



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО  
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ**

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ**

**КНИГА 1**

**ТОМ 1 (РАЗДЕЛЫ 1 - 4)**



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**

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ**

**КНИГА 1**

**ТОМ 1 (РАЗДЕЛЫ 1 - 4)**

Санкт-Петербург

2026



## СОСТАВ РАБОТЫ

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

## СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц .....	6
Перечень рисунков .....	8
Концептуальные направления развития схемы теплоснабжения.....	12
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа...	15
1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды.....	15
1.1.1. Существующие отопливаемые площади строительных фондов.....	15
1.1.2. Приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления.....	19
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе .....	26
1.2.1. Существующие объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя .....	26
1.2.1.1. Существующие объемы потребления тепловой мощности .....	26
1.2.1.2. Существующие объемы потребления тепловой энергии .....	33
1.2.1.3. Существующие объемы потребления теплоносителя .....	36
1.2.2. Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя .....	36
1.2.2.1. Прогноз прироста потребления тепловой мощности.....	36
1.2.2.2. Прогноз прироста потребления тепловой энергии .....	40
1.2.2.3. Прогноз прироста потребления теплоносителя.....	40
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе .....	40
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу .....	40
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	41
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	41
2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	41
2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	77
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	77
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.....	78
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах	



городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения ....	163
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно.....	163
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	169
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	169
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	223
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	241
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	241
4.1.1. Сценарий №1. Строительство и ввод в эксплуатацию 3-го тепловывода 2Ду1000 СГРЭС-1-Город с выполнением мероприятий по разгрузке 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.....	243
4.1.2. Сценарий №2. Строительство локальных источников теплоснабжения в зоне теплоснабжения СГРЭС-2 – ВЖР и СГРЭС-2 – Промзона.....	244
4.1.2.1. Описание основных мероприятий в 2026 году .....	247
4.1.2.2. Описание основных мероприятий в 2027 году .....	254
4.1.2.3. Описание основных мероприятий в 2028 году .....	260
4.1.2.4. Описание основных мероприятий в 2029 году .....	274
4.1.2.5. Описание основных мероприятий в 2030 году .....	297
4.1.2.6. Описание основных мероприятий в 2031 году .....	302
4.1.2.7. Описание основных мероприятий в 2032 - 2044 гг. ....	304
4.1.2.8. Строительство новых источников тепловой энергии в период с 2026 по 2044 год .....	306
4.1.3. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии .....	308
4.2. Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения .....	311
4.3. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	311

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 - Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м (расширенная таблица П24.1 МУ) .....	17
Таблица 1.2 - Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения (расширенная таблица П24.1, на перспективу).....	20
Таблица 1.3 - Показатели прироста строительных фондов , в разрезе источников тепловой энергии (нарастающим итогом), кв. м.....	23
Таблица 1.4 – Сдвиг линейной функции, относительно начала координат ( $b_0$ ) и наклон прямой ( $b_1$ ).....	27
Таблица 1.5 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, полученные на основании анализа данных приборов учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, за базовый период актуализации и предшествующие периоды.....	28
Таблица 1.6 – Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии, по состоянию на 1 января 2026 года .....	31
Таблица 1.7 - Величина потребления тепловой энергии, в разрезе источников тепловой энергии за последние 3 года .....	34
Таблица 1.8 - Прогноз потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей, в зоне действия источников тепловой энергии, нарастающим итогом, Гкал/ч .....	37
Таблица 2.1 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1,2,3, Гкал/ч (таблица П34.1 МУ).....	79
Таблица 2.2 – Баланс тепловой мощности котельных в зоне действия ЕТО, Гкал/ч (таблица П34.2 МУ).....	82
Таблица 2.3 – Радиусы эффективного теплоснабжения .....	166
Таблица 3.1 - Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зонах деятельности ЕТО .....	171
Таблица 3.2 - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (П35.5 МУ) .....	173
Таблица 3.3 - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах деятельности ЕТО и новые источники тепловой энергии .....	205
Таблица 3.4 - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей итого по системе теплоснабжения г. Сургут .....	222
Таблица 3.5 - Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО, тыс. м <sup>3</sup> (П35.1 МУ).....	224
Таблица 3.6 - Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных в зоне деятельности ЕТО, тыс. м <sup>3</sup> (П35.2 МУ) .....	226

Таблица 3.7 - Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии итого по городу, тыс. м <sup>3</sup> .....	240
Таблица 4.1 – Мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии в период с 2026 по 2044 гг. ....	306
Таблица 4.2 – План мероприятий по переключениям тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, Гкал/ч.....	309

## ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Деление территории городского округа с использованием планировочных элементов (рисунок П26.1 МУ).....	16
Рисунок 2.1 – Зона действия комплекса СГРЭС-1 – ПКТС .....	42
Рисунок 2.2 – Зона действия СГРЭС-2.....	44
Рисунок 2.3 – Зона действия котельной №1 СГМУП «ГТС».....	45
Рисунок 2.4 – Зона действия котельной №2 СГМУП «ГТС».....	46
Рисунок 2.5 – Зона действия котельной №3 СГМУП «ГТС».....	47
Рисунок 2.6 – Зона действия котельной №5 СГМУП «ГТС».....	48
Рисунок 2.7 – Зона действия котельной №6 СГМУП «ГТС».....	48
Рисунок 2.8 – Зона действия котельной №7 СГМУП «ГТС».....	49
Рисунок 2.9 – Зона действия котельной №9 СГМУП «ГТС».....	50
Рисунок 2.10 – Зона действия котельной №13 СГМУП «ГТС».....	51
Рисунок 2.11 – Зона действия котельной №14 СГМУП «ГТС».....	51
Рисунок 2.12 – Зона действия котельной №21 СГМУП «ГТС».....	52
Рисунок 2.13 – Зона действия котельной №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС».....	53
Рисунок 2.14 – Зона действия котельной №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС».....	54
Рисунок 2.15 – Зона действия котельной №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС» .....	54
Рисунок 2.16 – Зона действия котельной №25 п. Лесной СГМУП «ГТС».....	55
Рисунок 2.17 – Зона действия котельной №26 "Набережный" СГМУП «ГТС» .....	55
Рисунок 2.18 – Зона действия котельной №27 "Набережный" СГМУП «ГТС» .....	56
Рисунок 2.19 – Зона действия котельной №28 п. Юность СГМУП «ГТС».....	56
Рисунок 2.20 – Зона действия котельной №29 п. Таежный СГМУП «ГТС».....	57
Рисунок 2.21 – Зона действия котельной №30 п. Лунный СГМУП «ГТС».....	57
Рисунок 2.22 – Зона действия котельной №32 п. Снежный СГМУП «ГТС» .....	58
Рисунок 2.23 – Зона действия котельной №33 п. Снежный СГМУП «ГТС» .....	58
Рисунок 2.24 – Зона действия котельной №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС».....	59
Рисунок 2.25 – Зона действия котельной №35 Спортивное (законсервирована) СГМУП «ГТС».....	59
Рисунок 2.26 – Зона действия котельной №1 ПАО «Сургутнефтегаз».....	60
Рисунок 2.27 – Зона действия котельной №3 ПАО «Сургутнефтегаз».....	61
Рисунок 2.28 – Зона действия котельной №4 ПАО «Сургутнефтегаз».....	61
Рисунок 2.29 – Зона действия котельной №5 ПАО «Сургутнефтегаз».....	62
Рисунок 2.30 – Зона действия котельной №6 ПАО «Сургутнефтегаз».....	62
Рисунок 2.31 – Зона действия котельной №7 ПАО «Сургутнефтегаз».....	63
Рисунок 2.32 – Зона действия котельной №8 ПАО «Сургутнефтегаз».....	64
Рисунок 2.33 – Зона действия котельной №9 ПАО «Сургутнефтегаз».....	64
Рисунок 2.34 – Зона действия котельной №10 ПАО «Сургутнефтегаз».....	65
Рисунок 2.35 – Зона действия котельной №12 ПАО «Сургутнефтегаз».....	65
Рисунок 2.36 – Зона действия котельной №14 ПАО «Сургутнефтегаз».....	66
Рисунок 2.37 – Зона действия котельной №15 ПАО «Сургутнефтегаз».....	66
Рисунок 2.38 – Зона действия котельной №16 ПАО «Сургутнефтегаз».....	67
Рисунок 2.39 – Зона действия котельной №17 ПАО «Сургутнефтегаз».....	67
Рисунок 2.40 – Зона действия котельной №19 ПАО «Сургутнефтегаз».....	68
Рисунок 2.41 – Зона действия котельной №22 ПАО «Сургутнефтегаз».....	68

Рисунок 2.42 – Зона действия котельной К-45 ООО «СГЭС» .....	69
Рисунок 2.43 – Зона действия котельной «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО «СГЭС» .....	70
Рисунок 2.44 – Зона действия котельной ООО «Газпром энерго» .....	71
Рисунок 2.45 – Зона действия котельной «Аэропорт Сургут» .....	72
Рисунок 2.46 – Зона действия котельной АО «Сургутский Хлебозавод» .....	73
Рисунок 2.47 – Зона действия котельной ООО УК «СЗТК» .....	74
Рисунок 2.48 – Зона действия котельной ООО «ТВС-сервис» .....	74
Рисунок 2.49 – Зона действия котельной АО «Горремстрой» .....	75
Рисунок 2.50 – Зона действия котельной ООО «Скат-База» .....	75
Рисунок 2.51 – Зона действия котельной ООО «ТехСтрой» .....	76
Рисунок 2.52 – Зона действия котельной АО «Завод промышленных строительных деталей» .....	77
Рисунок 2.53 – Радиус эффективного теплоснабжения .....	168
Рисунок 3.1 – Подпитка тепловых сетей .....	169
Рисунок 4.1 – Пьезометрический график от ПКТС до 1ТК46 (до ввода в зону перспективной застройки (по состоянию на 2026 год)) .....	248
Рисунок 4.2 – Схема расположения планируемого 3-го тепловывода .....	249
Рисунок 4.3 – Схема расположения врезки от магистрали Ду1200 СГРЭС-1 – ПКТС в тепловую сеть Ду100 и участок выводимых из эксплуатации тепловых сетей .....	251
Рисунок 4.4 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ул. Пионерная, 1 после проведения мероприятия .....	252
Рисунок 4.5 – Пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ул. Пионерная, 1 после проведения мероприятия .....	253
Рисунок 4.6 – Схема расположения строящейся магистральной тепловой сети 2ДУ500 2Д400 (по состоянию на 2027 год) .....	255
Рисунок 4.7 – Пьезометрический график от ПКТС до 1ТК46 (до ввода в зону перспективной застройки (по состоянию на 2027 год)) .....	256
Рисунок 4.8 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до 1ТК46 (по состоянию на 2044 год) .....	257
Рисунок 4.9 – Пьезометрический график от ПКТС до 1ТК46 (до ввода в зону перспективной застройки (по состоянию на 2044 год)) .....	258
Рисунок 4.10 – Схема расположения перемычки РП-1 .....	259
Рисунок 4.11 – Схема расположения перспективного участка от УТ-3 до КК-36 .....	260
Рисунок 4.12 – Схема расположения перемычки РП-2 .....	261
Рисунок 4.13 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК13 (УТ-4) до 1ТК42 .....	262
Рисунок 4.14 – 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 .....	263
Рисунок 4.15 – Пьезометрический график от ПКТС до 1ТК46 (с учетом реконструкции от 1ТК19 до 1ТК42) .....	264
Рисунок 4.16 – Схема расположения 3-го тепловывода и новой ПВК .....	265
Рисунок 4.17 – Зона действия ПВК после ввода в эксплуатацию .....	266
Рисунок 4.18 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ПКТС (на 2028 года) .....	267

Рисунок 4.19 – Пьезометрический график от СГРЭС-1 до ПКТС (по состоянию на конец 2028 года) .....	268
Рисунок 4.20 – Увеличение зоны действия СГРЭС-1 - ПКТС после ввода в эксплуатацию магистрали по ул. Игоря Киртбая (по состоянию на конец 2028 года) .....	269
Рисунок 4.21 – Ситуационный план застройки ВЖР и Промзоны.....	271
Рисунок 4.22 –Путь для построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 в зону ВЖР .....	272
Рисунок 4.23 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 в зону ВЖР .....	273
Рисунок 4.24 – Схема расположения перемычки РП-3 .....	274
Рисунок 4.25 – Схема расположения перемычки 2Ду250 и переключаемая на ПКТС зона (в случае отказа 1 котла на К-45) .....	276
Рисунок 4.26 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС .....	277
Рисунок 4.27 – Пьезометрический график от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС.....	278
Рисунок 4.28 – Зона действия СГРЭС-1 – ПКТС после переключения потребителей микрорайона 35 с котельной К-45 .....	279
Рисунок 4.29 – Схема расположения реконструируемого участка от перемычки до УТ-1 .....	280
Рисунок 4.30 – Пьезометрический график от ПКТС до 1УТ46 (по состоянию на 2029 год) .....	281
Рисунок 4.31 – Пьезометрический график от ПКТС до 1УТ46 (по состоянию на 2030 год) .....	282
Рисунок 4.32 – Пьезометрический график от ПКТС до 1УТ46 (по состоянию на 2031 год) .....	282
Рисунок 4.33 – Пьезометрический график от ПКТС до 1УТ46 (по состоянию на 2044 год) .....	283
Рисунок 4.34 – Схема переключения ЦТП-1 и ЦТП-5 на объединенные котельные №1,2 СГМУП «ГТС» .....	285
Рисунок 4.35 – Пьезометрический график от вывода котельной №2 до Ленина пр-т, 59 .....	286
Рисунок 4.36 – Перспективная зона действия котельной №4 .....	288
Рисунок 4.37 – Схема месторасположения новой ПНС-2 .....	289
Рисунок 4.38 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК23 до УТ-2.....	291
Рисунок 4.39 – Пьезометрический график СГРЭС-2-ВЖР – перспективный жилой дом (микрорайон 27А).....	292
Рисунок 4.40 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК6 до 9ТК12А ...	294
Рисунок 4.41 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в микрорайоне 27а.....	295
Рисунок 4.42 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в микрорайоне 27а (с учетом реконструкции от 9ТК6 до 9ТК12А).....	296
Рисунок 4.43 – Схема расположения планируемого участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева.....	298
Рисунок 4.44 – Пьезометрический график от 1ТК42 до ТК-1(проект) без учета строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева .....	299

Рисунок 4.45 – Пьезометрический график от 1ТК42 до ТК-1(проект) с учетом строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева .....	300
Рисунок 4.46 – Схема переключения абонентов (подключенных от 1ТК-24) обратно на ПКТС .....	301
Рисунок 4.47 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК12А до ТК(проект).....	302
Рисунок 4.48 – Перспективные зоны действия источников теплоснабжения по состоянию на 2031 год.....	303
Рисунок 4.49 – Схема расположения тепломагистрали от СГРЭС-1-Город на участке СГРЭС-1 - П-3.....	304
Рисунок 4.50 –Перспективные зоны действия источников теплоснабжения по состоянию на 2044 год.....	305
Рисунок 4.51 – Схема расположения перспективных источников тепловой энергии.....	307

## **КОНЦЕПТУАЛЬНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Основными задачами, решаемыми при разработке схемы теплоснабжения, являются обеспечение оптимального перспективного распределения зон теплоснабжения городских источников теплоснабжения, с учетом состояния существующих систем инженерной инфраструктуры, планов строительства и реконструкции городских источников теплоснабжения, существующих и прогнозируемых, с учетом перспективного роста тепловых нагрузок, балансов тепловой мощности источников теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей.

Критерием экономической эффективности при выборе оптимального варианта обеспечения теплоснабжения служит прогнозируемый уровень среднего для всего города («общекотлового») тарифа на тепловую энергию. Помимо сравнительного анализа тарифных (ценовых) последствий различных вариантов развития, интегрирующих капитальные и последующие эксплуатационные затраты, выбор оптимального сценария учитывает оценки показателей надежности и экологической безопасности теплоснабжения, а также возможные риски, связанные с необходимостью синхронизации периодов строительства объектов инженерно-технического обеспечения с периодами подключения перспективных объектов системы теплоснабжения.

Долгосрочный горизонт планирования при разработке Схемы теплоснабжения (схема теплоснабжения г. Сургута разрабатывается на расчетный срок до 2044 года) делает нецелесообразным рассмотрение возможных вариантов ее развития как полностью взаимоисключающих, и окончательное принятие единственного безальтернативного варианта. Очевидно, что выбор на среднесрочном и долгосрочном горизонте планирования зависит от множества неопределенных на текущем этапе факторов. Недостаточно определенными остаются и фактическое развитие застройки на той или иной территории, и изменение тепловых нагрузок и теплопотребления, и возможности инвестиций, и ставки по кредитам, и соотношение цен и тарифов. Фактические возможности и цена прохождения теплотрассами остаются неопределенными до проведения соответствующих проектно-изыскательских работ, как и некоторые другие детали реализации вариантов, которые могут оказаться решающими для их сравнительной эффективности. Таким образом, выбор вариантов на среднесрочную и долгосрочную перспективу развития систем теплоснабжения может быть неоднозначным, отложенным, уточняемым при очередной актуализации схемы теплоснабжения, в задачу которой входит не столько исправление предыдущего ошибочного выбора, сколько уточнение параметров, определяющих прохождение развилок развития.



В то же время, необходимо однозначно определять состав мероприятий по развитию систем теплоснабжения на краткосрочную перспективу, с примерным горизонтом не менее 3 лет, без чего невозможно устойчивое поступательное движение вперед. В качестве таких мероприятий целесообразно определять мероприятия, общие для различных перспективных вариантов развития, мероприятия, относительно которых уже достигнуто консолидированное одобрение со стороны Администрации и теплоснабжающих организаций. С другой стороны, все варианты долгосрочного развития должны совпадать в части первоочередных мероприятий и не должны противоречить уже утвержденным планам.

Планирование развития систем централизованного теплоснабжения, независимо от рассматриваемого сценария, должно отвечать следующим требованиям:

а) развитие систем централизованного теплоснабжения городского округа должно планироваться без применения ЦТП (СЦГВС), подключение новых микрорайонов (кварталов) необходимо осуществлять через ИТП с узлами приготовления горячей воды непосредственно в каждом отдельно-стоящем объекте капитального строительства;

б) подключение новых отдельно стоящих объектов капитального строительства с тепловой нагрузкой менее 3,5 Гкал/ч к магистральным тепловым сетям с тепловым потоком более 85 Гкал/ч является недопустимым;

в) подключение новых потребителей (объектов теплопотребления) в каждом сложившемся элементе территориального деления в условиях уплотнительной застройки необходимо осуществлять к подзонам действия существующих тепловых пунктов (ЦТП, КРП, ПС) при наличии свободной мощности теплового пункта, пропускной способности распределительных (квартальных) тепловых сетей и отсутствии перспективных планов в части развития территории с ликвидацией существующих тепловых пунктов;

г) необходима реализация мероприятий по переподключению существующих потребителей (объектов теплопотребления) в части строительства тепловых сетей и технического перевооружения и модернизации существующих тепловых узлов управления (автоматизированных индивидуальных тепловых пунктов, автоматизированных узлов управления, элеваторных узлов (с заменой на АУУ или ИТП)) силами и средствами потребителей (правообладателей объектов теплопотребления) при реализации теплоснабжающими организациями мероприятий, направленных на вывод источников тепловой энергии, тепловых сетей из эксплуатации, перераспределение тепловой нагрузки из зон действия теплоисточников и (или) подзон действия тепловых пунктов с дефицитом тепловой мощности в зоны действия теплоисточников и (или) подзоны действия тепловых пунктов с резервом тепловой мощности, предусмотренных Схемой теплоснабжения;

д) необходима реализация комплекса организационно-технических мероприятий с целью приведения в соответствие договорных тепловых нагрузок фактическим тепловым нагрузкам объектов капитального строительства, в том числе определить комплекс этих мероприятий (механизм) и порядок их реализации с соответствующим стимулированием потребителей (правообладателей объектов теплоснабжения).

В соответствии со сказанным, при разработке схемы теплоснабжения варианты развития систем теплоснабжения и относящиеся к ним мероприятия следует подразделять на первоочередные (утверждаемые и включаемые в главы 7 и 8 обосновывающих материалов) и отложенные. При разработке долгосрочных планов целесообразно генерировать максимальное количество вариантов, с выделением в них первоочередных (утверждаемых) и отложенных этапов реализации с сохранением вариативности последних. Рассматриваемые в настоящей схеме теплоснабжения варианты приводятся в главе 5 «Мастер-план» обосновывающих материалов. Однозначные выводы (рекомендации) должны быть сделаны на ближайшую 3-х летнюю перспективу для первоочередных мероприятий. Если при очередной актуализации какой-либо из вариантов перспективного развития перестает включать в себя утверждаемые при этой актуализации первоочередные мероприятия (включает на данном первоочередном этапе другие мероприятия), он должен быть исключен, либо переосмыслен. В то же время, могут появиться новые варианты, в которых эффективные мероприятия в целом отсеиваемых вариантов будут добавлены к мероприятиям сохраняемых вариантов.

## **Раздел 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

**1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды**

### **1.1.1. Существующие отопливаемые площади строительных фондов**

Актуализация настоящей схемы теплоснабжения основывается на положениях Единого документа территориального планирования и градостроительного зонирования (далее также – Единый документ) муниципального образования городского округа Сургута Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утвержденного решением Думы города Сургута от 27.11.2024 г. № 703 VII ДГ, расчетный срок документа – 2044 г.

В случае внесения изменений в связи с корректировкой Единого документа в части показателей развития муниципального образования, соответствующие изменения будут учтены при последующих актуализациях схемы теплоснабжения.

Территориальное деление города согласно действующему положению Единого документа территориального планирования и градостроительного зонирования муниципального образования городской округ Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры представлено на рисунке ниже.

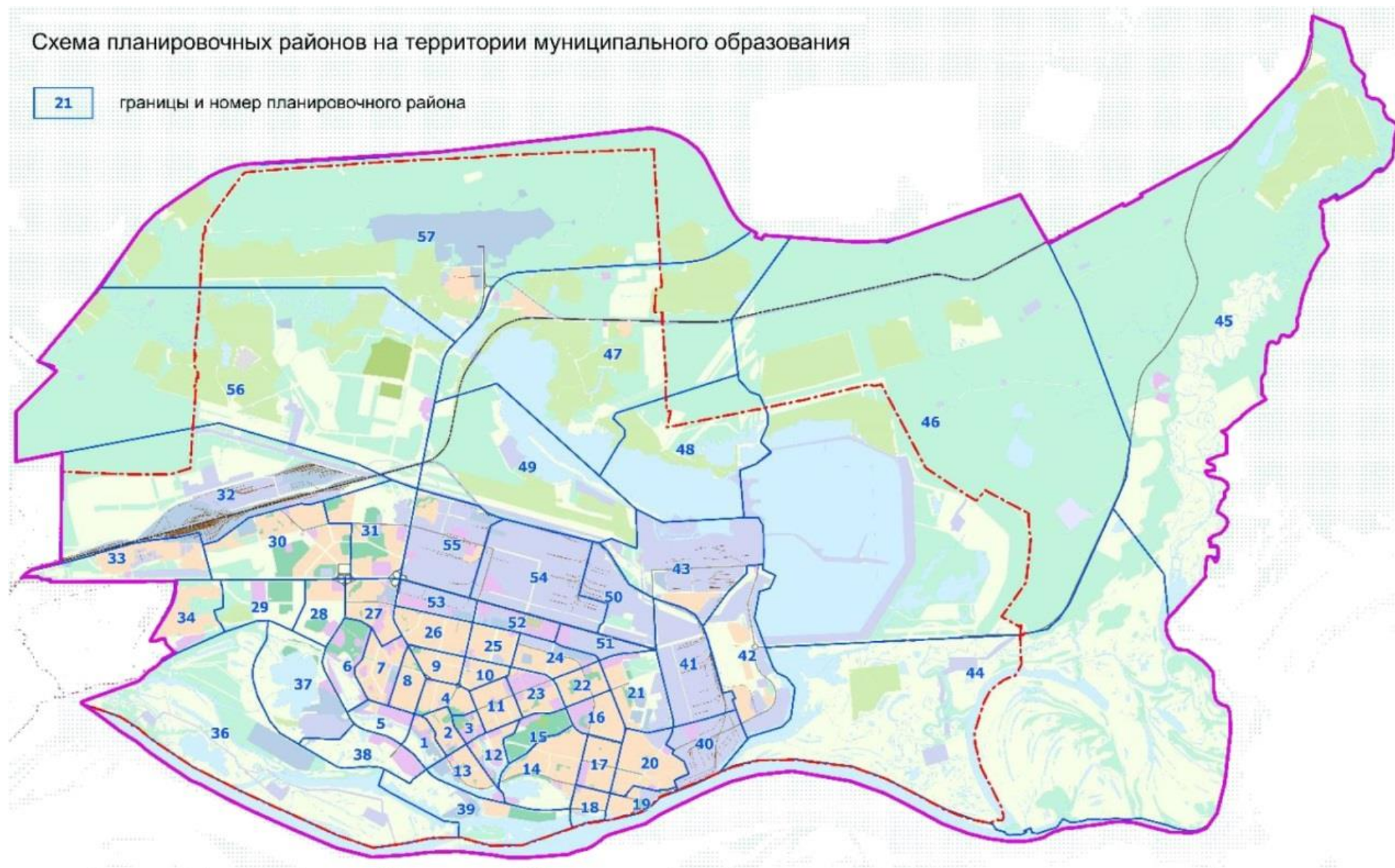


Рисунок 1.1 – Деление территории городского округа с использованием планировочных элементов (рисунок П26.1 МУ)

Жилищная обеспеченность населения в начале 2025 г. составила 21,54 кв. м/ чел., что превышает установленный стандарт социальной нормы общей площади на человека по РФ на 22% (17,8 кв. м общей площади на человека). Однако в сравнении с городами-аналогами данный показатель относительно мал. Для повышения уровня жизни населения при растущей численности населения, требуется сохранение темпов жилищного строительства.

