | -0,078 | -0,078 | -0,078 |
| Пиковая котельная (ПКТС) | | | | | | | | | | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | -6,734 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №4 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | -10,836 | -10,836 | -10,836 | -10,836 | -10,836 | -10,836 | -10,836 | -10,836 |
| Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,201 | -0,024 | 0,876 | 0,876 | 0,876 | 0,876 | 0,876 | 0,876 |
| 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 противоаварийного) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| теплофикационных показателей (с учетом противоаварийного) | 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 | 840 | 560 | 420 | 420 | 560 | 560 | 560 | 560 | 560 | 560 | 560 | 560 | 560 | 560 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 337 | 337 | 337 | 337 | 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 |
| Промзона | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ВЖР | 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 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035- 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 | 292,195 | 309,95 | 327,42 | 343,85 | 361,07 | 377,77 | 398,42 | 446,22 | 446,22 | 446,22 | 446,22 | 446,22 |
| Промзона | 82,081 | 82,081 | 82,081 | 82,081 | 82,081 | 82,081 | 85,99 | 87,00 | 87,86 | 88,45 | 89,92 | 100,16 | 116,56 | 116,56 | 116,56 | 116,56 | 116,56 |
| ВЖР | 210,114 | 210,114 | 210,114 | 210,114 | 210,114 | 210,114 | 223,96 | 240,42 | 255,99 | 272,62 | 287,85 | 298,26 | 329,65 | 329,65 | 329,65 | 329,65 | 329,65 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции). в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ: | 273,900 | 273,900 | 290,000 | 282,700 | 269,629 | 286,474 | 305,11 | 323,46 | 340,71 | 358,79 | 376,32 | 398,01 | 448,20 | 448,20 | 448,20 | 448,20 | 448,20 |
| Промзона | 68,4 | 70 | 73,4 | 81,5 | 77,78 | 83,52 | 87,65 | 88,71 | 89,62 | 90,24 | 91,77 | 102,53 | 119,75 | 119,75 | 119,75 | 119,75 | 119,75 |
| ВЖР | 200,7 | 207,3 | 216,6 | 201,2 | 191,85 | 202,95 | 217,48 | 234,78 | 251,12 | 268,58 | 284,57 | 295,50 | 328,47 | 328,47 | 328,47 | 328,47 | 328,47 |
| 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 | 210,81 | 137,81 | -2,19 | -19,95 | 102,58 | 86,15 | 68,93 | 52,23 | 31,58 | -16,22 | -16,22 | -16,22 | -16,22 | -16,22 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 229,10 | 229,10 | 213,00 | 220,30 | 116,00 | 3,53 | -15,11 | 106,54 | 89,29 | 71,21 | 53,68 | 31,99 | -18,20 | -18,20 | -18,20 | -18,20 | -18,20 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 503,00 | 503,00 | 503,00 | 503,00 | 430,00 | 290,00 | 290,00 | 430,00 | 430,00 | 430,00 | 430,00 | 430,00 | 430,00 | 430,00 | 430,00 | 430,00 | 430,00 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 249,25 | 249,25 | 263,90 | 257,26 | 245,36 | 260,69 | 277,65 | 294,35 | 310,04 | 326,50 | 342,45 | 362,19 | 407,86 | 407,86 | 407,86 | 407,86 | 407,86 |
| Зона действия источника тепловой мощности. га | 1178,16 | 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 |
| Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,23 | 0,23 | 0,25 | 0,24 | 0,23 | 0,24 | 0,26 | 0,27 | 0,27 | 0,28 | 0,30 | 0,33 | 0,37 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Резерв при аварийном выводе турбоагрегата | 253,75 | 253,75 | 239,10 | 245,74 | 116,00 | -39,33 | -56,29 | 67,01 | 51,32 | 34,86 | 18,91 | -0,83 | -46,49 | -46,49 | -46,49 | -46,49 | -46,49 |
| Подключение перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | | 17,784 | 35,259 | 51,684 | 68,908 | 85,603 | 106,259 | 154,053 | 154,053 | 154,053 | 154,053 | 154,053 |
| отопление | | | | | | | 12,558 | 24,311 | 35,943 | 47,737 | 58,852 | 76,095 | 108,614 | 108,614 | 108,614 | 108,614 | 108,614 |
| вентиляция | | | | | | | 4,159 | 8,138 | 11,625 | 15,168 | 19,229 | 20,862 | 31,817 | 31,817 | 31,817 | 31,817 | 31,817 |
| ГВС | | | | | | | 1,066 | 2,811 | 4,115 | 6,003 | 7,522 | 9,302 | 13,623 | 13,623 | 13,623 | 13,623 | 13,623 |
| Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей к ТМ Промзона (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | | 3,935 | 4,942 | 5,804 | 6,399 | 7,860 | 18,106 | 34,507 | 34,507 | 34,507 | 34,507 | 34,507 |
| отопление | | | | | | | 3,884 | 4,420 | 5,131 | 5,581 | 6,888 | 15,840 | 30,527 | 30,527 | 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 |
| ГВС | | | | | | | 0,031 | 0,031 | 0,037 | 0,037 | 0,191 | 1,055 | 2,769 | 2,769 | 2,769 | 2,769 | 2,769 |

| Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035- 2039 | 2040- 2044 |
|--|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|---------|---------------|---------------|
| Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей к ТМ ВЖР (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | | 13,849 | 30,318 | 45,880 | 62,509 | 77,743 | 88,153 | 119,547 | 119,547 | 119,547 | 119,547 | 119,547 |
| отопление | | | | | | | 8,675 | 19,891 | 30,812 | 42,156 | 51,964 | 60,255 | 78,087 | 78,087 | 78,087 | 78,087 | 78,087 |
| вентиляция | | | | | | | 4,140 | 7,648 | 10,990 | 14,387 | 18,448 | 19,651 | 30,606 | 30,606 | 30,606 | 30,606 | 30,606 |
| ГВС | | | | | | | 1,035 | 2,779 | 4,078 | 5,966 | 7,331 | 8,247 | 10,854 | 10,854 | 10,854 | 10,854 | 10,854 |
| 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 |
| 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 |
| Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч | | | | | | 0 | 0,888 | 1,761 | 2,583 | 3,444 | 4,279 | 5,311 | 7,701 | 7,701 | 7,701 | 7,701 | 7,701 |
| Промзона | | | | | | 0 | 0,195 | 0,246 | 0,289 | 0,319 | 0,392 | 0,904 | 1,724 | 1,724 | 1,724 | 1,724 | 1,724 |
| ВЖР | | | | | | 0 | 0,692 | 1,515 | 2,294 | 3,125 | 3,887 | 4,407 | 5,977 | 5,977 | 5,977 | 5,977 | 5,977 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Промзона | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ВЖР | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| СГРЭС-1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| новая ПВК | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПКТС | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Промзона | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ВЖР | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 2.2 - Балансы тепловой мощности котельных, Гкал/ч

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 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 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,084 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 30,34 | 30,34 | 30,34 | 30,34 | 30,34 | 30,34 | 30,55 | 30,87 | 31,05 | 29,12 | 29,35 | 29,42 | 29,43 | 29,43 | 29,43 | 29,43 | 29,43 |
| 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 | 212,279 | 221,022 | 228,126 | 235,620 | 154,575 | 164,238 | 167,292 | 167,749 | 167,749 | 167,749 | 167,749 | 167,749 |
| 6,1 | отопление | 137,678 | 137,678 | 137,678 | 137,678 | 137,678 | 137,678 | 142,308 | 145,491 | 151,124 | 100,566 | 106,377 | 108,768 | 109,139 | 109,139 | 109,139 | 109,139 | 109,139 |
| 6,2 | вентиляция | 27,720 | 27,720 | 27,720 | 27,720 | 27,720 | 27,720 | 30,956 | 34,440 | 35,142 | 21,061 | 22,963 | 23,280 | 23,308 | 23,308 | 23,308 | 23,308 | 23,308 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 46,881 | 46,881 | 46,881 | 46,881 | 46,881 | 46,881 | 47,758 | 48,195 | 49,354 | 32,948 | 34,897 | 35,244 | 35,301 | 35,301 | 35,301 | 35,301 | 35,301 |
| 7 | Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе: | 242,619 | 242,619 | 242,619 | 242,619 | 242,619 | 242,619 | 251,570 | 258,994 | 266,666 | 183,696 | 193,589 | 196,716 | 197,183 | 197,183 | 197,183 | 197,183 | 197,183 |
| 8 | отопление | 137,678 | 137,678 | 137,678 | 137,678 | 137,678 | 137,678 | 142,308 | 145,491 | 151,124 | 100,566 | 106,377 | 108,768 | 109,139 | 109,139 | 109,139 | 109,139 | 109,139 |
| 9 | вентиляция | 27,720 | 27,720 | 27,720 | 27,720 | 27,720 | 27,720 | 30,956 | 34,440 | 35,142 | 21,061 | 22,963 | 23,280 | 23,308 | 23,308 | 23,308 | 23,308 | 23,308 |
| 10 | горячее водоснабжение | 46,881 | 46,881 | 46,881 | 46,881 | 46,881 | 46,881 | 47,758 | 48,195 | 49,354 | 32,948 | 34,897 | 35,244 | 35,301 | 35,301 | 35,301 | 35,301 | 35,301 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 53,956 | 53,956 | 53,956 | 50,629 | 46,716 | 46,768 | 37,765 | 30,341 | 22,669 | 105,639 | 95,746 | 92,619 | 92,152 | 92,152 | 92,152 | 92,152 | 92,152 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 53,956 | 53,956 | 53,956 | 50,629 | 46,716 | 46,768 | 37,765 | 30,341 | 22,669 | 105,639 | 95,746 | 92,619 | 92,152 | 92,152 | 92,152 | 92,152 | 92,152 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 211,816 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 220,783 | 220,783 | 220,783 | 220,783 | 220,783 | 220,783 | 228,928 | 235,685 | 242,666 | 167,164 | 176,166 | 179,011 | 179,436 | 179,436 | 179,436 | 179,436 | 179,436 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 465,469 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,456 | 0,451 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,438 | 0,451 | 0,479 | 0,520 | 0,357 | 0,376 | 0,457 | 0,459 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | -8,967 | -8,967 | -8,967 | -13,687 | -17,600 | -17,548 | -25,745 | -32,502 | -39,483 | 36,019 | 27,017 | 24,172 | 23,747 | 23,747 | 23,747 | 23,747 | 23,747 |
| | Подключение перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 18 | Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч в т.ч. | | | | | | | 8,84 | 15,95 | 23,44 | 16,56 | 20,13 | 23,18 | 23,64 | 23,64 | 23,64 | 23,64 | 23,64 |
| 18.1. | отопление | | | | | | | 4,72 | 7,90 | 13,53 | 11,05 | 12,91 | 15,30 | 15,67 | 15,67 | 15,67 | 15,67 | 15,67 |
| 18.2. | вентиляция | | | | | | | 3,24 | 6,72 | 7,42 | 3,04 | 4,14 | 4,46 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|--------------------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| 18.3. | ГВС | | | | | | | 0,89 | 1,33 | 2,49 | 2,47 | 3,07 | 3,42 | 3,48 | 3,48 | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 20 | Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч | | | | | | | 0,21 | 0,38 | 0,55 | 0,39 | 0,48 | 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 | -74,26 | -68,17 | -68,17 | -68,17 | -68,17 | -68,17 | -68,17 | -68,17 |
| 21.1. | отопление | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -48,16 | -44,21 | -44,21 | -44,21 | -44,21 | -44,21 | -44,21 | -44,21 |
| 21.2. | вентиляция | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -9,70 | -8,90 | -8,90 | -8,90 | -8,90 | -8,90 | -8,90 | -8,90 |
| 21.3. | ГВС | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -16,40 | -15,05 | -15,05 | -15,05 | -15,05 | -15,05 | -15,05 | -15,05 |
| 22 | Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД (переключение от), «-» - РАСХОД (переключение НА)) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22.1. | Котельная №2 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | -6,093 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 22.2. | Котельная №4 СГМУП "ГТС" | | | | | | | | | | -9,804 | -9,804 | -9,804 | -9,804 | -9,804 | -9,804 | -9,804 | -9,804 |
| 22.3. | Котельная К-45 | | | | | | | | | | 8,966 | 8,966 | 8,966 | 8,966 | 8,966 | 8,966 | 8,966 | 8,966 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 22.4. | новая ПВК | | | | | | | | | | -67,331 | -67,331 | -67,331 | -67,331 | -67,331 | -67,331 | -67,331 | -67,331 |
| 25 | Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,15 | 0,15 | -1,61 | -1,47 | -1,47 | -1,47 | -1,47 | -1,47 | -1,47 | -1,47 |
| 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 | 65,092 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,172 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 2,487 | 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 |
| 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 | 28,433 | 28,453 | 30,529 | 28,896 | 29,005 | 28,828 | 29,005 | 29,005 | 29,005 | 29,005 | 29,005 | 29,005 | 29,005 | 29,005 | 29,005 | 29,005 | 29,005 |
| 6,1 | отопление | 23,83 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|---------------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 6,2 | вентиляция | 2,42 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 2,183 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 22,686 | 22,701 | 23,538 | 23,924 | 23,583 | 23,323 | 23,583 | 23,583 | 23,583 | 23,583 | 23,583 | 23,583 | 23,583 | 23,583 | 23,583 | 23,583 | 23,583 |
| 8 | отопление | 16,929 | 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 |
| 9 | вентиляция | 1,719 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 1,551 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 34,000 | 34,526 | 32,358 | 34,130 | 33,102 | 33,510 | 33,318 | 33,318 | 33,318 | 33,318 | 33,318 | 33,318 | 33,318 | 33,318 | 33,318 | 33,318 | 33,318 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 42,234 | 42,767 | 41,929 | 41,544 | 40,975 | 41,451 | 41,191 | 41,191 | 41,191 | 41,191 | 41,191 | 41,191 | 41,191 | 41,191 | 41,191 | 41,191 | 41,191 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 48,42 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 20,644 | 20,658 | 21,420 | 21,771 | 21,461 | 21,224 | 21,461 | 21,461 | 21,461 | 21,461 | 21,461 | 21,461 | 21,461 | 21,461 | 21,461 | 21,461 | 21,461 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 45,9 | 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 | 46,197 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,440 | 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 | 0,452 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 27,776 | 28,310 | 27,547 | 27,197 | 26,597 | 27,050 | 26,813 | 26,813 | 26,813 | 26,813 | 26,813 | 26,813 | 26,813 | 26,813 | 26,813 | 26,813 | 26,813 |
| 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 | 88,87 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,328 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 2,027 | 2,024 | 1,842 | 1,791 | 1,781 | 1,716 | 2,036 | 2,036 | 2,036 | 2,910 | 3,119 | 3,233 | 3,250 | 3,250 | 3,250 | 3,250 | 3,250 |
| 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 | 69,074 | 68,838 | 65,880 | 64,070 | 63,685 | 61,383 | 67,784 | 70,086 | 70,086 | 87,558 | 91,740 | 94,026 | 94,359 | 94,359 | 94,359 | 94,359 | 94,359 |
| 6,1 | отопление | 51,03 | 50,95 | 47,686 | 47,426 | 47,386 | 45,013 | 49,127 | 49,127 | 49,127 | 61,763 | 65,119 | 66,952 | 67,242 | 67,242 | 67,242 | 67,242 | 67,242 |
| 6,2 | вентиляция | 11,84 | 11,6 | 11,906 | 10,439 | 10,114 | 10,233 | 11,737 | 11,737 | 11,737 | 12,558 | 12,558 | 12,558 | 12,597 | 12,597 | 12,597 | 12,597 | 12,597 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 6,204 | 6,288 | 6,288 | 6,205 | 6,185 | 6,137 | 6,920 | 6,920 | 6,920 | 10,935 | 11,761 | 12,215 | 12,218 | 12,218 | 12,218 | 12,218 | 12,218 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 58,434 | 58,344 | 53,099 | 47,349 | 46,243 | 45,657 | 52,378 | 52,378 | 52,378 | 70,723 | 75,114 | 77,515 | 77,864 | 77,864 | 77,864 | 77,864 | 77,864 |
| 8 | отопление | 41,672 | 41,685 | 37,102 | 33,723 | 33,083 | 32,222 | 36,337 | 36,337 | 36,337 | 48,973 | 52,328 | 54,161 | 54,451 | 54,451 | 54,451 | 54,451 | 54,451 |
| 9 | вентиляция | 9,669 | 9,491 | 9,263 | 7,423 | 7,061 | 7,325 | 8,829 | 8,829 | 8,829 | 9,650 | 9,650 | 9,650 | 9,689 | 9,689 | 9,689 | 9,689 | 9,689 |
| 10 | горячее водоснабжение | 5,066 | 5,144 | 4,892 | 4,412 | 4,318 | 4,393 | 5,176 | 5,176 | 5,176 | 9,191 | 10,017 | 10,471 | 10,474 | 10,474 | 10,474 | 10,474 | 10,474 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|--|--|---------|---------|---------|---------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 17,441 | 16,555 | 19,695 | 21,588 | 23,567 | 26,131 | 19,410 | 17,108 | 17,108 | -1,237 | -5,629 | -8,030 | -8,379 | -8,379 | -8,379 | -8,379 | -8,379 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 30,108 | 29,072 | 34,317 | 40,1002 | 42,790 | 43,573 | 36,852 | 36,852 | 36,852 | 18,507 | 14,116 | 11,715 | 11,366 | 11,366 | 11,366 | 11,366 | 11,366 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 58,542 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 53,175 | 53,093 | 48,320 | 43,087 | 42,081 | 41,548 | 47,664 | 47,664 | 47,664 | 64,358 | 68,354 | 70,539 | 70,857 | 70,857 | 70,857 | 70,857 | 70,857 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 110,9 | 110,8 | 106,5 | 106,5 | 101,9904 | 99,280 | 99,280 | 123,213 | 144,003 | 144,003 | 144,003 | 144,003 | 144,003 | 123,303 | 123,303 | 123,303 | 123,303 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,509 | 0,508 | 0,481 | 0,428 | 0,436 | 0,443 | 0,507 | 0,409 | 0,350 | 0,471 | 0,500 | 0,516 | 0,518 | 0,605 | 0,605 | 0,605 | 0,605 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 5,367 | 4,323 | 9,096 | 14,362 | 16,952 | 17,682 | 11,566 | 11,566 | 11,566 | -5,128 | -9,124 | -11,309 | -11,627 | -11,627 | -11,627 | -11,627 | -11,627 |
| | 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 |
| 18,1 | отопление | | | | | | | 4,115 | 4,115 | 4,115 | 6,213 | 9,568 | 11,402 | 11,692 | 11,69 | 11,69 | 11,69 | 11,69 |
| 18,2 | вентиляция | | | | | | | 1,504 | 1,504 | 1,504 | 1,504 | 1,504 | 1,504 | 1,543 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| 18,3 | ГВС | | | | | | | 0,783 | 0,783 | 0,783 | 1,274 | 2,101 | 2,554 | 2,558 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 |
| 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 |
| | Переключение существующей тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч. | | | | | | | 0,00 | | | 14,88 | 14,88 | 14,88 | 14,88 | 14,88 | 14,88 | 14,88 | 14,88 |
| | отопление | | | | | | | 0,00 | | | 10,54 | 10,54 | 10,54 | 10,54 | 10,54 | 10,54 | 10,54 | 10,54 |
| | вентиляция | | | | | | | 0,00 | | | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| | ГВС | | | | | | | 0,00 | | | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 |
| 22 | СГРЭС-1 | | | | | | | 0,00 | | | 6,73 | 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 |
| 24 | Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| 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 | 153,962 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|---------------------------------|--|---------|---------|---------|---------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,500 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 4,514 | 4,513 | 4,422 | 4,233 | 4,232 | 4,152 | 4,487 | 4,487 | 4,487 | 5,361 | 5,570 | 5,685 | 5,701 | 5,701 | 5,701 | 5,701 | 5,701 |
| 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 | 97,508 | 97,291 | 96,409 | 92,966 | 92,690 | 90,211 | 96,789 | 99,091 | 99,091 | 116,563 | 120,745 | 123,031 | 123,364 | 123,364 | 123,364 | 123,364 | 123,364 |
| 6,1 | отопление | 74,860 | 74,800 | 73,547 | 71,456 | 71,465 | 69,165 | 73,280 | 73,280 | 73,280 | 85,916 | 89,272 | 91,105 | 91,395 | 91,395 | 91,395 | 91,395 | 91,395 |
| 6,2 | вентиляция | 14,260 | 14,020 | 14,391 | 13,092 | 12,827 | 12,540 | 14,043 | 14,043 | 14,043 | 14,864 | 14,864 | 14,864 | 14,903 | 14,903 | 14,903 | 14,903 | 14,903 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 8,388 | 8,471 | 8,471 | 8,419 | 8,399 | 8,505 | 9,288 | 9,288 | 9,288 | 13,303 | 14,129 | 14,583 | 14,586 | 14,586 | 14,586 | 14,586 | 14,586 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 81,120 | 81,045 | 76,637 | 71,273 | 69,826 | 68,980 | 75,961 | 75,961 | 75,961 | 94,306 | 98,697 | 101,098 | 101,447 | 101,447 | 101,447 | 101,447 | 101,447 |
| 8 | отопление | 58,601 | 58,627 | 54,855 | 51,586 | 50,626 | 49,722 | 53,836 | 53,836 | 53,836 | 66,472 | 69,828 | 71,661 | 71,951 | 71,951 | 71,951 | 71,951 | 71,951 |
| 9 | вентиляция | 11,388 | 11,210 | 10,969 | 9,395 | 9,038 | 8,997 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 11,321 | 11,321 | 11,321 | 11,360 | 11,360 | 11,360 | 11,360 | 11,360 |
| 10 | горячее водоснабжение | 6,617 | 6,695 | 6,391 | 6,058 | 5,931 | 6,109 | 6,892 | 6,892 | 6,892 | 10,906 | 11,733 | 12,186 | 12,190 | 12,190 | 12,190 | 12,190 | 12,190 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 51,441 | 51,080 | 52,052 | 55,718 | 56,669 | 59,641 | 52,728 | 50,426 | 50,426 | 32,080 | 27,689 | 25,288 | 24,939 | 24,939 | 24,939 | 24,939 | 24,939 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 72,342 | 71,839 | 76,246 | 81,6442 | 83,765 | 85,024 | 78,043 | 78,043 | 78,043 | 59,698 | 55,307 | 52,906 | 52,557 | 52,557 | 52,557 | 52,557 | 52,557 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 123,462 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 73,819 | 73,751 | 69,740 | 64,858 | 63,542 | 62,772 | 69,124 | 69,124 | 69,124 | 85,819 | 89,815 | 92,000 | 92,317 | 92,317 | 92,317 | 92,317 | 92,317 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 156,8 | 156,7 | 153,2 | 153,2 | 147,1873 | 144,477 | 144,477 | 168,410 | 189,200 | 189,200 | 189,200 | 189,200 | 189,200 | 189,200 | 168,500 | 168,500 | 169,500 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,489 | 0,488 | 0,471 | 0,438 | 0,446 | 0,449 | 0,493 | 0,423 | 0,376 | 0,469 | 0,491 | 0,503 | 0,505 | 0,567 | 0,567 | 0,567 | 0,563 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 49,643 | 49,133 | 53,143 | 58,059 | 60,049 | 61,232 | 54,880 | 54,880 | 54,880 | 38,185 | 34,189 | 32,004 | 31,687 | 31,687 | 31,687 | 31,687 | 31,687 |
| 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 | 89,95 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,452 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 2,249 | 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 |
| 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 | 77,498 | 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 |
| 6,1 | отопление | 57,93 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 13,23 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035- 2039 | 2040- 2044 |
|---------------------------------|--|--------|--------|--------|---------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------------|---------------|
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 6,338 | 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 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 67,291 | 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 |
| 8 | отопление | 48,619 | 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 |
| 9 | вентиляция | 11,104 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 5,319 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 9,752 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 22,207 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 59,498 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 61,235 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 145,1 | 146,6 | 144,6 | 144,6 | 133,7971 | 133,797 | 133,797 | 133,797 | 134,207 | 134,207 | 138,877 | 138,131 | 138,131 | 138,131 | 138,131 | 138,131 | 138,131 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,448 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | -1,737 | -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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 | 10,182 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,133 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,529 | 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 |
| 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 | 5,853 | 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 |
| 6,1 | отопление | 4,58 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0,91 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|---------------------------------|--|-------|-------|-------|--------|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 0,363 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 6,173 | 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 |
| 8 | отопление | 4,417 | 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 |
| 9 | вентиляция | 0,878 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,350 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 3,668 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 3,876 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 5,749 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 5,617 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 21,3 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,265 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 0,132 | 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 |
| 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 | 9,134 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,133 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,11 | 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 |
| 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 | 5,647 | 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 |
| 6,1 | отопление | 5,5 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0,13 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 0,017 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 4,280 | 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 |
| 8 | отопление | 4,062 | 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 |
| 9 | вентиляция | 0,096 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,012 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 3,244 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035- 2039 | 2040- 2044 |
|---------------------------------|--|--------|--------|--------|-------|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------------|---------------|
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 4,721 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 5,179 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 3,895 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 2,7 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 1,544 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 1,284 | 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 |
| Котельная №7 СГМУП «ГТС» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность. в том числе: | 21,6 | 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 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность котельной | 11,6 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,066 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,26 | 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 |
| 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 | 4,51 | 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 |
| 6,1 | отопление | 4,51 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 0 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 4,466 | 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 |
| 8 | отопление | 4,206 | 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 |
| 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) | 6,764 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 7,068 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 10,567 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 4,064 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 23,9 | 23,8 | 22,9 | 22,9 | 40,99346 | 40,993 | 40,993 | 40,993 | 40,993 | 40,993 | 40,993 | 40,993 | 40,993 | 40,993 | 40,993 | 40,993 | 40,993 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|---------------------------------|--|-------|-------|-------|-------|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|-----------|
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,176 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 6,503 | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность котельной | 5,81 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,009 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,122 | 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 |
| 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 | 4,29 | 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 |
| 6,1 | отопление | 4,23 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0,06 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 0 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 3,254 | 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 |
| 8 | отопление | 3,088 | 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 |
| 9 | вентиляция | 0,044 | 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 |
| 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) | 1,389 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,547 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,726 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 2,961 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 6,4 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|----------------------------------|--|--------|--------|--------|--------|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,489 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 0,765 | 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 |
| 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 | 24,0 | 62,8 | 62,8 | 62,8 | 62,8 | 62,8 | 62,8 | 62,8 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность котельной | 19,11 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,059 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,194 | 0,194 | 0,198 | 0,193 | 0,193 | 0,192 | 0,192 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,432 | 1,630 | 1,630 | 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 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 6,78 | 6,78 | 6,896 | 6,742 | 6,735 | 6,70 | 6,699 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 11,502 | 35,461 | 35,461 | 35,461 | 35,461 | 35,461 |
| 6,1 | отопление | 6,28 | 6,28 | 6,398 | 6,244 | 6,237 | 6,202 | 6,202 | 6,658 | 6,658 | 6,658 | 6,658 | 9,696 | 28,100 | 28,243 | 28,243 | 28,243 | 28,243 |
| 6,2 | вентиляция | 0,33 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,635 | 6,189 | 6,189 | 6,189 | 6,189 | 6,189 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 7,280 | 7,280 | 7,223 | 7,105 | 7,191 | 7,016 | 7,016 | 8,380 | 8,380 | 8,380 | 8,380 | 12,059 | 37,215 | 37,215 | 37,215 | 37,215 | 37,215 |
| 8 | отопление | 6,563 | 6,563 | 6,518 | 6,401 | 6,481 | 6,317 | 6,317 | 6,773 | 6,773 | 6,773 | 6,773 | 9,811 | 28,216 | 28,358 | 28,358 | 28,358 | 28,358 |
| 9 | вентиляция | 0,345 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,178 | 0,178 | 0,173 | 0,174 | 0,177 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,638 | 6,193 | 6,193 | 6,193 | 6,193 | 6,193 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 12,077 | 13,862 | 13,742 | 14,541 | 14,606 | 14,599 | 14,599 | 13,235 | 13,235 | 13,235 | 54,475 | 50,796 | 25,639 | 25,639 | 25,639 | 25,639 | 25,639 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 11,771 | 13,556 | 13,613 | 14,371 | 14,343 | 14,474 | 14,474 | 13,110 | 13,110 | 13,110 | 54,350 | 50,671 | 25,515 | 25,515 | 25,515 | 25,515 | 25,515 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 9,496 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 6,625 | 6,625 | 6,573 | 6,466 | 6,544 | 6,385 | 6,385 | 7,626 | 7,626 | 7,626 | 7,626 | 10,973 | 33,866 | 33,866 | 33,866 | 33,866 | 33,866 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 28,8 | 28,8 | 28,6 | 28,6 | 35,54843 | 35,548 | 35,548 | 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 | 0,246 | 0,242 | 0,197 | 0,192 | 0,192 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,319 | 0,977 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 2,871 | 3,761 | 3,813 | 4,220 | 4,200 | 4,315 | 4,315 | 3,074 | 3,074 | 3,074 | 44,314 | 40,967 | 18,074 | 18,074 | 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 | 28,904 | 28,904 | 28,904 | 28,904 | 28,904 |