**Таблица 1.1 - Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м (расширенная таблица П24.1 МУ)**

Показатели	2021	2022	2023	2024	2025
<b>1. Численность постоянного населения (к окончанию года), тыс. чел.</b>	398,4	406,9	420,3	432,9	441,4
1.1. Отношение отапливаемой площади жилого фонда к численности населения, м <sup>2</sup> / чел. (к окончанию года)	26,9	27	27,01	26,3	26,3
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м <sup>2</sup> / чел. (к окончанию года)	21,6	21,7	21,71	21,4	21,4
<b>2. Площадь территории городского округа, га</b>	35398	35398	35398	35398	35398
<b>3. Застроенные территории (га), в том числе</b>	19052	19313	19323	19887	20225
3.1. Территории жилой застройки, га	15634	15837	15845	16330	16601
3.1.1. Территории многоквартирной жилой застройки, га	13960	14106	14114	14539	14783
3.1.2. Территории индивидуальной жилой застройки, га	1674	1731	1731	1791	1818
3.2. Территории производственной и коммунально-складской застройки, га	7902	7906	7906	7948	7955
<b>4. Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м</b>					
4.1. Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	16 266,30	17 768,10	18 152,20	18 233,60	18 542,38
4.2. Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	199,30	372,10	75,90	308,78	308,88
4.2.1. Новое строительство, в том числе	216,20	399,20	81,43	328,19	315,89
4.2.1.1. Многоквартирные жилые здания	175,60	333,30	80,20	264,76	225,19
4.2.1.2. Общественно-деловая застройка	26,60	20,00	0,95	0,0	35,42
4.2.1.3. Индивидуальная жилищная застройка	14,00	28,80	0,0	63,43	55,28
4.2.1.4. Производственные здания и коммунально-складская застройка	0,0	17,10	0,28	0,0	0,0
4.2.2. Выбыло общей отапливаемой площади	17,00	27,20	18,40	19,41	7,01
4.3. Общая отапливаемая площадь на конец года	17 768,10	18 152,20	18 233,60	18 542,38	18 851,26
<b>5. Жилищный фонд (тыс. кв. м) на начало периода - всего, в т.ч.:</b>	8 415,30	8 551,30	8 815,60	8 939,55	9 249,90
5.1. Многоквартирные жилые дома	8 255,00	8 377,00	8 612,50	8 714,75	8 961,75
5.2. Индивидуальные жилые дома	160,30	174,30	203,10	224,80	288,15
<b>6. Движение жилищного фонда, тыс. кв. м</b>					
6.1. Площадь жилых помещений на начало года, всего	8 415,30	8 551,30	8 815,60	8 939,55	9 249,90
6.2. Прибыло жилой площади за год, в том числе:	136,00	264,30	142,35	329,76	225,70
6.2.1. Новое строительство	149,10	285,20	142,35	328,19	225,19
6.2.1.1. Многоквартирные дома	135,10	256,40	120,65	264,76	169,91
6.2.1.2. Индивидуальные дома	14,00	28,80	21,70	63,43	55,28
6.2.2. Перевод нежилых помещений в жилые	0	0	0	1,57	0,51

Показатели	2021	2022	2023	2024	2025
6.2. Выбыло жилой площади за год, всего	13,10	20,90	18,40	19,41	7,01
6.3. Площадь жилых помещений на конец года, всего	8 551,30	8 815,60	8 939,55	9 249,90	9 468,59
<b>7. Общая отопливаемая площадь жилых зданий, тыс. кв. м</b>					
7.1. Отапливаемая площадь жилого фонда на начало года, всего	10 505,50	10 654,40	11 001,40	11 063,20	11 371,98
7.2. Прибыло отопливаемой площади жилых домов за год, в т.ч.:	148,90	347,00	61,80	308,78	218,18
7.2.1. Новое строительство	165,80	374,10	142,35	328,19	225,19
7.2.1.1. Многоквартирные дома	175,60	333,30	120,65	264,76	169,91
7.2.1.2. Индивидуальные дома	14,00	28,80	21,70	63,43	55,28
7.2.2. Выбыло отопливаемой площади за год, всего	17,00	27,20	18,40	19,41	7,01
7.3. Отапливаемая площадь жилого фонда на конец года, всего	10 654,40	11 001,30	11 063,20	11 371,98	11 590,16
<b>8. Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий, тыс. кв. м</b>					
8.1. Отапливаемая площадь ОДЗ на начало года, всего	4353,9	4380,5	4400,5	4 400,5	4 400,5
8.2. Прибыло отопливаемой площади ОДЗ за год, в том числе:	26,6	20	0,95	0	35,4
8.2.1. Новое строительство	26,6	20	0,95	0	35,4
8.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0	0	0	0	0
8.3. Отапливаемая площадь ОДЗ на конец года, всего	4380,5	4400,5	4400,5	4 400,5	4 435,9
<b>9. Общая отопливаемая площадь производственных зданий, тыс. кв. м</b>					
9.1. Отапливаемая площадь производственных зданий на начало года, всего	1406,9	2733,2	2750,3	2 750,6	2 799,1
9.2. Прибыло отопливаемой площади ПЗ за год, в том числе:	0	17,1	0,28	0	0
9.2.1. Новое строительство	0	17,1	0,28	0	0
9.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0	0	0	0	0
9.3. Отапливаемая площадь производственных зданий на конец года, всего	2733,2	2750,3	2750,6	2 799,1	2 799,1

\*Сведения об отопливаемых площадях общественных и производственных зданий принято экспертно, ввиду отсутствия достоверной информации и неведении статистики по данному вопросу.

### **1.1.2. Приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления**

Прогноз прироста объемов теплопотребления и площадей строительных фондов составлен на основании следующих исходных данных:

- материалы Единого документа территориального планирования;
- утвержденные проекты планировок кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке;
- действующие технические условия на подключение объектов капитального строительства к тепловым сетям каждой ЕТО;
- перечень выданных в соответствии со ст. 51 ГрК РФ разрешений на строительство объектов капитального строительства на территории города, в разрезе планировочных районов;
- сведения о перспективных площадках жилищного строительства, освоение которых уже идет, либо будет начато в ближайшей перспективе;
- проектных деклараций застройщиков.

Объемы перспективного строительства для целей схемы теплоснабжения определены на основании составленного реестра перспективных потребителей, представленного в Приложении 1 (таблица ПЗ3.2 МУ).

При разработке схемы теплоснабжения применяется разделение на жилые, общественные и производственные здания. Производственные здания включают в себя:

- склады;
- парковки (подземные и надземные);
- автосервисы, мойки;
- предприятия сервисного обслуживания и т.д.

Указанные группы потребителей условно отнесены в категорию «производственные здания промышленных предприятий». Указанные группы не будут потреблять технологический пар и горячую воду для обеспечения технологических процессов. Уточнение технологических потребностей промышленных потребителей, с учетом возможного перепрофилирования и расширения промышленных зон, будет производиться при последующих актуализациях схемы теплоснабжения.

Целевые показатели численности населения и площади строительных фондов представлены в таблице 1.2. Сводные показатели прироста новых строительных фондов в разрезе расчетных элементов территориального деления представлены в приложении 3 к главе 2 обосновывающих материалов. Показатели увеличения строительных фондов в разрезе планируемых источников тепловой энергии представлены в таблице 1.3.

**Таблица 1.2 - Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения (расширенная таблица П24.1, на перспективу)**

Показатели	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040-2044
<b>1. Численность постоянного населения (к окончанию года), тыс. чел.</b>	<b>447,0</b>	<b>452,6</b>	<b>458,2</b>	<b>463,8</b>	<b>469,4</b>	<b>475,0</b>	<b>482,0</b>	<b>489,0</b>	<b>496,0</b>	<b>503,0</b>	<b>510,0</b>	<b>517,5</b>	<b>525,0</b>	<b>532,5</b>	<b>570,0</b>
1.1. Отношение отопливаемой площади жилого фонда к численности населения, м <sup>2</sup> / чел. (к окончанию года)	26,58	26,38	26,84	27,28	27,39	27,86	28,25	28,25	28,04	27,81	27,47	27,13	26,79	26,46	24,9
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м <sup>2</sup> /чел. (к окончанию года)	21,84	21,70	22,21	22,71	22,87	23,40	23,85	23,91	23,76	23,59	23,31	23,03	22,75	22,47	21,2
<b>2. Площадь территории городского округа, га</b>	<b>35398</b>	<b>35398</b>	<b>35398</b>	<b>35398</b>	<b>35398</b>	<b>35398</b>	<b>35398</b>	<b>35398</b>	<b>35398</b>	<b>35398</b>	<b>35398</b>	<b>35398</b>	<b>35398</b>	<b>35398</b>	<b>35398</b>
<b>3. Застроенные территории (га), в том числе</b>	<b>20431</b>	<b>20665</b>	<b>21061</b>	<b>21258</b>	<b>21462</b>	<b>21954</b>	<b>22118</b>	<b>22330</b>	<b>22479</b>	<b>22738</b>	<b>22990</b>	<b>23245</b>	<b>23503</b>	<b>23748</b>	<b>24954</b>
3.1. Территории жилой застройки, га	16879	17156	17459	17752	18052	18395	18622	18923	19159	19187	19469	19751	20033	20315	21725
3.1.1. Территории многоквартирной жилой застройки, га	15033	15282	15559	15824	16095	16412	16611	16885	17093	17093	17347	17601	17855	18109	19379
3.1.2. Территории индивидуальной жилой застройки, га	1846	1874	1900	1928	1957	1983	2011	2038	2066	2094	2122	2150	2178	2206	2346
3.2. Территории производственной и коммунально-складской застройки, га	7955	7955	7955	7955	7955	7980	7980	7980	7980	7980	8015	8015	8015	8015	8055
<b>4. Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м</b>															
4.1. Общая отопливаемая площадь строительных фондов на начало года	18 852,33	19 359,62	19 633,06	20 456,28	21 272,62	21 835,31	22 591,96	23 575,07	24 069,84	24 559,88	25 083,14	25 120,96	25 146,53	25 172,11	25 301,0
4.2. Прибыло общей отопливаемой площади, в том числе:	507,29	273,45	823,21	816,34	562,69	756,64	983,11	494,77	490,04	523,26	37,82	25,57	25,57	25,57	26,6
4.2.1. Новое строительство, в том числе	507,29	273,45	823,21	816,34	562,69	756,64	983,11	494,77	490,04	523,26	37,82	25,57	25,57	25,57	26,6
4.2.1.1. Многоквартирные жилые здания	293,20	58,68	355,09	357,21	202,83	377,20	384,25	193,53	96,23	78,00	25,57	25,57	25,57	25,57	26,6
4.2.1.2. Общественно-деловая застройка	176,52	214,47	451,94	429,26	253,61	364,78	559,95	242,25	319,91	374,66	12,25	0,0	0,0	0,0	0
4.2.1.3. Индивидуальная жилищная застройка	0,16	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0
4.2.1.4. Производственные здания и коммунально-складская застройка	37,40	0,30	16,18	29,87	106,25	14,66	38,91	59,00	73,90	70,60	0,0	0,0	0,0	0,0	0
4.2.2. Выбыло общей отопливаемой площади	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0
4.3. Общая отопливаемая площадь на конец года	19 359,62	19 633,06	20 456,28	21 272,62	21 835,31	22 591,96	23 575,07	24 069,84	24 559,88	25 083,14	25 120,96	25 146,53	25 172,11	25 197,68	25 327,7
<b>5. Жилищный фонд (тыс. кв. м) на начало периода - всего, в т.ч.:</b>	<b>9 468,6</b>	<b>9 761,8</b>	<b>9 820,5</b>	<b>10 175,6</b>	<b>10 532,8</b>	<b>10 735,6</b>	<b>11 112,8</b>	<b>11 497,1</b>	<b>11 690,6</b>	<b>11 786,8</b>	<b>11 864,8</b>	<b>11 890,4</b>	<b>11 916,0</b>	<b>11 941,5</b>	<b>12 070,5</b>



Показатели	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040-2044
5.1. Многоквартирные жилые дома	9 125,16	9 418,20	9 476,88	9 831,98	10 189,19	10 392,02	10 769,22	11 153,47	11 347,00	11 443,23	11 521,22	11 546,80	11 572,37	11 597,95	11 726,9
5.2. Индивидуальные жилые дома	343,43	343,59	343,59	343,59	343,59	343,59	343,59	343,59	343,59	343,59	343,59	343,59	343,59	343,59	343,6
<b>6. Движение жилищного фонда, тыс. кв. м</b>															0
6.1. Площадь жилых помещений на начало года, всего	9 468,59	9 761,79	9 820,47	10 175,57	10 532,78	10 735,61	11 112,81	11 497,06	11 690,59	11 786,82	11 864,81	11 890,39	11 915,96	11 941,54	12 070,5
6.2. Прибыло жилой площади за год, в том числе:	293,20	58,68	355,09	357,21	202,83	377,20	384,25	193,53	96,23	78,00	25,57	25,57	25,57	25,57	26,6
6.2.1. Новое строительство	293,20	58,68	355,09	357,21	202,83	377,20	384,25	193,53	96,23	78,00	25,57	25,57	25,57	25,57	26,6
6.2.1.1. Многоквартирные дома	293,04	58,68	355,09	357,21	202,83	377,20	384,25	193,53	96,23	78,00	25,57	25,57	25,57	25,57	26,6
6.2.1.2. Индивидуальные дома	0,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2.2. Перевод нежилых помещений в жилые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2. Выбыло жилой площади за год, всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.3. Площадь жилых помещений на конец года, всего	9 761,79	9 820,47	10 175,57	10 532,78	10 735,61	11 112,81	11 497,06	11 690,59	11 786,82	11 864,81	11 890,39	11 915,96	11 941,54	11 967,11	12 097,1
<b>7. Общая отапливаемая площадь жилых зданий, тыс. кв. м</b>															0
7.1. Отапливаемая площадь жилого фонда на начало года, всего	11 590,16	11 883,36	11 942,04	12 297,14	12 654,35	12 857,18	13 234,38	13 618,63	13 812,16	13 908,39	13 986,38	14 011,96	14 037,53	14 063,11	14 192,0
7.2. Прибыло отапливаемой площади жилых домов за год, в т.ч.:	293,20	58,68	355,09	357,21	202,83	377,20	384,25	193,53	96,23	78,00	25,57	25,57	25,57	25,57	26,6
7.2.1. Новое строительство	293,20	58,68	355,09	357,21	202,83	377,20	384,25	193,53	96,23	78,00	25,57	25,57	25,57	25,57	26,6
7.2.1.1. Многоквартирные дома	293,04	58,68	355,09	357,21	202,83	377,20	384,25	193,53	96,23	78,00	25,57	25,57	25,57	25,57	26,6
7.2.1.2. Индивидуальные дома	0,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.2. Выбыло отапливаемой площади за год, всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.3. Отапливаемая площадь жилого фонда на конец года, всего	11 883,36	11 942,04	12 297,14	12 654,35	12 857,18	13 234,38	13 618,63	13 812,16	13 908,39	13 986,38	14 011,96	14 037,53	14 063,11	14 088,68	14 218,7
<b>8. Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий, тыс. кв. м</b>															0
8.1. Отапливаемая площадь ОДЗ на начало года, всего	4 437,0	4 613,5	4 828,0	5 279,9	5 709,2	5 962,8	6 327,6	6 887,5	7 129,8	7 449,7	7 824,3	7 836,6	7 836,6	7 836,6	7 836,6
8.2. Прибыло отапливаемой площади ОДЗ за год, в том числе:	176,5	214,5	451,9	429,3	253,6	364,8	560,0	242,2	319,9	374,7	12,3	0	0	0	0
8.2.1. Новое строительство	176,5	214,5	451,9	429,3	253,6	364,8	560,0	242,2	319,9	374,7	12,3	0	0	0	0
8.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.3. Отапливаемая площадь ОДЗ на конец года, всего	4 613,5	4 828,0	5 279,9	5 709,2	5 962,8	6 327,6	6 887,5	7 129,8	7 449,7	7 824,3	7 836,6	7 836,6	7 836,6	7 836,6	7 836,6

Показатели	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040-2044
<b>9. Общая отапливаемая площадь производственных зданий, тыс. кв. м</b>															0
9.1. Отапливаемая площадь производственных зданий на начало года, всего	2 799,1	2 836,5	2 836,8	2 853,0	2 882,9	2 989,1	3 003,8	3 042,7	3 101,7	3 175,6	3 246,2	3 246,2	3 246,2	3 246,2	3 246,2
9.2. Прибыло отапливаемой площади ПЗ за год, в том числе:	37,4	0,3	16,2	29,9	106,3	14,7	38,9	59,0	73,9	70,6	0	0	0	0	0
9.2.1. Новое строительство	37,4	0,3	16,2	29,9	106,3	14,7	38,9	59,0	73,9	70,6	0	0	0	0	0
9.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.3. Отапливаемая площадь производственных зданий на конец года, всего	2 836,5	2 836,8	2 853,0	2 882,9	2 989,1	3 003,8	3 042,7	3 101,7	3 175,6	3 246,2	3 246,2	3 246,2	3 246,2	3 246,2	3 246,2

**Таблица 1.3 - Показатели прироста строительных фондов , в разрезе источников тепловой энергии (нарастающим итогом), кв. м**

Наименование источника	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
СГРЭС-1 (объекты, подключаемые к магистрали)	-	-	131 431	131 431	131 431	131 431	131 431	131 431	131 431	131 431	131 431
СГРЭС-2, в т.ч.	523 948	992 779	1 238 536	1 689 014	1 870 871	1 868 634	2 040 619	2 099 278	2 381 254	2 475 682	2 475 682
по магистрали СГРЭС-2 (ВЖР)	474 135	941 116	1 166 221	1 615 699	1 788 456	1 758 181	1 901 508	1 951 321	2 215 707	2 302 130	2 302 130
по магистрали СГРЭС-2 (Промзона)	49 813	51 663	72 315	73 315	82 415	110 453	139 111	147 957	165 547	173 552	173 552
Котельная ПКТС (совместная работа с СГРЭС-1)	81 194	143 503	322 916	535 486	695 844	516 786	516 786	542 437	542 437	542 437	542 437
Новая пиковая котельная (совместная работа с СГРЭС-1)	-	-	-	-	-	352 820	421 754	396 103	417 113	527 166	527 166
Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	5 850	4 548	4 548	4 548	4 548	4 548	4 548	4 548	4 548	4 548	4 548
Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	114 249	114 249	150 649	186 527	256 319	266 069	280 576	280 576	280 576	280 576	280 576
Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	139 120	139 120	139 120	139 120	139 120	139 120	139 120	139 120
Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	55 570	55 570	55 570	87 570	95 570	133 570	150 120	150 120
Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670
Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	-	17 499	17 499	17 499	17 499	17 499	17 499	17 499	17 499	17 499	17 499
Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	8 083	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958
Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	28 689	32 085	32 085	32 085	32 085	32 085	32 085	32 085	32 085	30 366	30 366
Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	3 475	3 475	3 475	3 475	3 475	3 475	3 475	3 475	3 475	3 475	3 475
Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	29 632	29 632	29 632	29 632	29 632	29 632	29 632	29 632	29 632	29 632	29 632
Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	13 194	13 194	13 194	13 194	28 694	29 694	108 494	169 194	242 794	295 644	295 644
Котельная пос. Мостоотряд-94	-	-	-	-	-	11 100	111 458	229 458	333 258	427 858	427 858
Котельная №29 п. Тасежный (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	189	189
Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	-	-	3 835	3 835	3 835	3 835	3 835	3 835	3 835	3 835	3 835
Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование источника	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная К-45	249 747	379 493	499 589	605 987	569 903	684 287	684 287	696 537	696 537	696 537	696 537
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО «Газпром энерго»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная АО «Аэропорт Сургут»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО УК «СЗТК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО «ТВС-сервис»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная АО «Горремстрой»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО «СКАТ-База»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО «ТехСтрой»	17 640	35 280	35 280	35 280	35 280	35 280	35 280	35 280	35 280	35 280	35 280
Котельная АО «Завод простройдеталей»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная мкр.51	84 500	84 500	99 650	118 329	152 749	157 055	157 055	157 055	157 055	157 055	157 055
Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2	-	-	-	-	11 410	11 410	11 410	11 410	11 410	11 410	11 410
Новая котельная 43 мкр	-	-	-	-	-	-	262 778	262 778	262 778	262 778	262 778
Новая котельная 48 мкр.	-	-	-	12 000	18 300	29 500	29 500	29 500	29 500	29 500	29 500
Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	-	-	14 170	104 143	233 080	409 088	521 108	521 108	521 108	521 108	521 108

Наименование источника	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	-	-	34 782	46 630	92 996	119 908	238 799	238 799	238 799	238 799	238 799
Новая котельная кв Пойма-2	-	-	-	35 800	88 350	142 792	142 792	142 792	142 792	142 792	142 792
Новая котельная мкр. СЗП1	-	-	-	-	-	-	100 048	261 188	363 237	530 818	530 818
Новая котельная пос. Снежный	-	-	-	5 203	21 260	26 963	35 117	35 117	35 117	35 117	35 117

\* - Потребители ПВК и Пиковой котельной получают тепло от совместной работы с источником тепловой энергии СГРЭС-1

## **1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплopotребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе**

### **1.2.1. Существующие объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя**

#### **1.2.1.1. Существующие объемы потребления тепловой мощности**

Выполненный для определения базового спроса на тепловую энергию статистический анализ фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов источников централизованного теплоснабжения показал, что фактическая отпускаемая в тепловые сети величина тепловой энергии, пересчитанная на расчётное значение температуры наружного воздуха минус 42°C, существенно ниже суммы договорных нагрузок потребителей и расчётных значений тепловых потерь.

Указанное обстоятельство чрезвычайно важно для разработки схемы теплоснабжения, кардинальным образом влияя на планируемые мероприятия по развитию источников теплоснабжения и тепловых сетей (принятие в расчёт договорных, но реально не достигаемых нагрузок может на порядок увеличить капитальные затраты на эти мероприятия, которые окажутся невостребованными). Расхождение, как можно предположить, обусловлено методическими погрешностями при расчёте проектных тепловых нагрузок, методическими погрешностями расчёта по укрупнённым показателям (объемам, площадям отапливаемых зданий).

Расчетные нагрузки определяются на основе значений суточного теплоотпуска, в диапазоне температур наружного воздуха  $+4 \div t_n^{cp}$ , что обусловлено П. 14.2.1 и 14.2.3 Приложения 14 Методических указаний.

В соответствии с П. 14.2.5 Приложения 14 Методических указаний, должна находиться приближенная функциональная линейная зависимость (простая линейная регрессия, позволяющая найти прямую линию, максимально приближенную к точкам данных с приборов учета тепловой энергии). По расчетной регрессии определяется расчетная тепловая нагрузки при расчетной температуре для проектирования систем отопления.

Коэффициенты регрессии, вычисленные на основе показаний технических приборов учета тепловой энергии, представлены в таблице ниже.

**Таблица 1.4 – Сдвиг линейной функции, относительно начала координат (b<sub>0</sub>) и наклон прямой (b<sub>1</sub>)**

№ п/п	Наименование теплоисточника	Параметры регрессии	
		сдвиг линейной функции относительно начала координат, b <sub>0</sub>	наклон прямой, b <sub>1</sub>
1	СГРЭС-1 - ПКТС	211,15	-7,88
2	Котельная ПКТС:		
2.1	- ПКТС-ВЖР	46,961	-2,079
2.2	- ПКТС-Город	142,733	-5,310
3	СГРЭС-2		
3.1	СГРЭС-2 Город	30,007	-1,274
3.2	СГРЭС-2 Промзона	75,778	-3,028
4	Котельная №1 СГМУП «ГТС»	9,2151	-0,3359
5	Котельная №2 СГМУП «ГТС»	17,752	-0,6644
6	Котельная №3 СГМУП «ГТС»	24,027	-0,8986
7	Котельная №5 СГМУП «ГТС»	1,3562	-0,067
8	Котельная №6 СГМУП «ГТС»	1,4794	-0,0671
9	Котельная №7 СГМУП «ГТС»	1,16644	-0,06124
10	Котельная №9 СГМУП «ГТС»	0,47975	-0,02585
11	Котельная №13 СГМУП «ГТС»	2,4422	-0,1089
12	Котельная №14 СГМУП «ГТС»	13,44443	-0,66294
13	Котельная №21 СГМУП «ГТС»	1,05795	-0,04424
14	Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	0,40664	-0,02124
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»	0,83759	-0,03588
16	Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	0,21707	-0,01221
17	Котельная №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС»	0,07199	-0,00371
18	Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»	0,14231	-0,00784
19	Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»	0,29024	-0,01599
20	Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	1,10250	-0,05671
21	Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	0,63176	-0,03291
22	Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	1,04495	-0,05548
23	Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП «ГТС» (переведена в режим ЦТП)	–	–
24	Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»	0,53305	-0,02828
25	Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»		
26	Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»	0,01467	-0,00082
27	Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)	–	–
28	Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,1248	-0,0121
29	Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,8597	-0,0479
30	Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,8777	-0,0433
31	Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,2757	-0,0724
32	Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,3983	-0,0208
33	Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,8261	-0,0416
34	Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,5212	-0,0259
35	Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,4545	-0,0708
36	Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	3,6774	-0,1761
37	Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	3,7939	-0,1912
38	Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,6975	-0,0358
39	Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,0476	-0,0011
39.1	Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз» (1)	0,0476	-0,0011
39.2	Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз» (2)	1,3429	-0,0582
40	Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,1686	-0,0082
41	Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,6763	-0,0390
42	Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	3,5348	-0,1502

№ п/п	Наименование теплоисточника	Параметры регрессии	
		сдвиг линейной функции относительно начала координат, b <sub>0</sub>	наклон прямой, b <sub>1</sub>
44	Котельная К-45		
44.1	Вывод 1 (38 мкр.)	15,4265	-0,6225
44.2	Вывод 2 (40 мкр.)	6,7651	-0,2933
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	-	-
46	Котельная ООО "Газпром энерго"	-	-
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	-	-
48	Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"	-	-
49	Котельная ООО УК "СЗТК"	-	-
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	0,7678	-0,0285
51	Котельная АО «Горремстрой»	-	-
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	-	-
53	Котельная ООО "ТехСтрой"	-	-
54	Котельная АО "Завод промстройдеталей"	-	-

Для источников тепловой энергии, по которым не представлены данные в таблице выше, показания приборов учета отсутствуют, либо не могут быть предоставлены ввиду:

- отсутствия учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети;
- состояния приборов, не удовлетворяющих требований к ним (в соответствии с п. 14.2.2 Приложения 14 Методических указаний, такие данные не должны рассматриваться).

Как показывает опыт разработки и актуализации схем теплоснабжения, расчетная тепловая нагрузка на коллекторах котельных составляет 70÷90% от суммы договорных величин нагрузок потребителей и нормативных потерь тепловой мощности в тепловых сетях. Для целей схемы теплоснабжения принято допущение, что величина расчетной нагрузки конечных потребителей составляет 80% от договорных значений.

**Таблица 1.5 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, полученные на основании анализа данных приборов учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, за базовый период актуализации и предшествующие периоды**

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах <u>в горячей воде</u> , Гкал/ч					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	СГРЭС-1	326.00 0	333.500	344.800	381.800	389.934	392,318
2	Котельная ПКТС*	242,61 9	242,619	242,619	242,619	242,619	242,619
3	СГРЭС-2	273.90 0	273.900	290.000	282.700	269.629	286.474
4	Котельная №1 СГМУП «ГТС»	22.686	22.701	23.538	23.924	23.583	23,323
5	Котельная №2 СГМУП «ГТС»	58.434	58.344	53.099	47.349	46.243	45,657
6	Котельная №3 СГМУП «ГТС»	67.291	68.951	66.747	64.836	62.818	61,768
7	Котельная №5 СГМУП «ГТС»	6.173	6.29	5.897	5.4637	5.2367	4,22
8	Котельная №6 СГМУП «ГТС»	4.280	4.273	4.264	4.071	4.358	4,298



№ п/ п	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах в горячей воде, Гкал/ч					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025
9	Котельная №7 СГМУП «ГТС»	4.466	4.427	4.028	3.894	3.792	3,729
10	Котельная №9 СГМУП «ГТС»	3.254	3.284	3.286	3.144	1.553	1,566
11	Котельная №13 СГМУП «ГТС»	7.280	7.280	7.223	7.105	7.191	7,016
12	Котельная №14 СГМУП «ГТС»	35.927	35.905	35.810	40.617	39.007	41,306
13	Котельная №21 СГМУП «ГТС»	2.976	2.976	2.971	3.136	3.052	2,916
14	Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	4.819	4.819	3.998	1.352	1.288	1,284
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»	4.510	4.510	3.983	2.209	2.221	2,381
16	Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	1.025	1.025	0.937	0.985	0.946	0,73
17	Котельная №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС»	0.230	0.184	0.218	0.218	0.228	0,23
18	Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»	0.458	0.285	0.579	0.576	0.595	0,472
19	Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»	1.866	1.163	1.167	1.129	1.134	0,962
20	Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	5.649	5.596	5.526	3.647	3.569	3,484
21	Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	2.273	2.141	2.057	2.071	2.012	2,014
22	Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	4.031	4.043	4.106	3.642	3.645	3,375
23	Котельная №31 Медвежий угол СГМУП «ГТС» (консервация с 12.12.2020г. Переведена в режим ЦТП)	-	-	-	-	-	-
24	Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»	1.764	1.764	1.409	1.011	0.2	0,2
25	Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»	1.893	1.898	1.873	1.818	1.937	1,72
26	Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»	0.1	0.1	0.099	0.044	0.049	0,049
27	Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)	-	-	-	-	-	
28	Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,43	0,489	0,468	0,570	0.609	0,63
29	Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»	3,227	3,104	3,34	3,001	3.048	2,872
30	Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	-	-	3,084	2,817	2.630	2,706
31	Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	9,659	9,656	6,217	4,359	4.384	4,32
32	Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,307	1,218	1,182	1,306	1.285	1,273
33	Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,534	2,727	2,662	2,537	2.662	2,59
34	Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,887	1,819	1,987	1,815	1.882	1,882
35	Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	4,872	4,854	4,836	4,574	4.537	4,43
36	Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	11,006	10,894	11,713	12,022	12.567	11,106
37	Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	15,211	14,543	13,991	13,296	13.207	11,84

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах в горячей воде, Гкал/ч					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025
38	Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,519	2,519	2,44	2,321	2,284	2,20
39	Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	4,72	4,677	4,157	3,791	4,098	3,913
40	Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,6	0,601	0,599	0,590	0,571	0,516
41	Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,293	2,613	2,469	2,367	2,371	2,31
42	Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	11,529	11,556	11,44	10,891	10,286	9,84
43	Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	-	-	-	-	-	0,48
44	Котельная К-45	54,45	54,447	54,605	47,1391	57,625	60,658
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	1,805	1,805	1,805	0,663	0,830	1,328
46	Котельная ООО "Газпром энерго"	17,360	18,208	17,233	12,100	11,933	15,060
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	2,952	2,952	2,952	4,921	5,009	6,077
48	Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"	2,208	2,208	2,208	5,386	5,773	6,276
49	Котельная ООО УК "СЗТК"	3,072	3,072	3,072	2,775	3,021	3,532
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	1,656	1,656	1,4	1,743	1,848	1,96
51	Котельная АО «Горремстрой»	1,291	1,291	1,288	0,56	0,56	1,584
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	1,36	1,36	1,36	1,728	1,728	2,103
53	Котельная ООО "ТехСтрой"	-	-	1,576	1,358	1,358	1,432
54	АО "Завод промстройдеталей"	-	-	-	-	-	3,813

\*-Выполнен пересчет с учетом Т1 макс 150 °С и снижении отпуска теплоты от СГРЭС-1 при температуре наружного воздуха -43 °С.