| 18,1 | отопление | | | | | | 0 | 0 | 0,456 | 0,456 | 0,456 | 0,456 | 3,494 | 22,041 | 22,041 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035- 2039 | 2040- 2044 |
|----------------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------------|---------------|
| 18,3 | ГВС | | | | | | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,466 | 6,020 | 6,020 | 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 |
| | отопление | | | | | | | | | | | | | -0,143 | | | | |
| | вентиляция | | | | | | | | | | | | | 0,000 | | | | |
| | ГВС | | | | | | | | | | | | | 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 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| 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 | 91,35 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,373 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,948 | 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 |
| 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 | 46,750 | 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 |
| 6,1 | отопление | 37,97 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 4,28 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 4,5 | 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 |
| 6,4 | технологические нужды | 0 | 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 | 13,163 | 18,163 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 35,927 | 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 |
| 8 | отопление | 27,597 | 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 |
| 9 | вентиляция | 3,111 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 3,271 | 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 |
| 11 | технологические нужды | 0 | 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 | 13,163 | 18,163 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 42,279 | 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 |
| 13 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 55,050 | 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 |
| 14 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной при аварийном выводе самого мощного котла) | 60,527 | 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 |
| 15 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 32,694 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035- 2039 | 2040- 2044 |
|----------------------------------|--|--------|--------|--------|--------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------------|---------------|
| 16 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 73,5 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 104,7453 | 117,437 | 117,396 | 117,396 | 117,472 | 117,472 | 117,472 | 117,472 | 117,472 | 117,472 | 117,472 | 117,472 | 117,472 |
| 17 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,462 | 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 |
| 18 | Резерв при аварийном выводе котла | 27,833 | 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 |
| | Подключение перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 21 | 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 |
| Котельная №21 СГМУП «ГТС» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность. в том числе: | 5,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность котельной | 4,47 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,016 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,098 | 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 |
| 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 | 3,044 | 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 |
| 6,1 | отопление | 2,84 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0,05 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 0,154 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 2,976 | 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 |
| 8 | отопление | 2,685 | 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 |
| 9 | вентиляция | 0,047 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,146 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,312 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,478 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,234 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|--|--|--------|-------|-------|-------|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|-----------|
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 2,708 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 7 | 7 | 7 | 7 | 7,932647 | 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 | 0,411 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 0,526 | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 | 4,47 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,034 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,160 | 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 |
| 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 | 1,778 | 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 |
| 6,1 | отопление | 1,27 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0,17 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 0,338 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 4,819 | 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 |
| 8 | отопление | 3,329 | 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 |
| 9 | вентиляция | 0,446 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,885 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,499 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | -0,383 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,946 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|---|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 4,385 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 12,470 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,374 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | -1,439 | -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 |
| 18 | Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | 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 | | | | | | 0,11 | 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 | 5,16 | 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 | 4,99 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,028 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,01 | 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 |
| 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 | 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 |
| 6,1 | отопление | 1,1 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 3,5 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 0,728 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 4,510 | 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 |
| 8 | отопление | 0,929 | 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 |
| 9 | вентиляция | 2,956 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,615 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -1,398 | -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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,452 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,883 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|---|--|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|-----------|
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 4,104 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 0,7 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 6,429 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | -1,221 | -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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 | 5,384 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,033 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,01 | 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 |
| 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 | 1,83 | 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 |
| 6,1 | отопление | 0,38 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 1,27 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 0,18 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 1,025 | 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 |
| 8 | отопление | 0,211 | 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 |
| 9 | вентиляция | 0,704 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,100 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 3,511 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 4,326 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,659 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|--|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 0,933 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 0,8 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 1,269 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 1,726 | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 18,3 | ГВС | | | | | | 0 | 0,000 | 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 |
| 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 | 0,001 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,074 | 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 |
| 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 | 0,1 | 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 |
| 6,1 | отопление | 0,1 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 0 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 0,230 | 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 |
| 8 | отопление | 0,156 | 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 |
| 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) | 0,665 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,609 | 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 |
| 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|---|--|--------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 0,209 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 5,8 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,027 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 0,420 | 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 |
| 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 | 1,200 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,019 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,14 | 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 |
| 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 | 1,127 | 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 |
| 6,1 | отопление | 0,67 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0,14 | 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 |
| 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: | 0,458 | 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 |
| 8 | отопление | 0,189 | 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 |
| 9 | вентиляция | 0,040 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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 | 0,089 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,086 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,723 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,581 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 0,417 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 0,3 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | | | | | | | | | | | | |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 1,060 | 0,990 | 1,340 | 1,330 | 1,394 | | | | | | | | | | | | |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 0,164 | 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 |
| Котельная №27 «Набережный» СГМУП «ГТС» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|--|--|--------|-------|-------|-------|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 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 | 2,35 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,016 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,14 | 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 | 0,928 | 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 |
| 6,1 | отопление | 0,67 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0,14 | 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 |
| 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: | 1,866 | 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 |
| 8 | отопление | 1,246 | 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 |
| 9 | вентиляция | 0,260 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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 | 0,219 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,266 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,468 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,159 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 1,698 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,1 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,569 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | -0,539 | 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 |
| 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 | 14,1 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 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 | 0,082 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,706 | 0,699 | 0,691 | 0,691 | 0,663 | 0,409 | 0,378 | 0,423 | 0,446 | 0,446 | 0,492 | 0,492 | 0,923 | 0,923 | 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 | 5,027 | 4,977 | 4,954 | 4,953 | 4,752 | 2,934 | 2,312 | 3,212 | 3,662 | 3,662 | 4,580 | 4,580 | 13,200 | 13,200 | 13,200 | 13,200 | 13,200 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035- 2039 | 2040- 2044 |
|-------------------------------------|--|--------|--------|--------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------------|---------------|
| 6,1 | отопление | 4,820 | 4,770 | 4,745 | 4,744 | 4,543 | 2,757 | 2,058 | 2,958 | 3,408 | 3,408 | 4,103 | 4,103 | 10,397 | 10,397 | 10,397 | 10,397 | 10,397 |
| 6,2 | вентиляция | 0,01 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,388 | 0,388 | 2,715 | 2,715 | 2,715 | 2,715 | 2,715 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 5,649 | 5,596 | 5,526 | 3,647 | 3,569 | 3,484 | 2,832 | 3,777 | 4,249 | 4,249 | 5,213 | 5,213 | 14,264 | 14,264 | 14,264 | 14,264 | 14,264 |
| 8 | отопление | 4,739 | 4,693 | 4,631 | 2,831 | 2,778 | 2,889 | 2,191 | 3,091 | 3,541 | 3,541 | 4,236 | 4,236 | 10,529 | 10,529 | 10,529 | 10,529 | 10,529 |
| 9 | вентиляция | 0,010 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,194 | 0,194 | 0,192 | 0,118 | 0,120 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,396 | 0,396 | 2,723 | 2,723 | 2,723 | 2,723 | 2,723 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 8,285 | 8,342 | 8,373 | 7,514 | 7,762 | 9,852 | 10,504 | 9,559 | 11,847 | 11,847 | 10,883 | 10,883 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 8,369 | 8,422 | 8,492 | 9,511 | 9,608 | 9,711 | 10,363 | 9,418 | 11,706 | 11,706 | 10,742 | 10,742 | 1,691 | 1,691 | 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 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 5,141 | 5,092 | 5,029 | 3,319 | 3,248 | 3,171 | 2,577 | 3,437 | 3,867 | 3,867 | 4,744 | 4,744 | 12,980 | 12,980 | 12,980 | 12,980 | 12,980 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 45,9 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,108 | 0,107 | 0,106 | 0,065 | 0,056 | 0,058 | 0,046 | 0,064 | 0,072 | 0,072 | 0,086 | 0,128 | 0,337 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 5,352 | 5,401 | 5,464 | 6,439 | 6,529 | 6,624 | 7,218 | 6,358 | 8,688 | 8,688 | 7,811 | 7,811 | -0,425 | -0,425 | -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 | 2,637 | 11,286 | 11,286 | 11,286 | 11,286 | 11,286 |
| 18,1 | отопление | | | | | | | 0,000 | 0,900 | 1,350 | 1,350 | 2,318 | 2,318 | 8,623 | 8,623 | 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 |
| 18,3 | ГВС | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,242 | 0,242 | 2,586 | 2,586 | 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 | -1,02 | -1,02 | -1,02 | -1,02 | -1,02 |
| | отопление | | | | | | | -0,699 | -0,699 | -0,699 | -0,699 | -0,972 | -0,972 | -0,983 | -0,983 | -0,983 | -0,983 | -0,983 |
| | вентиляция | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | ГВС | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -0,019 | -0,019 | -0,036 | -0,036 | -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 | 0,08 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Котельная №29 п. Тажный 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 | 4,62 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|--|--|-------|-------|-------|-------|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,011 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,277 | 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 |
| 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 | 2,380 | 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 |
| 6,1 | отопление | 2,240 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0,12 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 0,02 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 2,273 | 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 |
| 8 | отопление | 1,879 | 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 |
| 9 | вентиляция | 0,101 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,017 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,952 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,336 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,069 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 2,068 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 16,5 | 16 | 15,7 | 15,7 | 15,92447 | 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 | 0,121 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 1,001 | 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 |
| 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 | 8,73 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,08 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,401 | 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 |
| 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 | 3,229 | 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 |
| 6,1 | отопление | 3,160 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|---|--|-------|-------|-------|-------|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 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: | 4,031 | 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 |
| 8 | отопление | 3,552 | 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 |
| 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 | 0,078 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 5,020 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 4,619 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 7,195 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 3,668 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 15,1 | 15,1 | 15,2 | 15,2 | 14,66297 | 14,663 | 14,944 | 14,944 | 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 | 0,240 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 3,527 | 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 |
| 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 |
| 18,1 | отопление | | | | | | | | | 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 |
| 18,3 | ГВС | | | | | | | | | 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 |
| 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 | 1,9 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,016 | 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 |
| 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 | 0,45 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0,53 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|---|--|--------|--------|--------|-------|---------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|-----------|
| 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 | 1,764 | 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 |
| 8 | отопление | 0,571 | 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 |
| 9 | вентиляция | 0,672 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,473 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,483 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,120 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 1,605 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 8,7 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,197 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | -0,671 | -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 |
| 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 | 4,69 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,028 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,480 | 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 |
| 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 | 3,295 | 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 |
| 6,1 | отопление | 0,74 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 2,51 | 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 |
| 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: | 1,893 | 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 |
| 8 | отопление | 0,317 | 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 |
| 9 | вентиляция | 1,076 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,019 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,887 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035- 2039 | 2040- 2044 |
|--|--|--------|--------|--------|--------|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------------|---------------|
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,769 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,317 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 1,723 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 7,9 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,179 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 0,594 | 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 |
| 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 | 1,1 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,009 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0 | 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 |
| 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 | 1,13 | 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 |
| 6,1 | отопление | 0,5 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0,62 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 0,01 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 0,1 | 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 |
| 8 | отопление | 0,044 | 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 |
| 9 | вентиляция | 0,055 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,001 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,039 | -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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,991 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,541 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 0,091 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 0,8 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|--|--|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,125 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 0,450 | 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 |
| Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность. в том числе: | 1,38 | 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 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность котельной | 1,22 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,012 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0 | 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 |
| 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 | 0,803 | 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 |
| 6,1 | отопление | 0,367 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0,362 | 0,460 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 |
| 6,3 | горячее водоснабжение | 0,074 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 0,430 | 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 |
| 8 | отопление | 0,197 | 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 |
| 9 | вентиляция | 0,194 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,040 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,405 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,778 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,904 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 0,391 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 1,8 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,239 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 0,513 | 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 |
| 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 | 0,063 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|--|--|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0 | 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 |
| 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 | 4,003 | 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 |
| 6,1 | отопление | 2,903 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0,982 | 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 |
| 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: | 3,227 | 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 |
| 8 | отопление | 2,340 | 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 |
| 9 | вентиляция | 0,792 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,095 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,914 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,690 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,258 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 2,937 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 5,4 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,598 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 0,321 | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|--|--|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 0,000 | 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 |
| 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 | 0,142 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0 | 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 |
| 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 | 9,211 | 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 |
| 6,1 | отопление | 7,181 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 1,582 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение | 0,448 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 9,659 | 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 |
| 8 | отопление | 7,530 | 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 |
| 9 | вентиляция | 1,659 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,470 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,987 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|--|--|--------|--------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,539 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 7,613 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 8,790 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 16,8 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,575 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | -1,177 | -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 |
| 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 | 0,024 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0 | 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 |
| 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 | 1,437 | 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 |
| 6,1 | отопление | 1,437 | 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 |
| 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: | 1,307 | 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 |
| 8 | отопление | 1,307 | 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 |
| 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) | 1,959 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,089 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,686 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 1,189 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 3,9 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|--|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,335 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 0,497 | 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 |
| 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 | 0,052 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0 | 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 |
| 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 | 2,967 | 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 |
| 6,1 | отопление | 2,692 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0,275 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение | 0,000 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 2,534 | 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 |
| 8 | отопление | 2,299 | 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 |
| 9 | вентиляция | 0,235 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,171 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,604 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,043 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 2,306 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 9,9 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,256 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | -0,263 | -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 |
| 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 | 0,032 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|--|--|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0 | 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 |
| 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 | 2,062 | 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 |
| 6,1 | отопление | 1,622 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0,348 | 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 |
| 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: | 1,887 | 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 |
| 8 | отопление | 1,484 | 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 |
| 9 | вентиляция | 0,318 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,084 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,916 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,091 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,973 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 1,717 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 5,8 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,325 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 0,256 | 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 |
| 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 | 0,091 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0 | 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 |
| 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 | 5,105 | 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 |
| 6,1 | отопление | 4,739 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0,320 | 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 |
| 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|---|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 4,872 | 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 |
| 8 | отопление | 4,523 | 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 |
| 9 | вентиляция | 0,305 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,044 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,104 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,337 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 4,776 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 4,434 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 20,5 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,238 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 0,342 | 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 |
| 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 | 0,237 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0 | 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 |
| 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 | 15,211 | 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 |
| 6,1 | отопление | 9,958 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 4,651 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение | 0,602 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 11,006 | 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 |
| 8 | отопление | 7,205 | 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 |
| 9 | вентиляция | 3,365 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,436 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 11,212 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035- 2039 | 2040- 2044 |
|---|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------------|---------------|
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 15,417 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 19,759 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 10,015 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 15,1 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,729 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 9,744 | 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 |
| 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 | 0,259 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0 | 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 |
| 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 | 17,321 | 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 |
| 6,1 | отопление | 13,785 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 3,170 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение | 0,366 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 15,211 | 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 |
| 8 | отопление | 12,106 | 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 |
| 9 | вентиляция | 2,784 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,321 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 19,250 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 21,360 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 26,844 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 13,842 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 35,4 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|---|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,430 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 13,002 | 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 |
| 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 | 0,048 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0 | 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 |
| 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 | 2,625 | 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 |
| 6,1 | отопление | 2,464 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0,161 | 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 |
| 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 | 2,519 | 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 |
| 8 | отопление | 2,365 | 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 |
| 9 | вентиляция | 0,154 | 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 |
| 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) | 2,417 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,523 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,345 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 2,292 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 6,5 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,388 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 1,053 | 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 |
| 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 | 0,1 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|---|--|--------|--------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0 | 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 |
| 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 | 7,814 | 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 |
| 6,1 | отопление | 2,364 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 4,580 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение | 0,870 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 4,720 | 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 |
| 8 | отопление | 1,428 | 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 |
| 9 | вентиляция | 2,767 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,526 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,474 | -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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,620 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 5,273 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 4,295 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 3,8 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 1,242 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 0,978 | 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 |
| Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность. в том числе: | 1,28 | 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 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность котельной | 1,27 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,011 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0 | 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 |
| 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 | 0,712 | 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 |
| 6,1 | отопление | 0,413 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0,233 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение | 0,066 | 0,066 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|---|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|-----------|
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 0,600 | 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 |
| 8 | отопление | 0,348 | 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 |
| 9 | вентиляция | 0,196 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,056 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,547 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,659 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,003 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 0,546 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 3,8 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,158 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 0,457 | 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 |
| 18 | Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | отопление | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | вентиляция | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ГВС | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 0,00 | 0,00 |
| | отопление | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | вентиляция | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ГВС | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | 0,044 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0 | 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 |
| 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 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|---|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,64 | 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 |
| 6,1 | отопление | 2,313 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0,269 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение | 0,059 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 2,293 | 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 |
| 8 | отопление | 2,008 | 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 |
| 9 | вентиляция | 0,234 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,051 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,516 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,863 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,057 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 2,087 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 6 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,382 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | -0,030 | -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 |
| 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 | 0,217 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0 | 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 |
| 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 | 12,519 | 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 |
| 6,1 | отопление | 9,240 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 2,955 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 0,323 | 0,317 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 11,529 | 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 |
| 8 | отопление | 8,510 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|---|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 9 | вентиляция | 2,722 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,297 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 15,934 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 16,924 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 19,631 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 10,491 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 14,1 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,818 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 9,140 | 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 |
| 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 | 0,012 | 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 |
| 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 | 0,364 | 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 |
| 6,1 | отопление | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6,2 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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 | 0,000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6,4 | технологические нужды | 0,364 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 0,44 | 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 |
| 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | технологические нужды | 0,44 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,914 | 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 |
| 13 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,838 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035- 2039 | 2040- 2044 |
|----------------------------------|--|--------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------------|---------------|
| 14 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,678 | 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 |
| 15 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 0,400 | 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 |
| 16 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 1,8 | 1,9 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 17 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,244 | 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 |
| 18 | Резерв при аварийном выводе котла | 0,278 | 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 |
| Котельная К-45 ООО «СГЭС» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность. в том числе: | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность котельной | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 59,92 | 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 | 0,920 | 0,923 | 0,917 | 1,157 | 1,205 | 1,232 | 2,019 | 2,345 | 2,790 | 2,804 | 2,844 | 3,097 | 3,097 | 3,097 | 3,097 | 3,097 | 3,097 |
| 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 | 57,296 | 56,951 | 71,808 | 74,774 | 76,492 | 92,229 | 97,022 | 105,923 | 87,330 | 88,126 | 93,192 | 93,192 | 93,192 | 93,192 | 93,192 | 93,192 |
| 6,1 | отопление | 45,450 | 45,450 | 47,200 | 55,322 | 56,879 | 58,892 | 70,345 | 73,277 | 79,148 | 64,664 | 64,905 | 67,315 | 67,315 | 67,315 | 67,315 | 67,315 | 67,315 |
| 6,2 | вентиляция | 6,000 | 6,000 | 3,510 | 8,428 | 9,458 | 8,911 | 10,038 | 11,241 | 13,302 | 11,892 | 12,401 | 14,854 | 14,854 | 14,854 | 14,854 | 14,854 | 14,854 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 5,846 | 5,846 | 6,221 | 7,480 | 7,859 | 8,388 | 11,545 | 11,926 | 12,894 | 10,196 | 10,242 | 10,445 | 10,445 | 10,445 | 10,445 | 10,445 | 10,445 |
| 6,4 | технологические нужды | 0 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 54,45 | 54,447 | 54,605 | 47,1391 | 57,625 | 60,657 | 77,181 | 84,018 | 93,363 | 74,785 | 75,620 | 80,939 | 80,939 | 80,939 | 80,939 | 80,939 | 80,939 |
| 8 | отопление | 42,463 | 42,458 | 44,495 | 35,425 | 42,918 | 45,753 | 57,206 | 62,151 | 68,023 | 53,538 | 53,779 | 56,189 | 56,189 | 56,189 | 56,189 | 56,189 | 56,189 |
| 9 | вентиляция | 5,606 | 5,605 | 3,309 | 5,397 | 7,137 | 6,923 | 8,049 | 8,706 | 10,767 | 9,356 | 9,866 | 12,319 | 12,319 | 12,319 | 12,319 | 12,319 | 12,319 |
| 10 | горячее водоснабжение | 5,462 | 5,461 | 5,864 | 4,790 | 5,930 | 6,517 | 9,673 | 10,583 | 11,552 | 8,853 | 8,899 | 9,102 | 9,102 | 9,102 | 9,102 | 9,102 | 9,102 |
| 11 | технологические нужды | 0 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,834 | 0,831 | 1,182 | -13,915 | -16,929 | -18,754 | 4,802 | -0,317 | -9,663 | 8,916 | 8,081 | 2,761 | 2,761 | 2,761 | 2,761 | 2,761 | 2,761 |
| 13 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 4,600 | 4,603 | 4,445 | 11,911 | 1,425 | -1,687 | 21,869 | 15,032 | 5,687 | 24,265 | 23,430 | 18,111 | 18,111 | 18,111 | 18,111 | 18,111 | 18,111 |
| 14 | 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 | 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 |
| 15 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 49,550 | 49,547 | 49,691 | 42,897 | 52,439 | 55,198 | 70,234 | 76,456 | 84,961 | 68,054 | 68,814 | 73,655 | 73,655 | 73,655 | 73,655 | 73,655 | 73,655 |
| 16 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 102,5 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|--|---|--------|--------|--------|-------|--------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 17 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,522 | 0,522 | 0,523 | 0,448 | 0,400 | 0,105 | 0,131 | 0,138 | 0,150 | 0,122 | 0,119 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 |
| 18 | Резерв при аварийном выводе котла | -5,500 | -5,497 | -5,641 | 1,153 | -8,389 | -11,228 | 13,816 | 7,594 | -0,911 | 15,996 | 15,236 | 10,395 | 10,395 | 10,395 | 10,395 | 10,395 | 10,395 |
| | Подключение перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | | 15,737 | 22,248 | 31,149 | 31,432 | 32,228 | 37,294 | 37,294 | 37,294 | 37,294 | 37,294 | 37,294 |
| | отопление | | | | | | | 11,453 | 16,399 | 22,270 | 22,264 | 22,504 | 24,914 | 24,914 | 24,914 | 24,914 | 24,914 | 24,914 |
| | вентиляция | | | | | | | 1,127 | 1,783 | 3,844 | 4,290 | 4,799 | 7,252 | 7,252 | 7,252 | 7,252 | 7,252 | 7,252 |
| | ГВС | | | | | | | 3,157 | 4,066 | 5,035 | 4,879 | 4,925 | 5,128 | 5,128 | 5,128 | 5,128 | 5,128 | 5,128 |
| | технологические нужды | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч | | | | | | 0,00 | 0,79 | 1,11 | 1,56 | 1,57 | 1,61 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| | Переключение существующей тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч. | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | -18,88 | -18,88 | -18,88 | -18,88 | -18,88 | -18,88 | -18,88 | -18,88 |
| | 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 |
| | 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 |
| | 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 |
| | 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 |
| 23 | Пиковая котельная (ПКТС) | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) ООО «СГЭС» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность. в том числе: | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность котельной | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,07 | 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 | 2,174 | 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 |
| 6,1 | отопление | 1,500 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|---------------------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 6,2 | вентиляция | 0,620 | 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 |
| 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 | 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 |
| 8 | отопление | 1,197 | 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 |
| 9 | вентиляция | 0,495 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,043 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,324 | -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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,115 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,818 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 1,643 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 1,8 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,964 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | -0,825 | -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 |
| Котельная ООО "Газпром энерго" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность. в том числе: | 38,69 | 38,69 | 38,69 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 | 38,693 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность котельной | 36,88 | 36,88 | 36,88 | 33,13 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 | 33,56 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 1,21 | 1,29 | 1,29 | 1,345 | 1,128 | 1,128 | 1,128 | 1,128 | 1,128 | 1,128 | 1,128 | 1,128 | 1,128 | 1,128 | 1,128 | 1,128 | 1,128 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,664 | 0,652 | 0,639 | 0,623 | 0,609 | 0,613 | 0,613 | 0,613 | 0,613 | 0,613 | 0,613 | 0,613 | 0,613 | 0,613 | 0,613 | 0,613 | 0,613 |
| 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 | 21,704 | 22,755 | 22,119 | 22,582 | 22,582 | 22,697 | 22,697 | 22,697 | 22,697 | 22,697 | 22,697 | 22,697 | 22,697 | 22,697 | 22,697 | 22,697 | 22,697 |
| 6,1 | отопление | 20,434 | 21,485 | 20,849 | 21,312 | 21,312 | 21,421 | 21,421 | 21,421 | 21,421 | 21,421 | 21,421 | 21,421 | 21,421 | 21,421 | 21,421 | 21,421 | 21,421 |
| 6,2 | вентиляция | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 | 1,276 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 0 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 17,360 | 18,208 | 17,233 | 12,100 | 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 |
| 8 | отопление | 15,719 | 16,576 | 15,641 | 10,832 | 10,687 | 12,820 | 12,820 | 12,820 | 12,820 | 12,820 | 12,820 | 12,820 | 12,820 | 12,820 | 12,820 | 12,820 | 12,820 |
| 9 | вентиляция | 0,977 | 0,980 | 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 |
| 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 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|---------------------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 13,302 | 12,183 | 12,832 | 8,580 | 9,241 | 9,122 | 9,122 | 9,122 | 9,122 | 9,122 | 9,122 | 9,122 | 9,122 | 9,122 | 9,122 | 9,122 | 9,122 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 18,310 | 17,382 | 18,357 | 19,685 | 20,499 | 18,235 | 18,235 | 18,235 | 18,235 | 18,235 | 18,235 | 18,235 | 18,235 | 18,235 | 18,235 | 18,235 | 18,235 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 31,371 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 15,798 | 16,569 | 15,682 | 11,011 | 10,859 | 12,920 | 12,920 | 12,920 | 12,920 | 12,920 | 12,920 | 12,920 | 12,920 | 12,920 | 12,920 | 12,920 | 12,920 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 38,2 | 39 | 38,1 | 38,1 | 38,1 | 38,100 | 38,100 | 38,100 | 38,100 | 38,100 | 38,100 | 38,100 | 38,100 | 38,100 | 38,100 | 38,100 | 38,100 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,437 | 0,450 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 15,573 | 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 |
| 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 | 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 |
| 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 | 0,74 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 |
| 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 | 3,69 | 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 |
| 6,1 | отопление | 3,69 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 0 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 2,952 | 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 |
| 8 | отопление | 2,212 | 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 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 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 |
| 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 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 11,448 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 8,970 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 2,686 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|---|--|-------|-------|-------|-------|-------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 169,3 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,013 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 6,284 | 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 |
| 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 | 0,14 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0 | 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 |
| 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 | 2,76 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 |
| 6,1 | отопление | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 |
| 6,2 | вентиляция | 0 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 0 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 2,208 | 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 |
| 8 | отопление | 2,208 | 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 |
| 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) | 7,180 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 7,732 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 7,440 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 2,009 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 3,2 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,690 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 5,431 | 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 |
| 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 | 13 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|-----------------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0,37 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,07 | 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 |
| 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 | 3,84 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 |
| 6,1 | отопление | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 |
| 6,2 | вентиляция | 0 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 0 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 3,072 | 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 |
| 8 | отопление | 3 | 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 |
| 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) | 8,720 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 9,558 | 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 |
| 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 | 2,796 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 17,6 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,170 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | -2,796 | -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 |
| Котельная ООО «ГВС-сервис» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность. в том числе: | 2,75 | 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 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность котельной | 2,25 | 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 | 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 | 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 | 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 |
| 6,1 | отопление | 2,07 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|-----------------------------------|--|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|-----------|
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 0 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 1,656 | 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 |
| 8 | отопление | 1,656 | 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 |
| 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) | 0,11 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,524 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,3 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 1,507 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 4 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,414 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | -0,207 | -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 |
| Котельная АО «Горремстрой» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность. в том числе: | 1,93 | 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 | Располагаемая тепловая мощность котельной | 1,81 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | 0 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,12 | 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 |
| 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 | 1,614 | 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 |
| 6,1 | отопление | 1,61 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 0 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 1,291 | 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 |
| 8 | отопление | 1,171 | 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 |
| 9 | вентиляция | 0 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,076 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035- 2039 | 2040- 2044 |
|----------------------------------|--|--------|--------|--------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------------|---------------|
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,519 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,905 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 1,175 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 2,1 | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,558 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | -0,270 | -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 |
| Котельная ООО «СКАТ-База» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность. в том числе: | 6 | 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 |
| 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 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,01 | 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 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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 | 1,700 | 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 |
| 6,1 | отопление | 1,700 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | 0 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | 0 | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | 1,36 | 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 |
| 8 | отопление | 1,355 | 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 |
| 9 | вентиляция | 0 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0 | 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,990 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,340 | 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 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,700 | 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | 1,238 | 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | 7,6 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|---------------------------------|--|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|-----------|
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | 0,178 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | 1,462 | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,017 | 0,044 | 0,072 | 0,072 | 0,376 | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 | 8,984 | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | 0,310 | 1,110 | 1,172 | 1,113 | 0,536 | 3,228 | 3,228 | 2,923 | 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 | -3,444 | 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 |
| 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 | 8,176 | 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 |
| 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | | | -0,380 | -0,183 | -0,183 | -0,183 | -0,709 | 0,646 | 0,646 | -5,176 | 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 |