Для определения расчетной нагрузки конечных потребителей (а не на коллекторах) необходимо иметь достаточно достоверную статистику значений потребления тепловой мощности у всех потребителей, что в настоящее время невозможно, ввиду отсутствия 100%-ой оснащенности потребителей приборами учета (фактическая оснащенность представлена в разделе 3 главы 1 обосновывающих материалов «Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя»). Следовательно, расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей определены пропорционально разделению тепловых нагрузок в структуре договорных нагрузок, на основе п. 36 Требований и П. 14.2.9 Методических указаний.

Таким образом, расчетная нагрузка отопления потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_o^p = \frac{Q_o^d}{Q_o^d + Q_b^d + Q_{ГВС}^d} (Q_{кол}^p - Q_{пот}) \quad (1)$$

где  $Q_o^d$  – договорная нагрузка отопления, Гкал/ч;

$Q_B^Д$  – договорная нагрузка вентиляции, Гкал/ч;

$Q_{ГВС}^Д$  – среднечасовая договорная нагрузка ГВС, Гкал/ч;

$Q_{кол}^Р$  – расчетная нагрузка на коллекторах, полученная путем пересчета достигнутого максимума на расчетную температуру наружного воздуха для проектирования системы отопления, Гкал/ч;

$Q_{пот}$  – нормируемая (нормативная) величина потерь тепловой мощности в тепловых сетях при расчетной температуре наружного воздуха (-22 °С), Гкал/ч.

Расчетная нагрузка вентиляции потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_B^Р = \frac{Q_B^Д}{Q_O^Д + Q_B^Д + Q_{ГВС}^Д} (Q_{кол}^Р - Q_{пот}) \quad (2)$$

Расчетная среднечасовая нагрузка ГВС потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_{ГВС}^Р = \frac{Q_{ГВС}^Д}{Q_O^Д + Q_B^Д + Q_{ГВС}^Д} (Q_{кол}^Р - Q_{пот}) \quad (3)$$

Значения принятых расчетных тепловых нагрузок конечных потребителей, соответствующих величине потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источников тепловой энергии, представлены в таблице ниже.

**Таблица 1.6 – Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии, по состоянию на 1 января 2026 года**

Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, Гкал/ч				
	Суммарная нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС (ср.)	Технология
СГРЭС-1*	392,318	359,313		33,005	0,000
Котельная ПКТС	212,279	137,678	27,720	46,881	0,000
СГРЭС-2*	286,47	Промзона – 83.52 ВЖР – 202.951			
Котельная №1 СГМУП «ГТС»	20,89	17,50	1,67	1,72	0,00
Котельная №2 СГМУП «ГТС»	43,94	32,22	7,33	4,39	0,00
Котельная №3 СГМУП «ГТС»	59,66	44,25	10,06	5,22	0,13
Котельная №5 СГМУП «ГТС»	3,8	2,86	0,73	0,21	0,00
Котельная №6 СГМУП «ГТС»	4,19	4,02	0,16	0,01	0,00
Котельная №7 СГМУП «ГТС»	3,51	3,51	0,00	0,00	0,00
Котельная №9 СГМУП «ГТС»	1,51	1,51	0,00	0,00	0,00
Котельная №13 СГМУП «ГТС»	6,82	6,32	0,33	0,17	0,00
Котельная №14 СГМУП «ГТС»	33,82	28,07	2,50	3,13	0,12
Котельная №21 СГМУП «ГТС»	2,59	2,42	0,04	0,13	0,00
Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	0,92	0,58	0,15	0,13	0,06
Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»	1,99	0,41	1,31	0,27	0,00
Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	0,71	0,15	0,49	0,07	0,00

Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, Гкал/ч				
	Суммарная нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС (ср.)	Технология
Котельная №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС»	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00
Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»	0,21	0,14	0,00	0,07	0,00
Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»	0,65	0,53	0,00	0,12	0,00
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	2,22	1,39	0,01	0,82	0,00
Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	1,35	1,27	0,07	0,01	0,00
Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	2,39	2,34	0,00	0,05	0,00
Котельная №31 Медвежий угол СГМУП «ГТС» (консервация с 12.12.2020г. Переведена в режим ЦТП)	0	-	-	-	-
Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»	0,078	0,000	0,000	0,078	0,000
Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»	1,41	0,32	1,07	0,02	0,00
Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»	0,05	0,02	0,03	0,00	0,00
Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)	0	-	-	-	-
Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,62	0,30	0,31	0,01	0,00
Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,88	1,78	1,01	0,09	0,00
Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,56	2,04	0,43	0,09	0,00
Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	4,28	3,33	0,92	0,03	0,00
Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,27	1,27	0,00	0,00	0,00
Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,39	1,79	0,48	0,12	0,00
Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,57	1,21	0,33	0,03	0,00
Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	4,4	4,10	0,28	0,02	0,00
Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	10,62	6,73	3,56	0,33	0,00
Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	11,54	8,19	3,15	0,20	0,00
Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,2	2,16	0,04	0,00	0,00
Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	3,63	1,12	2,33	0,18	0,00
Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,516	0,30	0,16	0,048	0,00
Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,316	1,742	0,46	0,118	0,00
Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	9,84	7,69	1,93	0,22	0,00
Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,48	0,000	0,000	0,000	0,48
Котельная К-45	59,425	45,75	6,92	6,52	0,20

Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, Гкал/ч				
	Суммарная нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС (ср.)	Технология
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	1,263	1,023	0,219	0,02	0,000
Котельная ООО "Газпром энерго"	13,584	12,82	0,764	0,000	0,000
Котельная АО «Аэропорт Сургут»	5,549	5,399	0,375	0,000	0,000
Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"	6,276	6,276	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО УК "СЗТК"	3,329	3,329	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «ТВС-сервис»	1,893	1,893	0,000	0,000	0,000
Котельная АО «Горремстрой»	1,551	1,551	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «СКАТ-База»	1,999	1,999	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО "ТехСтрой"	1,358	1,038	0,000	0,32	0,000
Котельная АО "Завод промстройдеталей"	3,677	3,677	0,000	0,000	0,000

\*- на балансе СГРЭС-1 и СГРЭС-2 отсутствуют тепловые сети (отсутствуют потери), конечным потребителем является ООО «СГЭС». Соответственно нагрузкой конечных потребителей для СГРЭС-1 и СГРЭС-2 является нагрузка на границе балансовой принадлежности с ООО «СГЭС».

Крупнейшим поставщиком тепловой энергии г. Сургута является СГМУП «ГТС», который осуществляет покрытие порядка 74,5 % всех договорных тепловых централизованных нагрузок системы теплоснабжения Сургута от собственных и сторонних источников. Доля отпуска тепловой энергии 82,33 %, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии. Приборами учета оборудованы 97,9 % объектов.

#### **1.2.1.2. Существующие объемы потребления тепловой энергии**

Величина потребления тепловой энергии за последние 3 года представлена в таблице ниже.

**Таблица 1.7 - Величина потребления тепловой энергии, в разрезе источников тепловой энергии за последние 3 года**

Ном ер	Наименование	Реализация тепловой энергии потребителям, Гкал								
		2023			2024			2025		
		Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС	Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС	Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС
1	Отпуск от СГРЭС-1*	1635123	-	-	1726286	1 415 555	310 731	1697683	1392100	305583
2	Котельная ПКТС	62608	56232	6376	26 578.9	23 916.8	2 662.1	40 620	33 904	6 716
3	Отпуск от СГРЭС-2*	865963	-	-	907800	-	-	860880	-	-
4	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	60160	46742,5	13417,0	62 156.5	47 118.5	15 038.0	60 578	47 389	13 189
5	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	110856	98813,3	12043,0	113 008.8	100 232.7	12 776.1	114 025	101 471	12 554
6	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	162832	141653,5	21178,0	173 386.9	145 628.0	27 758.9	164 008	141 693	22 315
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	11258	9959,7	1298,0	10 427.9	9 540.5	887.4	11 541	10 344	1 197
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	9531	9531,4	0,0	10 054.9	10 054.9	0,0	10 034	10 034	0
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	7213	7213,1	0,0	7 878.5	7 878.5	0,0	7 899	7 899	0
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	7195	7194,8	0,0	6 326.7	6 326.7	0,0	7 068	7 068	0
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	9413	1778,2	7635,0	7 775.3	1 218.1	6 557.2	8 443	1 181	7 262
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	119209	100942,8	18266,0	122 042.3	103 430.8	18 611.5	121 186	102 959	18 227
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	7833	6068,2	1765,0	7 881.0	6 132.3	1 748.8	7 957	6 162	1 795
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	3400	2597,1	803,0	3 295.9	2 502.9	793.0	3 882	3 059	823
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	7052	7051,8	0,0	7 352.6	7 352.6	0,0	14 514	14 514	0
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	2540	2270,0	270,0	2 758.0	2 466.1	291.9	8 815	8 533	282
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	143	142,6	0,0	181.3	181.3	0,0	158	158	0
18	Котельная №26,27 "Набережный"	4907	3515,7	1391,0	4 881.0	3 481.2	1 399.9	34 904	31 294	3 610
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	3471	2868,5	602,1	5 162.8	4 561.7	601.1	4 900	3 517	1 383
21	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	7406	5946,7	1459,0	3 636.2	3 636.2	0,0	6 646	5 648	998
22	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	0	0,0	0,0	7 820.5	6 320.1	1 500.4	4 679	4 679	0
23	Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП «ГТС» (консервация с 12.12.2020г. Переведена в режим ЦТП)	-	-	-	-	-	-	8 280	6 685	1 595
24,2 5	Котельная №32,33 п.Снежный	4741	3577,5	1163,0	5 192.5	3 890.0	1 302.5	5 133	3 881	1 252
26	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	806	806,3	0,0	997.6	997.6	0,0	906	906	0
27	Котельная №35 Спортивное (СГМУП «ГТС») (законсервирована)	0	0,0	0,0	0	0,0	0,0	0	0,0	0,0
28	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	1453	1412,7	40,3	1340	1302.9	37.1	1205	1171,6	33,4
29	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	6758	6565,8	192,2	7216	7007.8	208.2	6945	6744,6	200,4
30	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	6606	6059,7	546,3	6875	6301.9	573.1	6898	6323,0	575,0
31	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	11328	11184,0	144,0	10702	10536.1	165.9	10236	10077,3	158,7
32	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	3032	3032,0	0,0	3255	3255.0	0,0	3170	3170,0	0,0
33	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	6121	5509,9	611,1	6309	5672.4	636.6	6435	5785,7	649,3
34	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	4168	3991,7	176,3	4499	4306.8	192.2	4079	3904,7	174,3
35	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	10800	10701,7	98,3	10736	10636.7	99.3	10681	10582,2	98,8
36	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	29953	28173,3	1779,7	29978	28136.3	1841.7	27166	25497,1	1668,9
37	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	30798	29803,0	995,0	31730	30637.3	1092.7	29301	28291,9	1009,1
38	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	5447	5447,0	0,0	5666	5666.0	0,0	5496	5496,0	0,0
39	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	11398	9999,3	1398,7	11835	10531.1	1303.9	11603	10324,7	1278,3
40	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	1345	1226,0	119,0	1419	1289.4	129.6	1323	1202,2	120,8
41	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	5698	5418,6	279,4	5730	5446.0	284.0	5563	5287,3	275,7
42	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	26339	25745,0	594,0	26274	25696.4	577.6	25401	24842,6	558,4
43	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	3978	0,0	0,0	3810	0,0	0,0	3810	0,0	0,0

Но м ер	Наименование	Реализация тепловой энергии потребителям, Гкал								
		2023			2024			2025		
		Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС	Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС	Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС
44	Котельная К-45	145357	112250,9	33106,1	166 550.3	129564.2	36522.1	166 640	129108,5	37531,13
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	1910	1800,6	109,8	2383.3	2245.9	137.4	2 816	2653,65	162,3
46	Котельная ООО "Газпром энерго"	31220	31219,6	0,0	34 259,39	34 259,39	0,0	33 852,81	33 852,81	0,0
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	14178	14178,0	0,0	14380	14380	0,0	14387	14387	0,0
48	Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"	15350	15350,0	0,0	16575,11	16575,11	0,0	15639	15639	0,0
49	Котельная ООО УК "СЗТК"	8295	8295,0	0,0	8673	8673	0,0	8496,02	8496,02	0,0
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	5305	5304,9	0,0	5305	5304,9	0,0	5021	5021	5021
51	Котельная АО «Горремстрой»	1613	1613,0	0,0	1853	1853	0,0	3904	3904	0,0
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	5225	5225,0	0,0	4838	4838	0,0	5069,59	5069,59	0,0
53	Котельная ООО "ТехСтрой"	3912	3912,0	0,0	4654	4654	0,0	4750	4750	0,0
54	Котельная АО "Завод промстройдеталей"	-	-	-	-	-	-	9130	9130	9130

### **1.2.1.3. Существующие объемы потребления теплоносителя**

Существующие объемы потребления теплоносителя представлены в разделе 7 главы 1 обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.

### **1.2.2. Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя**

#### **1.2.2.1. Прогноз прироста потребления тепловой мощности**

В таблице ниже представлен абсолютный прирост перспективных нагрузок («приросты» минус «убыль», в связи со сносом и расселением), в зоне действия источников тепловой энергии.



**Таблица 1.8 - Прогноз потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей, в зоне действия источников тепловой энергии, нарастающим итогом, Гкал/ч**

Наименование источника	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
СГРЭС-1, в т.ч.	13,925	18,810	34,472	48,578	54,085	70,662	71,393	71,393	71,616	73,375	73,375
Объекты, подключенные к магистрали	1,441	1,441	16,435	16,435	16,435	16,435	16,435	16,435	16,435	16,537	16,537
Объекты в зоне СГРЭС-1 – ПКТС, нов. ПВК	12,484	17,369	18,037	32,144	37,650	54,228	54,959	54,959	55,182	56,839	56,839
СГРЭС-2, в т.ч.	13,296	38,835	61,059	74,393	91,759	84,448	102,234	109,927	123,255	133,993	133,993
по магистрали СГРЭС-2 (ВЖР)	11,878	36,703	56,419	69,157	84,157	58,857	65,060	65,844	73,788	82,623	82,623
по магистрали СГРЭС-2 (Промзона)	1,417	2,131	4,640	5,235	7,602	25,592	37,174	44,084	49,466	51,370	51,370
Котельная ПКТС	11,295	15,715	16,319	29,082	34,064	21,614	21,614	23,437	23,437	23,515	23,515
Новая пиковая котельная	-	-	-	-	-	27,450	28,111	26,288	26,490	27,910	27,910
Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	0,434	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	5,870	6,718	8,348	10,938	15,120	16,197	16,529	16,529	16,529	16,529	16,529
Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	0,680	0,680	0,680	6,043	6,043	6,043	6,043	6,043	6,043	6,043	6,043
Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	1,031	1,031	1,031	3,102	3,802	5,202	7,116	7,116
Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	-	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299
Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	0,600	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	2,130	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382	2,254	2,254
Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	1,126	1,126	1,126	1,126	2,337	1,565	6,554	10,138	14,775	18,334	18,334
Котельная №29 п. Тажный (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,014	0,014
Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	0,008	0,008	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021
Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование источника	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,259	0,259
Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная К-45	15,650	23,318	32,859	40,863	38,948	45,439	45,439	45,611	45,611	45,611	45,611
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО «Газпром энерго»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная АО «Аэропорт Сургут»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО УК «СЗТК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО «ТВС-сервис»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная АО «Горремстрой»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО «СКАТ-База»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО «ТехСтрой»	0,550	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
Котельная АО "Заводпротрудеталей"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная мкр.51	4,545	4,545	7,254	12,223	17,141	19,368	19,368	19,368	19,368	19,368	19,368
Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. 3П12	-	-	-	-	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
Новая котельная 43 мкр	-	-	-	-	-	-	25,641	25,641	25,641	25,641	25,641
Новая котельная 48 мкр.	-	-	-	1,380	2,070	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	-	-	1,342	5,262	10,949	23,088	34,756	34,756	34,756	34,756	34,756

Наименование источника	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	-	-	5,592	7,386	12,161	15,725	26,628	26,628	26,628	26,628	26,628
Новая котельная кв Пойма-2	-	-	-	8,841	18,825	35,304	35,304	35,304	35,304	35,304	35,304
Новая котельная мкр. СЗП1	-	-	-	-	-	-	2,025	46,935	49,000	52,393	52,393
Новая котельная пос. Снежный	-	-	-	0,106	0,473	0,588	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781

### **1.2.2.2. Прогноз прироста потребления тепловой энергии**

Прогноз прироста потребления тепловой энергии (с учетом снижения теплопотребления на нужды существующего фонда) представлен в Приложении 5 к главе 2 обосновывающих материалов.

### **1.2.2.3. Прогноз прироста потребления теплоносителя**

Прирост потребления теплоносителя в расчетных элементах территориального деления отсутствует по причине того, что открытые системы теплоснабжения города не получают дальнейшего развития.

## **1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе**

Перспективный период схемы теплоснабжения характеризуется приростом объемов реализации тепловой энергии (мощности) объектами не жилого и не социального типа, расположенными производственных зонах в районах: Восточный промышленный район, Западный промышленный район, Северный промышленный район, Восточный рекреационный район и Восточный промышленный район.

На территории города в период в расчетный период планируется строительство нежилых зданий и сооружений: объектов сервисного обслуживания, цехов, складов, ангаров, подземных автостоянок. Указанные категории зданий относятся к объектам коммунально-складского назначения и характеризуется значительным объемом отапливаемых помещений. Температурный режим в таких зданиях может быть различен: значение температуры воздуха внутри помещения варьируется в пределах 16-19 °С в производственных цехах, для паркинга значение достигает 10 °С. Температурный режим в складских помещениях определяется характеристиками хранящегося внутри содержимого.

Полный перечень объектов промышленного и коммунально-складского назначения с указанием расчетных тепловых нагрузок представлен в Приложения 1 к главе 2 обосновывающих материалов.

## **1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу**

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в Приложении 6 к главе 2 обосновывающих материалов.

## **Раздел 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

### **2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

#### **2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

##### **Сургутская ГРЭС-1**

На балансе Филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 значится один источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

СГРЭС-1 имеет общую зону действия с Пиковой котельной СГМУП «ГТС». Зона действия комплекса СГРЭС-1 – ПКТС представлена на рисунке ниже.

СГРЭС-1 – ПКТС обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

- Жилой район Нефтяников (микрорайоны: 3, 5, 5А, 6, 37);
- Северный жилой район (микрорайоны: 11Б, 11А, 11, 12, 13, 13А, 14, 15, 16, 15А, 16А, IV, XX);
- Центральный жилой район (микрорайоны: А, 7А, 7, 8, 17, 18, 19, 20, 20А, Центральный, Хоззона, Ядро центра);
- Северо-восточный жилой район (микрорайоны: 34, 33, 32, 31А, 30, 30А, 31, 31Б, КК1, КК2, КК2А);
- Северный промышленный район (микрорайоны: XXV, X, XI, XII, XVII, XXI).

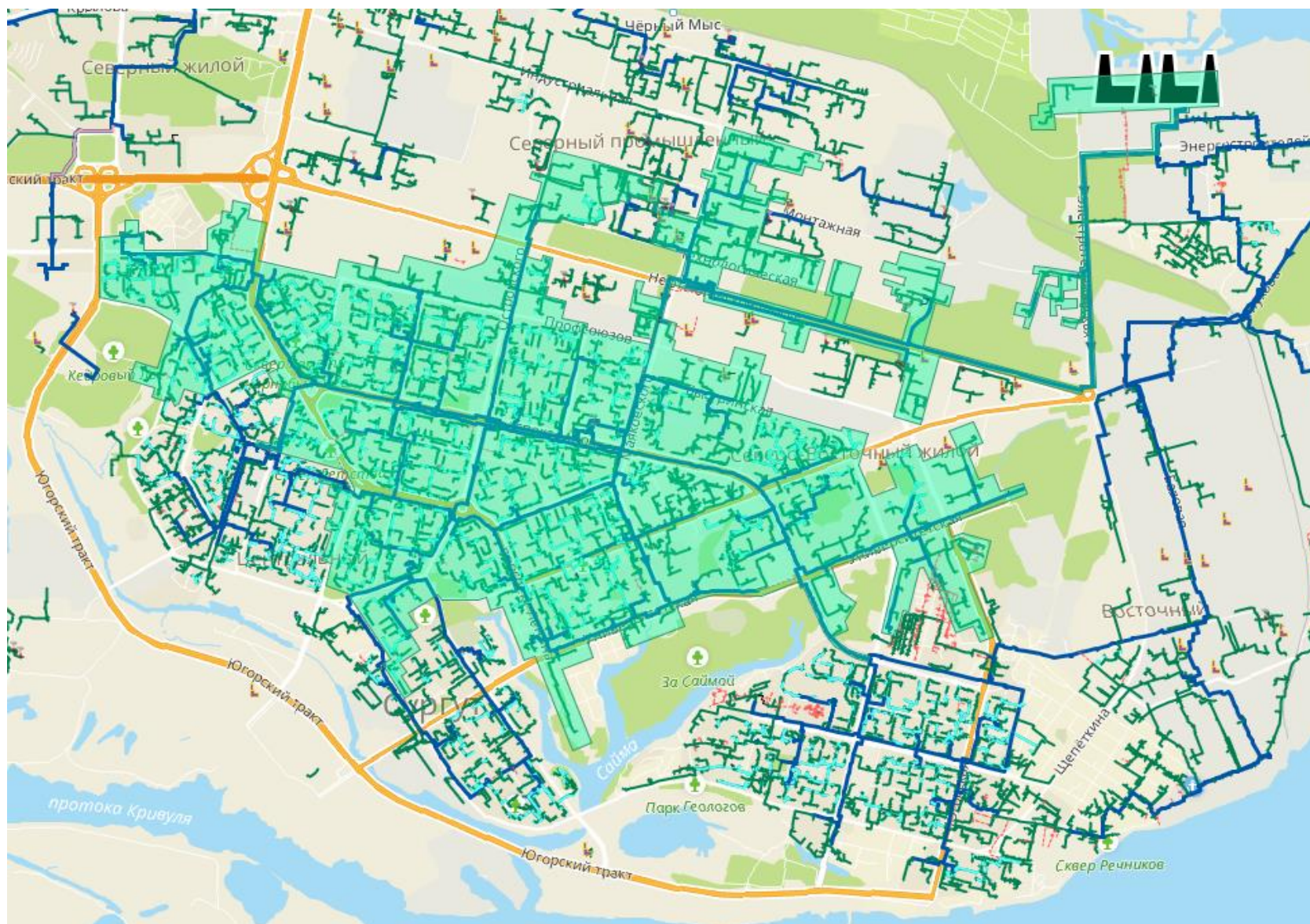


Рисунок 2.1 – Зона действия комплекса СГРЭС-1 – ПКТС

## **Сургутская ГРЭС-2**

На балансе Филиала ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2 значится один источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

СГРЭС-2 имеет два тепловывода «СГРЭС-2 – ВЖР» и «СГРЭС-2 – Промзона». Зона действия СГРЭС-2 представлена на рисунке ниже.

СГРЭС-2 обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

- Центральный планировочный район (промплощадка СГРЭС);
- Северо-восточный жилой район (микрорайоны: КК5, КК7, КК8, 30, 30Б, 30А);
- Южный район (микрорайон 23А);
- Восточный жилой район (микрорайоны: 29, 26, 28, 28А, 25, 24, 27, 27А, 23, 21-22, ВЖ1);
- Восточный рекреационный район (микрорайоны: XXIV);
- Восточный промышленный район (микрорайоны: XVIII, XIX, XVII, XI, XII, XIII, XV, XXII, XVIII, п. Кедровый, п. Финский, СМП, ПСО-34).







## СГМУП «ГТС»

На балансе СГМУП «ГТС» значится 23 источника тепловой энергии.

Зона действия котельной №1 представлена на рисунке ниже. Котельная №1 обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

- Жилой район Нефтяников (квартал 3);
- Центральный жилой район (микрорайон А).