| | отопление | | | | | | | 0,417 | 0,834 | 0,834 | 0,834 | 0,834 | 0,834 | 0,834 | 0,834 | 0,834 | 0,834 | 0,834 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|--|---|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|----------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | вентиляция | | | | | | | 0,008 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| | ГВС | | | | | | | 0,125 | 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 |
| | Переключение существующей тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч. | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,092735 | 0 | | | | | | |
| | отопление | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | вентиляция | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ГВС | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | СГРЭС-1 | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | |
| | ПКТС | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,092735 | 0 | | | | | | |
| 24 | Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | | | | 2,699 | 2,699 | 2,699 | 2,699 | 15,145 | 15,145 | 15,145 | 15,145 | 15,145 | 15,145 | 15,145 | 15,145 |
| 6,1 | отопление | | | | | | 2,699 | 2,699 | 2,699 | 2,699 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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 | 3,813 | 3,813 | 3,813 | 16,882 | 16,882 | 16,882 | 16,882 | 16,882 | 16,882 | 16,882 | 16,882 |
| 8 | отопление | | | | | | 3,677 | 3,677 | 3,677 | 3,677 | 15,500 | 15,500 | 15,500 | 15,500 | 15,500 | 15,500 | 15,500 | 15,500 |
| 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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 | 2,249 | 2,249 | 2,249 | 4,658 | 4,658 | 4,658 | 4,658 | 4,658 | 4,658 | 4,658 | 4,658 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|-------------------------------------|--|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | 1,271 | 1,271 | 1,271 | 1,271 | 3,680 | 3,680 | 3,680 | 3,680 | 3,680 | 3,680 | 3,680 | 3,680 |
| 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 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | 3,470 | 3,470 | 3,470 | 3,470 | 15,362 | 15,362 | 15,362 | 15,362 | 15,362 | 15,362 | 15,362 | 15,362 |
| 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | | | | | | 2,292 | 2,292 | 2,292 | 2,292 | 10,437 | 3,561 | 3,561 | 3,561 | 3,561 | 3,561 | 3,561 | 3,561 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | | | | | | -3,545 | -3,545 | -3,545 | -3,545 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| 18 | Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | 0 | | | | 12,446 | 12,446 | 12,446 | 12,446 | 12,446 | 12,446 | 12,446 | 12,446 |
| | отопление | | | | | | 0 | | | | 11,201 | 11,201 | 11,201 | 11,201 | 11,201 | 11,201 | 11,201 | 11,201 |
| | вентиляция | | | | | | 0 | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | ГВС | | | | | | 0 | | | | 1,245 | 1,245 | 1,245 | 1,245 | 1,245 | 1,245 | 1,245 | 1,245 |
| 20 | Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 3,82 | 3,82 | 3,82 | 3,82 | 3,82 |
| 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 | 92,56 | 92,56 | 92,56 | 92,56 | 92,56 |
| 6,1 | отопление | | | | | | | | | | 56,09 | 56,24 | 56,46 | 58,36 | 58,36 | 58,36 | 58,36 | 58,36 |
| 6,2 | вентиляция | | | | | | | | | | 17,08 | 17,08 | 17,08 | 17,08 | 17,08 | 17,08 | 17,08 | 17,08 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | | | | | | | | | | 16,97 | 17,04 | 17,11 | 17,13 | 17,13 | 17,13 | 17,13 | 17,13 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | | | | | | | | | | 93,29 | 93,53 | 94,36 | 96,38 | 96,38 | 96,38 | 96,38 | 96,38 |
| 8 | отопление | | | | | | | | | | 56,09 | 56,24 | 56,46 | 58,36 | 58,36 | 58,36 | 58,36 | 58,36 |
| 9 | вентиляция | | | | | | | | | | 17,08 | 17,08 | 17,08 | 17,08 | 17,08 | 17,08 | 17,08 | 17,08 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | 16,97 | 17,04 | 17,11 | 17,13 | 17,13 | 17,13 | 17,13 | 17,13 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | 26,54 | 26,30 | 25,47 | 23,45 | 23,45 | 23,45 | 23,45 | 23,45 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035- 2039 | 2040- 2044 |
|-------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------------|---------------|
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | 26,54 | 26,30 | 25,47 | 23,45 | 23,45 | 23,45 | 23,45 | 23,45 |
| 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 | 87,70 | 87,70 | 87,70 | 87,70 | 87,70 |
| 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 | 0,827 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | | | | | | | | | | 4,936 | 4,718 | 3,964 | 2,128 | 2,128 | 2,128 | 2,128 | 2,128 |
| | Подключение перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 25,59 | 25,59 | 25,59 | 25,59 | 25,59 |
| 18.1. | отопление | | | | | | | | | | 12,55 | 12,70 | 12,92 | 14,82 | 14,82 | 14,82 | 14,82 | 14,82 |
| 18.2. | вентиляция | | | | | | | | | | 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 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 |
| 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 |
| 19.1. | отопление | | | | | | | | | | -0,131 | -0,131 | -0,131 | -0,131 | -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 |
| 19.3. | ГВС | | | | | | | | | | -0,059 | -0,059 | -0,059 | -0,059 | -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 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 |
| | 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 | 67,33 | 67,33 | 67,33 |
| 21.1. | отопление | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 43,67 | 43,67 | 43,67 | 43,67 | 43,67 | 43,67 | 43,67 | 43,67 |
| 21.2. | вентиляция | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,79 | 8,79 | 8,79 | 8,79 | 8,79 | 8,79 | 8,79 | 8,79 |
| 21.3. | ГВС | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,87 | 14,87 | 14,87 | 14,87 | 14,87 | 14,87 | 14,87 | 14,87 |
| 22 | Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД (переключение от), «-» - РАСХОД (переключение НА)) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22.1. | Пиковая котельная (ПКТС) | | | | | | | | | | 67,331 | 67,331 | 67,331 | 67,331 | 67,331 | 67,331 | 67,331 | 67,331 |
| 22.2. | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|--------------------------|--|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 24 | Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,020 | 2,020 | 2,555 | 2,555 | 2,555 | 2,555 | 2,555 | 2,555 |
| Котельная мкр. 51 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | | | | | | | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность котельной | | | | | | | 26,00 | 26,00 | 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 | | | | | | | 0,52 | 0,52 | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 8 | отопление | | | | | | | 3,057 | 3,057 | 3,057 | 8,354 | 11,634 | 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 |
| 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 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | 20,708 | 20,708 | 20,708 | 13,077 | 8,546 | 6,208 | 6,208 | 6,208 | 6,208 | 6,208 | 6,208 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | 20,708 | 20,708 | 20,708 | 13,077 | 8,546 | 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 | | | | | | | 18,98 | 18,98 | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | | | | | | | 14,637 | 14,637 | 14,637 | 7,693 | 3,570 | 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 |
| | 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 |
| | 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 |
| | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|---|--|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 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 |
| 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 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность котельной | | | | | | | | | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 |
| 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 |
| 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 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | 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 |
| 6,1 | отопление | | | | | | | | | 5,213 | 6,836 | 11,149 | 14,647 | 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 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | | | | | | | | | 0,379 | 0,550 | 1,011 | 1,077 | 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 |
| 8 | отопление | | | | | | | | | 5,213 | 6,836 | 11,149 | 14,647 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | 0,379 | 0,550 | 1,011 | 1,077 | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | | | | | | | | | 15,973 | 14,259 | 9,697 | 6,292 | -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 |
| | отопление | | | | | | | | | 5,213 | 6,836 | 11,15 | 14,65 | 28,982 | 28,982 | 28,982 | 28,982 | 28,982 |
| | вентиляция | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | ГВС | | | | | | | | | 0,379 | 0,550 | 1,01 | 1,08 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|--|--|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 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 |
| 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 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность котельной | | | | | | | | | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 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 |
| 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 |
| 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 | | | | | | | | | 1,342 | 5,261 | 10,948 | 23,087 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 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 |
| 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 |
| 8 | отопление | | | | | | | | | 1,300 | 4,987 | 10,284 | 21,232 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | 0,042 | 0,274 | 0,543 | 1,734 | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | | | | | | | | | 20,034 | 16,289 | 10,855 | -0,744 | 4,784 | 4,784 | 4,784 | 4,784 | 4,784 |
| 18 | Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,34 | 5,26 | 10,95 | 23,09 | 30,43 | 30,43 | 30,43 | 30,43 | 30,43 |
| | отопление | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,30 | 4,99 | 10,28 | 21,23 | 28,492 | 28,492 | 28,492 | 28,492 | 28,492 |
| | вентиляция | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,12 | 0,12 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |
| | ГВС | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,27 | 0,54 | 1,73 | 1,817 | 1,817 | 1,817 | 1,817 | 1,817 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|------------------------------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 20 | Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 0,26 | 0,55 | 1,15 | 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 | Располагаемая тепловая мощность котельной | | | | | | | | | | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | | | | | | | | 0,005 | 0,024 | 0,029 | 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 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | | | | | | | | 0,106 | 0,473 | 0,588 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | | | | | | | | | | 0,000 | 0,041 | 0,041 | 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 |
| 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 |
| 8 | отопление | | | | | | | | | | 0,104 | 0,425 | 0,539 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | 0,002 | 0,007 | 0,008 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | 1,849 | 1,464 | 1,342 | 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 |
| 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | | 9,062 | 10,911 | 11,381 | 11,381 | 11,381 | 11,381 | 11,381 | 11,381 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | 0,012 | 0,043 | 0,052 | 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 |
| 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 |
| | отопление | | | | | | | | | | 0,104 | 0,425 | 0,539 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 |
| | вентиляция | | | | | | | | | | 0 | 0,041 | 0,041 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| | ГВС | | | | | | | | | | 0,002 | 0,007 | 0,008 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|--------------------------------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|-----------|
| 20 | Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,02 | 0,03 | 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 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность котельной | | | | | | | | | | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | | | | | | | | 0,069 | 0,104 | 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 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | | | | | | | | 1,380 | 2,070 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | | | | | | | | | | 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 |
| 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 |
| 8 | отопление | | | | | | | | | | 1,380 | 2,070 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | 2,471 | 1,747 | 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 |
| 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | | 4,239 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | | | | | | | | | | 1,268 | 0,609 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 |
| 18 | Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,38 | 2,07 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| | отопление | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,38 | 2,07 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| | вентиляция | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | ГВС | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035- 2039 | 2040- 2044 |
|----------------------------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------------|---------------|
| 20 | Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 0,10 | 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 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность котельной | | | | | | | | | | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | | | | | | | | 0,442 | 0,941 | 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 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | | | | | | | | 8,841 | 18,825 | 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 |
| 6,2 | вентиляция | | | | | | | | | | 6,770 | 13,684 | 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 |
| 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 |
| 8 | отопление | | | | | | | | | | 2,011 | 4,937 | 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 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | 0,060 | 0,204 | 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 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | 54,417 | 43,934 | 26,632 | 26,632 | 26,632 | 26,632 | 26,632 | 26,632 |
| 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 |
| 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 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | | 15,579 | 18,034 | 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | | | | | | | | | | 39,003 | 29,463 | 13,718 | 13,718 | 13,718 | 13,718 | 13,718 | 13,718 |
| 18 | Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,84 | 18,83 | 35,30 | 35,30 | 35,30 | 35,30 | 35,30 | 35,30 |
| | отопление | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,01 | 4,94 | 7,18 | 7,18 | 7,18 | 7,18 | 7,18 | 7,18 |
| | вентиляция | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,77 | 13,68 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 |
| | ГВС | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,20 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035- 2039 | 2040- 2044 |
|-------------------------------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|---------------|---------------|
| 20 | Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,44 | 0,94 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 |
| Новая котельная 43 мкр | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | | | | | | | | | | | | | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность котельной | | | | | | | | | | | | | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | | | | | | | | | | | | | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | | | | | | | | | | | 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 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | | | | | | | | | | | 25,641 | 25,641 | 25,641 | 25,641 | 25,641 |
| 6,1 | отопление | | | | | | | | | | | | | 23,780 | 23,780 | 23,780 | 23,780 | 23,780 |
| 6,2 | вентиляция | | | | | | | | | | | | | 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе: | | | | | | | | | | | | | 26,923 | 26,923 | 26,923 | 26,923 | 26,923 |
| 8 | отопление | | | | | | | | | | | | | 23,780 | 23,780 | 23,780 | 23,780 | 23,780 |
| 9 | вентиляция | | | | | | | | | | | | | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | 6,789 | 6,789 | 6,789 | 6,789 | 6,789 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | 6,789 | 6,789 | 6,789 | 6,789 | 6,789 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | 26,832 | 26,832 | 26,832 | 26,832 | 26,832 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | 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 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | | | | | | | | | | | | | 2,332 | 2,332 | 2,332 | 2,332 | 2,332 |
| 18 | Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | 25,641 | 25,641 | 25,641 | 25,641 | 25,641 |
| | отопление | | | | | | | | | | | | | 23,780 | 23,780 | 23,780 | 23,780 | 23,780 |
| | вентиляция | | | | | | | | | | | | | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 |
| | ГВС | | | | | | | | | | | | | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035- 2039 | 2040- 2044 |
|---------------------------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------------|---------------|
| 20 | Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,282 | 1,282 | 1,282 | 1,282 | 1,282 |
| Новая котельная №4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | | | | | | | | | | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность котельной | | | | | | | | | | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде | | | | | | | | | | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | | | | | | | | | | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,284 | 1,284 | 1,284 | 1,284 | 1,284 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | | | | | | | | | | 20,428 | 20,428 | 20,428 | 25,682 | 25,682 | 25,682 | 25,682 | 25,682 |
| 6,1 | отопление | | | | | | | | | | 15,214 | 15,214 | 15,214 | 20,114 | 20,114 | 20,114 | 20,114 | 20,114 |
| 6,2 | вентиляция | | | | | | | | | | 2,902 | 2,902 | 2,902 | 2,902 | 2,902 | 2,902 | 2,902 | 2,902 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | | | | | | | | | | 2,313 | 2,313 | 2,313 | 2,667 | 2,667 | 2,667 | 2,667 | 2,667 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе: | | | | | | | | | | 21,450 | 21,450 | 21,450 | 26,967 | 26,967 | 26,967 | 26,967 | 26,967 |
| 8 | отопление | | | | | | | | | | 15,214 | 15,214 | 15,214 | 20,114 | 20,114 | 20,114 | 20,114 | 20,114 |
| 9 | вентиляция | | | | | | | | | | 2,902 | 2,902 | 2,902 | 2,902 | 2,902 | 2,902 | 2,902 | 2,902 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | 2,313 | 2,313 | 2,313 | 2,667 | 2,667 | 2,667 | 2,667 | 2,667 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | 37,350 | 37,350 | 37,350 | 31,833 | 31,833 | 31,833 | 31,833 | 31,833 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | 37,350 | 37,350 | 37,350 | 31,833 | 31,833 | 31,833 | 31,833 | 31,833 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | 43,800 | 43,800 | 43,800 | 43,800 | 43,800 | 43,800 | 43,800 | 43,800 |
| 14 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | 19,519 | 19,519 | 19,519 | 24,540 | 24,540 | 24,540 | 24,540 | 24,540 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | | 46,825 | 46,825 | 46,825 | 46,825 | 46,825 | 46,825 | 46,825 | 46,825 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 |
| | | | | | | | | | | | 24,281 | 24,281 | 24,281 | 19,260 | 19,260 | 19,260 | 19,260 | 19,260 |
| 17 | Подключение перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 18 | Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | | | | | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 5,802 | 5,802 | 5,802 | 5,802 | 5,802 |
| | отопление | | | | | | | | | | 0,317 | 0,317 | 0,317 | 5,217 | 5,217 | 5,217 | 5,217 | 5,217 |
| | вентиляция | | | | | | | | | | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035- 2039 | 2040- 2044 |
|---|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------------|---------------|
| | ГВС | | | | | | | | | | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,454 | 0,454 | 0,454 | 0,454 | 0,454 |
| 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 | -0,760 |
| | отопление | | | | | | | | | | -0,724 | -0,724 | -0,724 | -0,724 | -0,724 | -0,724 | -0,724 | -0,724 |
| | вентиляция | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | ГВС | | | | | | | | | | -0,036 | -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 | | | | | | | | | | -0,011 | -0,011 | -0,011 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| | Переключение существующей тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч. | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 20,640 | 20,640 | 20,640 | 20,640 | 20,640 | 20,640 | 20,640 | 20,640 |
| | отопление | | | | | | | | | | 15,621 | 15,621 | 15,621 | 15,621 | 15,621 | 15,621 | 15,621 | 15,621 |
| | вентиляция | | | | | | | | | | 2,771 | 2,771 | 2,771 | 2,771 | 2,771 | 2,771 | 2,771 | 2,771 |
| | ГВС | | | | | | | | | | 2,249 | 2,249 | 2,249 | 2,249 | 2,249 | 2,249 | 2,249 | 2,249 |
| | <i>СГРЭС-1</i> | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 |
| | <i>ЛКТС</i> | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,804 | 9,804 | 9,804 | 9,804 | 9,804 | 9,804 | 9,804 | 9,804 |
| | Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035- 2039 | 2040- 2044 |
|---------------------------------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|--------|--------|--------|---------------|---------------|
| 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 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | | | | | | | | | | | 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 |
| | отопление | | | | | | | | | | | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 |
| | вентиляция | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС | | | | | | | | | | | 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 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | 2,620 | 2,620 | 2,620 | 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 | | | | | | | | | | | | | 52,393 | 52,393 | 52,393 | 52,393 | 52,393 |
| 6,1 | отопление | | | | | | | | | | | | | 51,510 | 51,510 | 51,510 | 51,510 | 51,510 |
| 6,2 | вентиляция | | | | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6,3 | горячее водоснабжение (ср.) | | | | | | | | | | | | | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе: | | | | | | | | | | | | | 55,012 | 55,012 | 55,012 | 55,012 | 55,012 |
| 8 | отопление | | | | | | | | | | | | | 51,510 | 51,510 | 51,510 | 51,510 | 51,510 |

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|-------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| 9 | вентиляция | | | | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | 12,608 | 12,608 | 12,608 | 12,608 | 12,608 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | 12,608 | 12,608 | 12,608 | 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 | | | | | | | | | | | | | 50,061 | 50,061 | 50,061 | 50,061 | 50,061 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности. га | | | | | | | | | | | | | 109,514 | 182,683 | 182,683 | 182,683 | 182,683 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | | 0,478 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 |
| 17 | Резерв при аварийном выводе котла | | | | | | | | | | | | | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 |
| 18 | Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | 52,393 | 52,393 | 52,393 | 52,393 | 52,393 |
| | отопление | | | | | | | | | | | | | 51,510 | 51,510 | 51,510 | 51,510 | 51,510 |
| | вентиляция | | | | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | ГВС | | | | | | | | | | | | | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 |
| 20 | Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | 2,620 | 2,620 | 2,620 | 2,620 | 2,620 |

Таблица 2.3 - Реестр мероприятий, предлагаемых в рамках сценария (источники теплоснабжения)

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|------------------------------|--|------------|-------------|-------------|------------|-----------|-----------|------|------|------|-----------|-----------|
| 000.01.00.000 | Группа проектов «Источники тепловой энергии», всего, в т.ч. | 916 569,8 | 1 142 546,0 | 1 952 122,2 | 937 553,8 | 683 174,5 | 406 850,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.00.000 | Всего по ЕТО № 1, в т.ч.: | 560 593,2 | 327 597,0 | 936 046,2 | 161 827,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.00.000 | ООО «СГЭС» | 102 008,4 | 117 247,9 | 862 879,9 | 117 247,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.00.000 | ПАО «ОГК-2» | 29 695,6 | 16 172,9 | 73 166,3 | 44 579,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.00.000 | ПАО «Юнипро» | 428 889,2 | 194 176,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 002.01.00.000 | Всего по ЕТО № 2, в т.ч.: | 293 071,2 | 279 407,8 | 367 126,0 | 599 889,5 | 276 324,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 002.01.00.000 | СГМУП «ГТС» | 293 071,2 | 279 407,8 | 367 126,0 | 599 889,5 | 276 324,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 012.01.00.000 | Всего по ЕТО № 12, в т.ч.: | 0 | 0 | 92 694,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 012.01.00.000 | АО "Завод промстройдеталей" | 0 | 0 | 92 694,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| XXX.01.00.000 | Всего по ЕТО не определена (рекомендуется рассмотреть в качестве ЕТО - СГМУП «ГТС»), в т.ч.: | 62 905,4 | 535 541,2 | 556 255,4 | 175 836,6 | 406 850,2 | 406 850,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XXX.01.00.000 | не определена | 62 905,4 | 535 541,2 | 556 255,4 | 175 836,6 | 406 850,2 | 406 850,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | | | | | | | | | | | |
| 001.01.00.000 | Проекты ЕТО № 1, всего, в т.ч. | 560 593,19 | 327 597,0 | 936 046,2 | 161 827,72 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.01.000 | 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 |
| 001.01.01.000 | ООО «СГЭС» | 63 447,0 | 0 | 745 632,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.01.001 | 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 |
| 001.01.01.002 | Строительство новой ПБК 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 |
| 001.01.02.000 | 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 |
| 001.01.02.000 | ООО «СГЭС» | 38 561,37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.02.001 | 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 |
| 001.01.02.002 | 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 перекладкой КЛ 0,4 кВ) | 25 000,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.02.000 | ПАО «ОГК-2» | 1 080,0 | 7 200,0 | 6 445,53 | 1 863,63 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.02.003 | Реконструкция ГРП-1 | 1 080,0 | 7 200,0 | 6 445,53 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.02.004 | Реконструкция ГРП-2 | 0 | 0 | 0 | 1 863,63 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.02.000 | ПАО «Юнипро» | 16 278,86 | 10 171,05 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.02.005 | Капитальный ремонт здания главного корпуса с разработкой проекта | 1 044,58 | 753,69 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.02.006 | Капитальный ремонт бл. №2 | 3 369,25 | 9 417,35 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.02.007 | Капитальный ремонт бл. №3 | 5 565,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.02.008 | Средний ремонт бл. №5 | 5 412,93 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|------------------------------|---|------------------|-------------------|-------------------|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| 001.01.02.009 | Капитальный ремонт отсекающей дамбы с креплением верхового откоса | 500,29 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.02.010 | Капитальный ремонт аккумуляторных батарей собственных нужд энергоблоков 1 | 386,51 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.03.000 | подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч. | 28 510,46 | 131 484,44 | 166 171,71 | 159 964,08 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.03.000 | ООО «СГЭС» | 0 | 117 247,86 | 117 247,86 | 117 247,86 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.03.001 | Техническое перевооружение пиковой котельной (ПКС) с заменой существующих перекачивающих насосов и установкой высоковольтных преобразователей частоты*** | 0 | 117 247,86 | 117 247,86 | 117 247,86 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.03.000 | ПАО «ОГК-2» | 21 795,75 | 8 875,53 | 48 923,85 | 42 716,22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.03.002 | 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 |
| 001.01.03.003 | 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 |
| 001.01.03.004 | 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 |
| 001.01.03.005 | 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 |
| 001.01.03.006 | 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 |
| 001.01.03.007 | 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 |
| 001.01.03.008 | 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 |
| 001.01.03.009 | 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 |
| 001.01.03.010 | Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №15, в части замены программного обеспечения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.03.011 | 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 |
| 001.01.03.012 | 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 |
| 001.01.03.013 | Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока №13 с заменой насосного агрегата | 0 | 0 | 7 419,42 | 329,37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|------------------------------|--|-------------------|-------------------|------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| 001.01.03.014 | Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока №16 с заменой насосного агрегата | 0 | 0 | 7 419,42 | 329,37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.03.015 | Техническое перевооружение ПТК станция и ПТК синхрограф | 0 | 0 | 5 455,74 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.03.000 | ПАО «Юнипро» | 6 714,71 | 5 361,05 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.03.016 | Техническое перевооружение комплексного распределительного устройства КРУ-6кВ BE, BF | 36,18 | 1 575,51 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.03.017 | 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 |