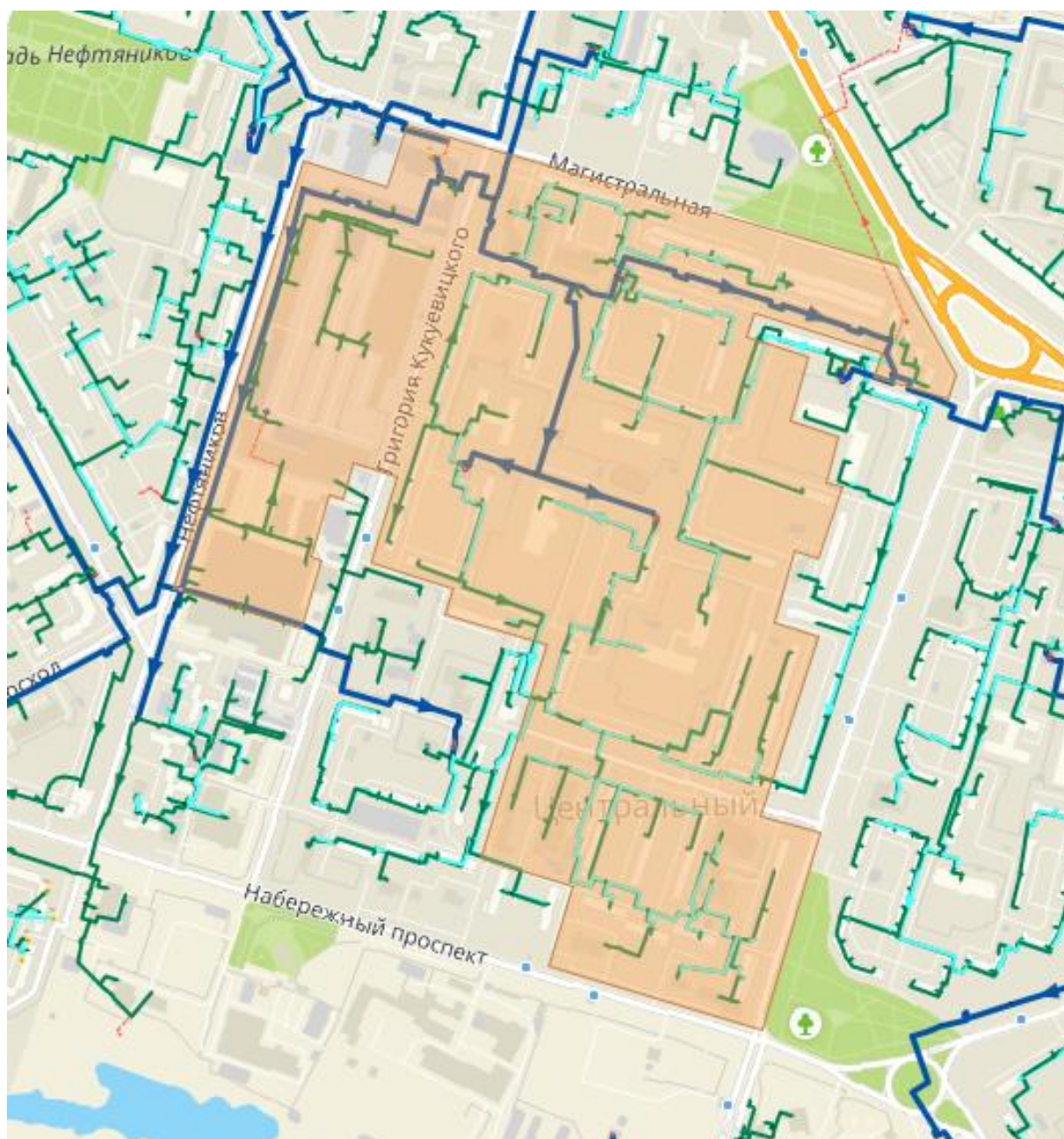
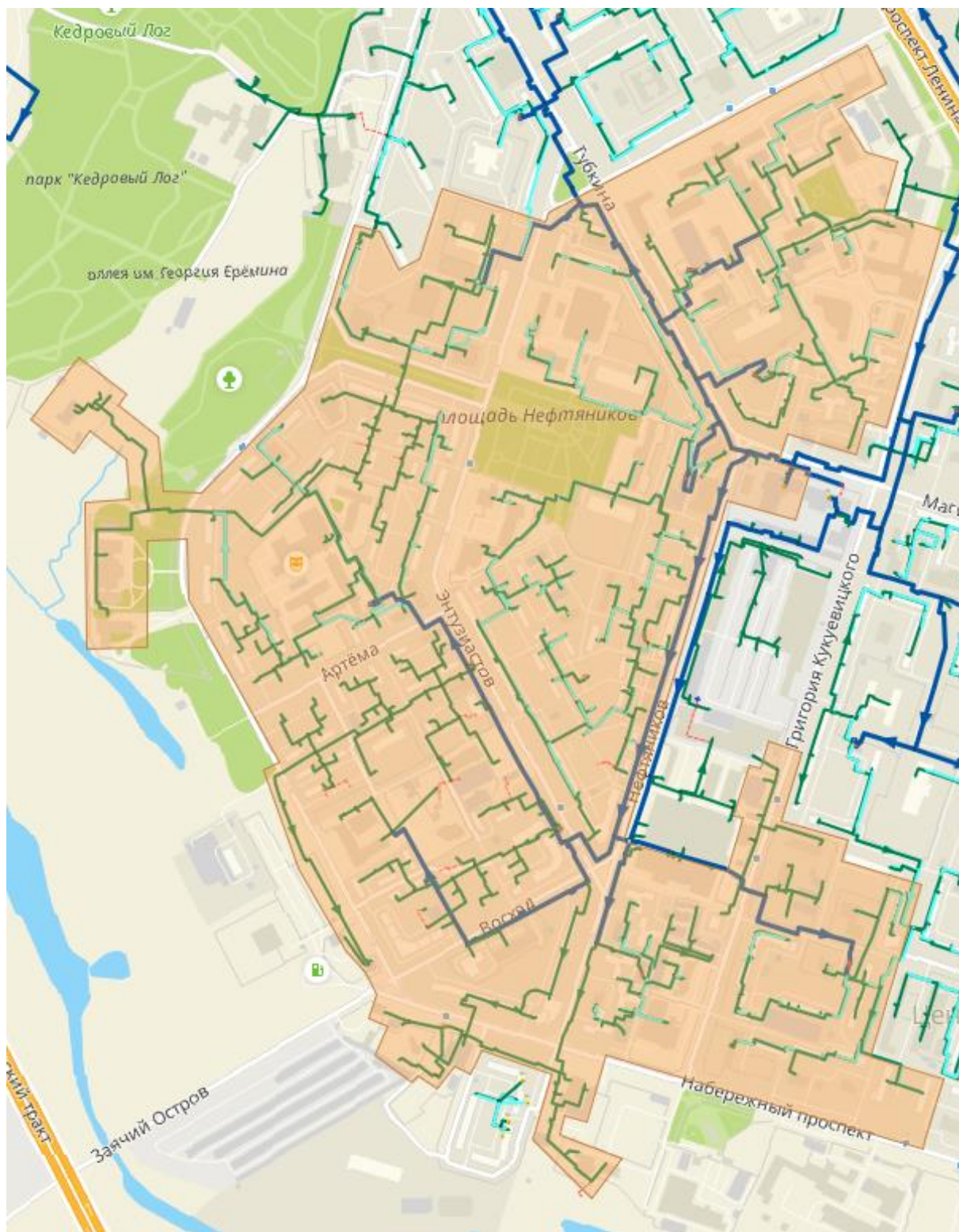


Рисунок 2.3 – Зона действия котельной №1 СГМУП «ГТС»



Зона действия котельной №2 представлена на рисунке ниже. Котельная №2 обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

- Жилой район Нефтяников (микрорайоны: 1, 2, 3, 4, 6, квартал 3);
- Центральный жилой район (Микрорайоны: А, ЦЖ1, ЦЖ2).



**Рисунок 2.4 – Зона действия котельной №2 СГМУП «ГТС»**

- Центральный жилой район (микрорайоны: 8, 9, 10, ЦЖ5).



Зона действия котельной №5 представлена на рисунке ниже.

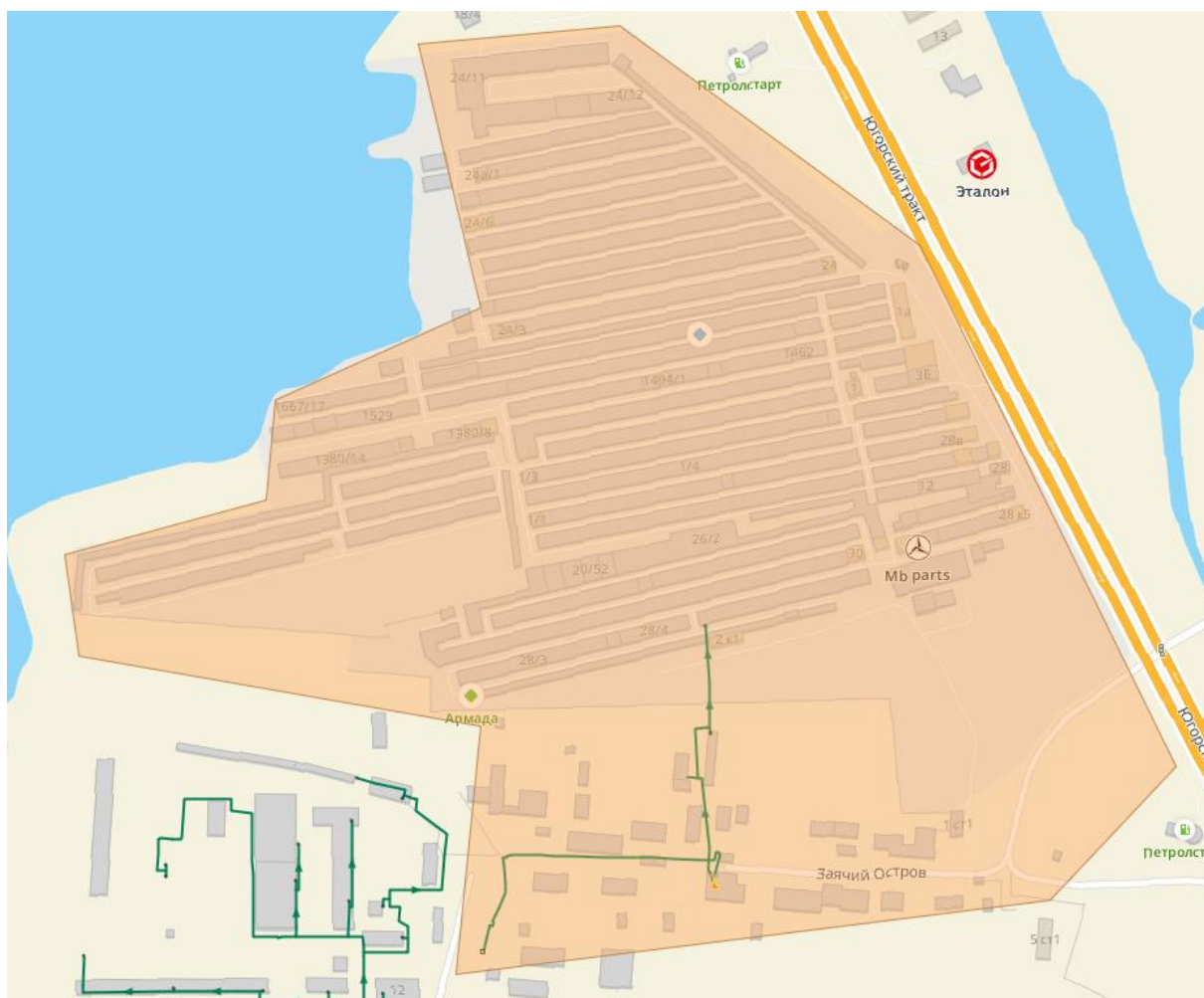
Котельная №5 обеспечивают тепловой энергией потребителей в п. Дорожный





**Рисунок 2.6 – Зона действия котельной №5 СГМУП «ГТС»**

Зона действия котельной №6 представлена на рисунке ниже. Котельная №6 обеспечивают тепловой энергией потребителей Заячьего острова.

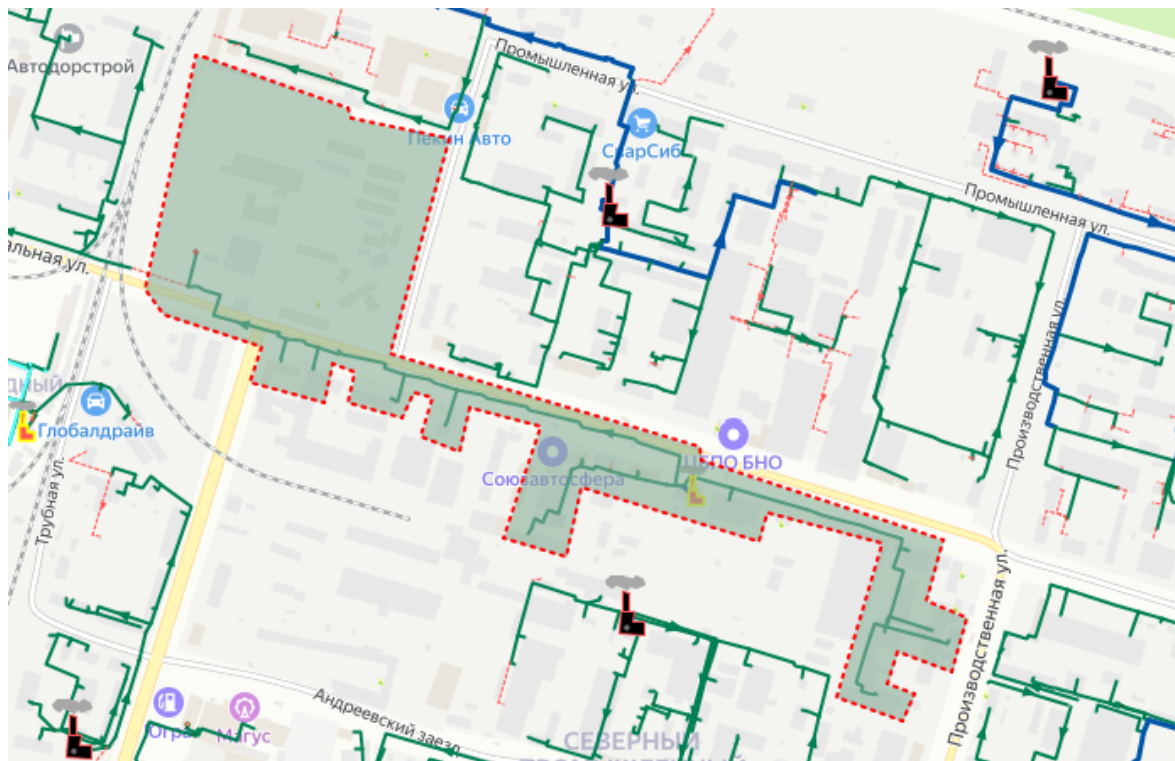


**Рисунок 2.7 – Зона действия котельной №6 СГМУП «ГТС»**

Зона действия котельной №7 представлена на рисунке ниже.

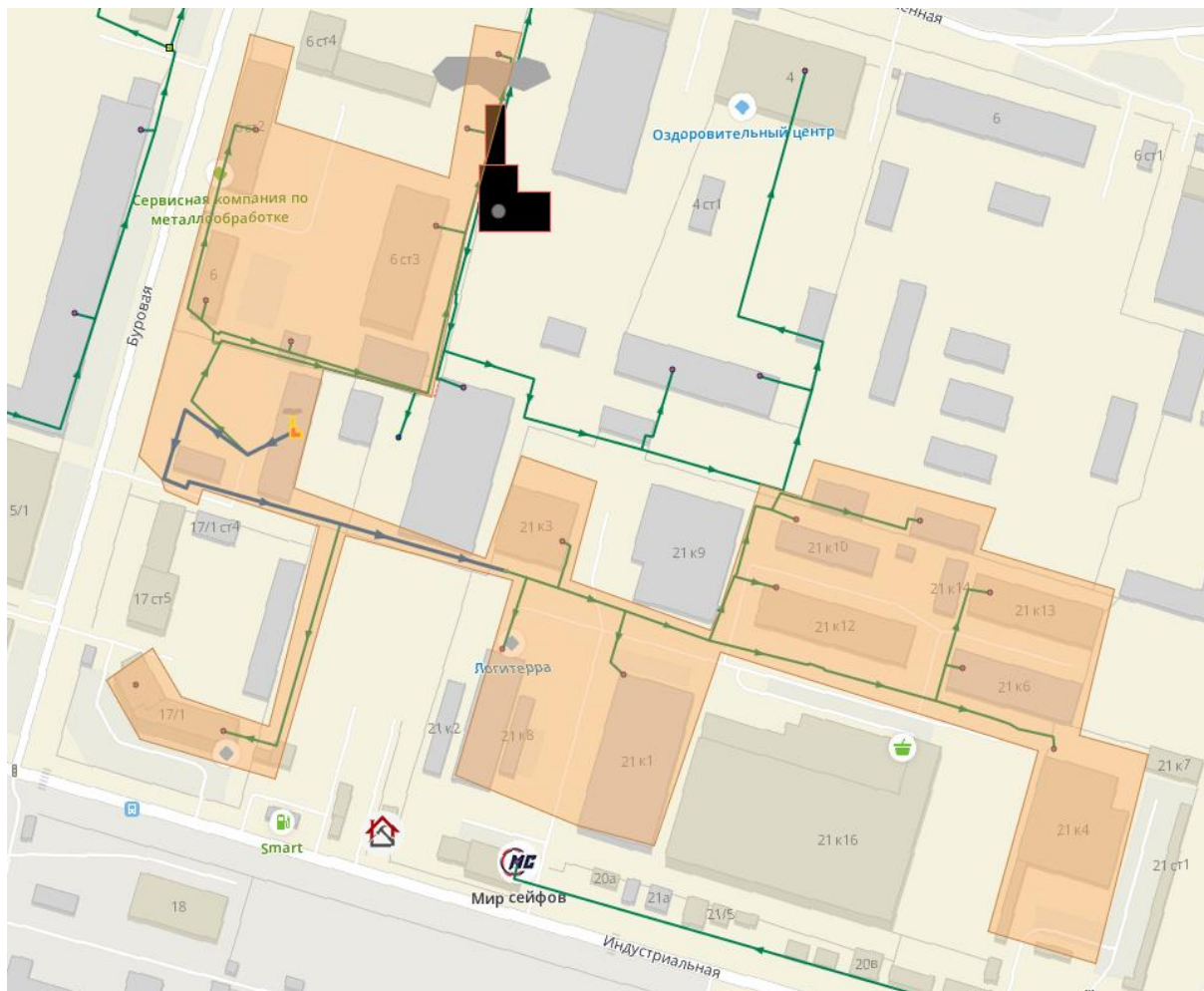
Котельная №7 обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

- Северный промышленный район (микрорайоны: IX, XXIV, VI).



**Рисунок 2.8 – Зона действия котельной №7 СГМУП «ГТС»**

Зона действия котельной №9 представлена на рисунке ниже. Котельная №9 обеспечивают тепловой энергией потребителей в микрорайоне VI.



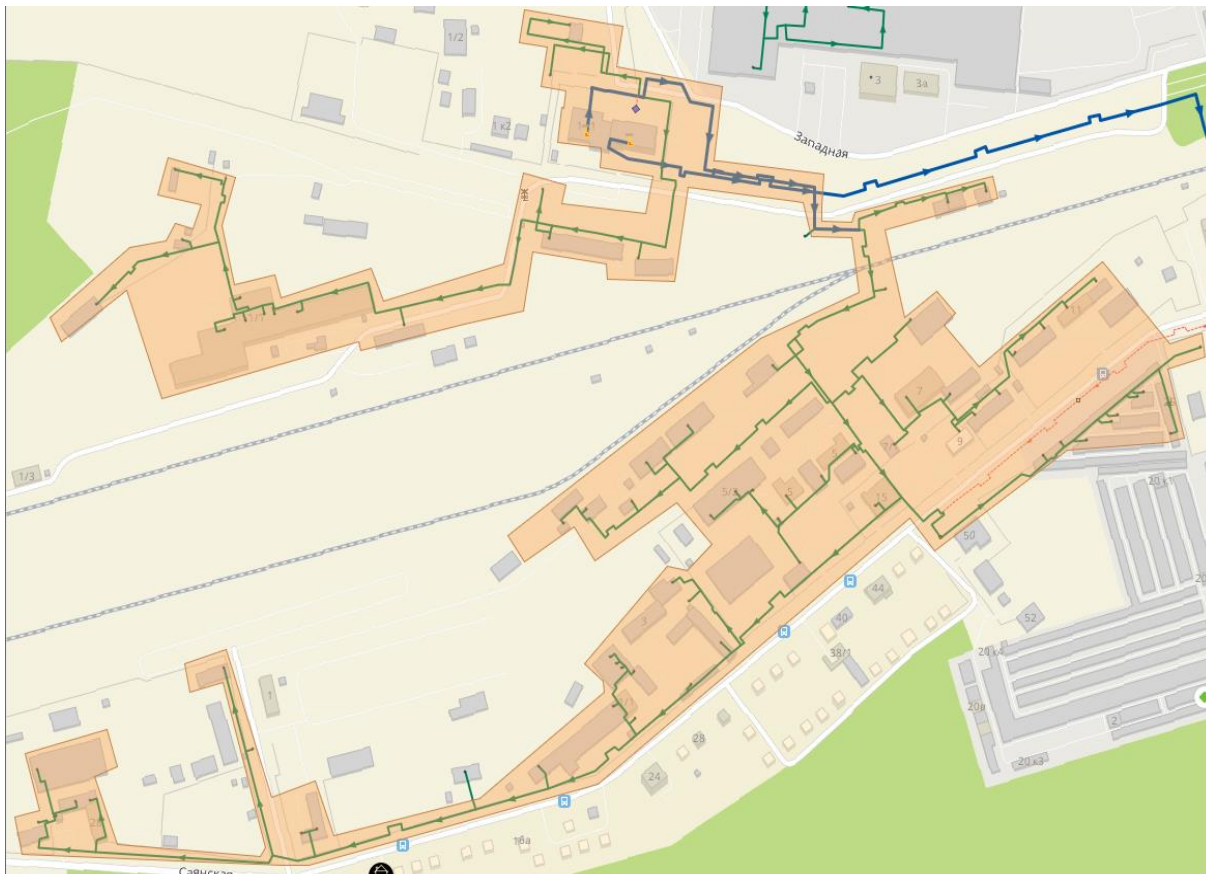
**Рисунок 2.9 – Зона действия котельной №9 СГМУП «ГТС»**

Зона действия котельной №13 представлена на рисунке ниже. Котельная №13 имеет общую зону действия с котельной №14 СГМУП «ГТС». Зоны действия котельных разделяются перемычками и задвижками.

Котельная №13 обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

- Западный промышленный район (микрорайоны: ЗП1);
- Северо-западный жилой район (микрорайоны: 47).



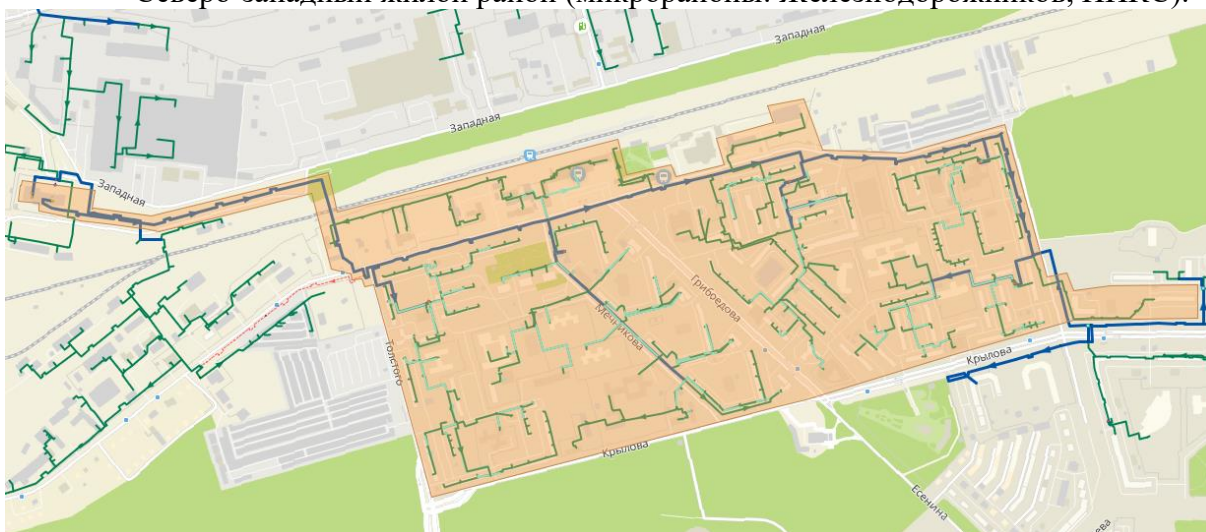


**Рисунок 2.10 – Зона действия котельной №13 СГМУП «ГТС»**

Зона действия котельной №14 представлена на рисунке ниже. Котельная №14 имеет общую зону действия с котельной №13 СГМУП «ГТС». Зоны действия котельных разделяются перемычками и задвижками.

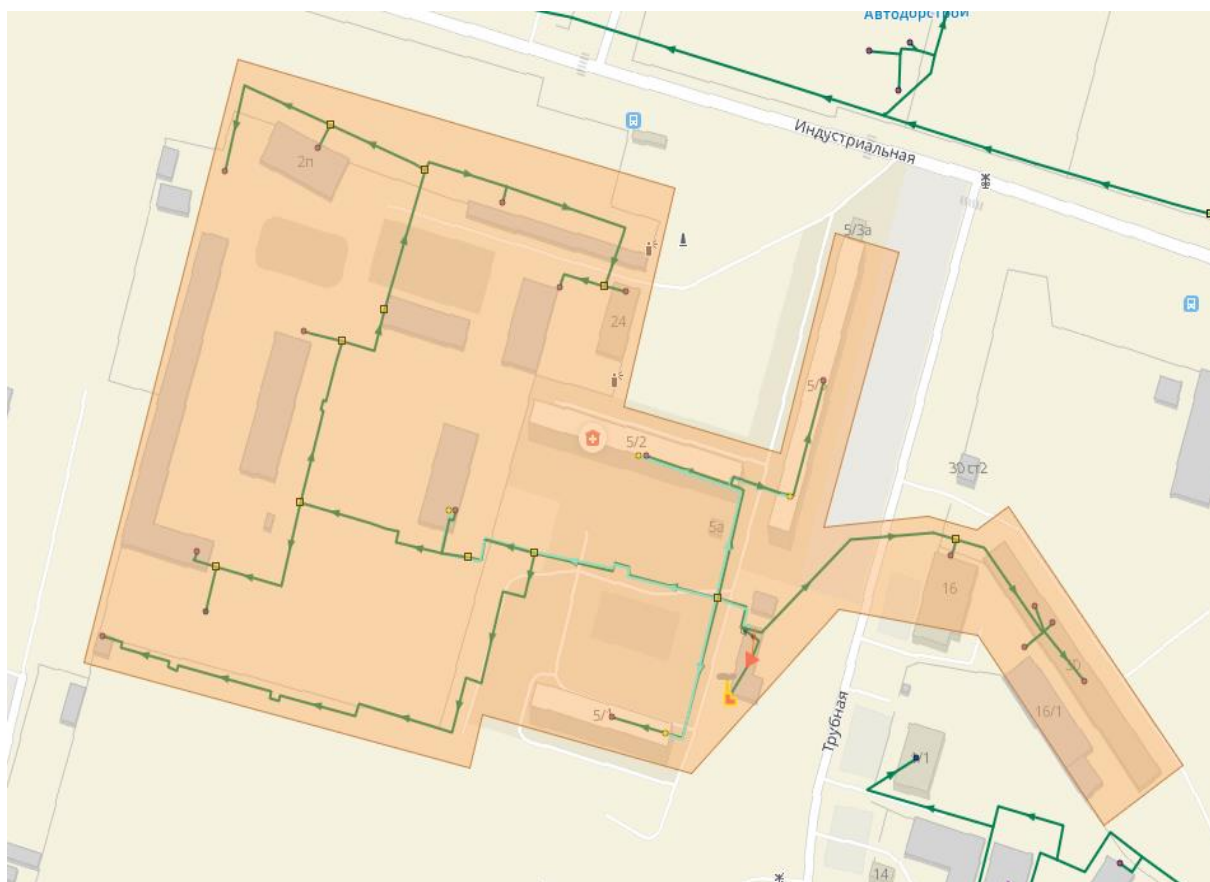
Котельная №14 обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

- Западный промышленный район (микрорайоны: ЗП1);
- Северо-западный жилой район (микрорайоны: Железнодорожников, ПИКС).



**Рисунок 2.11 – Зона действия котельной №14 СГМУП «ГТС»**

Зона действия котельной №21 представлена на рисунке ниже. Котельная №21 обеспечивают тепловой энергией потребителей в п. Звездный.



**Рисунок 2.12 – Зона действия котельной №21 СГМУП «ГТС»**

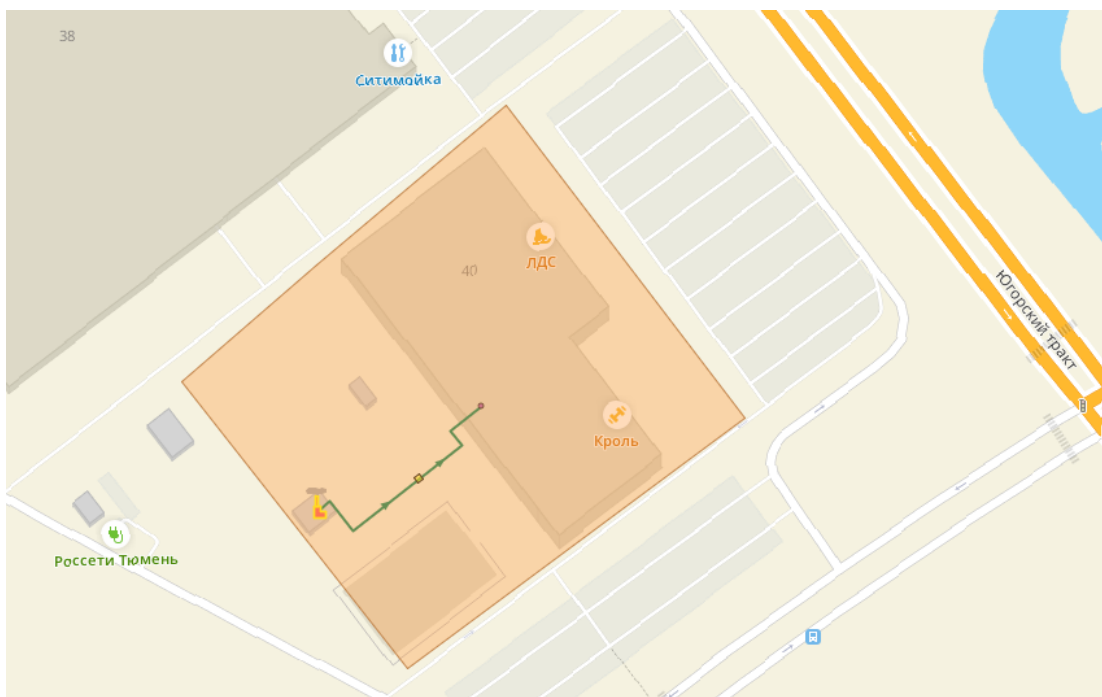
Зона действия котельной №22 представлена на рисунке ниже. Котельная №22 обеспечивают тепловой энергией потребителей в п. Барсово.





**Рисунок 2.13 – Зона действия котельной №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»**

Зона действия котельной №23 представлена на рисунке ниже. Котельная №23 обеспечивает тепловой энергией потребителя «Ледовый дворец спорта»



**Рисунок 2.14 – Зона действия котельной №23 "Ледовый Дворец" СГМУП  
«ГТС»**

Зона действия котельной №24 представлена на рисунке ниже. Котельная №24 обеспечивает тепловой энергией потребителя поликлинику «Нефтяник»



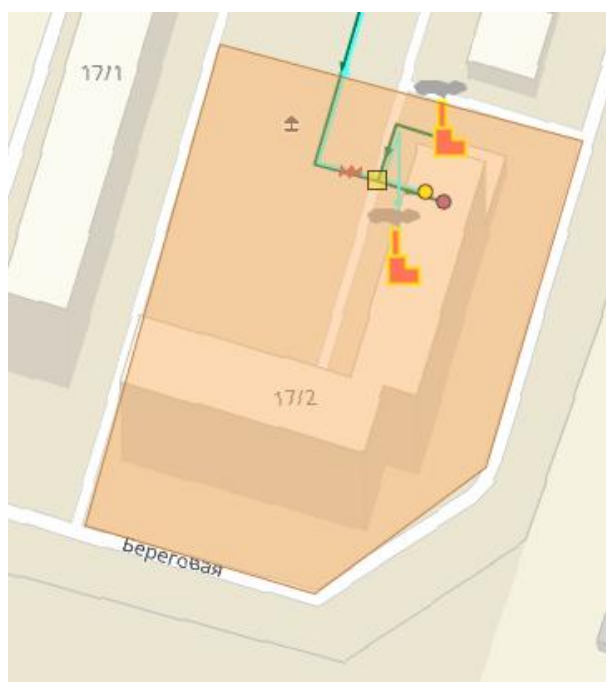
**Рисунок 2.15 – Зона действия котельной №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»**

Зона действия Котельной №25 пос. Лесной представлена на рисунке ниже. Котельная №25 пос. Лесной обеспечивают тепловой энергией потребителей в п. Лесной

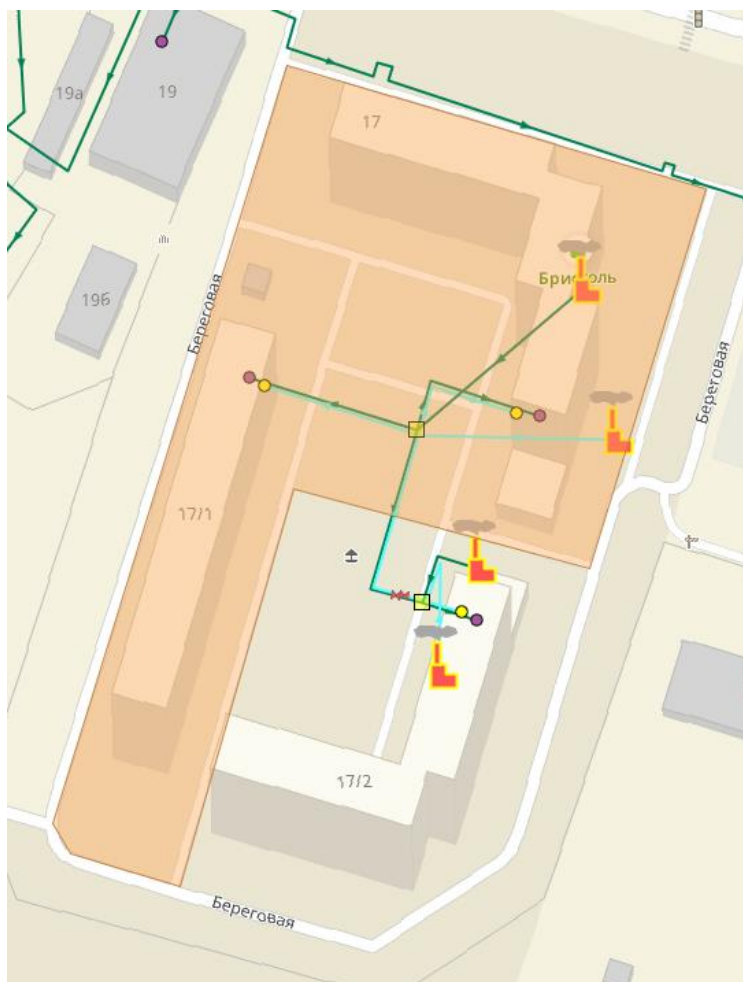


**Рисунок 2.16 – Зона действия котельной №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»**

Котельные №26 и №27 пр. Набережный имеют общую зону действия. Зоны действий котельных №26 и №27 представлены на рисунках ниже. Котельная №26 и №27 обеспечивают тепловой энергией потребителей по адресу пр. Набережный 17, 17/1, 17/2.

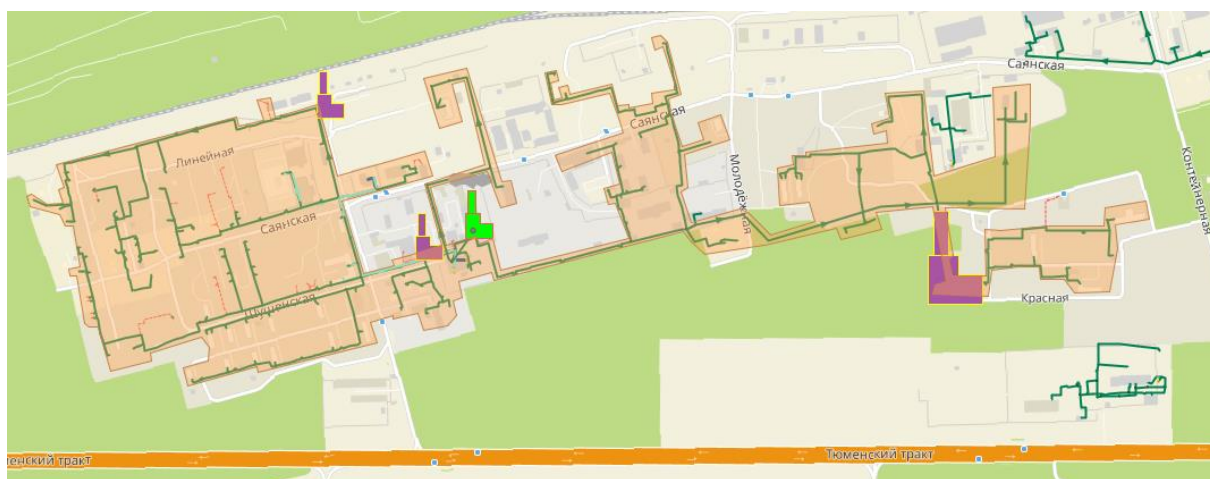


**Рисунок 2.17 – Зона действия котельной №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»**



**Рисунок 2.18 – Зона действия котельной №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»**

Зона действия котельной №28 п. Юность представлена на рисунке ниже. Котельная №28 п. Юность обеспечивают тепловой энергией потребителей в п. Юность



**Рисунок 2.19 – Зона действия котельной №28 п. Юность СГМУП «ГТС»**

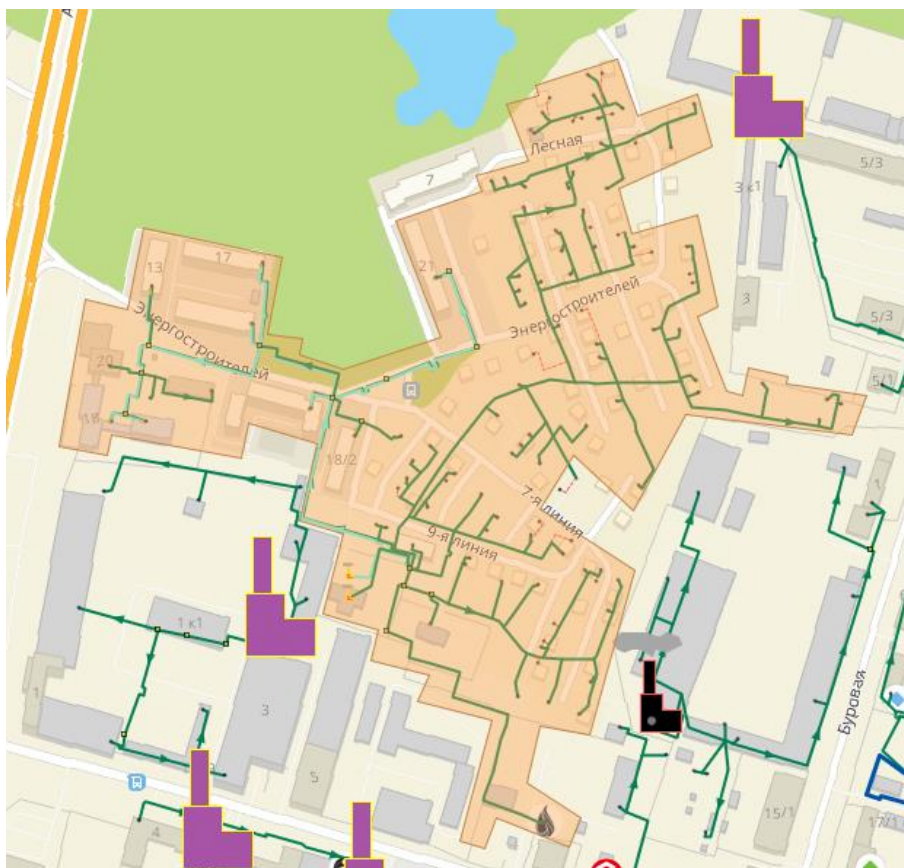
Зона действия котельной №29 п. Таежный представлена на рисунке ниже. Котельная №29 п. Таежный обеспечивают тепловой энергией потребителей в п. Таёжный.





**Рисунок 2.20 – Зона действия котельной №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»**

Зона действия котельной №30 п. Лунный представлена на рисунке ниже. Котельная №30 п. Лунный обеспечивают тепловой энергией потребителей в п. Лунный



**Рисунок 2.21 – Зона действия котельной №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»**

Зоны действий котельных №32 п. Снежный и №33 п. Снежный представлены на рисунках ниже. Котельные №32 и №33 обеспечивают тепловой энергией потребителей в районе Геронтологического центра.



**Рисунок 2.22 – Зона действия котельной №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»**



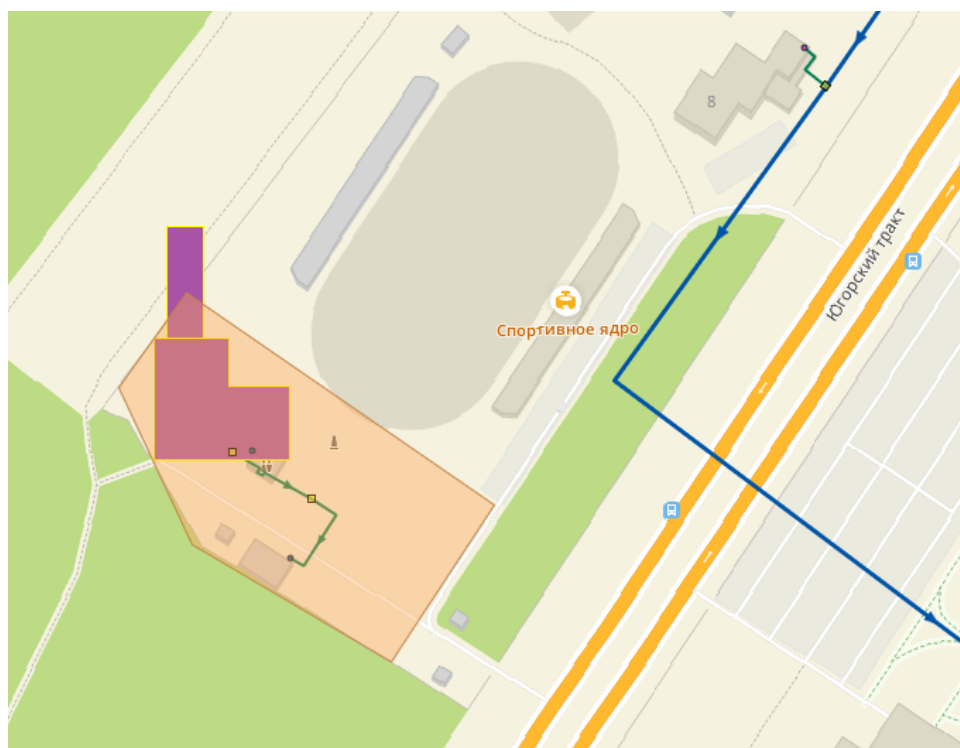
**Рисунок 2.23 – Зона действия котельной №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»**

Зона действия котельной №34 представлена на рисунке ниже. Котельная №34, ул Крылова, 40 обеспечивает тепловой энергией пожарную часть №49.



**Рисунок 2.24 – Зона действия котельной №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»**

Зона действия котельной №35 Спортивное (законсервирована) представлена на рисунке ниже. Котельная №35, Спортивное ядро обеспечивает тепловой энергией стадион.

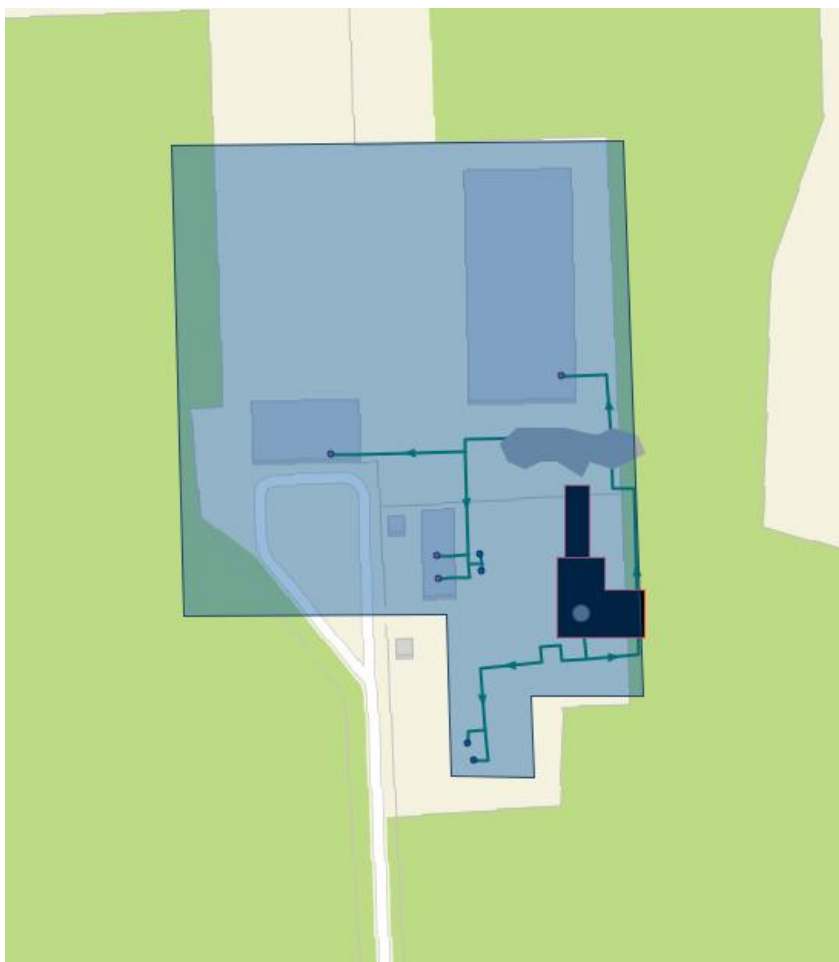


**Рисунок 2.25 – Зона действия котельной №35 Спортивное (законсервирована)  
СГМУП «ГТС»**

## **ПАО «Сургутнефтегаз»**

ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет производство тепловой энергии на шестнадцать котельных. Все потребители ПАО «Сургутнефтегаз» расположены в промышленных районах это объекты производственной и деловой застройки. Все источники теплоснабжения работают на собственные локальные зоны теплоснабжения.

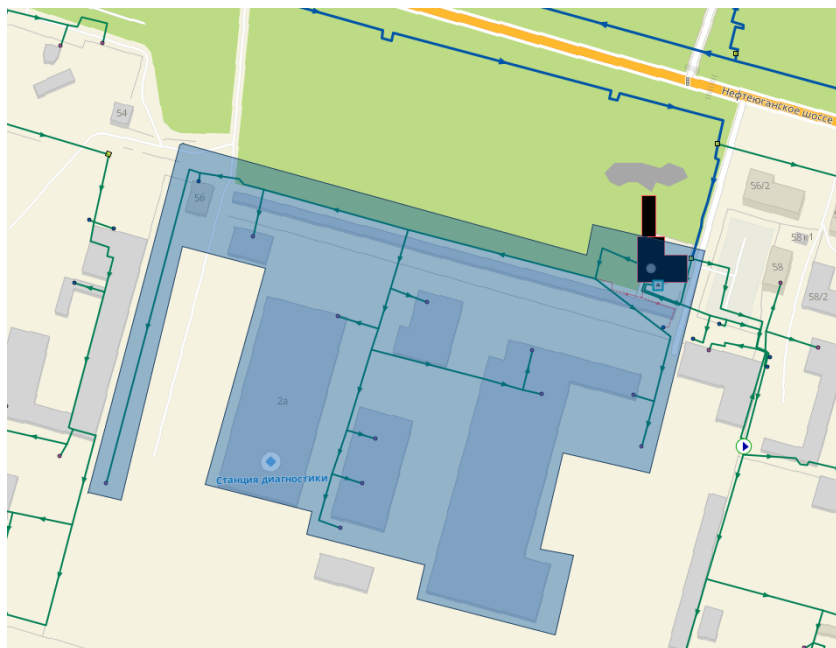
Зона действия котельной №1 представлена на рисунке ниже. Котельная №1 обеспечивают тепловой энергией потребителей ПАО «Сургутнефтегаз» в зоне Аэропорта.



**Рисунок 2.26 – Зона действия котельной №1 ПАО «Сургутнефтегаз»**

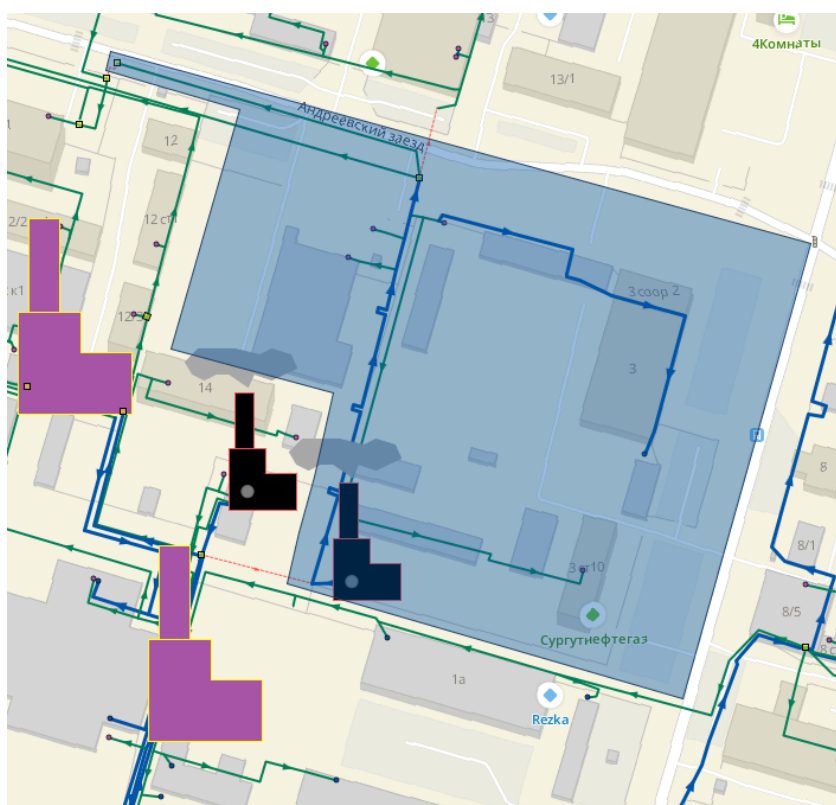
Зона действия котельной №3 представлена на рисунке ниже. Котельная №3 обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне КК2А.





**Рисунок 2.27 – Зона действия котельной №3 ПАО «Сургутнефтегаз»**

Зона действия котельной №4 представлена на рисунке ниже. Котельная обеспечивает тепловой энергии потребителей производственной базы в микрорайоне



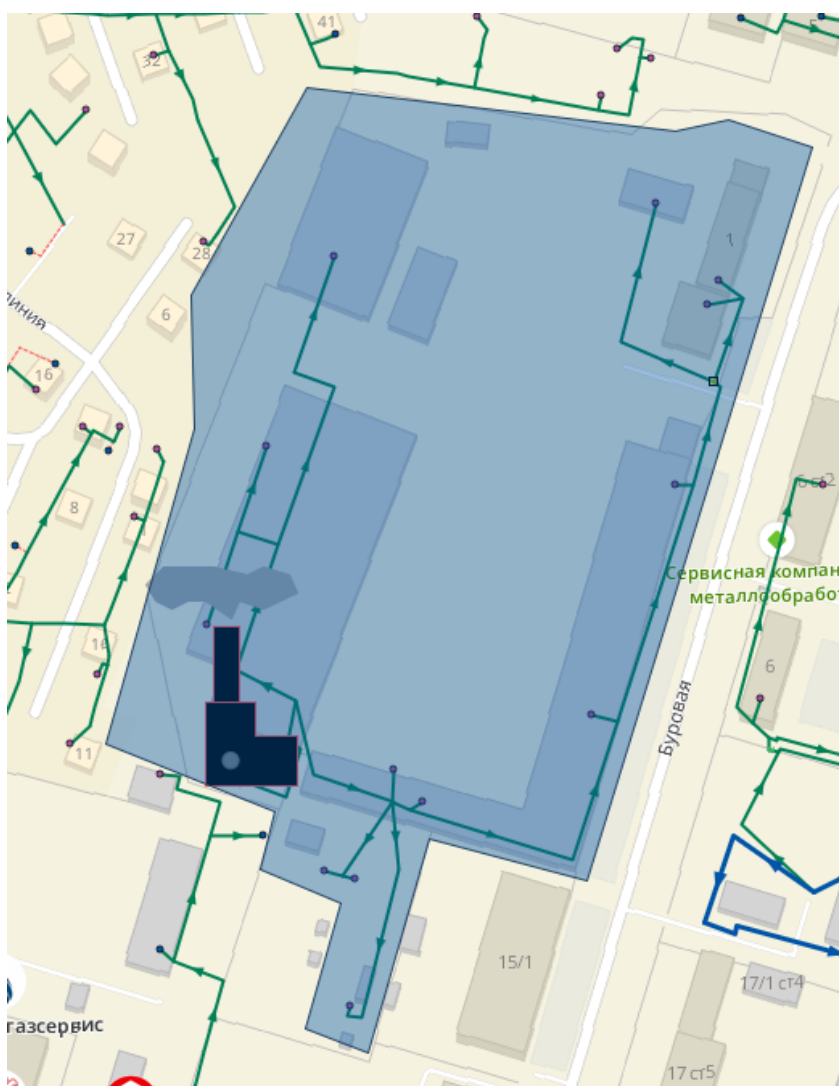
**Рисунок 2.28 – Зона действия котельной №4 ПАО «Сургутнефтегаз»**

Зона действия котельной №5 представлена на рисунке ниже. Котельная №5 обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне X.



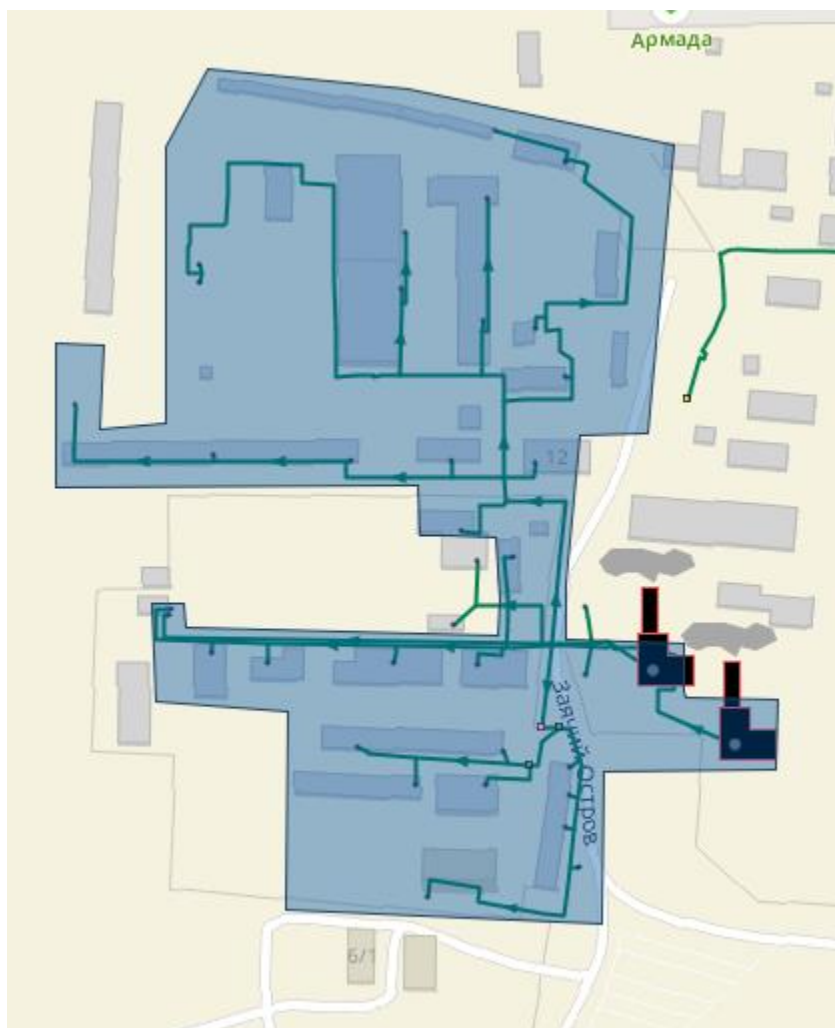
**Рисунок 2.29 – Зона действия котельной №5 ПАО «Сургутнефтегаз»**

Зона действия котельной №6 представлена на рисунке ниже. Котельная №6 обеспечивают тепловой энергией производственную базу в п. Лунный.