| 001.01.03.018 | 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 |
| 001.01.03.019 | Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации на оборудовании и в помещениях энергоблоков №1-5 и БЩУ-1,2 | 1 560,2 | 1 514,81 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.03.020 | 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 |
| 001.01.03.021 | Техническое перевооружение системы оперативного постоянного тока РЩ-500 БВС-1 | 22,34 | 1 935,93 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.04.000 | 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 |
| 001.01.04.000 | ПАО «ОГК-2» | 6 819,83 | 97,35 | 17 796,96 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.04.001 | Внедрение системы предиктивной диагностики и контроля топливных затрат генерирующего оборудования | 0 | 97,35 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.04.002 | Передача информации РАС ЭБ №13, №16 в РДУ | 1 384,02 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.04.003 | Дооснащение инженерными конструкциями филиала (2-й этап) | 5 435,81 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.04.004 | Дооснащение инженерными конструкциями филиала (3-й этап) | 0 | 0 | 17 796,96 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.04.000 | ПАО «Юнипро» | 405 895,67 | 178 644,16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.04.005 | Модернизация АСУ ТП Теплосети | 333 499,91 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.04.006 | Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№2 | 855,91 | 11 400,15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.04.007 | Модернизация компрессорной установки БВС ОРУ-500 кВ | 0 | 320,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.04.008 | Создание системы резервного копирования объектов критической информационной инфраструктуры производственного блока | 356,22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.04.009 | Модернизация трубопровода тепловой сети | 108,64 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.04.010 | Модернизации корпоративной системы электронной почты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.04.011 | 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 |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|------------------------------|---|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| 001.01.04.012 | 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 |
| 001.01.04.013 | 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 |
| 001.01.04.014 | 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 |
| 001.01.04.015 | Модернизация установки теплофикационной энергоблока ст.№ 2 | 0 | 27 718,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.04.016 | Модернизация установки теплофикационной энергоблока ст.№ 3 | 26 339,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.04.017 | 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 |
| 001.01.04.018 | 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 |
| 001.01.04.019 | Модернизация токопровода постоянного тока системы возбуждения энергоблока №2 | 162,99 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.04.020 | 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 |
| 001.01.04.021 | Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№3 | 0 | 12 910,94 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.04.022 | Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.01.04.023 | Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.00.000 | Проекты ЕТО № 2, всего, в т.ч.: | 293 071,2 | 279 407,8 | 367 126,0 | 599 889,5 | 276 324,3 | 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 | 237 869,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | СГМУП «ГТС» | 225 385,5 | 237 869,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.01.001 | Строительство котельной №28 СГМУП "ГТС" в п. Юность мощностью 18,5 МВт в г. Сургут, ХМАО-Югра | 225 385,5 | 237 869,25 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|------------------------------|---|-----------------|----------|-------------------|-------------------|------------------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| 002.01.02.000 | подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.: | 11 712,0 | 0 | 18 468,6 | 276 324,3 | 276 324,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | СГМУП «ГТС» | 11 712,0 | 0 | 18 468,6 | 276 324,3 | 276 324,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.02.001 | Реконструкция котельной № 4 с увеличением установленной тепловой мощности. Выполнение работ по разработке проекта | 0 | 0 | 18 468,61 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.02.002 | Реконструкция котельной №4 с увеличением установленной тепловой мощности до 60 Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 276 324,3 | 276 324,3 | 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 |
| 002.01.02.004 | Котельные №26, №27 Капитальный ремонт автоматики | 501,0 | 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 |
| 002.01.02.006 | Котельная №13 Капитальный ремонт систем контроля управления доступом | 252,0 | 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 |
| 002.01.02.008 | Котельная №3 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения | 1 340,0 | 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 |
| 002.01.02.010 | Котельная № 13 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения | 1 340,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.02.011 | ЦБПП Капитальный ремонт систем видеонаблюдения | 1 340,0 | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 002.01.03.000 | подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч. | 12 125,0 | 0 | 290 220,02 | 290 220,02 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | СГМУП «ГТС» | 12 125,0 | 0 | 290 220,02 | 290 220,02 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.03.000 | Модернизация котельной №13. Техническое перевооружение котельной №13 с увеличением установленной тепловой мощности. Проектирование | 12 125,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|------------------------------|--|------------------|------------------|------------------|------------------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| 002.01.03.000 | Модернизация котельной №13. Техническое перевооружение котельной №13 с увеличением установленной тепловой мощности. СМР и ПНР | 0 | 0 | 290 220,02 | 290 220,02 | 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.: | 43 848,7 | 41 538,6 | 58 437,4 | 33 345,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.000 | СГМУП «ГТС» | 43 848,72 | 41 538,55 | 58 437,41 | 33 345,22 | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 002.01.04.009 | Замена блоков питания (все объекты) | 133,75 | 139,63 | 145,22 | 151,02 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 002.01.04.000 | 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 |
| 002.01.04.000 | 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 |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|------------------------------|--|----------|---------|---------|---------|------|------|------|------|------|-----------|-----------|
| 002.01.04.015 | Нежилое здание котельной № 3 Замена шлагбаума | 0 | 2 068,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.016 | Нежилое здание ЦТП № 2 (котельной № 4) Замена шлагбаума | 119,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.017 | Нежилое здание котельной № 29 Установка преобразователя частоты на сетевой насос | 0 | 0 | 0 | 4 326,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.018 | Модернизация котельной № 6. Реализация проекта "Техническое перевооружение котельной №6" | 1 788,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.019 | Модернизация котельной № 13 Замена перекачивающего насоса Wilo MVI 5003 № 1 (мощность эл.двигателя 7,5 кВт) | 0 | 0 | 268,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.020 | Модернизация котельной № 35 Разработка проекта: "Техническое перевооружение котельной № 35" | 0 | 1 341,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.021 | Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт теплообменного оборудования (вкл. капитальный ремонт сетевых теплообменных аппаратов № 1,3,5 в 2026 году) | 3 677,0 | 1 976,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.022 | Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт дымовой трубы | 0 | 0 | 3 507,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.023 | Нежилое здание котельной № 2 Капитальный ремонт дымовой трубы | 0 | 595,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.024 | Модернизация котельной № 5 Замена насосов подпитки т/сети 1К 20-30 №№ 1,2 (инв. № 41321) | 0 | 0 | 452,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.021 | 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 |
| 002.01.04.022 | 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 |
| 002.01.04.023 | 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 |
| 002.01.04.024 | 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 |
| 002.01.04.025 | 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 |
| 002.01.04.026 | 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 |
| 002.01.04.027 | 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 |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|------------------------------|---|----------|---------|-------|-------|------|------|------|------|------|-----------|-----------|
| 002.01.04.028 | Котельная № 21. Модернизация нкафов управления сетевыми насосами котельной № 21 инв. № 43464 | 2 064,29 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.029 | Нежилое здание котельной № 13. Капитальный ремонт дымовой трубы | 2 191,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.030 | Нежилое здание котельной № 14. Капитальный ремонт дымовой трубы | 542,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.031 | Модернизация котельной №2 Монтаж частотного привода на перекачивающий насос мощностью 15 кВт | 0 | 73,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.032 | Котельная №2 Монтаж частотного привода на повысительны насос мощностью 7,5 кВт | 0 | 33,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.033 | 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 |
| 002.01.04.034 | Модернизация котельной № 3 Капитальный ремонт дымовой трубы | 0 | 4 014,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.035 | Модернизация котельной № 13 Замена подпиточных насосов 1К 20-30 №№ 1,2 | 0 | 472,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.036 | Нежилое здание котельной № 1 Замена насосов сырой воды К-45/55 №№ 1,2 | 0 | 0 | 918,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.037 | Нежилое здание котельной № 6 Замена насосов сырой воды К 20-30 №№ 1,2 | 0 | 0 | 491,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.038 | 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 |
| 002.01.04.039 | Нежилое здание котельной № 14 Замена подпиточных насосов К 45/30 №№ 1,2 | 0 | 0 | 416,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.040 | 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 |
| 002.01.04.041 | 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 |
| 002.01.04.042 | Модернизация котельной № 14 Замена сетевого насоса №4 СЭ 800-100-11 | 3 047,43 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.043 | Котельная №24 Модернизация (замена) насосов циркуляции котлового контура №1, №2 котельной №24 | 699,18 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.044 | Нежилое здание котельной № 3 Капитальный ремонт сетевых насосов 1Д630-90 №1,2 | 0 | 0 | 0 | 480,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.045 | Нежилое здание котельной № 5 Капитальный ремонт сетевого подогревателя Alfa Laval M15 BFG №3 | 0 | 0 | 0 | 696,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.046 | Нежилое здание котельной № 22 Капитальный ремонт сетевого подогревателя Ридан №41 TC №1,2 | 0 | 0 | 0 | 640,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.047 | Нежилое здание котельной № 29 Капитальный ремонт сетевых подогревателей Alfa Laval M10 BFG №1,2 | 0 | 0 | 0 | 247,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|------------------------------|---|----------|--------|----------|--------|------|------|------|------|------|-----------|-----------|
| 002.01.04.048 | Модернизация котельной № 29 (инв. № 10241) Замена подпиточных насосов сетевого контура К 65-50-160с №№ 1,2 | 0 | 0 | 0 | 620,02 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.049 | Модернизация котельной № 30 Капитальный ремонт дымовых труб №№ 1,2 | 0 | 0 | 0 | 290,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.050 | 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 |
| 002.01.04.051 | 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 |
| 002.01.04.052 | Котельная №14 Капитальный ремонт наружного освещения фасада | 3 831,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.053 | Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ГРПБ. Разработка проектной документации. Инв № 10182 | 207,91 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.054 | Помещения электроцеха Капитальный ремонт помещения | 510,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.055 | Котельная №1 Капитальный ремонт наружного освещения фасада | 272,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.056 | 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 |
| 002.01.04.057 | 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 |
| 002.01.04.058 | 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 |
| 002.01.04.059 | 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 |
| 002.01.04.060 | Котельная №33. Модернизация резервного электроснабжения на котельной № 33 инв. № 10243 | 580,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.061 | Нежилое здание РМЦ Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР | 0 | 117,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.062 | 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 |
| 002.01.04.063 | 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 |
| 002.01.04.064 | Котельная №24 Капитальный ремонт наружного освещения фасада | 0 | 500,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.065 | Нежилое здание котельной №3 Модернизация резервного электроснабжения (монтаж резервного электроснабжени, пусконаладочные работы, приобретение ДЭС) | 0 | 539,0 | 20 533,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.066 | Нежилое здание ПС-4 Модернизация внешнего электроснабжения | 0 | 971,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|------------------------------|--|----------|-----------|------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| 002.01.04.067 | Нежилое здание Столовая (ул.Маяковского 15) Капитальный ремонт электроснабжения | 0 | 0 | 368,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.068 | Нежилое здание котельная №21. Капитальный ремонт наружного освещения фасада. | 0 | 0 | 560,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.069 | Нежилое здание котельной №35 Модернизация резервного электроснабжения. | 0 | 0 | 1 707,0 | 5 284,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.070 | 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 |
| 002.01.04.071 | Котельная №2 Модернизация (замена) сетевых насосов №2, №3 котельной №2 | 2 824,04 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.072 | Котельная №2 Модернизация (замена) подпиточных насосов №1, №2 котельной №2 | 1 442,33 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.073 | 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 |
| 002.01.04.074 | Модернизация котельной № 3 (инв. № 10299). Замена сетевого насоса № 1 (инв. № 41490) | 0 | 2 483,31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.075 | 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 |
| 002.01.04.076 | Модернизация котельной №3 (инв. № 10299). Замена сетевых насосов №№2,3 (инв. №№41490, 41491) | 0 | 0 | 0 | 3 586,92 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.077 | Модернизация котельной № 5 (инв. № 10872). Замена насоса подпитки тепловой сети 1К 20-30 № 2 (инв. № 41322) | 0 | 297,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.078 | Модернизация котельной № 26 (инв. №10232). Замена сетевых насосов №№ 1,2 (инв. № 513442, 513443) | 0 | 552,32 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.079 | 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 | 4 492,71 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.080 | «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 |
| 002.01.04.081 | Модернизация котельной № 14 (инв. № 10027). Замена запорно-регулирующей арматуры Ду250 | 0 | 1 340,51 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.01.04.082 | Модернизация котельной № 14 (инв. № 10027). Замена сетевого насоса № 6 СЭ 800-100-11 (инв. № 43601) | 0 | 0 | 0 | 3 901,75 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 012.01.00.000 | Проекты ЕТО № 12, всего, в т.ч.: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 012.01.00.000 | АО "Заводпротойдеталей" | 0 | 0 | 92 694,53 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 012.01.01.000 | подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч. | 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 | 2035-2039 | 2040-2044 |
|------------------------------|--|-----------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| 012.01.02.000 | 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 |
| 012.01.02.000 | 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 |
| XXX.01.00.000 | 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 |
| XXX.01.01.000 | 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 |
| XXX.01.01.000 | 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 |
| XXX.01.01.000 | 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 |
| XXX.01.01.000 | 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 |
| XXX.01.01.000 | 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 |
| XXX.01.01.000 | 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 |
| XXX.01.01.000 | 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 |
| XXX.01.01.000 | 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 |
| XXX.01.01.000 | 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 |
| XXX.01.01.000 | подгруппа проектов 1 «Строительство новых 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 |
| XXX. .02.001 | 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 |

Таблица 2.4 - Реестр мероприятий, предлагаемых в рамках сценария (тепловые сети)

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-----------|-----------|-------------|-----------|-----------|-------------|-----------|-----------|
| 000.02.00.000 | Группа проектов «Тепловые сети и сооружения на них», всего, в т.ч. | 1 623 473,5 | 1 595 476,5 | 2 445 011,4 | 2 329 932,2 | 635 247,8 | 761 017,4 | 1 200 953,1 | 821 867,8 | 836 292,9 | 1 113 266,2 | 572 391,8 | 570 269,2 |
| 001.02.00.000 | Всего по ЕТО №1, в т.ч. | 420 762,2 | 375 216,3 | 789 612,8 | 292 413,2 | 15 360,0 | 181 054,4 | 0 | 356 804,1 | 354 112,0 | 924 381,2 | 570 269,2 | 570 269,2 |
| | ООО «СГЭС» | 194 727,7 | 201 597,0 | 700 789,0 | 132 629,0 | 0 | 0 | 0 | 354 112,0 | 354 112,0 | 924 381,2 | 570 269,2 | 570 269,2 |
| | Перспективный инвестор | 0 | 71 482,6 | 15 360,0 | 118 481,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов | 226 034,5 | 102 136,7 | 73 463,8 | 41 302,9 | 15 360,0 | 96 044,3 | 0 | 2 692,1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Реконструкция с увеличением диаметра существующих тепловых сетей для подключения перспективных абонентов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 85 010,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.02.00.000 | Всего по ЕТО № 2, в т.ч. | 1 191 845,5 | 1 202 984,2 | 1 643 848,7 | 1 986 806,5 | 619 886,9 | 579 962,9 | 1 200 953,1 | 465 063,6 | 482 180,9 | 188 885,0 | 2 122,5 | 0 |
| | СГМУП «ГТС» | 672 288,8 | 709 015,8 | 1 275 578,6 | 1 721 990,5 | 67 625,5 | 0 | 0 | 0 | 50 579,2 | 0 | 0 | 0 |
| | Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов | 499 139,4 | 443 528,9 | 367 116,5 | 1 234 995,6 | 552 261,4 | 579 962,9 | 1 200 953,1 | 465 063,6 | 406 312,2 | 188 885,0 | 2 122,5 | 0 |
| | Реконструкция с увеличением диаметра существующих тепловых сетей для подключения перспективных абонентов | 20 417,2 | 50 439,5 | 1 153,6 | 29 820,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 289,6 | 0 | 0 | 0 |
| 005.02.00.000 | Всего по ЕТО № 5, в т.ч. | 0 | 5 800,0 | 11 550,0 | 0 | 1,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | АО "Аэропорт Сургут" | 0 | 5 800,0 | 11 550,0 | 0 | 1,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 011.02.00.000 | Всего по ЕТО № 11, в т.ч. | 10 865,8 | 11 476,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов | 10 865,8 | 11 476,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 012.02.00.000 | Всего по ЕТО № 12, в т.ч. | 0 | 0 | 0 | 50 712,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов | 0 | 0 | 0 | 50 712,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.00.000 | Проекты ЕТО № 1 всего, в т.ч. | 420 762,2 | 375 216,3 | 789 612,8 | 292 413,2 | 15 360,0 | 181 054,4 | 0 | 356 804,1 | 354 112,0 | 924 381,2 | 570 269,2 | 570 269,2 |
| 001.02.01.000 | подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.: | 348 556,5 | 272 463,7 | 641 623,8 | 41 302,9 | 15 360,0 | 96 044,3 | 0 | 2 692,1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ООО «СГЭС» | 122 522,0 | 170 327,0 | 568 160,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.01.003 | Строительство тепловой сети "Тепломагистраль от ТК-4 в КК36 до УТ-3 мкр. 41" | 31 348,0 | 27 847,0 | | | | | | | | | | |
| 001.02.01.004 | Строительство и проектирование III тепловывода от СГРЭС-1, до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В. | 91 174,0 | 142 480,0 | 568 160,0 | | | | | | | | | |
| | Организация не определена | 226 034,5 | 102 136,7 | 73 463,8 | 41 302,9 | 15 360,0 | 96 044,3 | 0 | 2 692,1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.01.005 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №1 (организация не определена), в том числе | 226 034,5 | 102 136,7 | 73 463,8 | 41 302,9 | 15 360,0 | 96 044,3 | 0 | 2 692,1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.01.005.001 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XIII | 389,38 | | | | | | | | | | | |
| 001.02.01.005.002 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XIX | 4 314,21 | 410,19 | | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|--|--------------|-----------------|-----------------|------------------|-----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|
| 001.02.01.005.003 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XV | 1 182,2 | | | | | | | | | | | |
| 001.02.01.005.004 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XVIII | 165,82 | | 293,42 | | | | | | | | | |
| 001.02.01.005.005 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXI | 35 035,03 | | | | | | | | | | | |
| 001.02.01.005.006 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXIV | 1 409,79 | | | | | | | | | | | |
| 001.02.01.005.007 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК5 | | 648,99 | | | | | | | | | | |
| 001.02.01.005.008 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Коммунальный квартал 45 | | 25 665,56 | | | | | | | | | | |
| 001.02.01.005.009 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30 | 73 246,65 | 37 464,99 | 12 189,5 | | | | | | | | | |
| 001.02.01.005.010 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 36 | 485,39 | | | | | 7 818,25 | | | | | | |
| 001.02.01.005.011 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 38 | | | | | | 7 561,0 | | | | | | |
| 001.02.01.005.012 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 39 | 69 242,17 | 851,78 | | 10 294,64 | 14 336,29 | 6 936,49 | | | | | | |
| 001.02.01.005.013 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 41 | 5 455,95 | | | | | | | | | | | |
| 001.02.01.005.014 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 44 | 29 141,05 | 37 095,19 | 60 203,51 | 8 749,16 | | | | | | | | |
| 001.02.01.005.015 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. СУ-4 | 5 414,38 | | | | | | | | | | | |
| 001.02.01.005.016 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п.Кедровый | | | | | | 27 459,35 | | | | | | |
| 001.02.01.005.017 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Промплощадка СГРЭС | 552,51 | | | | | | | | | | | |
| 001.02.01.005.018 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ПСО-34 | | | 777,36 | 22 259,06 | 1 023,67 | 46 269,2 | | 2 692,12 | | | | |
| 001.02.02.000 | подгруппа проектов 2 «Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в т.ч. за счет ликвидации котельных», в т.ч.: | 456,9 | 71 482,6 | 15 360,0 | 118 481,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ООО «СГЭС» | 456,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.02.001 | Вывод из эксплуатации тепловой сети с незначительной тепловой нагрузкой от СГРЭС-1 до пос. Кедровый и переключение потребителей на тепломагистраль СГРЭС-1 – ПКТС со строительством участка сети в районе пересечения улиц Электротехнической и Пионерской | 456,9 | | | | | | | | | | | |
| | Перспективный инвестор | 0 | 71 482,6 | 15 360,0 | 118 481,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|--|-----------------|-----------|-----------|------------|----------|-----------------|----------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 001.02.02.001 | Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта | | 71 482,57 | | | | | | | | | | |
| 001.02.02.002 | Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралями "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта | | | 15 360,03 | | | | | | | | | |
| 001.02.02.003 | Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-ВЖР" с выполнением проекта | | | | 118 481,37 | | | | | | | | |
| 001.02.03.000 | подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса», в т.ч.: | 55 779,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 216 157,2 | 216 157,2 | 216 157,2 |
| | ООО «СГЭС» | 55 779,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 216 157,2 | 216 157,2 | 216 157,2 |
| 001.02.03.001 | Реконструкция тепловых сетей СГРЭС-2- ВЖР, в т. ч. проектные работы | | | | | | | | | | 216 157,2 | 216 157,2 | 216 157,2 |
| 001.02.03.002 | Реконструкция тепломагистрали СГРЭС-1 - ПКТС с устройством узла задвижек | 30 008,0 | | | | | | | | | | | |
| 001.02.03.003 | Организация удаленного сбора данных с приборов учета тепловой энергии и теплоносителя и внедрение автоматизированной системы сбора и обработки данных с узлов учета тепловой энергии абонентов ООО "СГЭС" | 10 219,3 | | | | | | | | | | | |
| 001.02.03.004 | Модернизация узлов учета тепловой энергии коллекторных К1, К2 | 12 275,0 | | | | | | | | | | | |
| 001.02.03.005 | Внутритрубная диагностика тепломагистрали ПКТС-ВЖР Т1 Ду800 L=500 м методом магнитного контроля | 3 277,5 | | | | | | | | | | | |
| 001.02.04.000 | подгруппа проектов 4 «Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки», в т.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 85 010,2 | 0 | 354 112,0 | 354 112,0 | 708 224,0 | 354 112,0 | 354 112,0 |
| | ООО «СГЭС» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 354 112,0 | 354 112,0 | 708 224,0 | 354 112,0 | 354 112,0 |
| 001.02.04.001 | Модернизация (замена) обратного трубопровода с увеличением диаметра тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС на участках от СГРЭС-1 до П-3 Ду1200 протяженностью 5901 м и от П-3 до ПКТС Ду1000 протяженностью 1472 м | | | | | | | | | | 354 112,0 | 354 112,0 | 354 112,0 |
| 001.02.04.002 | Модернизация (замена) подающего трубопровода с увеличением диаметра тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС на участках от СГРЭС-1 до П-3 Ду1200 протяженностью 5901 м и от П-3 до ПКТС Ду1000 протяженностью 1472 м | | | | | | | | 354 112,0 | 354 112,0 | 354 112,0 | | |
| | Организация не определена | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 85 010,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.04.003 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №1 (организация не определена), в том числе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 85 010,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.04.004.001 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в XXII | | | | | | 85 010,2 | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-----------|------------|-------------|-----------|-----------|-----------|---------|-----------|
| 001.02.06.000 | подгруппа проектов 6 «Строительство новых насосных станций» | 15 969,0 | 31 270,0 | 132 629,0 | 132 629,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ООО «СГЭС» | 15 969,0 | 31 270,0 | 132 629,0 | 132 629,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 001.02.06.001 | Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС | 15 969,0 | 31 270,0 | | | | | | | | | | |
| 001.02.06.002 | Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС-2, включая актуализацию проекта | | | 132 628,97 | 132 628,97 | | | | | | | | |
| 002.02.00.000 | Проекты ЕТО № 2 всего, в т.ч. | 1 191 845,5 | 1 202 984,2 | 1 643 848,7 | 1 986 806,5 | 619 886,9 | 579 962,9 | 1 200 953,1 | 465 063,6 | 482 180,9 | 188 885,0 | 2 122,5 | 0 |
| 002.02.01.000 | подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.: | 633 218,8 | 541 721,1 | 632 775,8 | 1 417 841,9 | 605 257,6 | 579 962,9 | 1 200 953,1 | 465 063,6 | 406 312,2 | 188 885,0 | 2 122,5 | 0 |
| | СГМУП «ГТС» | 134 079,3 | 98 192,2 | 265 659,3 | 182 846,3 | 52 996,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.02.01.001 | Сети теплоснабжения от кот. №13 до ТК проект. по ул. Саянская | 28 855,6 | | 129 850,1 | 129 850,1 | | | | | | | | |
| 002.02.01.002 | Строительство «Магистральные тепловые сети. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-46 до ТК проект, по ул. И. Киртбая» Подготовка (корректировка) проектной документации | 7 031,67 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.003 | Строительство магистральной тепловой сети 2Ду500 - 500 м, 2Ду400 - 286 м. по ул. Игоря Киртбая в зону перспективной застройки микрорайонов 35, 35а, 50 от 1ТК-46 до новой ТК (по ул Игоря Киртбая, рядом с ЖК "Новин") | 98 192,09 | 98 192,15 | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.004 | Строительство тепловой сети для переключения ЦТП ЦРБ и ЦТП-72 от котельной №3 на СГРЭС-1 (участок от 5ТК46 до 3ТК24) | | | 73 354,67 | | | | | | | | | |
| 002.02.01.005 | Строительство перемычки по ул. Флегонта Показаньева от ТК-1 (проект) до ТК-2 (проект) 2Ду 500 протяженностью 933 м в зоне действия СГРЭС-1 | | | 52 996,2 | 52 996,2 | 52 996,2 | | | | | | | |
| 002.02.01.006 | Строительство магистральных сетей. Тепломагистраль №8 от точки врезки в Ду500 до ПС-4 | | | 9 458,4 | | | | | | | | | |
| | Организация не определена | 499 139,4 | 443 528,9 | 367 116,5 | 1 234 995,6 | 552 261,4 | 579 962,9 | 1 200 953,1 | 465 063,6 | 406 312,2 | 188 885,0 | 2 122,5 | 0 |
| 002.02.01.007 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №2 (организация не определена), в том числе | 499 139,4 | 443 528,9 | 367 116,5 | 1 234 995,6 | 552 261,4 | 579 962,9 | 1 200 953,1 | 465 063,6 | 406 312,2 | 188 885,0 | 2 122,5 | 0 |
| 002.02.01.007.001 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в 6 кв | | | | 26 776,56 | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.002 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в IX | 16 763,37 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.003 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в X | 3 227,59 | 6 409,59 | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.004 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XI | 130,54 | | 1 718,17 | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.005 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXII | | | | | 13 329,75 | 153 898,84 | 41 085,22 | 29 189,09 | 47 274,92 | 2 929,9 | | |
| 002.02.01.007.006 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXV | | 1 069,3 | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.007 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ВЖ1 | | 68 199,88 | 6 993,54 | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------|-----------|
| 002.02.01.007.008 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЗП1 | 3 055,79 | 14 059,83 | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.009 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЗПЛ2 | | | | | 13 659,02 | | | | | | | |
| 002.02.01.007.010 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК1 | 2 519,99 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.011 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК1А | | | 66 561,67 | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.012 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК2А | 2 500,39 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.013 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК4 | | | | | | | 7 780,28 | | 22 353,27 | 7 817,01 | | |
| 002.02.01.007.014 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК8 | 7 015,36 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.015 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 1 | 24 849,38 | | 19 362,42 | 5 653,35 | 4 372,58 | 930,01 | | | | | | |
| 002.02.01.007.016 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 11 | 4 865,44 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.017 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 16А | | 1 428,76 | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.018 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 17 | 24 216,19 | | | 2 043,27 | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.019 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 19 | | | | | | | 31 162,93 | 17 434,82 | 20 715,88 | 1 273,35 | | |
| 002.02.01.007.020 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 2 | 23 147,58 | | | | | | 11 758,15 | | | | | |
| 002.02.01.007.021 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 20А | 4 331,03 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.022 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 21-22 | 62 852,53 | 22 829,26 | 3 557,11 | 29 495,92 | 25 085,2 | | | | | | | |
| 002.02.01.007.023 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 23 | 370,38 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.024 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 24 | | 17 059,35 | 4 344,97 | | | | | | 3 394,31 | | | |
| 002.02.01.007.025 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 25 | | 2 469,33 | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.026 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А | | | 39 044,58 | 69 974,36 | 66 977,14 | 1 371,55 | 3 162,35 | 18 121,6 | 5 491,31 | 11 540,01 | | |
| 002.02.01.007.027 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 28 | 24 910,64 | 18 512,7 | 8 019,52 | 49 120,38 | | | 8 324,67 | 8 290,15 | 26 371,33 | | | |
| 002.02.01.007.028 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 29 | 6 425,96 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.029 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30 | 5 444,59 | 40 584,97 | | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|---|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|------------|------------|------------|----------|----------|-----------|
| 002.02.01.007.030 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30А | 3 685,14 | 4 928,49 | 14 026,19 | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.031 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31 | | 4 620,52 | | 2 242,83 | 3 538,67 | 4 011,55 | | | | | | |
| 002.02.01.007.032 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31А | 79 525,71 | 54 262,09 | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.033 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31Б | 3 272,14 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.034 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31В | | | | | | | 3 250,77 | | | | | |
| 002.02.01.007.035 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35 | 16 749,78 | | 18 733,64 | 47 694,25 | 1 906,16 | | | | | | 2 122,53 | |
| 002.02.01.007.036 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35А | | 1 462,59 | 47 351,11 | 15 475,52 | 3 572,46 | 103 817,72 | | 14 046,82 | | | | |
| 002.02.01.007.037 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 37 | 42 145,24 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.038 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 4 | 5 408,15 | | | 1 524,67 | 12 782,49 | 1 049,46 | | | | | | |
| 002.02.01.007.039 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 43 | | | | | | | 211 294,66 | | | | | |
| 002.02.01.007.040 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 48 | | | | 43 547,08 | 26 318,33 | 1 234,19 | | | | | | |
| 002.02.01.007.041 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 50 | | 99 778,42 | 28 393,02 | 23 448,13 | 5 967,57 | 12 392,38 | | | | | | |
| 002.02.01.007.042 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 51 | 11 456,24 | | | 44 102,17 | 34 604,82 | 11 776,64 | | | | | | |
| 002.02.01.007.043 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 5А | 3 114,97 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.044 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 9,10 | 2 452,6 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.045 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. Ж/д | 84,02 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.046 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. ПИКС | 995,59 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.047 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Олимпия | 30 838,83 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.048 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Пойма | 570,14 | | | 55 320,12 | 26 559,43 | 14 466,47 | 1 786,03 | 4 771,94 | 23 988,28 | | | |
| 002.02.01.007.049 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Юность | 100,5 | 32 783,31 | 1 555,49 | | 49 769,12 | 105 100,27 | 309 061,38 | 177 107,52 | 126 874,59 | 59 124,3 | | |
| 002.02.01.007.050 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п.Лунный | | | 4 383,53 | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.051 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Парк Кедровый лог | 12 650,32 | | | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|--|------------------|------------------|------------------|------------------|------------|-----------|------------|------------|------------|------------|----------|-----------|
| 002.02.01.007.052 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма | 33 044,3 | | 46 006,24 | 104 182,77 | 49 375,91 | 84 623,54 | 14 388,39 | | | | | |
| 002.02.01.007.053 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-2, П-3 | | | | 396 872,5 | 131 961,76 | 48 596,9 | | | | | | |
| 002.02.01.007.054 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-3, П-8 | | 48 770,07 | 56 358,36 | 25 967,69 | 55 076,58 | 30 552,82 | 115 135,02 | | | | | |
| 002.02.01.007.055 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в пос. Снежный | | | | 61 735,39 | 22 863,12 | 6 140,6 | 4 556,3 | | | | | |
| 002.02.01.007.056 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в прот. Бардыкова | 17 887,15 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.057 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Речпорт | 17 448,82 | 1 262,94 | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.058 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в СЗП2 | | | | | | | 438 207,0 | 196 101,68 | 129 848,26 | 106 200,46 | | |
| 002.02.01.007.059 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в СМП | | | 706,88 | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.060 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Хоззона | 1 083,07 | 3 037,54 | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.061 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ2 | | | | 3 843,45 | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.062 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ5 | | | | 119 732,75 | | | | | | | | |
| 002.02.01.007.063 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЮПЛ1 | | | | 20 387,4 | 4 541,26 | | | | | | | |
| 002.02.01.007.064 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Ядро центра | | | | 85 855,1 | | | | | | | | |
| 002.02.02.000 | подгруппа проектов 2 «Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в т.ч. за счет ликвидации котельных», в т.ч.: | 0 | 0 | 0 | 5 273,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | СГМУП «ГТС» | 0 | 0 | 0 | 5 273,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.02.02.001 | Строительство дополнительной перемычки 2Ду250 мм в районе пересечения новой магистральной тепловой сети 2Ду500 СГМУП «ГТС» по ул. Игоря Киртбая и тепловой сети 2Ду250 ООО «СГЭС» от котельной К-45. Цель мероприятия – обеспечение возможности переключений между К-45 и ПКТС | | | | 5 273,3 | | | | | | | | |
| 002.02.03.000 | подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса», в т.ч.: | 327 106,9 | 361 097,3 | 282 954,1 | 280 964,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | СГМУП «ГТС» | 327 106,9 | 361 097,3 | 282 954,1 | 280 964,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.02.03.001 | Капитальный ремонт тепловых сетей. Участок тепломагистрали ГРЭС-2 Восточный жилой район от УТ-4 до УТ 6. Участок от 9ТК19 до НО10 | | 16 973,5 | | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|---|----------|------|------|----------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.03.002 | Модернизация тепловых сетей. Сеть теплоснабжения от КПП воинской части до ПМК связи инв.№30731. Участок от точки опуски до точки подъема | 6 012,57 | | | 7 255,12 | | | | | | | | |
| 002.02.03.003 | Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный (инв. № 30037). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Мечникова, 4 до ж.д. ул. Мечникова, 2 | 1 835,09 | | | 1 266,92 | | | | | | | | |
| 002.02.03.004 | Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Мечникова, 4 до ж.д. ул. Мечникова, 2 (инв.№30037) | 943,76 | | | 1 266,92 | | | | | | | | |
| 002.02.03.005 | Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей теплоснабжения от ж.д. Мира, 49 до узла управления ж.д. Мира, 51 (инв.№ 31519) | | | | 2 538,25 | | | | | | | | |
| 002.02.03.006 | Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. Мира, 49 до узла управления ж.д. Мира, 51 (инв.№31519) | | | | 2 538,25 | | | | | | | | |
| 002.02.03.007 | Модернизация внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10, ж.д.ул.Крылова, 41 в мкр.ПИКС Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10 (инв. №529) | 2 768,6 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.008 | Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10, жилой дом по улице Крылова, 41 в мкр. ПИКС (инвентарный номер 529): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-10 (инв. №529) | 3 322,32 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.009 | Модернизация внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от УТ-3 до УТ-4, УТ-6, УТ-7, ж.д.ул.Крылова, 23 в мкр.ПИКС Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до УТ-6 до УТ-7 (инв. №151) | 5 717,02 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.010 | Модернизация внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-3 до УТ-4, УТ-6, УТ-7, ж.д.ул.Крылова, 23 в мкр.ПИКС Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 до УТ-6 до УТ-7 (инв. №151111) | 6 860,42 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.011 | Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ- 4 до УТ-3, до ж.д. ул. Декабристов, 14, 12/1, 12 до ж.д. ул. Майская, 20, 22 в 7а мкр. Участок сетей теплоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Декабристов, 12 (инв. №31533) | 5 980,82 | | | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|---|-----------|----------|------|----------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.03.012 | Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-4 до УТ-3, до жилых домов по улице Декабристов, 14, 12/1, 12, до жилых домов по улице Майской, 20, 22 в 7а микрорайоне (инвентарный номер 31533): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в жилой дом по улице Декабристов, 12 | 7 176,98 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.013 | Модернизация внутриплощадочных сетей теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-99 до ТК-99-5*(УТ-5*) до ТК-99-6*, ТК-99-6 (УТ-6), ТК-99-5 (УТ-5), ТК-99-7 (УТ-7), с ответвлениями к Детскому инфекционному отделению (инв.№ 31427) | | 19 545,9 | | 14 192,1 | | | | | | | | |
| 002.02.03.014 | Модернизация внутриплощадочных сетей горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-99 до ТК-99-5*(УТ-5*) до ТК-99-6*, ТК-99-6 (УТ-6), ТК-99-5 (УТ-5), ТК-99-7 (УТ-7), с ответвлениями к Детскому инфекционному отделению (инв.№314271) | | 19 545,9 | | 14 192,1 | | | | | | | | |
| 002.02.03.015 | Внутриплощадочные сети теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей теплоснабжения в ТК-99-6 (УТ-6) | 680,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.016 | Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей горячего водоснабжения в ТК-99-6 (УТ-6) | 680,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.017 | Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27. Участок сетей теплоснабжения от ТК60-3 до ТК60-4, ТК-60-5. (инв.№30139). Участок сетей теплоснабжения от ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38 (инв.№30150). | 12 411,67 | 10 011,7 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.018 | Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-3 до ТК60-4, ТК-60-5. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38 (инв.№301391, 301501) | 14 930,0 | 10 011,7 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.019 | Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 33 (транзит) | 3 232,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.020 | Сети горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр.10 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 33 (транзит) | 3 232,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.021 | Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 39 (транзит) | 1 282,0 | | | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|---|----------|---------|------|----------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.03.022 | Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр.10 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 39 (транзит) | 1 282,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.023 | Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-70 в мкр. 8. Участок сетей теплоснабжения от ТК-70-1 (ТК-70-2) до ввода в ж.д. Майская, 3 (инв. №30293) | 1 859,97 | 1 983,2 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.024 | Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-70 в мкр. 8. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-70-1 (ТК-70-2) до ввода в ж.д. Майская, 3 (инв. №302931) | 2 231,96 | 1 983,2 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.025 | Модернизация внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть теплоснабжения и попутного дренажа от УТ-8 до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 мкр.33 Участок сетей теплоснабжения и попутного дренажа от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 (инв. №30657) | 4 035,72 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.026 | Модернизация внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть горячего водоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 мкр.33 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 (инв. №659) | 4 842,86 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.027 | Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-4 до ж.д. Пушкина, 17, ж.д. Островского, 28, ТК-5, ж.д. Островского, 22, 26, 26/1, 26/2 в мкр. 15А (инв.№ 71274). Участок сетей теплоснабжения от ТК-4 до ввода в ж.д. ул. Пушкина, 17 | | | | 3 096,35 | | | | | | | | |
| 002.02.03.028 | Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-4 до ж.д. Пушкина, 17, ж.д. Островского, 28, ТК-5, ж.д. Островского, 22, 26, 26/1, 26/2 в мкр. 15А. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-4 до ввода в ж.д. ул. Пушкина, 17 (инв.№712741) | | | | 3 096,35 | | | | | | | | |
| 002.02.03.029 | Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-60-4 до ж/дома пр. Комсомольский 36 в мкр.27 (инв. № 30959). Участок сетей теплоснабжения от ТК60-4 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 36 | 1 110,58 | 625,30 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.030 | Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-60-4 до ж/дома пр. Комсомольский 36 в мкр.27. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-4 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 36 (инв.№30959) | 1 332,7 | 625,30 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.031 | Модернизация внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Сети тепловодоснабжения с попутным дренажом Участок сетей тепловодоснабжения и попутного дренажа от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/2 (инв. №30643) | 4 152,1 | | | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|---|-----------|----------|----------|-----------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.03.032 | Модернизация сетей тепловодоснабжения с попутным дренажом к общежитию 41 (инвентарный номер 30644): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в жилой дом по улице 30 лет Победы, 41/2. | 4 982,52 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.033 | Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-6 до ж.д. ул. Киртбая, 5/2 в мкр. 5 "А". Участок сетей теплоснабжения от ТК-33 (ТК30-8) до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/2 (инв. №30798) | 9 984,28 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.034 | Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-6 до ж.д. ул. Киртбая, 5/2 в мкр. 5 "А". Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-33 (ТК30-8) до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/2 (инв. №30797) | 4 792,45 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.035 | Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №3 от 3ТК18-3ТК17 (перемычка) по ул. Кукуевецкого инв.№30805 Участок от 3ТК17 до 3ТК18 | 11 944,05 | | | 12 628,69 | | | | | | | | |
| 002.02.03.036 | Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №7 от 7ТК-2 до ПС, улица 30 лет Победы инв.№30882 Участок от 7ТК2 до ПС-7 | | | | 3 837,89 | | | | | | | | |
| 002.02.03.037 | Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная 2 пуск.комп. Участок от НО-13 до НО-8 (1ТК41) | | 13 714,0 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.038 | Капитальный ремонт тепловых сетей. Тепломагистраль №1 по пр.Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19: от точки А до 1ТК31 по ул.Г.Кукуевецкого и до 4ТК1 (кот.№2) НГДУ Участок от УТ дренажей до К1 | | 53 784,0 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.039 | Тепломагистраль №1 по пр.Мира от П1 (ПКТС) - 1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от точки А до 1ТК31 по ул. Г. Кукуевецкого и до 4ТК1 (котельная №2) НГДУ. Участок от Н2 до 1ТК8, от 1ТК8 до Н4 | 17 527,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.040 | Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 от павильона П1 до 2ТК-1, (через пр.Мира) Участок от П1 до 2ТК1 | | | 32 009,0 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.043 | Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №8 от 8ТК5 до ПС-4 Участок от Нефтеюганского шоссе до ПС-4 (инв. №30279) | 9 621,93 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.044 | Тепломагистраль №6 от котельной №3 по ул.Майская, Гагарина от котельной №3 – 5ТК1Б – 6ТК30 – 6ТК14 – 5ТК13 Участок от 6ТК14 до 5ТК13 | | 55 162,0 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.045 | Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения от ПС-4 Участок по Нефтеюганскому шоссе 54 | 8 099,0 | | | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|---|----------|-------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.03.046 | Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения от ПС-4 Участок по Нефтеюганскому шоссе 56 | | | 8 099,0 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.047 | Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ПС-4 до ТК "Сургутавтосервис" Участок надземного трубопровода тепловой сети от ул. Производственная 2 до ул. Производственная 6 | 9 981,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.048 | Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей теплоснабжения от ЦТП-90 п. Чёрный Мыс. Комплекс сетей холодного водоснабжения от ЦТП-90 п. Черный Мыс Замена теплогидроизоляции сетей Т1, Т2, В1 от ЦТП-90 до ТК-10 | 1 645,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.049 | Тех.подполья жилых домов по ул.Маяковского, 26, ул. Маяковского, 30, ул. Маяковского, 32, ул.Маяковского, 34 , пр.Мира, 31, ул.Югорская 5/1, пр.Ленина 61/1, ул.Мелик- Карамова 64, ул.Мелик Карамова 76В Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения | 3 143,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.050 | Модернизация тепловых сетей. Тепломagистраль №4 от 4ТК2-4ТК3-4ТК5-4ТК6-4ТК7-4ТК8-4ТК9, Участок от 4ТК2 до 4ТК4 инв. № 30124 | 4 162,45 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.051 | Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Наружные сети теплоснабжения от 9ТК-8а, 9ТК-8б до жилого дома по пр. Комсомольский, 12 (внешняя стена многоквартирного дома) Участок от 9ТК8а до ж.д. Комсомольский 13 | 2 270,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.052 | Модернизация наружных сетей теплоснабжения. Участок от 9ТК8а до ж.д. Комсомольский 13 (инв.№ 30116) | | 766,0 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.053 | Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 9 А (транзит) | 2 418,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.054 | Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 9 А (транзит) | 2 418,0 | | | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|---|----------|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.03.055 | Модернизация внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от здания до ТК-5, ул. Сибирская, 14/2, мкр.19 Участок сетей теплоснабжения от ТК-85-1В (УТ-3) до ТК-85-1Г (УТ-4), до ввода в здание детской поликлиники по ул. Сибирская, 14/2 инв. №31023 | 5 322,47 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.056 | Модернизация внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от здания до ТК-5, ул. Сибирская, 14/2, мкр.19 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-85-1В (УТ-3) до ТК-85-1Г (УТ-4), до ввода в здание детской поликлиники по ул. Сибирская, 14/2 инв. №310231 | 6 386,96 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.057 | Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36. Участок сетей теплоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36 инв. № 32261 | 3 250,68 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.058 | Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36. Участок сети горячего водоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36 инв. № 32237 | 3 900,82 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.059 | Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения 17 мкр Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Ленина, 30 (транзит) | 6 193,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.060 | Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения 17 мкр Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Ленина, 30 (транзит) | 6 193,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.061 | Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж/д проспект Ленина, 34 до ж/д ул.Островского, 4 в 14 мкр Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 4 (транзит) | 3 504,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.062 | Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ж/д проспект Ленина, 34 до ж/д ул.Островского, 4 в 14 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 4 (транзит) | 3 330,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.063 | Модернизация сетей теплоснабженияот ЦТП-59 в мкр.27. (инв. № 3083). Участок сетей теплоснабжения от ж/д пр-д Взлётный, 4 до ввода в ж/д пр-д Взлётный, 5 | | 6 360,53 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.064 | Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-59 в мкр.27. Участок сетей горячего водоснабжения от ж/д пр-д Взлётный, 4 до ввода в ж/д пр-д Взлётный, 5 (инв.№308311) | | 6 360,53 | | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|---|------|-----------|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.03.065 | Модернизация сетей теплоснабжения ж.д.Набережный 64 в мкр.3 (инв.№ 30190). Участок сетей теплоснабжения от ТК-1-3 (ТК-3) до ввода в ж.д. пр-т Набережный, 64 | | 10 340,36 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.066 | Модернизация сетей горячего водоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-1-3 (ТК-3) до ввода в ж.д. пр-т Набережный, 64 (инв.№301901) | | 10 340,36 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.068 | Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-3 до ж.д. Энтузиастов, 47, 51 в мкр.3 (инв. № 31586). Участок сетей теплоснабжения от ТК-3 до ввода в ж.д. ул. 60 лет Октября, 3 | | 545,84 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.069 | Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-3 до ж.д. Энтузиастов, 47, 51 в мкр. 3. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-3 до ввода в ж.д. ул. 60 лет Октября, 3 (инв.№31586) | | 545,84 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.070 | Сети теплоснабжения от УТ-4 до УТ-5а, УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 в мкр. Пикс Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 (транзит) | | 9 379,0 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.071 | Сети горячего водоснабжения от УТ-4 до УТ-5а, УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 в мкр. Пикс Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 до УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 (транзит) | | 9 379,0 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.072 | Модернизация наружных сетей горячего водоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит) (инв.№31621) | | | 433,12 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.073 | Модернизация наружных сетей теплоснабжения (инв. № 31622). Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит) | | | 433,12 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.074 | Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения (инв.№ 31623). Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20/1 (транзит) | | | 1 518,01 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.075 | Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20/1 (транзит) (инв.№31623) | | | 1 518,01 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.076 | Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения (инв.№ 31613). Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 (УТ-8) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/3 (транзит) | | | 2 227,72 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.077 | Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-7 (УТ-8) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/3 (транзит) (инв.№31613) | | | 2 227,72 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.078 | Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения (инв.№ 31650). Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/1 (транзит) | | | 490,08 | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|---|------|----------|-----------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.03.079 | Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/1 (транзит) (инв.№31650) | | | 490,08 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.080 | Модернизация сетей теплоснабжения (инв. № 31610). Участок сетей теплоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит) | | | 428,17 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.081 | Модернизация сетей горячего водоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит) (инв.№31611) | | | 428,17 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.082 | Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-2 до ж/д ул.Рабочая, 31 18 мкр. (инв.№ 31371). Участок сетей теплоснабжения от УТ-2 до ввода в ж.д. ул. Рабочая, 31 (транзит) | | | 1 478,18 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.083 | Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-2 до ж/д ул. Рабочая, 31 18 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-2 до ввода в ж.д. ул. Рабочая, 31 (транзит) (инв.№31371) | | | 1 478,18 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.084 | Модернизация сетей тепловодоснабжения (инв.№ 31618). Участок сетей теплоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/1 (транзит) | | | 494,56 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.085 | Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/1 (транзит) (инв.№31618) | | | 494,56 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.086 | Модернизация сетей тепловодоснабжения (инв. № 31644). Участок сетей теплоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24 (транзит) | | | 1 818,43 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.087 | Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24 (транзит) (инв.№31644) | | | 1 818,43 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.088 | Модернизация внутриквартальных сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-8 (инв. № 30553). Участок сетей теплоснабжения от УТ-1 до УТ-2, УТ-3, УТ-4, ТК-85-6, УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8 | | | 16 323,71 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.089 | Модернизация внутриквартальных сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-8. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-2, УТ-3, УТ-4, ТК-85-6, УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8 (инв.№30553) | | | 16 323,71 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.090 | Модернизация сетей теплоснабжения от здания муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения средней общеобразовательной школы №12, ул.Дзержинского, 6Б (наружная стена здания), до первых отключающих устройств в подвале жилого дома по ул.Дзержинского, 14В (инв. № 31827). Участок сетей теплоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 14В до ввода Дзержинского, 6Б. | | 2 314,49 | | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|--|------|----------|------|----------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.03.091 | Модернизация сетей горячего водоснабжения от здания муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения средней общеобразовательной школы №12, ул.Дзержинского 6Б (наружная стена здания), до первых отключающих устройств в подвале жилого дома по ул.Дзержинского,14В. Участок сетей горячего водоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 14В до ввода Дзержинского, 6Б (инв.№31905) | | 2 314,49 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.092 | Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-9 в мкр. 13 (инв. № 3060). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит) | | 5 785,80 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.093 | Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-9 в мкр. 13. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит) (инв.№306011) | | 5 785,80 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.094 | Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому (инв.№ 31922). Участок сетей теплоснабжения от ТК-61-3 (ТК62-3) до нежилого строения КНС-55 | | | | 1 038,64 | | | | | | | | |