**Рисунок 2.30 – Зона действия котельной №6 ПАО «Сургутнефтегаз»**

Зона действия котельной №7 представлена на рисунке ниже. Котельная №7 обеспечивают тепловой энергией потребителей ПАО «Сургутнефтегаз» в районе Заячьего острова.



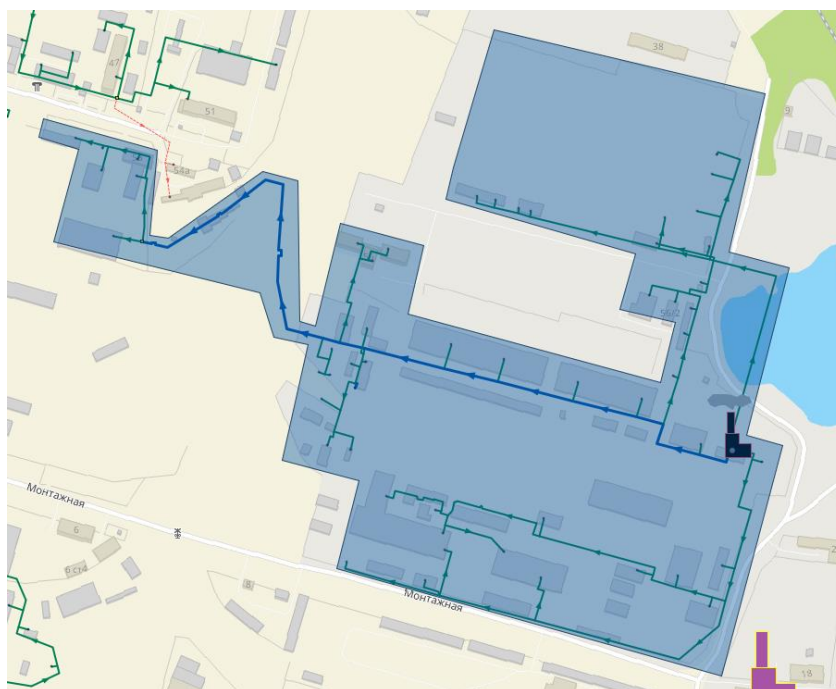
**Рисунок 2.31 – Зона действия котельной №7 ПАО «Сургутнефтегаз»**

Зона действия котельной №8 представлена на рисунке ниже. Котельная №8 обеспечивают тепловой энергией производственную базу в микрорайоне XXV.



**Рисунок 2.32 – Зона действия котельной №8 ПАО «Сургутнефтегаз»**

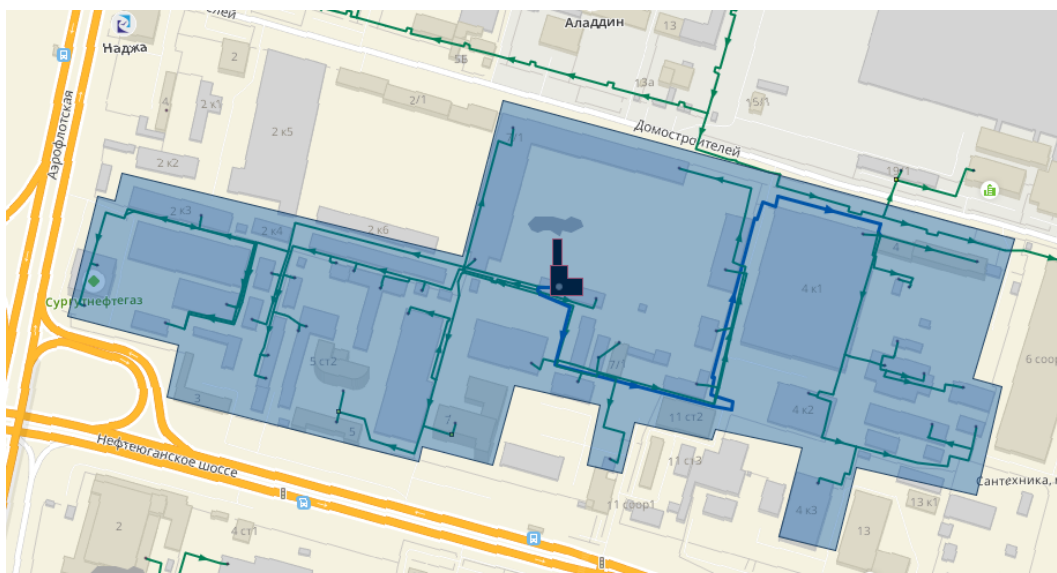
Зона действия котельной №9 представлена на рисунке ниже. Котельная №9 обеспечивают тепловой энергией потребителей ПАО «Сургутнефтегаз» в микрорайонах: XII, XV, XIII.



**Рисунок 2.33 – Зона действия котельной №9 ПАО «Сургутнефтегаз»**

Зона действия котельной №10 представлена на рисунке ниже. Котельная №10 обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне III.





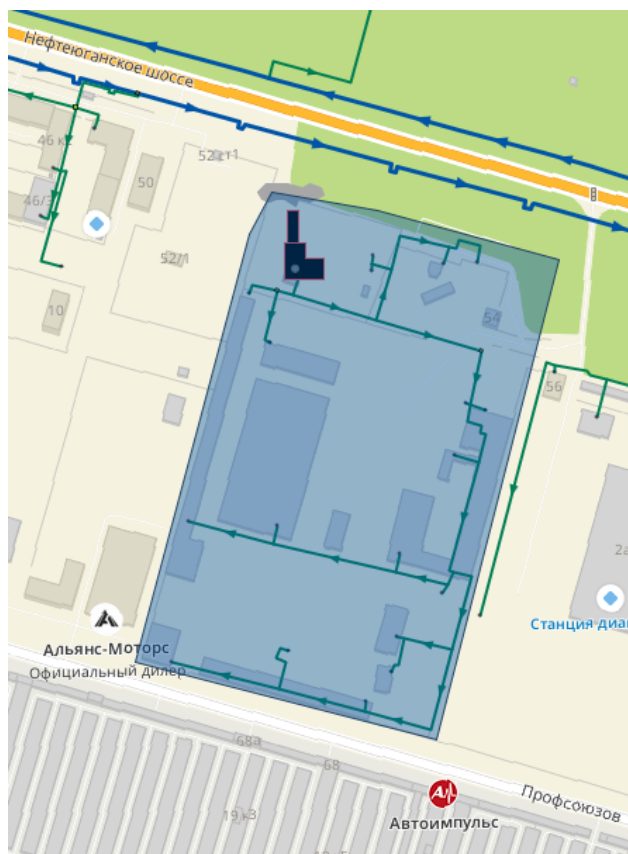
**Рисунок 2.34 – Зона действия котельной №10 ПАО «Сургутнефтегаз»**

Зона действия котельной №12 представлена на рисунке ниже. Котельная №12 обеспечивают тепловой энергией потребителей ПА «Сургутнефтегаз» в микрорайонах: VIII, VI, VIII, VII.



**Рисунок 2.35 – Зона действия котельной №12 ПАО «Сургутнефтегаз»**

Зона действия котельной №14 представлена на рисунке ниже. Котельная №14 обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне КК2А.



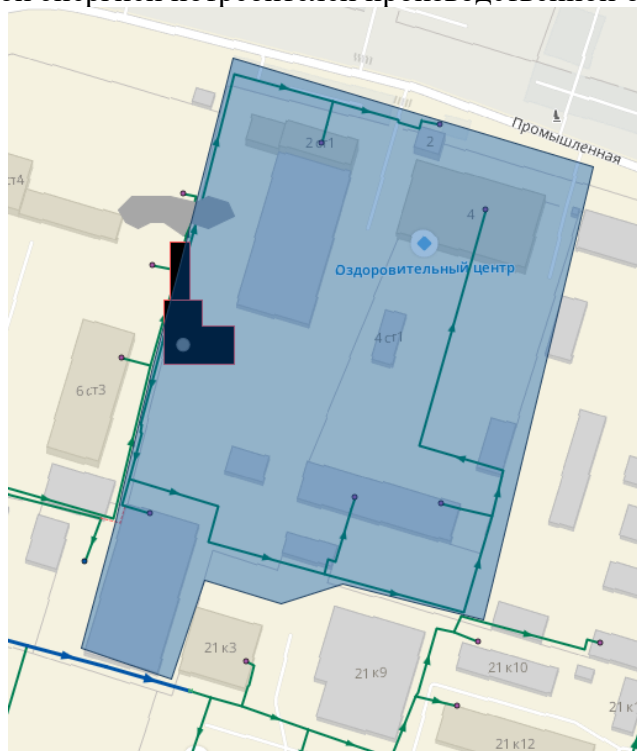
**Рисунок 2.36 – Зона действия котельной №14 ПАО «Сургутнефтегаз»**

Зона действия котельной №15 представлена на рисунке ниже. Котельная №15 обеспечивают тепловой энергией потребителя «ДИ Нефтяник».



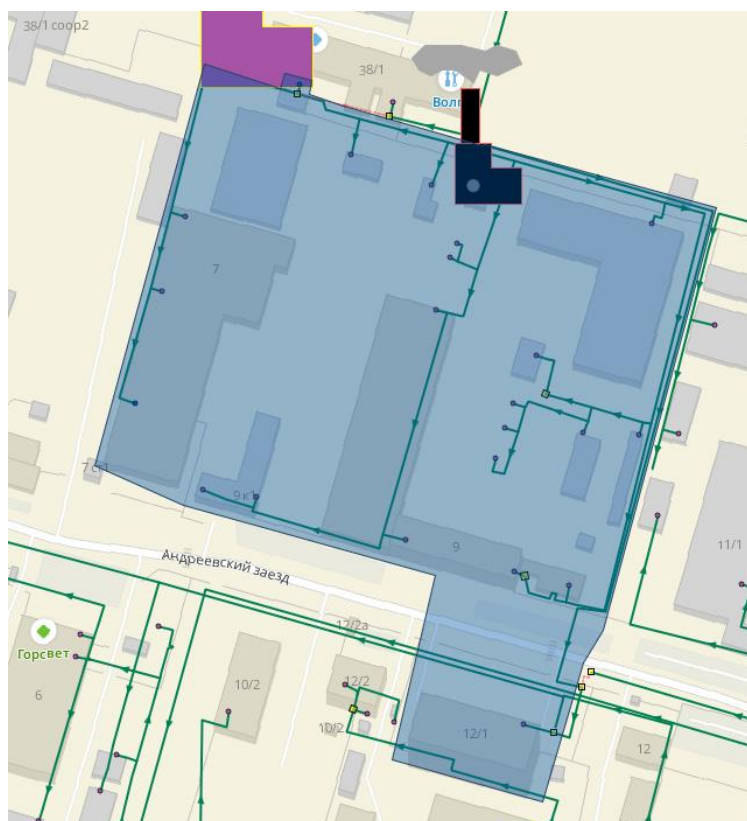
**Рисунок 2.37 – Зона действия котельной №15 ПАО «Сургутнефтегаз»**

Зона действия котельной №16 представлена на рисунке ниже. Котельная №16 обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне VI.



**Рисунок 2.38 – Зона действия котельной №16 ПАО «Сургутнефтегаз»**

Зона действия котельной №17 представлена на рисунке ниже. Котельная №17 обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне IX.



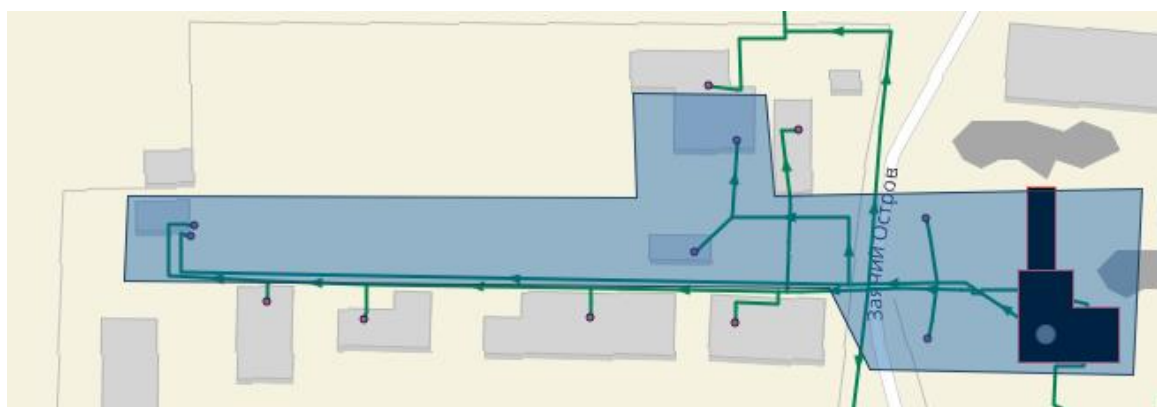
**Рисунок 2.39 – Зона действия котельной №17 ПАО «Сургутнефтегаз»**

Зона действия котельной №19 представлена на рисунке ниже. Котельная №19 обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне СЗП1, ЗП1.



**Рисунок 2.40 – Зона действия котельной №19 ПАО «Сургутнефтегаз»**

Зона действия котельной №22 представлена на рисунке ниже. Котельная №22 обеспечивают тепловой энергией потребителей ПАО «Сургутнефтегаз» в районе Заячьего острова.



**Рисунок 2.41 – Зона действия котельной №22 ПАО «Сургутнефтегаз»**

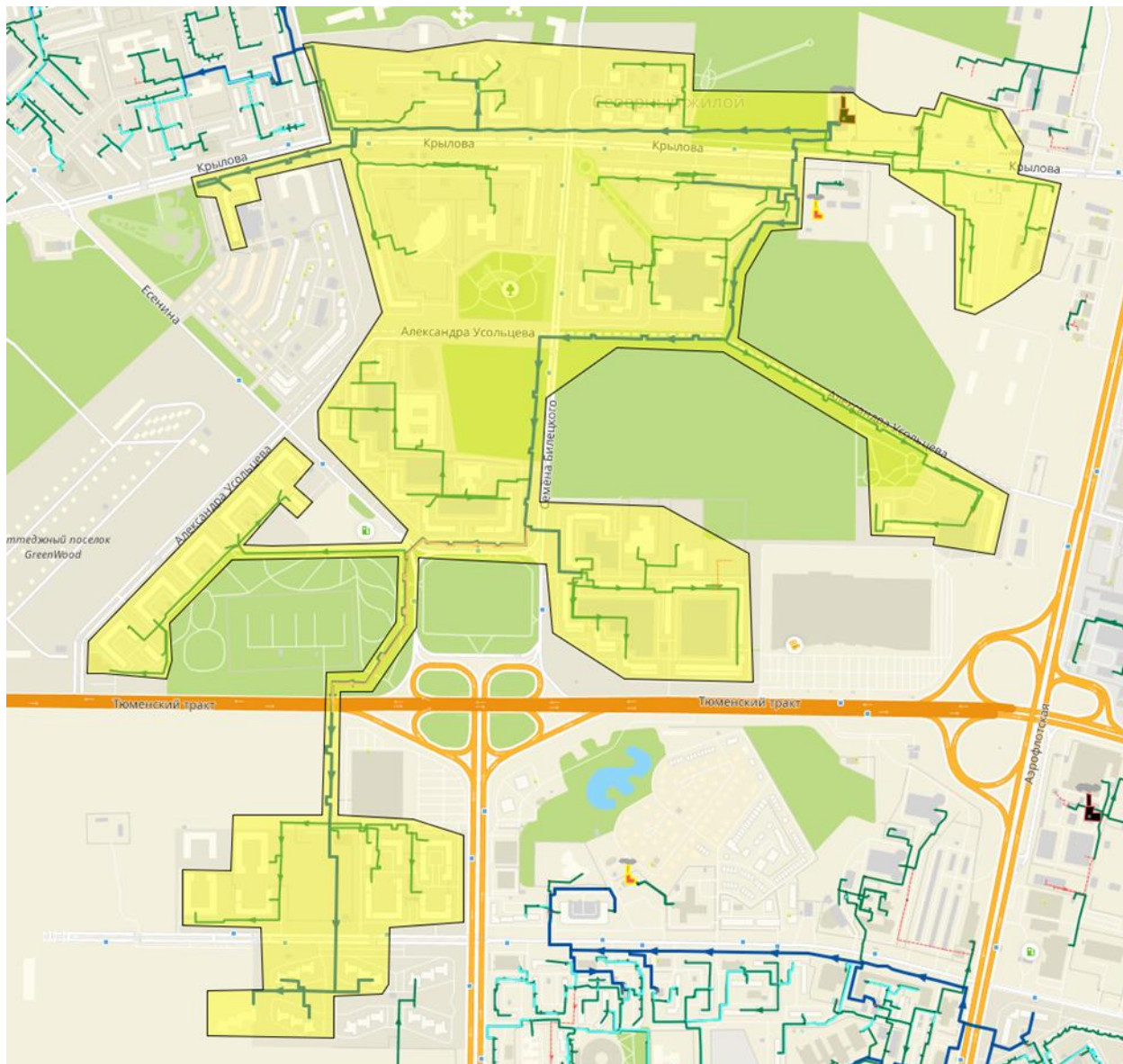


### ООО «Сургутские городские электрические сети» (ООО «СГЭС»)

На балансе ООО «СГЭС» значится 2 источника тепловой энергии.

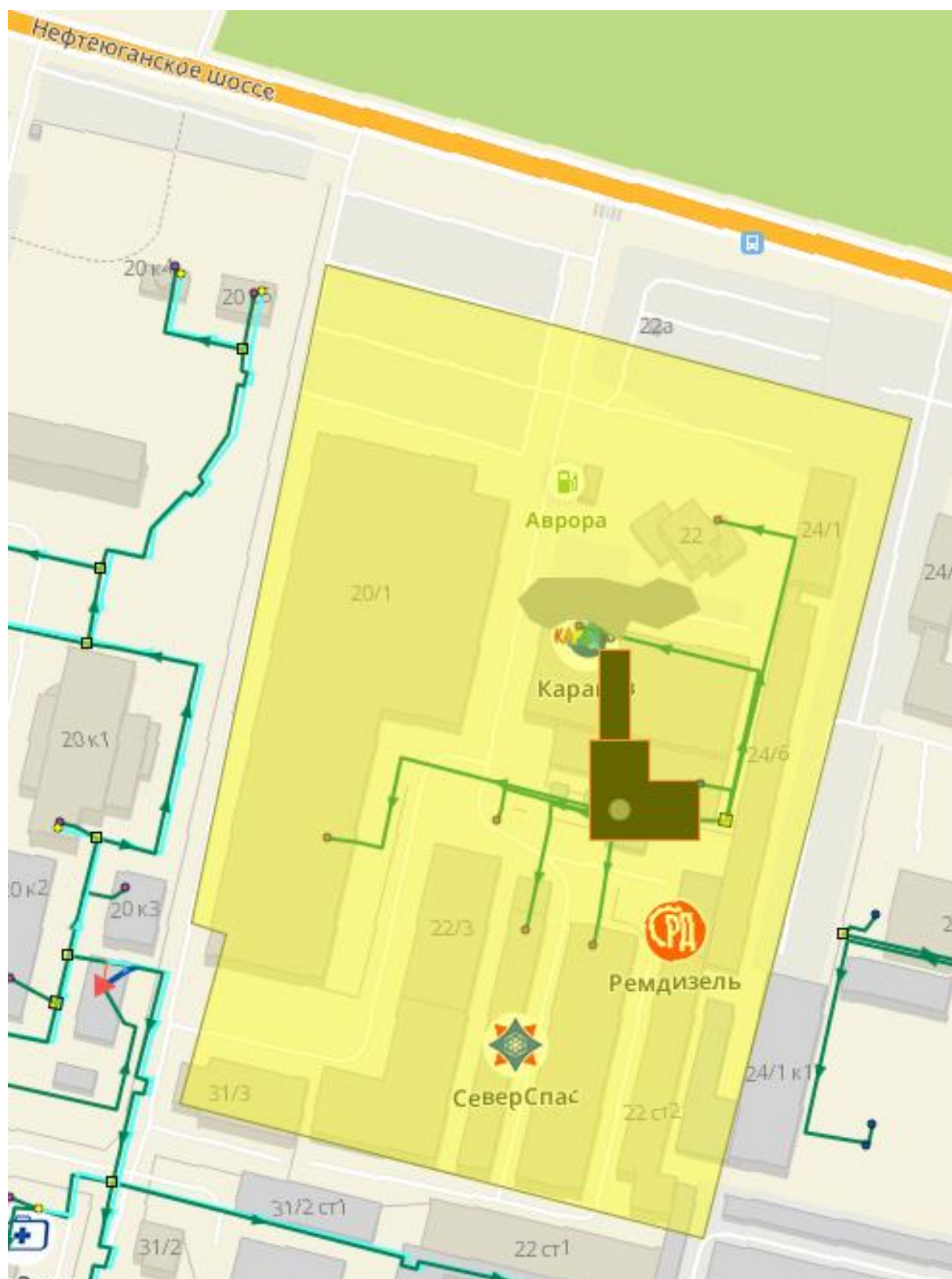
Зона действия котельной К-45 представлена на рисунке ниже. Котельная К-45 обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

- Северо-западный жилой район (микрорайоны: 36, 38, 39, 40, 41, 42, 44, 45);
- Западный жилой район (микрорайон 35, 35А).



**Рисунок 2.42 – Зона действия котельной К-45 ООО «СГЭС»**

Зона действия котельной «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» представлена на рисунке ниже. Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» обеспечивают тепловой энергией потребителей в микрорайоне XX.

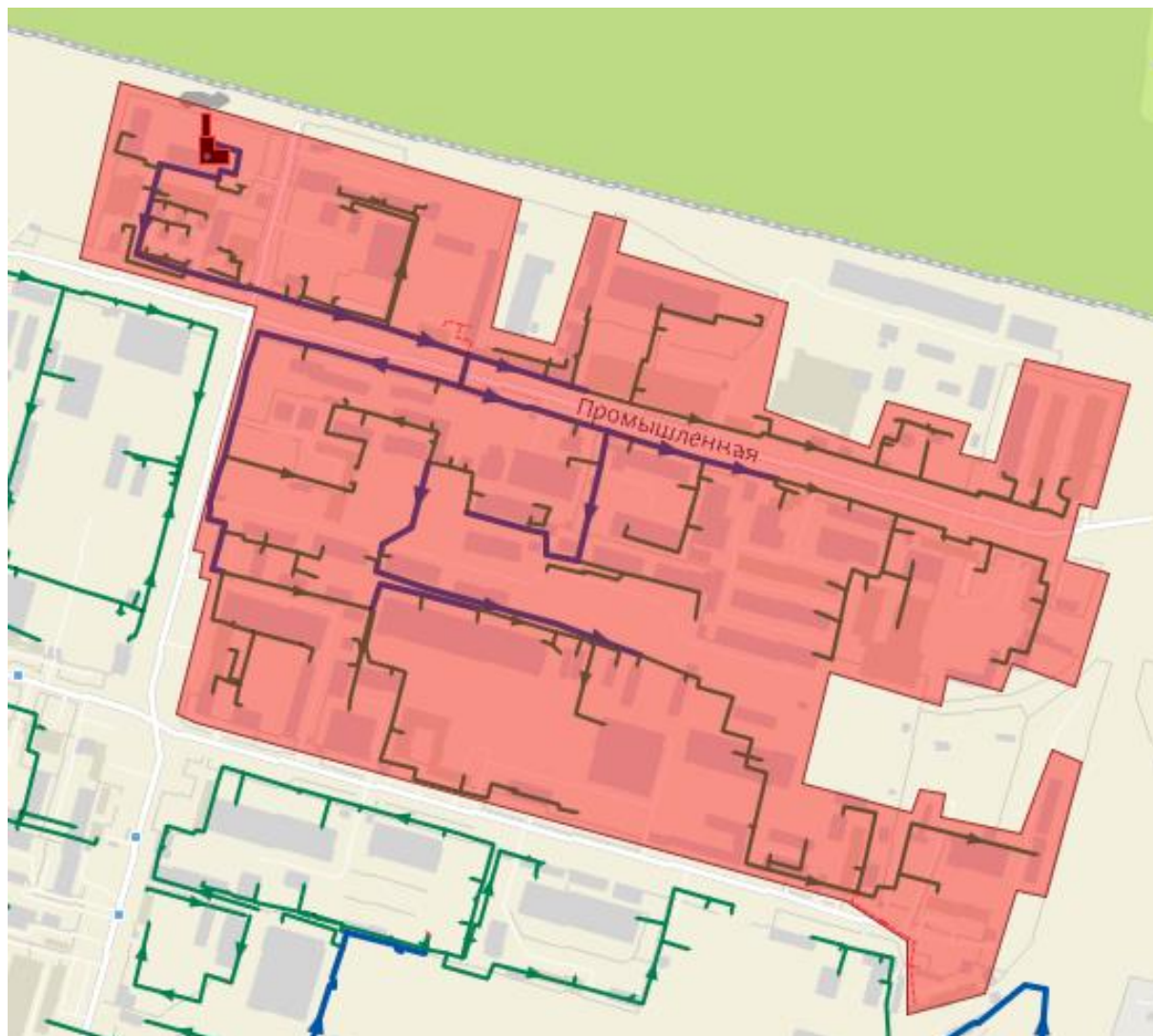


**Рисунок 2.43 – Зона действия котельной «Котельная для теплоснабжения.  
Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО «СГЭС»**

### **ООО «Газпром энерго»**

На балансе ООО «Газпром энерго» значится 1 источник тепловой энергии.

Зона действия котельной «Газпром энерго» представлена на рисунке ниже. Котельная «Газпром энерго» обеспечивают тепловой энергией потребителей в микрорайонах: XIII, XIV, VIII.