| 002.02.03.095 | Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-61-3 (ТК62-3) до нежилого строения КНС-55 (инв.№31819) | | | | 1 038,64 | | | | | | | | |
| 002.02.03.096 | Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. Мира, 49 до узла управления ж.д. Мира, 51 | | 5 268,00 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.097 | Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 10 до ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 6а, 6б в 14 мкр. Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 6А, 6Б (транзит) | | 6 865,0 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.098 | Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 10 до ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 6а, 6б в 14 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 6А, 6Б (транзит) | | 6 865,0 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.099 | Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ж/д Мира, 13 (транзит) до ж.д. Мира, 11 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Мира, 13 (транзит) | | 5 526,0 | | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|--|----------|---------|----------|-----------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.03.100 | Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж/д ул. Островского, 6 до ж/д ул. Островского, 10 в 14 мкр. Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 10 (транзит) | | 2 820,0 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.101 | Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ж/д ул. Островского, 6 до ж/д ул. Островского, 10 в 14 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 10 (транзит) | | 2 820,0 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.102 | Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В" инв.№30648. Участок от т.А до 8ТК6 | | | | 25 657,04 | | | | | | | | |
| 002.02.03.105 | Капитальный ремонт тепловых сетей. "Ул. Университетская" (от проспекта Пролетарский до улицы Каролинского, 3 пусковой комплекс. Тепловые сети.) Участок от 9ТК2 (т.А) до 9ТК2-2 | | | 34 183,0 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.106 | Капитальный ремонт тепловых сетей. Тепломагистраль №1 от 1ТК37 до ЦТП-22 в мкр.7. Участок от 1ТК37 до ЦТП-22 | | | 3 455,0 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.107 | Модернизация сетей теплоснабжения 17 мкр. (инв. № 31253). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 9 до ввода в ж.д. пр-д Дружбы, 9 | | | 4 254,68 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.108 | Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13А (инв.№ 30302). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Лермонтова, 2 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 4 | | | 1 215,24 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.109 | Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13А. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Лермонтова, 2 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 4 (инв.№303021) | | | 1 215,24 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.110 | Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-43 в мкр. 33 (инв.№ 1289). Участок сетей теплоснабжения от ТК-43-4 до ТК-43-5 | | | 1 309,21 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.111 | Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-43 в мкр. 33. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-43-4 до ТК-43-5 (инв.№1289) | | | 1 309,21 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.112 | Модернизация сетей теплоснабжения 17 мкр. (инв. № 31230); Участок сетей теплоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 28 (транзит) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 30 | | | 2 736,40 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.113 | Модернизация сетей горячего водоснабжения 17 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 28 (транзит) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 30 (инв.№312301) | | | 2 736,40 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.114 | Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ- 2 до УТ-5 до ж/д проспект Мира 32/2, 32/1 в 16 мкр. Участок сетей теплоснабжения от ж.д. пр-т Мира 32/1 до ж.д. пр-т Мира 32/2 инв. № 31530 | 1 277,41 | | | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|---|----------|------|----------|----------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.03.115 | Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ- 2 до УТ-5 до ж/д проспект Мира 32/2, 32/1 в 16 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. пр-т Мира 32/1 до ж.д. пр-т Мира 32/2 инв. № 31530 | 1 472,89 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.116 | Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-61 до ж.д. пр.Первопроходцев, 1 в мкр 25 (инв. № 30309). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-61 до ТК-61-1 | | | 1 842,79 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.117 | Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-61 до ж.д. пр.Первопроходцев, 1 в мкр 25. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-61 до ТК-61-1 (инв.№303091) | | | 1 842,79 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.118 | Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №9 по ул. Привокзальной от ТК4 до ЦТП-83 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-4 до ввода в ЦТП-83 | | | 9 875,0 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.119 | Модернизация сооружения: сети тепловодоснабжения от ТК-11, ТК-12 до ж/д ул. Дзержинского, 3/2, 3/3, 7/2 в 7 "А" мкр. Участок сетей теплоснабжения от ТК-12 (ТК35-4) до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 7/2 мкр. Инв №30924 | 1 455,89 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.120 | Модернизация сооружения: сети тепловодоснабжения от ТК-11, ТК-12 до ж/д ул. Дзержинского, 3/2, 3/3, 7/2 в 7 "А" мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-12 (ТК35-4) до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 7/2 мкр. Инв №30924 | 1 747,07 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.121 | Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Лермонтова, 11 (транзит) | | | 6 004,0 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.122 | Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей холодного водоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Лермонтова, 13 (транзит) | | | 4 748,0 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.123 | Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр.11 А (инв. № 31339). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-31 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 13 | | | 6 828,0 | 2 826,72 | | | | | | | | |
| 002.02.03.124 | Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-31 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 13 (инв.№31339) | | | | 2 826,72 | | | | | | | | |
| 002.02.03.125 | Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 в мкр. 25 (инв.№ 31445, инв.№ 31446, инв.№ 31447). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-62 до ТК61-1, до ж.д. пр-т Комсомольский, 21/1, пр.Первопроходцев, 10 | | | | 5 707,54 | | | | | | | | |
| 002.02.03.126 | Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 в мкр. 25. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-62 до ТК61-1, до ж.д. пр-т Комсомольский, 21/1, пр.Первопроходцев, 10 (инв.№31445, 31446, 31447) | | | | 5 707,54 | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|--|------|------|-----------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.03.127 | Модернизация сетей теплоснабжения общежитие №43 (инв. № 30580). Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 до УТ-7А, ж.д. пр-т Мира, 55/1 (транзит) | | | 3 822,28 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.128 | Модернизация сетей теплоснабжения (инв. № 31406). Участок сетей теплоснабжения от УТ-7А до ж.д. пр-т Мира, 55/2 (транзит) | | | 2 134,95 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.129 | Модернизация наружных сетей теплоснабжения от УТ-6 до УТ-7 с попутным дренажом от КД23 до КД28 в мкр.34 (инв.№ 30900). Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до УТ-7 | | | 6 613,41 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.130 | Модернизация наружных сетей теплоснабжения от КРП-2(№63) до УТ-6 с попутным дренажом от КД7а до КД13, от КД13а до КД23 в мкр.34 (инв. № 30902). Участок сетей теплоснабжения от КРП-2 (№63) до УТ-1, УТ-2, УТ-3 | | | 15 579,97 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.131 | Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 в мкр.6 (инв.№ 31092). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-15 до ТК-10 | | | 13 408,1 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.132 | Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 в мкр. 6. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-15 до ТК-10 (инв.№31092) | | | 13 408,1 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.133 | Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от УТ-1 (ТК8-1) до жилого дома по улице Майская, 8, жилого дома по улице Майская, 6 (транзит по техподполью) Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д по ул. Майская, 6 (транзит) | | | 3 014,0 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.134 | Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-1 (ТК8-1) до жилого дома по улице Майская, 8, жилого дома по улице Майская, 6 (транзит по техподполью) Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д по ул. Майская, 6 (транзит) | | | 3 014,0 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.135 | Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ТК-2 до ж.д. Губкина, 16, 18 мкр.4 Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. по ул. Губкина, 16 | | | 17 354,0 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.136 | Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж.д. Губкина, 16 до ж.д. Энтузиастов, 40 мкр.4 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д по ул. Губкина, 14 (транзит) | | | 1 881,0 | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|--|------|-----------|---------|-----------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.03.137 | Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети горячего водоснабжения от ж.д. Губкина, 16 до ж.д. Энтузиастов, 40 мкр.4 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д по ул. Губкина, 14 (транзит) | | | 1 881,0 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.138 | Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-57 в мкр.28 (инв. № 30972). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-57 до ТК 57-1, ввода в ж.д. ул. Югорская, 9 | | | | 3 457,75 | | | | | | | | |
| 002.02.03.139 | Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-57 в мкр. 28. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-57 до ТК 57-1, ввода в ж.д. ул. Югорская, 9 (инв.№309721) | | | | 3 457,75 | | | | | | | | |
| 002.02.03.140 | Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" (инв.№ 30287); Участок сетей теплоснабжения от ТК16-5(УТ-5) до ввода в ж.д. ул. Г. Кукуевицкого, 4 | | | | 3 396,02 | | | | | | | | |
| 002.02.03.141 | Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А". Участок сетей горячего водоснабжения от ТК16-5(УТ-5) до ввода в ж.д. ул. Г. Кукуевицкого, 4 (инв.№302871) | | | | 3 396,02 | | | | | | | | |
| 002.02.03.142 | Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" (инв. № 30267). Участок сетей теплоснабжения от т.Б до УТ-5 | | | | 4 640,84 | | | | | | | | |
| 002.02.03.143 | Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А". Участок сетей горячего водоснабжения от т.Б до УТ-5 (инв.№302671) | | | | 4 640,84 | | | | | | | | |
| 002.02.03.144 | Модернизация сооружения: сети теплоснабжения (инв.№ 30740). Участок сетей теплоснабжения от т."А" до т. "Б" по ул. Сосновой | | | | 44 095,85 | | | | | | | | |
| 002.02.03.145 | Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-18 мкр. 13А. Участок сетей теплоснабжения от ТК-8 до ТК-9, ТК-10 с ответвлениями к д.с. ул. Лермонтова, 2/1, 2/2 (инв. № 30388, инв. № 30325, инв.№ 30373) | | 14 200,30 | 485,23 | 1 586,14 | | | | | | | | |
| 002.02.03.146 | Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-8 до ТК-9, ТК-10 с ответвлениями к д.с. ул. Лермонтова, 2/1, 2/2 (инв.№303881, 303251, 303731) | | 14 200,30 | 485,23 | 1 586,14 | | | | | | | | |
| 002.02.03.147 | Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 (инв.№ 30303). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Просвещения, 37 до ввода в ж.д. ул. Гагарина, 26 | | | | 3 526,46 | | | | | | | | |
| 002.02.03.148 | Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Просвещения, 37 до ввода в ж.д. ул. Гагарина, 26 (инв.№303031) | | | | 3 526,46 | | | | | | | | |
| 002.02.03.149 | Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр. (инв.№ 4). Участок сетей теплоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 | | | | 8 701,92 | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|---|------|------|------|----------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.03.150 | Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 (инв.№41111) | | | | 8 701,92 | | | | | | | | |
| 002.02.03.151 | Модернизация сетей тепловодоснабжения от ж.д.ул.Островского, 4 до ж.д. ул.Островского, 6 в 14 мкр. (инв.№31489). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Островского, 4 до ввода в ж.д. ул. Островского, 6 | | | | 1 382,59 | | | | | | | | |
| 002.02.03.152 | Модернизация сетей тепловодоснабжения от ж/д ул. Островского, 4 до ж/д ул. Островского, 6 в 14 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Островского, 4 до ввода в ж.д. ул. Островского, 6 (инв.№31489) | | | | 1 382,59 | | | | | | | | |
| 002.02.03.153 | Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от УТ-3 до ж/д ул. Рабочая, 31/1 в 18 мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Рабочая, 31/1 в мкр.18 | | | | 4 408,0 | | | | | | | | |
| 002.02.03.154 | Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-90-7 до ТК-90-7*, до первых отключающих устройств на вводе в нежилое здание "Склад № 15" (инв. № 31805). Участок сетей теплоснабжения от ТК-90-7* до ТК-90-7*-1, ввода в нежилое здание "Склад № 15" | | | | 1 968,77 | | | | | | | | |
| 002.02.03.155 | Сети теплоснабжения от ТК-7 до ж/д ул. Пушкина, 7 в мкр.15а: Ø 95 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Пушкина, 7 (транзит) ЦТП-12 устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В) | | | | 3 128,0 | | | | | | | | |
| 002.02.03.156 | Сети горячего водоснабжения от ТК-7 до ж/д ул. Пушкина, 7 в мкр.15а: Ø 95 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Пушкина, 7 (транзит) ЦТП-12 устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В) | | | | 3 128,0 | | | | | | | | |
| 002.02.03.157 | Сети теплоснабжения от ЦТП-72 в кв.6 : Ø 108,5 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Республики, 76 (транзит)устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В) | | | | 3 376,0 | | | | | | | | |
| 002.02.03.158 | Сети горячего водоснабжения от ЦТП-72 в кв.6 : Ø 108,5 Капитальный ремонт участка сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Республики, 76 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В) | | | | 3 376,0 | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|--|-----------|------|------|----------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.03.159 | Сети теплоснабжения от ЦТП-75 в мкр.16 : Ø 249,5 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. пр.Мира, 36 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В) | | | | 7 743,0 | | | | | | | | |
| 002.02.03.160 | Сети горячего водоснабжения от ЦТП-75 в мкр.16: Ø 249,5 Капитальный ремонт участка сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. пр.Мира, 36 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В) | | | | 7 743,0 | | | | | | | | |
| 002.02.03.161 | Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный: Ø 80 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения от ТК-10 до ж/д Крылова 13, 15, 17, ж/д Грибоедова 1, устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4) | | | | 2 804,0 | | | | | | | | |
| 002.02.03.162 | Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный: Ø 117 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения от ТК-10 до ж/д Крылова 13, 15, 17, ж/д Грибоедова 1, устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4) | | | | 2 804,0 | | | | | | | | |
| 002.02.03.163 | Сети теплоснабжения от 6ТК28 до ж.д.Республики 83: Ø 89 Капитальный ремонт тепловых сетей | | | | 1 213,0 | | | | | | | | |
| 002.02.03.164 | Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №2. Участок от 2ТК22 до ЦТП-3 | | | | 22 468,0 | | | | | | | | |
| 002.02.03.165 | Тепломагистраль №2 от 1ТК13-2ТК21-2ТК22 по ул. Лермонтова. (*Резерв. При выделении дополнительного бюджетного финансирования) Участок от 2ТК21 до 2ТК22 (канальный участок) | 22 618,00 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.166 | Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения. Улица Университетская от улицы Ивана Захарова до улицы Инженерная Участок от 9ТК2-6 до 9ТК2-7 (трубопровод Т1) | 21 574,00 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.167 | Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 в мкр.13А. Участок сетей теплоснабжения от ТК-3 до ТК-4, ж.д. б.Писателей, 15 (инв. 30396) | 6 349,02 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.168 | Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 в мкр.13А. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-3 до ТК-4, ж.д. б.Писателей, 15 (инв. 30396) | 7 618,82 | | | | | | | | | | | |
| | Замена запорной арматуры Надземный трубопровод от 8ТК5 до ПС-4, камеры 8ТК5, УТ8, 9ТК15, 3ТК15, нежилое здание ЦТП №85, 45, ТК-1 | 13 790,0 | | | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|--|----------|----------|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| | Сети теплоснабжения от ЦТП-71 в мкр. 8 Участок сетей теплоснабжения в тепловой камере ТК71-6 (ТК2-2) | 417,0 | | | | | | | | | | | |
| | Сети горячего водоснабжения от ЦТП-71 в мкр. 8 Участок сетей горячего водоснабжения в тепловой камере ТК71-6 (ТК2-2) | 417,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.172 | Тепловые камеры магистральных тепловых и внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Ремонт тепловых камер | 19 387,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.173 | Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а (инв.№ 30290). Участок сетей теплоснабжения от ТК-10 до ж.д. ул. Лермонтова, 6/2 | | 636,37 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.174 | Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-10 до ж.д. ул. Лермонтова, 6/2 (инв.№302901) | | 636,37 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.175 | Модернизация сети теплоснабжения от ЦТП-47 в п. Звездный. Сети теплоснабжения от ТК47-1 до ТК47-2, границы земельного участка центра профессиональной подготовки управления МВД России по ХМАО-Югре (инв. №93, 32296). Участок сетей теплоснабжения от ТК-1 до ТК-2, границы земельного участка центра проф.подготовки УМВД России по ХМАО-Югре | | 4 874,56 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.176 | Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-47 в п. Звездный. Сети горячего водоснабжения от ТК47-1 до ТК47-2, границы земельного участка центра профессиональной подготовки управления МВД России по ХМАО – Югре. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-1 до ТК-2, границы земельного участка центра проф.подготовки УМВД России по ХМАО-Югре (инв. №931111, 32268) | | 4 874,56 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.177 | Модернизация сооружения: тепловая трасса и попутный дренаж (инв.№ 30544). Участок сетей теплоснабжения, попутный и отводящий дренаж от ЦТП-20 до ТК-1, ТК-2 | | 4 533,25 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.178 | Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-2 до ЦТП-20. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-20 до ТК-1, ТК-2 (инв.№30545) | | 4 533,25 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.179 | Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-87 в мкр. 28. Участок сетей теплоснабжения от ТК-1 до ж.д. ул. Озёрная, 29 (инв. №30096). | | 3 391,89 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.180 | Модернизация сетей горячего водоснабжения от тк-57-1 до тк-87-2, ж.д. № 29 по ул. Озерная. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-57-1 до ж.д. ул. Озёрная, 29 (инв. №32342). | | 3 391,89 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.181 | Модернизация тепловых сетей. Сети теплоснабжения от 8ТК-6 до ж.д. Быстринская, 10 (блок А и Б) в мкр. 34 инв.№71311. Участок от 8ТК6 до 8ТК10 | | | 9 595,40 | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|--|-----------------|------------------|------------------|------------------|-----------------|----------|----------|----------|-----------------|----------|----------|-----------|
| 002.02.03.182 | Модернизация тепловых сетей. Магистральные сети теплоснабжения от УТ-7сущ. до КРП-2 (№63) с попутным дренажом от КД-1 до КД-6а в мкр.34 инв.№30901. Участок от 8ТК10 до КРП-2 | | | 8 664,76 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.183 | Поставка прибора для поиска, локализации и количественной оценки утечек в трубопроводах | | 1 049,22 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.184 | Поставка радиостанций в количестве 10 штук | | 427,49 | | | | | | | | | | |
| 002.02.03.185 | Программно-аппаратный комплекс (ПАК) "Телескоп+" | | | 7 525,83 | | | | | | | | | |
| 002.02.03.186 | Программно-аппаратный комплекс (ПАК) "Энергосбыт" | | | | 8 613,93 | | | | | | | | |
| 002.02.04.000 | подгруппа проектов 4 «Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки», в т.ч. | 61 251,6 | 204 292,9 | 675 502,9 | 233 998,4 | 14 629,3 | 0 | 0 | 0 | 75 868,8 | 0 | 0 | 0 |
| | СГМУП «ГТС» | 40 834,4 | 153 853,3 | 674 349,3 | 204 178,0 | 14 629,3 | 0 | 0 | 0 | 50 579,2 | 0 | 0 | 0 |
| 002.02.04.005 | Реконструкция участка магистральных тепловых сетей по улице Нагорная от 9ТК23 до УТ-2 с увеличением диаметра с 2Ду250-300 до 2Ду400 протяженностью 262 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А | | | | 49 690,4 | | | | | | | | |
| 002.02.04.006 | Реконструкция участка магистральных тепловых сетей по улице Виктора Пархомовича от 9ТК12А до ТК(проект) с увеличением диаметра с 2Ду250 до 2Ду400 протяженностью 144 м. для обеспечения перспективных нагрузок и резервирования зоны теплоснабжения мкр. 27А | | | | | 14 629,32 | | | | | | | |
| 002.02.04.007 | Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по ул. Геологическая от 9ТК6 до 9ТК12А с увеличением диаметра с 2Ду400 до 2Ду500 протяженностью 819 м. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных потребителей микрорайона 27А | | | 57 568,63 | 57 568,63 | | | | | | | | |
| 002.02.04.008 | Реконструкция "Тепломагистраль № 1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-40 до 1ТК-41" | | 36 095,3 | | | | | | | | | | |
| 002.02.04.009 | Реконструкция "Тепломагистраль № 1 от 1ТК19-1ТК39 по ул. Магистральная, 1 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-19 до 1ТК-39. Тепломагистраль № 1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-39 до 1ТК-40" | | 9 331,0 | | | | | | | | | | |
| 002.02.04.010 | Реконструкция "Тепломагистраль № 1 по пр. Мира от П1(ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от точки А до1ТК31 ул. Г.Кукуевецкого до 4ТК1 (котельная №2) НГДУ. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-13 до 1ТК-19" | | 6 135,27 | | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|--|-----------------|-----------------|----------------|-----------------|----------|----------|----------|----------|-----------------|----------|----------|-----------|
| 002.02.04.011 | Реконструкция "Тепломагистраль № 1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-41 до 1ТК-42" | | 1 412,75 | | | | | | | | | | |
| 002.02.04.012 | Реконструкция "Тепломагистраль № 1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-40 до 1ТК-41" | | | 33 967,9 | | | | | | | | | |
| 002.02.04.013 | Реконструкция "Тепломагистраль № 1 от 1ТК19-1ТК39 по ул. Магистральная, 1 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-19 до 1ТК-39. Тепломагистраль № 1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-39 до 1ТК-40" | | | 265 530,9 | | | | | | | | | |
| 002.02.04.014 | Реконструкция "Тепломагистраль № 1 по пр. Мира от П1(ПКС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от точки А до 1ТК31 ул. Г.Кукуевецкого до 4ТК1 (котельная №2) НГДУ. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-13 до 1ТК-19" | | | 265 069,32 | | | | | | | | | |
| 002.02.04.015 | Реконструкция "Тепломагистраль № 1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-41 до 1ТК-42" | | | 49 905,4 | | | | | | | | | |
| 002.02.04.016 | Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №1 по пр. Мира от П1 (ПКС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от 1ТК31 до т.Б (НО-8) по ул. Г. Кукуевецкого и до 4ТК1 (Котельная №2) НГДУ инв.№30359. Участок от 1ТК31 до т. Б (НО-8) | | | | 10 241,3 | | | | | | | | |
| 002.02.04.017 | Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №1 по пр. Мира от П1 (ПКС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от точки А до 1ТК31 по ул. Г. Кукуевецкого и до 4ТК1 (Котельная №2) НГДУ инв.№30359. Участок от т. А до 1ТК31 | | | | 27 037,0 | | | | | | | | |
| | Организация не определена | 20 417,2 | 50 439,5 | 1 153,6 | 29 820,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 289,6 | 0 | 0 | 0 |
| 002.02.04.018 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №2, в том числе | 20 417,2 | 50 439,5 | 1 153,6 | 29 820,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 289,6 | 0 | 0 | 0 |
| 002.02.04.018.001 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ЗПП | | 50 439,52 | | | | | | | | | | |
| 002.02.04.018.002 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 1 | 4 107,85 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.04.018.004 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 19 | | | | | | | | | 25 289,59 | | | |
| 002.02.04.018.005 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 21-22 | | | 1 153,59 | | | | | | | | | |
| 002.02.04.018.007 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 28 | 10 126,16 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.04.018.008 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 29 | 1 059,28 | | | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|---|------------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|
| 002.02.04.018.009 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 35 | | | | 29 820,36 | | | | | | | | |
| 002.02.04.018.010 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в Олимпия | 5 123,91 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.07.000 | подгруппа проектов 7 «Реконструкции насосных станций», в т.ч.: | 0 | 17 908,2 | 24 280,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | СГМУП «ГТС» | 0 | 17 908,2 | 24 280,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.02.07.001 | Нежилое здание ПС№7 Комплекс работ по ремонту здания | | | 4 000,0 | | | | | | | | | |
| 002.02.07.002 | Модернизация ЦТП. Модернизация (замена) насосов подмеса на ПС-4 инв. №10009 | | | 8 468,70 | | | | | | | | | |
| 002.02.07.003 | Модернизация электроснабжения объекта ПС-4 Технологическое присоединение инв. №10009 | | 17 588,05 | | | | | | | | | | |
| 002.02.07.004 | Модернизация электроснабжения здания РТС-2. Инв. № 10180 | | 320,17 | | | | | | | | | | |
| 002.02.07.005 | Модернизация электроснабжения объекта ПС-4 Технологическое присоединение инв. №10009 | | | 2 034,00 | | | | | | | | | |
| 002.02.07.006 | Нежилое здание ПС№4. Модернизация внешнего электроснабжения. | | | 9 778,0 | | | | | | | | | |
| 002.02.08.000 | подгруппа проектов 8 «Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей», в т.ч.: | 170 268,3 | 77 964,8 | 28 335,2 | 48 728,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | СГМУП «ГТС» | 170 268,3 | 77 964,8 | 28 335,2 | 48 728,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 002.02.08.001 | Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС Нежилое здание ЦТП № 47 (инв.№10168) | 829,4 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.002 | Модернизация ЦТП. Модернизация узлов регулирования АБК ЦТП 15, 29, 94, 96, 85, 98, 35, 31, 97, 64 | 2 727,81 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.003 | Нежилое здание ЦТП-37 Капитальный ремонт наружного освещения фасада | | 488,00 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.004 | Нежилое здание ЦТП-63 Капитальный ремонт наружного освещения фасада | | 442,00 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.005 | Модернизация (замена) сетевых насосов системы ТС с установкой нкафов управления с 2 ЧП нежилое здание ЦТП-90 инв.№ 10074 | 8 126,3 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.006 | ЦТП № 33 Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции ГХВС (инв. №42694) | 1 100,66 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.007 | ЦТП № 75 Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции ГХВС (инв. №42897) | 1 100,66 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.008 | ЦТП № 98 Модернизация шкафа управления насосами повысительной станции на нужды ГВС (инв. №43203) | 4 491,89 | | | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|---|----------|----------|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.08.009 | ЦТП № 45 Модернизация шкафа управления насосами повысительной станции на нужды ГВС (инв. №40472) | 4 491,89 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.010 | ЦТП № 71 Модернизация шкафа управления насосами повысительной станции на нужды ГВС (инв. №47175) | 4 491,89 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.011 | ЦТП № 33 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления (инв. №42690) | 564,67 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.012 | ЦТП № 75 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления (инв. №42849) | 564,67 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.013 | ЦТП №5 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления инв. №51357 | 3 008,59 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.014 | ЦТП №45 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления инв. №47416 | 3 008,59 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.015 | ЦТП №98 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления инв. №47011 | 3 008,59 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.016 | ЦТП-9 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления | | 2 492,00 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.017 | Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 32 (инв.№42649) (ТС) | | 1 645,92 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.018 | Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 32 (инв.№42649) (ГВС) | | 987,55 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.019 | ЦТП-56 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления | | 2 492,00 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.020 | ЦТП-70 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления | | 2 492,00 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.021 | Нежилое здание ЦТП №11 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления | | | 2 592,00 | | | | | | | | | |
| 002.02.08.022 | Нежилое здание ЦТП №47 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления | | | 2 592,00 | | | | | | | | | |
| 002.02.08.023 | Нежилое здание ЦТП №66 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления | | | 2 592,00 | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|---|----------|------|----------|--------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.08.024 | ЦТП №98 Модернизация шкафов управления корректирующими насосами инв. №10198 | 2 065,29 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.025 | ЦТП №45 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10061 | 281,99 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.026 | ЦТП №55 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10056 | 281,99 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.027 | ЦТП №64 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10175 | 281,99 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.028 | ЦТП №94 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10207 | 281,99 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.029 | ЦТП №97 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10195 | 281,99 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.030 | ЦТП №98 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10196 | 281,99 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.031 | Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №90 (инв.№10074) | | | 2 269,62 | | | | | | | | | |
| 002.02.08.032 | Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 19 (инв.№46140) | | | 479,42 | | | | | | | | | |
| 002.02.08.033 | Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 21 (инв.№46142) | | | 479,42 | | | | | | | | | |
| 002.02.08.034 | Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 22 (инв.№46143) | | | 479,42 | | | | | | | | | |
| 002.02.08.035 | Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 23 (инв.№46144) | | | 479,42 | | | | | | | | | |
| 002.02.08.036 | Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 12 (инв.№46138) | | | | 499,06 | | | | | | | | |
| 002.02.08.037 | Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 49 (инв.№46149) | | | | 499,06 | | | | | | | | |
| 002.02.08.038 | Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 73 (инв.№46152) | | | | 460,54 | | | | | | | | |
| 002.02.08.039 | Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 74 (инв.№46153) | | | | 460,54 | | | | | | | | |
| 002.02.08.040 | Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 80 (инв.№46154) | | | | 499,06 | | | | | | | | |
| 002.02.08.041 | Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 81 (инв.№46155) | | | | 460,54 | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|---|----------|---------|--------|----------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.08.042 | Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 82 (инв.№46156) | | | | 460,54 | | | | | | | | |
| 002.02.08.043 | Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 86 (инв.№47567) | | | | 499,06 | | | | | | | | |
| 002.02.08.044 | ЦТП №61 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП (инв. №10057) | 1 224,14 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.045 | Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2 ЧП на ЦТП-94 (инв.№10207) | | | 938,64 | | | | | | | | | |
| 002.02.08.046 | Нежилое здание ЦТП-93 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН 2 ЧП | | 855,00 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.047 | Нежилое здание ЦТП-74 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 3 ЧП (инв. №10072) | 1 237,18 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.048 | Модернизация повысительных насосов ХВС на нужды ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП на ЦТП №72 (инв.№10039) | | 998,95 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.049 | Модернизация повысительных насосов ХВС на нужды ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП на ЦТП №71 (инв.№10054) | | 998,95 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.050 | Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами на ЦТП № 55 (инв.№51403) | | | | 1 451,33 | | | | | | | | |
| 002.02.08.051 | Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС , нежилое здание ЦТП-73 инв. № 10055 | 2 343,13 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.052 | Нежилое здание ЦТП-11 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения инв. №10084 | 1 725,42 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.053 | Нежилое здание ЦТП-80 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения инв. №10331 | 1 803,51 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.054 | Нежилое здание ЦТП-1 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения инв. №10011 | 1 725,42 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.055 | Нежилое здание ЦТП-5 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения инв. №10013 | 1 759,28 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.056 | Нежилое здание ЦТП-7 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 3 ЧП | 1 237,2 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.057 | ЦТП №74 Комплекс работ по ремонту здания | 9 600,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.058 | ЦТП №86 Комплекс работ по ремонту здания | | 9 600,0 | | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|---|----------|----------|------|--------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.08.059 | ЦТП №4 Комплекс работ по ремонту здания | | 3 265,00 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.060 | Нежилое здание ЦТП-8 Разработка проектной документации по ремонту здания | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.061 | ЦТП №8 Комплекс работ по ремонту здания | 9 600,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.062 | Нежилое здание. (ЦТП №86) Разработка рабочей документации по ремонту зданий | 800,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.063 | Нежилое здание. (ЦТП-90) Разработка проектной документации по ремонту здания | 698,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.064 | Нежилое здание ЦТП-90 Комплекс работ по ремонту здания | 9 600,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.065 | Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2ЧП на ЦТП-64 (инв.№10175) | | 986,13 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.066 | ЦТП №56 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10056) | 1 265,76 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.067 | ЦТП №68 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10052) | 1 875,52 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.068 | ЦТП №70 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10050) | 1 771,58 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.069 | ЦТП №71 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10054) | 1 771,36 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.070 | ЦТП №72 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10039) | 1 771,58 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.071 | ЦТП №94 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10207) | 1 771,58 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.072 | ЦТП №96 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10194) | 3 552,67 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.073 | ЦТП №99 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10200) | 1 843,21 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.074 | ЦТП №96 Модернизация ЦТП. Монтаж регулятора перепада давления системы ГВС (инв. № 10194) | 1 228,51 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.075 | ЦТП №67 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1 | 100,00 | | | 804,00 | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|--|---------|----------|--------|--------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.08.076 | ЦТП №68 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1 | 100,00 | | | 804,00 | | | | | | | | |
| 002.02.08.077 | ЦТП №69 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1 | 100,00 | | | 804,00 | | | | | | | | |
| 002.02.08.078 | ЦТП №90 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1 | 200,00 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.079 | ЦТП №96 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1 | 100,00 | | | 885,00 | | | | | | | | |
| 002.02.08.080 | ЦТП №97 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1 | 100,00 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.081 | ЦТП №88 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС на ЦТП-88 | 533,31 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.082 | Нежилое здание ЦТП-54 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2ЧП | | | 777,00 | | | | | | | | | |
| 002.02.08.083 | Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП на ЦТП №51 (инв.№10067) | | 715,40 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.084 | Нежилое здание ЦТП-40 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП | 1 068,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.085 | Нежилое здание ЦТП-38 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП | 772,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.086 | Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-72 | | 3 487,2 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.087 | Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-71 | 3 510,6 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.088 | Модернизация ЦТП№86 Приобретение ДЭС | 4 293,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.089 | ЦТП № 19 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения | 719,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.090 | ЦТП № 23 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения | 838,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.091 | Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП №51 (инв.№10067) | | 4 361,40 | | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|--|----------|----------|---------|----------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.08.092 | Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП №54 (инв.№10043) | | | | 4 719,42 | | | | | | | | |
| 002.02.08.093 | Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП №58 (инв.№10065) | | | | 4 722,02 | | | | | | | | |
| 002.02.08.094 | Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП №59 (инв.№10069) | | 4 392,75 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.095 | Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-68 | 3 494,8 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.096 | Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-65 | 3 497,9 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.097 | Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-63 | 7 827,4 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.098 | Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-54 | | 2 840,7 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.099 | ПС №7 Разработка проектной документации по ремонту здания | | 236,00 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.100 | ЦТП №16 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения | | 650,00 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.101 | ЦТП №29 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения | | 592,00 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.102 | Нежилое здание ЦТП-11 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС (инв. №10084) | 5 415,59 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.103 | Нежилое здание ЦТП-60 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС (инв. №10057) | 6 103,12 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.104 | Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-52 | | 9 399,9 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.105 | Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-51 | | 7 830,5 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.106 | Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС с установкой ШУН с 2 ЧП на ЦТП-94 | | | 1 500,0 | | | | | | | | | |
| 002.02.08.107 | Нежилое здание ЦТП-25 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения | | | 782,00 | | | | | | | | | |
| 002.02.08.108 | Нежилое здание ЦТП-7 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения | | | 840,00 | | | | | | | | | |
| 002.02.08.109 | Нежилое здание ЦТП-88 Модернизация ЦТП. Замена теплообменного оборудования пластинчатого типа системы ТС. Инв. №10037 | 3 346,2 | | | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|---|-------|--------|--------|---------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.08.110 | ЦТП №88 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы отопления на ЦТП-88 | 942,9 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.111 | Нежилое здание ЦТП-89 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ТС | | | | 3 781,0 | | | | | | | | |
| 002.02.08.112 | ЦТП №89 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы отопления на ЦТП-89 | 942,9 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.113 | Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №2 (инв.№10348) | | 263,41 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.114 | Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №2 (инв.№10348) | | 70,71 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.115 | Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №8 (инв.№10114) | | 861,75 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.116 | Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №8 (инв.№10114) | | 246,81 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.117 | Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №12 (инв.№10094) | | 523,01 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.118 | Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №12 (инв.№10094) | | 154,01 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.119 | Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №21 (инв.№10118) | | 446,25 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.120 | Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №21 (инв.№10118) | | 135,32 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.121 | Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №41 (инв.№10093) | | 715,21 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.122 | Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №41 (инв.№10093) | | 161,89 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.123 | Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №57 (инв.№10040) | | 719,98 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.124 | Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №57 (инв.№10040) | | 168,33 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.125 | Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №81 (инв.№10617) | | | 763,78 | | | | | | | | | |
| 002.02.08.126 | Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №81 (инв.№10617) | | | 137,76 | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|--|----------|--------|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.08.127 | Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №82 (инв.№10615) | | | 739,22 | | | | | | | | | |
| 002.02.08.128 | Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №82 (инв.№10615) | | | 139,47 | | | | | | | | | |
| 002.02.08.129 | Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №83 (инв.№10618) | | 650,52 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.130 | Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №83 (инв.№10618) | | 174,19 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.131 | Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №89 (инв.№10038) | | | 1 450,25 | | | | | | | | | |
| 002.02.08.132 | Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №74 (инв.№10072) | | 582,22 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.133 | Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №74 (инв.№10072) | | 114,82 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.134 | Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №73 (инв.№10055) | | 654,22 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.135 | Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №73 (инв.№10055) | | 78,04 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.136 | ЦТП № 1, 4, 5, 6, 10, 15, 25, 28, 51, 52, 53, 54, 55, 59, 60, 97, 99 Капитальный ремонт систем охранно-пожарной сигнализации | 2 684,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.137 | Модернизация резервного электроснабжения ЦТП-86. Приобретение ДЭС (инв.№ 10075) | 4 852,81 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.138 | ЦТП №69 Модернизация электроснабжения | 1 181,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.139 | ЦТП №94 Модернизация электроснабжения | 1 181,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.140 | ЦТП №93 Модернизация электроснабжения | 1 181,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.141 | Модернизация ЦТП № 69 Монтаж вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 69 (Инв. № 10049) | 2 125,46 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.142 | Модернизация ЦТП № 93 Монтаж вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 93 (Инв. № 10882) | 1 776,66 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.143 | ЦТП №70 Модернизация электроснабжения | 447,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.144 | ЦТП №95 Модернизация электроснабжения | 447,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.145 | КРП №1 Модернизация электроснабжения | 319,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.146 | Нежилое здание. (ЦТП № 72) Капитальный ремонт наружного освещения фасада | 188,0 | | | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|---|----------|----------|----------|----------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.08.147 | ЦТП № 83 Капитальный ремонт наружного освещения фасада | 174,0 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.148 | Нежилое здание ЦТП-97. Нежилое здание ПС-2. Модернизация электроснабжения | | 1 262,00 | 1 565,00 | | | | | | | | | |
| 002.02.08.149 | Нежилое здание ЦТП-70. Нежилое здание ЦТП-95. Нежилое здание КРП-1. Модернизация электроснабжения | | 3 996,00 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.150 | Модернизация ЦТП № 94 Монтаж вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 94 (инв. №10207) | 3 179,55 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.151 | Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 11 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 22 | 486,5 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.152 | Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 11 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 51 | 486,5 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.153 | Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 18,5 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 74 | 489,6 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.154 | Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 90 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 90 | 1 034,55 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.155 | ЦТП-70 Модернизация ЦТП. Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП-70 (инв.№10050) | 361,23 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.156 | ЦТП-70 Модернизация ЦТП. монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП-70 с выполнением пусконаладочных работ (инв.№10050) | | 2 291,71 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.157 | Модернизация ЦТП. Монтаж регулирующего клапана на ПС-4 инв. №10009 | | | 794,73 | | | | | | | | | |
| 002.02.08.158 | ЦТП-95 Модернизация ЦТП. Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП-95 (инв.№10181) | 389,01 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.159 | ЦТП-95 Модернизация ЦТП. монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП-95 с выполнением пусконаладочных работ (инв.№10181) | | | | 2 564,42 | | | | | | | | |
| 002.02.08.160 | КРП № 1 Модернизация КРП №1. Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства 0,4кВ в КРП №1 (инв.№10199) | 319,55 | | | | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|--|----------|----------|----------|----------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| 002.02.08.161 | Модернизация ПС. монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ПС-2 с выполнением пусконаладочных работ (инв.№10086) Разработка проектной документации по замене вводно-распределительного устройства 0,4кВ ПС-2 | | | 1 453,43 | | | | | | | | | |
| 002.02.08.162 | Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 67 (инв.№47411) (ТС) | | | 1 713,36 | | | | | | | | | |
| 002.02.08.163 | Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 67 (инв.№47411) (ГВС) | | | 1 028,02 | | | | | | | | | |
| 002.02.08.164 | Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 10 (инв.№47413) (ТС) | | | | 1 645,92 | | | | | | | | |
| 002.02.08.165 | Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 10 (инв.№47413) (ГВС) | | | | 987,55 | | | | | | | | |
| 002.02.08.166 | Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 69 (инв.№47448) (ТС) | | | | 1 645,92 | | | | | | | | |
| 002.02.08.167 | Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 69 (инв.№47448) (ГВС) | | | | 987,55 | | | | | | | | |
| 002.02.08.168 | Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 37 (инв.№43514) (ТС) | | | | 1 783,57 | | | | | | | | |
| 002.02.08.169 | Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 37 (инв.№43514) (ГВС) | | | | 1 070,14 | | | | | | | | |
| 002.02.08.170 | Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 42 (инв.№42847) (ТС) | | | | 1 783,57 | | | | | | | | |
| 002.02.08.171 | Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 42 (инв.№42895) (ГВС) | | | | 1 565,86 | | | | | | | | |
| 002.02.08.172 | Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 55 (инв.№43522) (ТС) | | | | 1 783,57 | | | | | | | | |
| 002.02.08.173 | Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 55 (инв.№43522) (ГВС) | | | | 1 070,14 | | | | | | | | |
| 002.02.08.174 | Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 68 (инв.№47443) | | | | 1 783,57 | | | | | | | | |
| 002.02.08.175 | Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 56 (инв.№42987) | | | | 1 445,01 | | | | | | | | |
| 002.02.08.176 | Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 66 (инв.№47617) | | | 1 504,22 | | | | | | | | | |
| 002.02.08.177 | Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 77 (инв.№42899) | | | | 1 565,86 | | | | | | | | |
| 002.02.08.178 | Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 70 (инв.№47405) | | 1 445,01 | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.179 | Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 102 (инв.№41280) | | | | 1 565,86 | | | | | | | | |
| 002.02.08.180 | Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами на ЦТП № 6 (инв.№42983) (ГВС) | 1 339,32 | | | | | | | | | | | |
| 002.02.08.181 | Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами на ЦТП № 7 (инв.№46279) (ГВС) | | | | 1 451,33 | | | | | | | | |

| Номер мероприятий (проектов) | Наименование проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2044 |
|------------------------------|---|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|
| 002.02.08.182 | Нежилое здание ЦТП№59. Нежилое здание ЦТП№33 Капитальный ремонт наружного освещения фасада. | | | 245,00 | | | | | | | | | |
| 002.02.08.183 | Нежилое здание ЦТП№18 ; Нежилое здание ОДС ; Нежилое здание котельная №1,2 Капитальный ремонт здания наружного освещения фасада. | | | | 2 219,0 | | | | | | | | |
| 002.02.08.184 | Капитальный ремонт теплообменного оборудования (замена резиновых уплотнений для теплообменного оборудования) Замена резиновых уплотнений теплообменника системы ГВС на ИТП (индивидуальный тепловой пункт) (Ленина,26) | 143,0 | | | | | | | | | | | |
| 005.02.00.000 | Проекты ЕТО № 5 всего, в т.ч. | 0 | 5 800,0 | 11 550,0 | 0 | 1,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 005.02.03.000 | подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса», в т.ч.: | 0 | 5 800,0 | 11 550,0 | 0 | 1,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | АО "Аэропорт Сургут" | 0 | 5 800,0 | 11 550,0 | 0 | 1,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 005.02.03.000 | Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-15 (транзитом через ТК-15а) до ИТП здания аэровокзала (зал прилёта) с применением ППУ изоляции | | 5 800,0 | | | | | | | | | | |
| 005.02.03.000 | Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-11 до ТК-12 с применением ППУ изоляции | | | 11 550,0 | | 1,0 | | | | | | | |
| 011.02.00.000 | Проекты ЕТО № 11 всего, в т.ч. | 10 865,8 | 11 476,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 011.02.01.000 | подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.: | 10 865,8 | 11 476,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Организация не определена | 10 865,8 | 11 476,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 011.02.01.001 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №11 (организация не определена), в том числе | 10 865,8 | 11 476,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 011.02.01.001.001 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35А | 10 865,85 | 11 476,01 | | | | | | | | | | |
| 012.02.00.000 | Проекты ЕТО № 12 всего, в т.ч. | 0 | 0 | 0 | 50 712,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 012.02.01.000 | подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.: | 0 | 0 | 0 | 50 712,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Организация не определена | 0 | 0 | 0 | 50 712,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 012.02.01.001 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №12 (организация не определена), в том числе | 0 | 0 | 0 | 50 712,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 012.02.01.001.001 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ1 | | | | 15 141,36 | | | | | | | | |
| 012.02.01.002.002 | Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ2 | | | | 35 571,16 | | | | | | | | |

3. ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ПРИОРИТЕТНОГО СЦЕНАРИЯ РАЗВИТИЯ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В ходе проработки приоритетного сценария развития систем теплоснабжения были рассмотрены 2 сценария. Сценарии 2 (еще до определения тарифных последствий) не был выбран по следующим причинам:

1. Несоответствие целям перспективного развития города и приоритетному централизованному теплоснабжению. Эти сценарии не учитывают планы развития городского округа, что противоречит концепции приоритетного централизованного теплоснабжения. Это означает, что их реализация не будет способствовать комплексному развитию городской инфраструктуры и достижению стратегических целей муниципалитета.

2. Отсутствие резервирования основных систем теплоснабжения. Отсутствие резервных мощностей может привести к сбоям в работе системы в случае аварий или других непредвиденных ситуаций, что негативно скажется на надёжности теплоснабжения потребителей.

3. Необеспечение требуемых параметров теплоносителя для всех потребителей. Это может привести к нарушению комфортных условий проживания, увеличению жалоб и недовольства граждан. Низкое качество теплоносителя вызывает проблемы с гидравлической стабильностью системы, неравномерное распределение тепловой энергии, аварийные ситуации и дополнительные расходы на техническое обслуживание.

4. Необходимость строительства блочных котельных в зонах перспективной застройки. Эти сценарии требуют строительства блочных котельных в районах, которые будут активно застраиваться в будущем. Согласно Федеральному закону №190 «О теплоснабжении», приоритет отдается комбинированной выработке тепловой и электрической энергии, что фактически противоречит необходимости строительства новых блочных котельных в перспективных районах застройки.

В связи с вышеуказанными причинами, в качестве приоритетного был выбран сценарий 1. Тарифные последствия для потребителей от реализации мероприятий по данному сценарию представлены в Книге 2. Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия» настоящей схемы теплоснабжения.