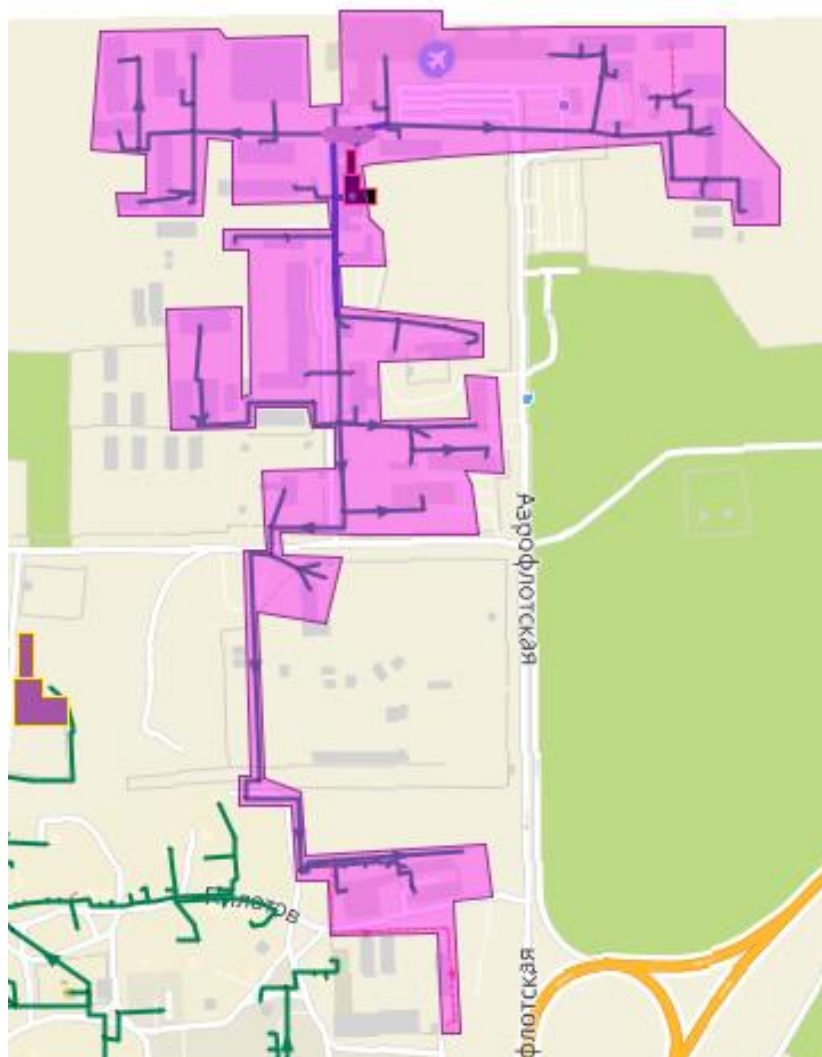
**Рисунок 2.44 – Зона действия котельной ООО «Газпром энерго»**

### **АО «Аэропорт Сургут»**

На балансе АО «Аэропорт Сургут» значится 1 источник тепловой энергии.

Зона действия котельной «Аэропорт Сургут» представлена на рисунке ниже. Котельная «Аэропорт Сургут» обеспечивают тепловой энергией потребителей Аэропорта г. Сургута.



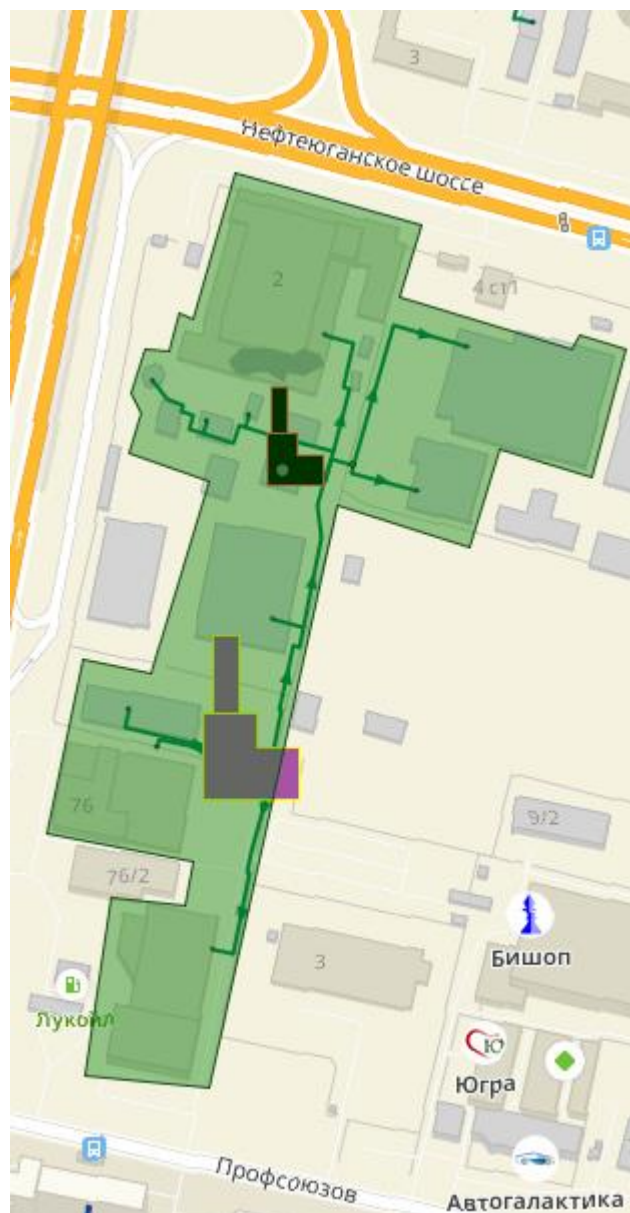


**Рисунок 2.45 – Зона действия котельной «Аэропорт Сургут»**

#### **АО «Сургутский хлебозавод»**

На балансе АО «Сургутский Хлебозавод» значится 1 источник тепловой энергии.

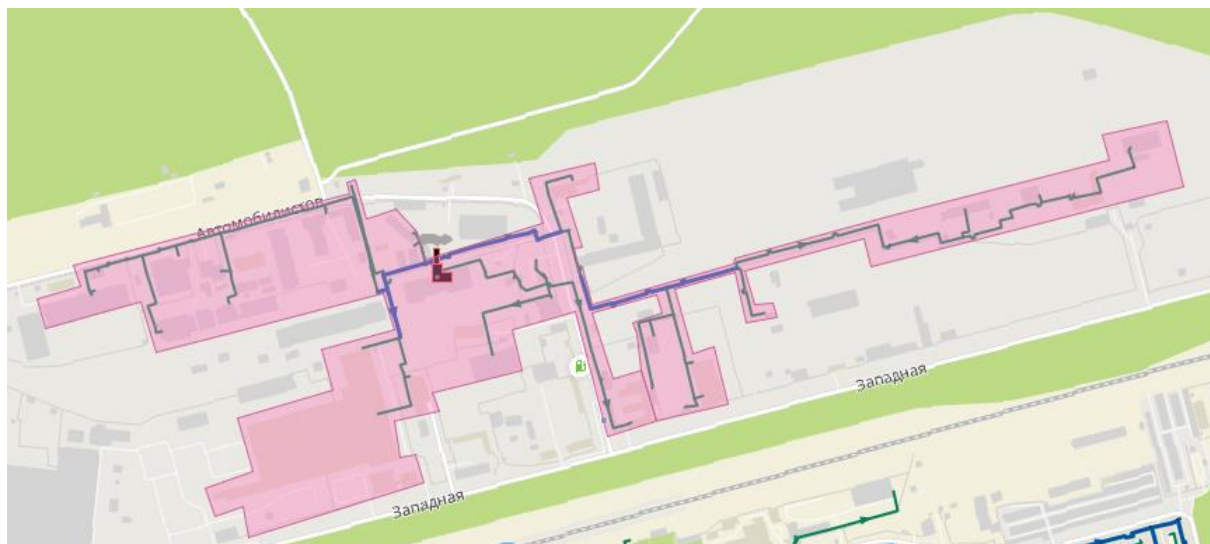
Зона действия котельной АО «Сургутский Хлебозавод» представлена на рисунке ниже. Котельная АО «Сургутский Хлебозавод» обеспечивают тепловой энергией потребителей Хлебозавода.



**Рисунок 2.46 – Зона действия котельной АО «Сургутский Хлебозавод»  
ООО УК «СЗТК»**

На балансе ООО УК «СЗТК» значится 1 источник тепловой энергии.

Зона действия котельной ООО УК «СЗТК» представлена на рисунке ниже. Котельная ООО УК «СЗТК» обеспечивают тепловой энергией потребителей в микрорайоне ЗП1.

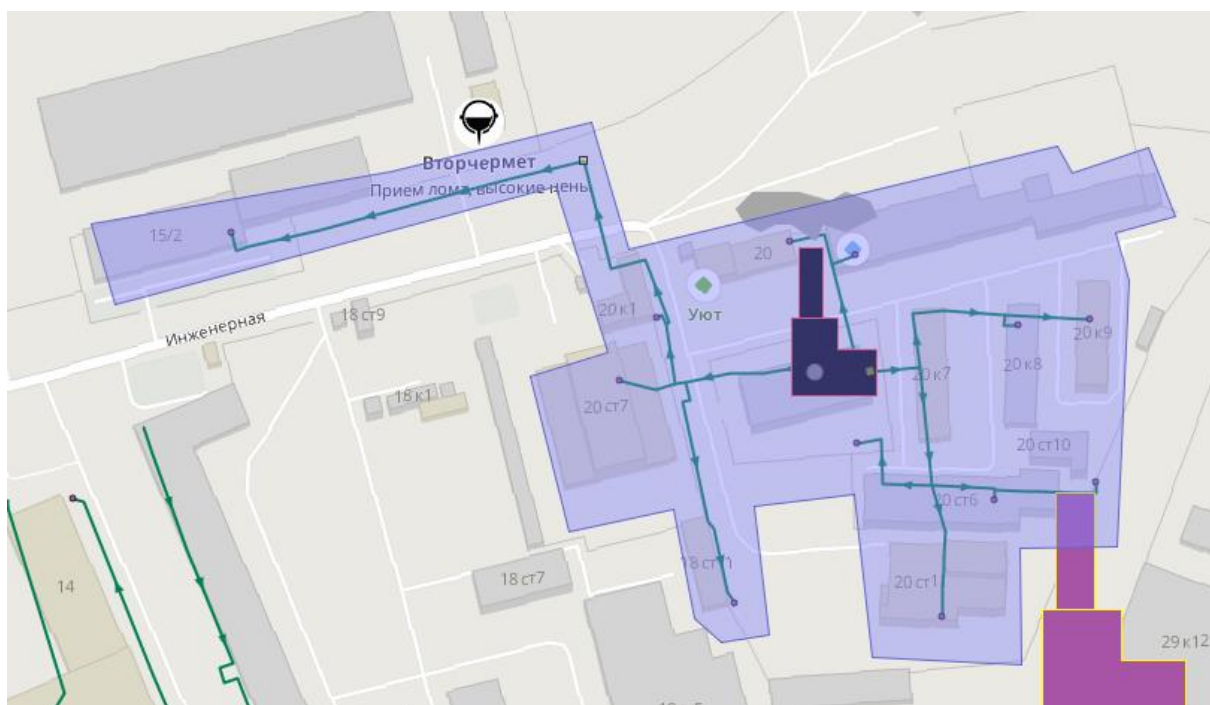


**Рисунок 2.47 – Зона действия котельной ООО УК «СЗТК»**

### **ООО «ТВС-Сервис»**

На балансе ООО «ТВС-сервис». значится 1 источник тепловой энергии.

Зона действия котельной ООО «ТВС-сервис» представлена на рисунке ниже. Котельная ООО «ТВС-сервис» обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне XVIII.



**Рисунок 2.48 – Зона действия котельной ООО «ТВС-сервис»**

### **АО «Горремстрой»**

На балансе АО «Горремстрой» значится 1 источник тепловой энергии.

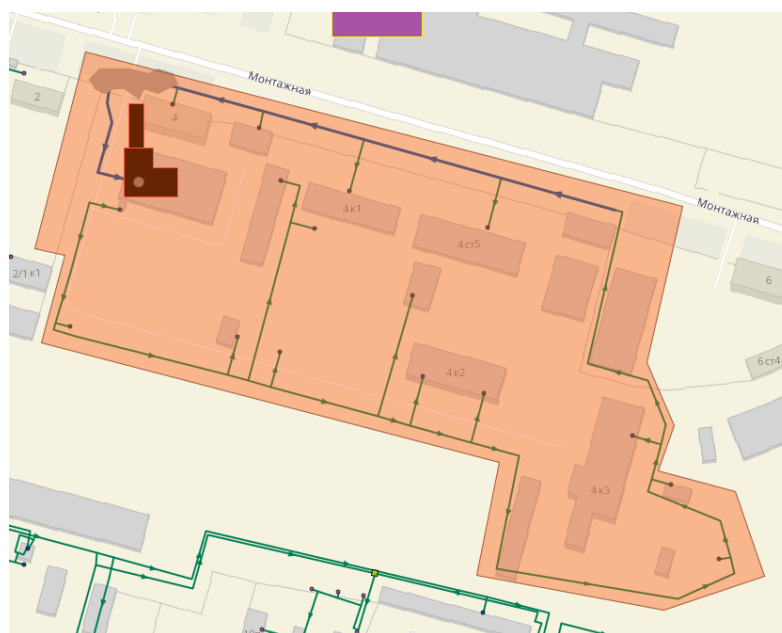
Зона действия котельной АО «Горремстрой» представлена на рисунке ниже. Котельная АО «Горремстрой» обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне XXV.



**Рисунок 2.49 – Зона действия котельной АО «Горремстрой»  
ООО «Скат-База»**

На балансе ООО «Скат-База» значится 1 источник тепловой энергии.

Зона действия котельной ООО «Скат-База» представлена на рисунке ниже. Котельная ООО «Скат-База» обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне XI.



**Рисунок 2.50 – Зона действия котельной ООО «Скат-База»  
ООО «ТехСтрой»**

На балансе ООО «ТехСтрой» значится 1 источник тепловой энергии.

Зона действия котельной ООО «ТехСтрой» представлена на рисунке ниже.

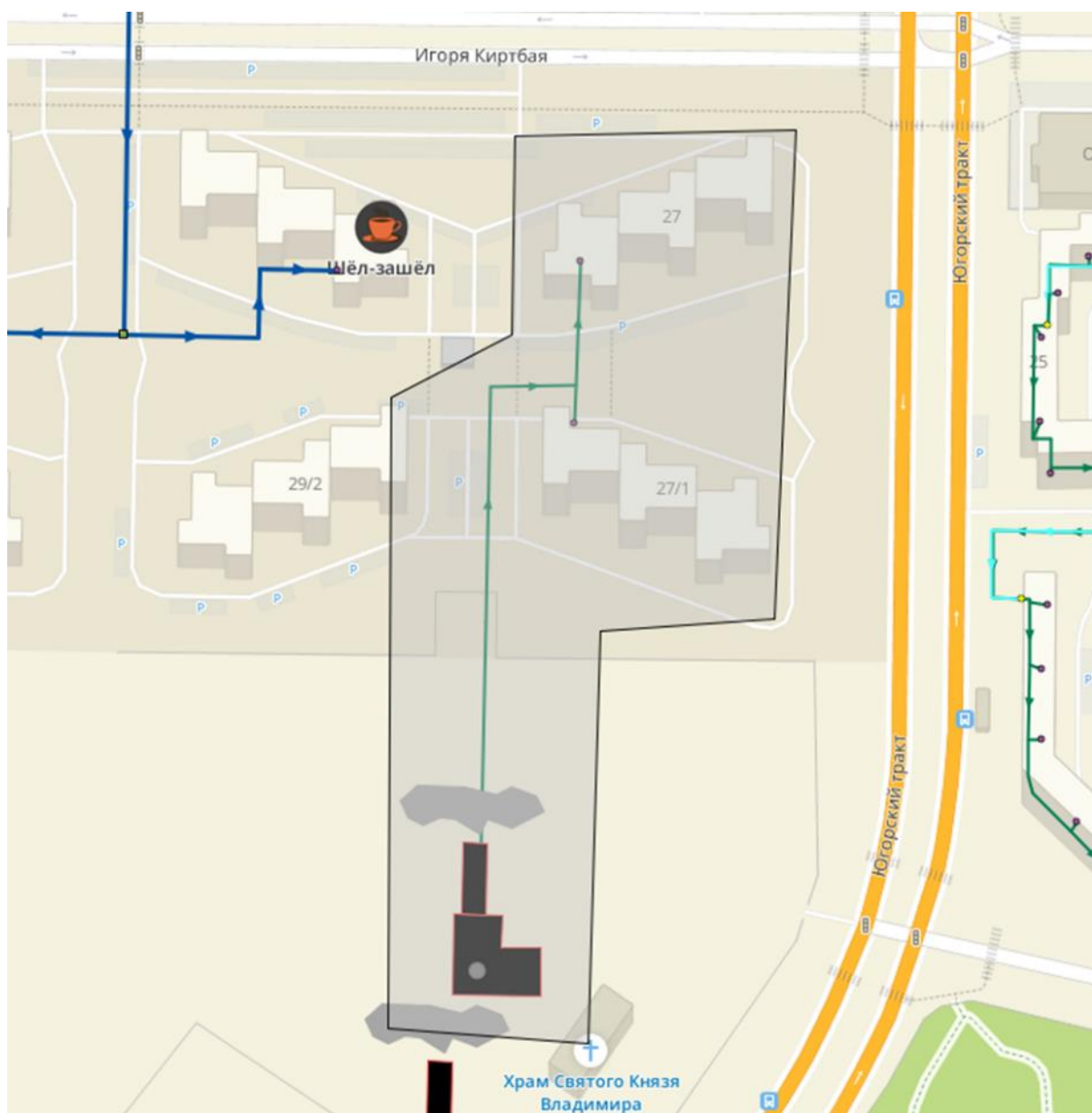


Рисунок 2.51 – Зона действия котельной ООО «ТехСтрой»





**Рисунок 2.52 – Зона действия котельной АО «Завод промышленных строительных деталей»**

### **2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается перераспределение зон действия источников тепловой энергии. Описание принятых решений подробно представлено в разделах 6 и 11.

### **2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии**

Развитие индивидуального жилищного фонда в городе не распространено. Преимущественно в городе преобладает многоквартирный жилищный фонд. Сведения о существующей и перспективной структуре жилищного фонда представлены в разделах 3.1.2 и 3.2.2 соответственно.

Индивидуальное теплоснабжение также применяется для объектов с низкой плотностью нагрузок и значительно удаленных от систем централизованного теплоснабжения. Приоритеты потребления тепловой мощности и тепловой энергии представлены в разделах 1.2.2.1 и 1.2.2.2 в строке «индивидуальные теплогенераторы».

### **2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе**

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия ГРЭС и котельных (без учета сценарных мероприятий), представлены в таблицах ниже.

**Таблица 2.1 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1,2,3, Гкал/ч (таблица П34.1 МУ)**

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
<b>СГРЭС-1</b>																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
производственных показателей (с учетом противодействия)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	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
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	18,4	18,4	13	12,7	13,9	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	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
Город	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
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	506,632	506,632	506,632	533,686	533,745	545,961	553,982	577,258	587,302	598,235	601,919	604,547	604,547	604,547	604,547	604,547
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	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	1,674	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	0,501	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	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Город	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	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	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.)	44,708	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 станции)	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	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
вентиляция	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.)	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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	377,968	377,968	383,368	356,614	503,355	492,039	484,018	460,742	450,698	439,765	436,081	433,453	433,453	433,453	433,453	433,453
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	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	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	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	1194	1218	1218	1218	1236,27	1254,81	1273,64	1292,74	1312,13	1331,81	1351,79	1372,07	1392,65	1413,54	1434,74	1413,54
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,279	0,283	0,313	0,320	0,317	0,323	0,324	0,338	0,341	0,344	0,343	0,340	0,335	0,330	0,325	0,330
Резерв при аварийном выводе турбоагрегата	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
<b>СГРЭС-2</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:	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
производственных показателей (с учетом противодавления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РОУ	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
Располагаемая тепловая мощность станции	840	840	840	560	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	337	337	337	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	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
Промзона	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
Потери в паропроводах	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка непосредственно к	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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
коллекторам станции. в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ																
Промзона	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	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	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	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	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	210,81	210,81	210,81	137,81	-2,19	-19,95	-37,42	-53,85	-71,07	-87,77	-108,42	-156,22	-156,22	-156,22	-156,22	-156,22
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	229,10	213,00	220,30	116,00	3,53	-15,11	-33,46	-50,71	-68,79	-86,32	-108,01	-158,20	-158,20	-158,20	-158,20	-158,20
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	503,00	503,00	503,00	430,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	249,25	263,90	257,26	245,36	260,69	277,65	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	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	0,25	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	239,10	245,74	116,00	-39,33	-56,29	-72,99	-88,68	-105,14	-121,09	-140,83	-186,49	-186,49	-186,49	-186,49	-186,49

**Таблица 2.2 – Баланс тепловой мощности котельных в зоне действия ЕТО, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ)**

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
<b>Котельная ПКТС</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Располагаемая тепловая мощность котельной	296,659	296,659	293,332	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,084	0,084	0,084	0,168	0,116	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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
отопление	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
вентиляция	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
горячее водоснабжение (ср.)	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
Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	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
отопление	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
вентиляция	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
горячее водоснабжение	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	211,816	211,816	207,096	203,183	203,235	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	220,783	220,783	220,783	220,783	220,783	228,928	235,685	242,666	167,164	176,166	179,011	179,436	179,436	179,436	179,436	179,436
Зона действия источника тепловой мощности. га	470,525	479,488	479,488	479,488	484,652	490,407	476,721	453,142	432,634	436,722	365,757	365,757	379,162	379,162	379,162	379,162
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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
Резерв при аварийном выводе котла	-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
<b>Котельная №1 СГМУП «ГТС»</b>																
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
Располагаемая тепловая мощность котельной	65,641	65,64	65,641	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,173	0,173	0,173	0,574	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,489	2,58	2,442	2,451	2,436	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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
отопление	23,85	25,861	24,03	24,078	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153
вентиляция	2,42	2,485	2,653	2,713	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307
горячее водоснабжение (ср.)	2,183	2,183	2,214	2,214	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	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
отопление	16,942	17,753	17,864	17,542	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500
вентиляция	1,719	1,706	1,972	1,976	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671
горячее водоснабжение	1,551	1,499	1,646	1,613	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716
Резерв/дефицит тепловой мощности	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



Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
(по договорной нагрузке)																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	48,968	48,967	48,968	48,058	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	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
Зона действия источника тепловой мощности. га	45,9	46,7	46,7	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	46,197
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,440	0,449	0,460	0,468	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,452
Резерв при аварийном выводе котла	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
<b>Котельная №2 СГМУП «ГТС»</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Располагаемая тепловая мощность котельной	87,74	87,74	87,773	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,324	0,324	0,324	0,66	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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
отопление	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
вентиляция	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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
горячее водоснабжение (ср.)	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	58,344	53,099	47,349	46,243	45,657	52,378	52,378	52,378	70,723	75,114	77,515	77,864	77,864	77,864	77,864	77,864
отопление	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
вентиляция	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
горячее водоснабжение	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	57,416	57,416	57,449	59,033	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	53,093	48,320	43,087	42,081	41,548	47,664	47,664	47,664	64,358	68,354	70,539	70,857	70,857	70,857	70,857	70,857
Зона действия источника тепловой мощности. га	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
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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
Резерв при аварийном выводе котла	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
<b>Котельные №1 и №2 СГМУП «ГТС» при совместной работе</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:	66,000	66,000	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
Располагаемая тепловая мощность котельной	153,381	153,380	153,414	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,497	0,497	0,497	1,234	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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	1,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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
отопление	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
вентиляция	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
горячее водоснабжение (ср.)	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	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
отопление	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
вентиляция	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
горячее водоснабжение	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	122,884	122,883	122,917	123,591	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	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
Зона действия источника тепловой мощности. га	156,7	153,2	153,2	147,1873	144,477	144,477	168,410	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	168,500	168,500	168,500	169,500

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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
Резерв при аварийном выводе котла	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
<b>Котельная №3 СГМУП «ГТС»</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Располагаемая тепловая мощность котельной	89,61	89,66	89,746	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,45	0,451	0,451	0,896	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,304	2,231	2,233	2,234	2,246	2,267	2,267	2,267	2,535	2,535	2,535	2,535	2,535	2,535	2,535	2,535
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	79,406	79,470	79,551	79,571	80,018	80,425	80,425	80,425	85,789	85,789	85,789	85,789	85,789	85,789	85,789	85,789
отопление	59,5	59,473	59,545	59,565	59,638	59,829	59,829	59,829	63,833	63,833	63,833	63,833	63,833	63,833	63,833	63,833
вентиляция	13,41	13,501	13,501	13,501	13,555	13,728	13,728	13,728	14,532	14,532	14,532	14,532	14,532	14,532	14,532	14,532
горячее водоснабжение (ср.)	6,496	6,496	6,505	6,505	6,826	6,868	6,868	6,868	7,424	7,424	7,424	7,424	7,424	7,424	7,424	7,424
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	68,951	66,747	64,836	62,818	61,768	62,195	62,195	62,195	67,827	67,827	67,827	67,827	67,827	67,827	67,827	67,827
отопление	49,940	48,282	46,859	45,351	44,247	44,439	44,439	44,439	48,443	48,443	48,443	48,443	48,443	48,443	48,443	48,443
вентиляция	11,255	10,961	10,625	10,279	10,057	10,230	10,230	10,230	11,034	11,034	11,034	11,034	11,034	11,034	11,034	11,034
горячее водоснабжение	5,452	5,274	5,119	4,953	5,217	5,259	5,259	5,259	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,450	7,508	7,511	7,285	7,111	6,685	6,685	6,685	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	20,209	22,462	24,4586	26,272	27,608	27,181	27,181	27,181	21,549	21,549	21,549	21,549	21,549	21,549	21,549	21,549
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные	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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла																
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	62,745	60,740	59,001	57,164	56,209	56,597	56,597	56,597	61,723	61,723	61,723	61,723	61,723	61,723	61,723	61,723
Зона действия источника тепловой мощности. га	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
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,455	0,446	0,433	0,453	0,445	0,448	0,448	0,447	0,487	0,470	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
Резерв при аварийном выводе котла	-3,585	-1,531	0,294	1,926	3,167	2,779	2,779	2,779	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347
<b>Котельная №5 СГМУП «ГТС»</b>																
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
Располагаемая тепловая мощность котельной	10,27	10,258	10,258	10,258	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,134	0,134	0,134	0,153	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,539	0,505	0,489	0,489	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,973	5,855	5,672	5,672	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925
отопление	4,67	4,55	4,389	4,389	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706
вентиляция	0,94	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942
горячее водоснабжение (ср.)	0,363	0,363	0,341	0,341375	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	6,29	5,897	5,4637	5,2367	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220
отопление	4,497	4,191	3,849	3,673	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856
вентиляция	0,905	0,868	0,826	0,788	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
горячее водоснабжение	0,349	0,334	0,299	0,286	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,625	3,765	3,963	3,943	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,846	4,227	4,6603	4,868	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	5,836	5,824	5,824	5,805	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	5,724	5,366	4,972	4,765	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
Зона действия источника тепловой мощности. га	21,5	20,8	20,8	28,3	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,267	0,259	0,239	0,168	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Резерв при аварийном выводе котла	0,112	0,458	0,852	1,040	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101
<b>Котельная №6 СГМУП «ГТС</b>																
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
Располагаемая тепловая мощность котельной	9,026	9,234	9,234	9,318	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,131	0,134	0,134	0,085	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,643	5,641	5,643	5,643	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841
отопление	5,5	5,503	5,503	5,503	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606



Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
вентиляция	0,13	0,125	0,125	0,125	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
горячее водоснабжение (ср.)	0,013	0,013	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,273	4,264	4,071	4,358	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298
отопление	4,058	4,053	3,863	4,142	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015
вентиляция	0,096	0,092	0,088	0,094	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
горячее водоснабжение	0,009	0,009	0,011	0,011	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,143	3,350	3,347	3,480	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,622	4,836	5,029	4,875	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	5,118	5,236	5,153	5,286	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	3,888	3,880	3,705	3,965	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911
Зона действия источника тепловой мощности. га	2,7	2,7	2,7	2,0	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,542	1,539	1,467	2,126	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474
Резерв при аварийном выводе котла	1,230	1,356	1,448	1,321	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477
<b>Котельная №7 СГМУП «ГТС»</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:	21,6	21,6	21,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Располагаемая тепловая мощность котельной	10,524	10,025	9,932	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,06	0,057	0,057	0,08	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,258	0,234	0,234	0,234	0,219	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,47	4,067	4,067	4,067	3,807	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066
отопление	4,47	4,067	4,067	4,067	3,807	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066
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
горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,427	4,028	3,894	3,792	3,729	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001
отопление	4,169	3,794	3,660	3,558	3,510	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769
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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,736	5,667	5,574	4,109	4,413	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,037	5,940	5,981	4,618	4,710	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	9,587	9,132	8,941	6,27	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,029	3,665	3,543	3,451	3,393	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641
Зона действия источника тепловой мощности. га	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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,175	0,166	0,160	0,087	0,086	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Резерв при аварийном выводе котла	5,558	5,467	5,398	2,819	2,906	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658
<b>Котельная №9 СГМУП «ГТС»</b>																
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
Располагаемая тепловая мощность котельной	5,534	5,534	5,534	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,036	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,123	0,123	0,123	0,123	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,33	4,332	4,332	4,332	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001
отопление	4,27	4,269	4,269	4,269	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001
вентиляция	0,06	0,063	0,063	0,063	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	3,284	3,286	3,144	1,553	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566
отопление	3,117	3,117	2,977	1,409	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509
вентиляция	0,044	0,046	0,044	0,021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,072	1,070	1,070	1,529	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,241	2,239	2,381	4,431	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные	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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла																
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,988	2,990	2,861	1,414	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425
Зона действия источника тепловой мощности. га	6,4	6,4	6,4	9,060024	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,494	0,494	0,472	0,158	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Резерв при аварийном выводе котла	0,561	0,559	0,611	2,420	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423
<b>Котельная №13 СГМУП «ГТС»</b>																
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	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
Располагаемая тепловая мощность котельной	20,9	20,9	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,064	0,064	0,064	0,006	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,194	0,198	0,193	0,193	0,192	0,192	0,257	0,257	0,257	0,432	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,78	6,896	6,742	6,735	6,70	6,699	7,998	7,998	7,998	11,502	35,461	35,461	35,461	35,461	35,461	35,461
отопление	6,28	6,398	6,244	6,237	6,202	6,202	6,658	6,658	6,658	9,696	28,100	28,243	28,243	28,243	28,243	28,243
вентиляция	0,33	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171
горячее водоснабжение (ср.)	0,17	0,17	0,17	0,17	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,635	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	7,280	7,223	7,105	7,191	7,016	7,016	8,380	8,380	8,380	12,059	37,215	37,215	37,215	37,215	37,215	37,215
отопление	6,563	6,518	6,401	6,481	6,317	6,317	6,773	6,773	6,773	9,811	28,216	28,358	28,358	28,358	28,358	28,358
вентиляция	0,345	0,334	0,336	0,341	0,334	0,334	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177
горячее водоснабжение	0,178	0,173	0,174	0,177	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,638	6,193	6,193	6,193	6,193	6,193	6,193

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,862	13,742	14,541	14,606	14,599	14,599	13,235	13,235	13,235	9,556	-15,601	-15,601	-15,601	-15,601	-15,601	-15,601
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	13,556	13,613	14,371	14,343	14,474	14,474	13,110	13,110	13,110	9,431	-15,725	-15,725	-15,725	-15,725	-15,725	-15,725
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	10,386	10,386	10,686	10,744	10,700	10,700	10,700	10,700	10,700	10,700	10,700	10,700	10,700	10,700	10,700	10,700
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	6,625	6,573	6,466	6,544	6,385	6,385	7,626	7,626	7,626	10,973	33,866	33,866	33,866	33,866	33,866	33,866
Зона действия источника тепловой мощности. га	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
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,246	0,246	0,242	0,197	0,192	0,192	0,223	0,223	0,223	0,319	0,977	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980
Резерв при аварийном выводе котла	3,761	3,813	4,220	4,200	4,315	4,315	3,074	3,074	3,074	-0,273	-23,166	-23,166	-23,166	-23,166	-23,166	-23,166
<b>Котельная №14 СГМУП «ГТС»</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Располагаемая тепловая мощность котельной	89,26	89,719	90,189	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,364	0,366	0,366	0,621	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,94	1,861	1,788	1,782	1,782	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	46,558	46,545	44,720	44,565	44,571	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346
отопление	37,94	37,765	37,142	36,986	36,989	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
вентиляция	4,13	4,129	3,297	3,297	3,297	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570
горячее водоснабжение (ср.)	4,4875	4,4875	4,118	4,118	4,122	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187
технологические нужды	0	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	1,163	2,163	3,163	4,163	5,163	6,163	7,163	8,163	9,163	18,163
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	35,905	35,810	40,617	39,007	41,306	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120
отопление	27,678	27,642	32,367	30,873	32,785	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222
вентиляция	3,013	3,022	2,873	2,752	2,922	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195
горячее водоснабжение	3,274	3,285	3,589	3,437	3,654	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719
технологические нужды	0	0	0	0,163	0,163	0,163	1,163	2,163	3,163	4,163	5,163	6,163	7,163	8,163	9,163	18,163
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	40,399	40,948	43,315	42,933	43,148	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	52,991	53,543	49,206	50,272	48,195	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	59,142	59,447	59,553	59,009	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	32,674	32,587	36,961	35,496	37,589	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329
Зона действия источника тепловой мощности. га	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
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,463	0,463	0,529	0,354	0,335	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
<b>Котельная №21 СГМУП «ГТС»</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515



Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Располагаемая тепловая мощность котельной	4,47	4,461	4,461	4,461	4,571	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,035	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,044	3,043	3,046	3,046	3,046	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248
отопление	2,84	2,842	2,842	2,842	2,842	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044
вентиляция	0,05	0,05	0,05	0,05	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
горячее водоснабжение (ср.)	0,154	0,151	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,976	2,971	3,136	3,052	2,916	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128
отопление	2,685	2,683	2,834	2,756	2,629	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831
вентиляция	0,047	0,047	0,050	0,048	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
горячее водоснабжение	0,146	0,142	0,154	0,149	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,312	1,304	1,301	1,282	1,403	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,478	1,474	1,309	1,374	1,631	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,964	2,958	2,941	2,922	3,043	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,708	2,704	2,854	2,778	2,654	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Зона действия источника тепловой мощности. га	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
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,411	0,410	0,434	0,372	0,355	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
Резерв при аварийном выводе котла	0,256	0,254	0,087	0,144	0,389	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
<b>Котельная №22 «Олимпия» СГМУП «ГТС»</b>																
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
Располагаемая тепловая мощность котельной	5,167	5,167	5,167	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,042	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,160	0,160	0,140	0,140	0,168	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,778	1,742	1,637	1,637	1,964	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164
отопление	1,27	1,237	1,174	1,174	1,332	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211
вентиляция	0,17	0,167	0,167	0,167	0,336	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285
горячее водоснабжение (ср.)	0,338	0,338	0,296	0,296	0,296	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,819	3,998	1,352	1,288	1,284	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594
отопление	3,329	2,726	0,869	0,823	0,715	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594
вентиляция	0,446	0,368	0,124	0,117	0,180	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129
горячее водоснабжение	0,885	0,744	0,219	0,208	0,220	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,190	3,226	3,350	3,440	3,098	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,308	1,129	3,775	3,929	3,946	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,405	3,405	3,375	3,399	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,385	3,638	1,230	1,172	1,169	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270
Зона действия источника тепловой мощности. га	12,470	12,470	12,470	12,470	16,254	16,231	15,890	15,752	17,135	17,357	17,408	17,302	17,151	17,151	17,151	17,151
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,374	0,308	0,097	0,092	0,069	0,204	0,209	0,210	0,193	0,191	0,190	0,192	0,193	0,193	0,193	0,193
Резерв при аварийном выводе котла	-0,980	-0,233	2,145	2,227	2,243	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
<b>Котельная №23 «Ледовый Дворец» СГМУП «ГТС»</b>																
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
Располагаемая тепловая мощность котельной	4,666	4,666	4,666	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,033	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,009	0,009	0,009	0,009	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,35	5,608	5,332	5,331	5,332	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641
отопление	1,1	1,103	1,103	1,103	1,103	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455
вентиляция	3,5	3,5	3,5	3,5	3,500	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376
горячее водоснабжение (ср.)	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей	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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
воде (на коллекторах). в том числе:																
отопление	0,929	0,822	0,455	0,458	0,491	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
вентиляция	2,956	2,609	1,445	1,452	1,557	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433
горячее водоснабжение	0,615	0,543	0,300	0,302	0,324	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,720	-0,977	-0,701	-0,731	-0,720	-2,094	-2,094	-2,094	-2,094	-2,094	-2,094	-2,094	-2,094	-2,094	-2,094	-2,094
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,130	0,657	2,431	2,388	2,240	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,696	2,696	2,626	2,598	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,104	3,625	2,010	2,021	2,167	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418
Зона действия источника тепловой мощности. га	0,7	0,7	0,7	1,761	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	6,429	5,677	3,143	1,256	0,968	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501
Резерв при аварийном выводе котла	-1,408	-0,929	0,616	0,577	0,443	-0,808	-0,808	-0,808	-0,808	-0,808	-0,808	-0,808	-0,808	-0,808	-0,808	-0,808
<b>Котельная №24 «Нефтяник» СГМУП «ГТС»</b>																
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
Располагаемая тепловая мощность котельной	4,95	4,95	4,95	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,02	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,009	0,009	0,009	0,009	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,83	1,833	1,833	1,833	1,833	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033
отопление	0,38	0,382	0,382	0,382	0,382	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455
вентиляция	1,27	1,271	1,271	1,271	1,271	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398
горячее водоснабжение (ср.)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,025	0,937	0,985	0,946	0,730	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039
отопление	0,211	0,193	0,203	0,195	0,150	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223
вентиляция	0,704	0,643	0,677	0,650	0,500	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
горячее водоснабжение	0,100	0,091	0,096	0,092	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,080	3,078	3,078	3,226	3,136	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,895	3,983	3,935	4,122	4,248	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,445	2,445	2,372	2,451	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,933	0,853	0,896	0,861	0,664	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766
Зона действия источника тепловой мощности. га	0,8	0,8	0,8	0,8	0,887	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,269	1,160	1,220	1,171	0,812	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131
Резерв при аварийном выводе котла	1,512	1,592	1,476	1,590	1,697	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405
Котельная №25 пос. Лесной																

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
<b>СГМУП «ГТС»</b>																
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,059	0,07	0,091	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,08	0,095	0,123	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
отопление	0,08	0,095	0,123	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
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
горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,184	0,218	0,218	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
отопление	0,125	0,148	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,700	0,674	0,625	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,655	0,621	0,621	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
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
Минимально допустимое значение	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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла																
Зона действия источника тепловой мощности. га	5,1	5,6	5,6	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,025	0,026	0,023	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Резерв при аварийном выводе котла	0,462	0,431	0,431	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
<b>Котельная №26 «Набережный» СГМУП «ГТС»</b>																
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
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,200	1,200	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,024	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,087	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,847	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404
отопление	0,53	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087
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
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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,285	0,579	0,576	0,595	0,472	0,472	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595
отопление	0,124	0,311	0,309	0,324	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
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
горячее водоснабжение	0,074	0,091	0,090	0,094	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,247	-0,400	-0,360	-0,365	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349



Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,896	0,602	0,645	0,621	0,761	0,761	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,581	0,581	0,601	0,596	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,259	0,527	0,524	0,542	0,429	0,429	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
Зона действия источника тепловой мощности. га	0,2	0,3	0,3	0,3												
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,990	1,340	1,330	1,394												
Резерв при аварийном выводе котла	0,322	0,054	0,077	0,054	0,183	0,183	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
<b>Котельная №27 «Набережный» СГМУП «ГТС»</b>																
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
Располагаемая тепловая мощность котельной	2,35	2,35	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,009	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,648	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
отопление	0,53	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
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
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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,163	1,167	1,129	1,134	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962
отопление	0,880	0,883	0,852	0,856	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715
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
горячее водоснабжение	0,196	0,197	0,190	0,191	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,599	1,600	1,430	1,437	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,171	1,167	1,035	1,037	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,159	1,159	1,064	1,071	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,058	1,062	1,027	1,032	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875
Зона действия источника тепловой мощности. га	0,9	0,9	0,9	1,436411	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,196	1,200	1,158	0,729	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
Резерв при аварийном выводе котла	0,101	0,097	0,037	0,039	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
<b>Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Располагаемая тепловая мощность котельной	14,1	14,1	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
Затраты тепла на собственные нужды	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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
котельной в горячей воде																
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,699	0,691	0,691	0,663	0,409	0,378	0,423	0,446	0,446	0,492	0,492	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,977	4,954	4,953	4,752	2,934	2,312	3,212	3,662	3,662	4,580	4,580	13,200	13,200	13,200	13,200	13,200
отопление	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
вентиляция	0,01	0,012	0,012	0,012	0,012	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
горячее водоснабжение (ср.)	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	5,596	5,526	3,647	3,569	3,484	2,832	3,777	4,249	4,249	5,213	5,213	14,264	14,264	14,264	14,264	14,264
отопление	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
вентиляция	0,010	0,012	0,007	0,007	0,013	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
горячее водоснабжение	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,342	8,373	7,514	7,762	9,852	10,504	9,559	9,087	9,087	8,123	8,123	-0,928	-0,928	-0,928	-0,928	-0,928
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,422	8,492	9,511	9,608	9,711	10,363	9,418	8,946	8,946	7,982	7,982	-1,069	-1,069	-1,069	-1,069	-1,069
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	10,493	10,493	9,758	9,777	9,795	9,795	9,795	9,795	9,795	9,795	9,795	9,795	9,795	9,795	9,795	9,795
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	5,092	5,029	3,319	3,248	3,171	2,577	3,437	3,867	3,867	4,744	4,744	12,980	12,980	12,980	12,980	12,980
Зона действия источника тепловой мощности. га	45,7	45,5	45,5	51,525	52,775	52,775	52,775	52,775	52,775	54,868	36,896	39,538	26,597	26,597	26,597	26,597
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,107	0,106	0,065	0,056	0,058	0,046	0,064	0,072	0,072	0,086	0,128	0,337	0,502	0,502	0,502	0,502

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Резерв при аварийном выводе котла	5,401	5,464	6,439	6,529	6,624	7,218	6,358	5,928	5,928	5,051	5,051	-3,185	-3,185	-3,185	-3,185	-3,185
<b>Котельная №29 п. Тасжрый СГМУП «ГТС»</b>																
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
Располагаемая тепловая мощность котельной	4,789	4,789	4,789	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,04	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,261	0,251	0,250	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,240	2,173	2,173	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159
отопление	2,110	2,047	2,047	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033
вентиляция	0,11	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
горячее водоснабжение (ср.)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,141	2,057	2,071	2,012	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014
отопление	1,771	1,701	1,716	1,661	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663
вентиляция	0,092	0,088	0,089	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
горячее водоснабжение	0,017	0,017	0,017	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,277	2,354	2,355	2,374	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,637	2,721	2,707	2,769	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при	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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
аварийном выводе самого мощного котла																
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,948	1,872	1,885	1,831	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833
Зона действия источника тепловой мощности. га	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
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,118	0,115	0,116	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Резерв при аварийном выводе котла	1,234	1,310	1,285	1,321	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332
<b>Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»</b>																
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
Располагаемая тепловая мощность котельной	7,659	7,659	7,659	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,068	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,402	0,408	0,406	0,415	0,415	0,415	0,415	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,239	3,318	3,299	3,372	3,372	3,372	3,372	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385
отопление	3,170	3,249	3,230	3,303	3,320	3,320	3,320	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333
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
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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,043	4,106	3,642	3,645	3,375	3,375	3,375	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439
отопление	3,563	3,621	3,169	3,164	2,900	2,900	2,900	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914
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
горячее водоснабжение	0,078	0,077	0,068	0,066	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,948	3,863	3,884	4,035	4,058	4,058	4,058	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,546	3,483	3,947	4,177	4,469	4,469	4,469	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	6,313	6,313	6,131	6,372	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	3,679	3,736	3,314	3,316	3,071	3,071	3,071	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040
Зона действия источника тепловой мощности. га	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
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,241	0,243	0,213	0,220	0,202	0,198	0,198	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
Резерв при аварийном выводе котла	2,634	2,577	2,817	3,056	3,324	3,324	3,324	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355
<b>Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП «ГТС» (консервация с 12.12.2020г. Переведена в режим ЦТП)</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:																
Располагаемая тепловая мощность котельной																
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде																
Потери в тепловых сетях в горячей воде																
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде																
отопление																
вентиляция																
горячее водоснабжение (ср.)																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:																
отопление																
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла																
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла																
Зона действия источника тепловой мощности. га																
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га																
<b>Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»</b>																
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



Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,9	1,9	1,93	1,93	1,930	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,014	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
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
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
отопление	0,44	0,44	0,44	0,44	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
вентиляция	0,54	0,54	0,54	0,54	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,764	1,409	1,011	0,2	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
отопление	0,558	0,443	0,313	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
вентиляция	0,685	0,543	0,384	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение	0,473	0,375	0,265	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,483	0,483	0,513	0,515	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,120	0,475	0,903	1,716	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,934	0,934	0,934	0,936	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,605	1,282	0,920	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Зона действия источника тепловой мощности. га	8,7	7,901	7,901	1,43792	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,197	0,172	0,122	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Резерв при аварийном выводе котла	-0,671	-0,348	0,014	0,754	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756
<b>Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»</b>																
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
Располагаемая тепловая мощность котельной	4,76	4,76	4,76	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,026	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,481	0,481	0,483	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,305	3,308	3,32	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313
отопление	0,74	0,743	0,755	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
вентиляция	2,52	2,52	2,52	2,52	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520
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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,898	1,873	1,818	1,937	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721
отопление	0,317	0,313	0,304	0,328	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
вентиляция	1,080	1,060	1,013	1,107	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942
горячее водоснабжение	0,019	0,019	0,018	0,020	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,945	0,942	0,928	1,066	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,833	2,858	2,913	2,924	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,351	2,351	2,297	2,404	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,727	1,704	1,654	1,763	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566
Зона действия источника тепловой мощности. га	8	7,901	7,901	5,50669	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,177	0,176	0,169	0,264	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
Резерв при аварийном выводе котла	0,624	0,647	0,643	0,641	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849
<b>Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»</b>																
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
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,083	1,083	1,094	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,006	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,132	1,12	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124
отопление	0,5	0,5	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
вентиляция	0,622	0,62	0,62	0,62	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
горячее водоснабжение (ср.)	0,01	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей	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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
воде (на коллекторах). в том числе:																
отопление	0,044	0,044	0,020	0,022	0,049	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
вентиляция	0,055	0,055	0,024	0,027	0,022	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
горячее водоснабжение	0,001	0,000	0,000	0,000	0,027	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,058	-0,046	-0,039	0,046	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,974	0,975	1,041	1,121	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,533	0,533	0,492	0,504	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,091	0,090	0,040	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Зона действия источника тепловой мощности. га	0,8	0,8	0,8	2,157327	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,125	0,124	0,055	0,023	0,046	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Резерв при аварийном выводе котла	0,442	0,443	0,452	0,460	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
<b>Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:																
Располагаемая тепловая мощность котельной																
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде																

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Потери в тепловых сетях в горячей воде																
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде																
отопление																
вентиляция																
горячее водоснабжение (ср.)																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:																
отопление																
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла																
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла																
Зона действия источника тепловой мощности. га																
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га																
<b>Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>																

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,38	1,38	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,22	1,22	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,014	0,014	0,016	0,014	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,913	0,874	0,874	0,868	0,866	0,866	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
отопление	0,429	0,425	0,425	0,419	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
вентиляция	0,460	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
горячее водоснабжение	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,489	0,468	0,570	0,609	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
отопление	0,230	0,228	0,277	0,294	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
вентиляция	0,246	0,228	0,277	0,298	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
горячее водоснабжение	0,013	0,013	0,016	0,017	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,293	0,332	0,630	0,638	0,641	0,641	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,717	0,738	0,934	0,897	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,902	0,902	0,644	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на	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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла																
Зона действия источника тепловой мощности. га	1,9	1,9	1,9	1,9	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,257	0,246	0,300	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
Резерв при аварийном выводе котла	0,457	0,476	0,125	0,092	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
<b>Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>																
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,073	0,074	0,069	0,074	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,849	4,142	4,142	4,098	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962
отопление	2,749	2,675	2,675	2,630	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455
вентиляция	0,982	1,349	1,349	1,349	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	3,104	3,340	3,001	3,048	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872
отопление	2,217	2,157	1,938	1,956	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778
вентиляция	0,792	1,088	0,977	1,004	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007
горячее водоснабжение	0,095	0,095	0,085	0,088	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,058	0,764	0,769	0,808	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946
Резерв/дефицит тепловой мощности	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



Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
(по расчетной нагрузке)																
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,247	3,246	3,191	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,825	3,039	2,731	2,774	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613
Зона действия источника тепловой мощности. га	5,3	5,4	5,4	5,4	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,586	0,619	0,556	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564
Резерв при аварийном выводе котла	0,422	0,207	0,460	0,412	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573
<b>Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>																
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
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
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
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
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей		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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
воде (на коллекторах). в том числе:																
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
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
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
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
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
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
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
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
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
Резерв при аварийном выводе котла	0,000	-0,299	-0,060	0,104	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
<b>Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>																
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,169	0,153	0,116	0,112	0,1061	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,208	5,93	5,93	4,8708	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855
отопление	7,199	4,77	4,77	3,7582	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742
вентиляция	1,561	1,084	1,084	1,0371	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037
горячее водоснабжение	0,448	0,076	0,076	0,0755	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	9,656	6,217	4,359	4,384	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316
отопление	7,549	5,001	3,506	3,383	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327
вентиляция	1,637	1,136	0,797	0,934	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922
горячее водоснабжение	0,470	0,080	0,056	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,963	4,257	4,294	5,357	5,379	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,515	3,970	5,865	5,844	5,918	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	7,586	7,602	7,644	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	8,787	5,657	3,967	3,990	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928
Зона действия источника тепловой мощности. га	16,8	13,8	13,8	13,8	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,575	0,451	0,316	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
Резерв при аварийном выводе котла	-1,201	1,945	3,677	3,658	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
<b>Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>																

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,027	0,03	0,031	0,034	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,339	1,300	1,300	1,289	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278
отопление	1,339	1,300	1,300	1,289	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278
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
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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,218	1,182	1,306	1,285	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
отопление	1,218	1,182	1,306	1,285	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,054	2,090	2,089	2,097	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,175	2,208	2,083	2,102	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,683	1,680	1,669	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на	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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла																
Зона действия источника тепловой мощности. га	3,8	3,8	3,8	3,8	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,321	0,311	0,344	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
Резерв при аварийном выводе котла	0,575	0,604	0,481	0,497	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
<b>Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>																
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,061	0,063	0,063	0,065	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,194	3,118	3,118	3,419	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295
отопление	2,537	2,298	2,298	2,410	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299
вентиляция	0,410	0,509	0,509	0,665	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617
горячее водоснабжение	0,247	0,311	0,311	0,345	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,727	2,662	2,537	2,662	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594
отопление	2,166	1,962	1,870	1,876	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794
вентиляция	0,350	0,435	0,414	0,517	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
горячее водоснабжение	0,211	0,266	0,253	0,269	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,935	1,009	1,009	0,706	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
Резерв/дефицит тепловой мощности	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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
(по расчетной нагрузке)																
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,034	2,032	1,977	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,482	2,422	2,309	2,423	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360
Зона действия источника тепловой мощности. га	10,2	10,1	10,1	10,1	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,267	0,264	0,251	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Резерв при аварийном выводе котла	-0,448	-0,390	-0,332	-0,448	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385
<b>Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>																
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,041	0,041	0,042	0,047	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,988	2,172	2,172	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161
отопление	1,548	1,650	1,650	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629
вентиляция	0,348	0,430	0,430	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439
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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей	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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
воде (на коллекторах). в том числе:																
отопление	1,416	1,509	1,379	1,420	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
вентиляция	0,318	0,393	0,359	0,382	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
горячее водоснабжение	0,084	0,084	0,077	0,080	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,981	1,797	1,796	1,802	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,150	1,982	2,153	2,081	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,964	1,965	1,818	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,655	1,808	1,652	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713
Зона действия источника тепловой мощности. га	5,7	5,9	5,9	5,9	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,319	0,337	0,308	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
Резерв при аварийном выводе котла	0,309	0,157	0,166	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
<b>Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>																
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,103	0,111	0,113	0,118	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,086	5,068	5,068	4,961	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831
отопление	4,717	4,704	4,704	4,609	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479
вентиляция	0,323	0,318	0,318	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,854	4,836	4,574	4,537	4,427	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537
отопление	4,502	4,489	4,245	4,215	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104
вентиляция	0,308	0,303	0,287	0,280	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
горячее водоснабжение	0,044	0,044	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,111	2,121	2,119	2,221	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,343	2,353	2,613	2,645	2,756	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	4,764	4,756	4,607	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,417	4,401	4,162	4,129	4,028	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129
Зона действия источника тепловой мощности. га	20,5	20,5	20,5	20,5	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,237	0,236	0,223	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
Резерв при аварийном выводе котла	0,347	0,355	0,445	0,473	0,574	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»																

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,272	0,29	0,313	0,328	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	15,055	16,188	16,188	15,872	15,665	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872
отопление	9,853	10,184	10,184	9,812	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527
вентиляция	4,601	5,043	5,043	5,085	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038
горячее водоснабжение	0,602	0,961	0,961	0,975	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	10,894	11,713	12,022	12,567	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106
отопление	7,129	7,369	7,563	7,769	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734
вентиляция	3,329	3,649	3,745	4,026	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561
горячее водоснабжение	0,436	0,695	0,714	0,772	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,333	10,182	10,159	10,460	10,697	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	15,494	14,657	14,325	13,766	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	19,724	19,706	19,468	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на	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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла																
Зона действия источника тепловой мощности. га	15,1	15,5	15,5	15,5	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,721	0,756	0,776	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811
Резерв при аварийном выводе котла	9,810	9,047	8,528	8,017	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346
<b>Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>																
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,307	0,313	0,321	0,349	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	16,560	15,932	15,932	15,885	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904
отопление	13,294	12,320	12,320	11,966	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713
вентиляция	2,901	3,098	3,098	3,372	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505
горячее водоснабжение	0,366	0,514	0,514	0,547	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	14,543	13,991	13,296	13,207	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837
отопление	11,674	10,819	10,282	9,948	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194
вентиляция	2,548	2,721	2,585	2,804	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152
горячее водоснабжение	0,321	0,451	0,429	0,455	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	19,963	20,585	20,577	20,596	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603
Резерв/дефицит тепловой мощности	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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
(по расчетной нагрузке)																
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	26,796	26,789	26,879	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	13,234	12,732	12,099	12,018	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772
Зона действия источника тепловой мощности. га	34,8	34,2	34,2	34,2	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,418	0,409	0,389	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
Резерв при аварийном выводе котла	13,562	14,057	14,780	14,833	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079
<b>Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>																
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,058	0,056	0,282	0,296	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,625	2,543	2,543	2,350	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273
отопление	2,464	2,396	2,396	2,306	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232
вентиляция	0,161	0,147	0,147	0,044	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей	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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
воде (на коллекторах). в том числе:																
отопление	2,365	2,299	2,187	2,241	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161
вентиляция	0,154	0,141	0,134	0,043	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,407	2,491	2,265	2,444	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,513	2,594	2,487	2,510	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,335	3,337	3,088	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,292	2,220	2,112	2,078	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003
Зона действия источника тепловой мощности. га	6,5	6,4	6,4	6,4	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,388	0,381	0,363	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
Резерв при аварийном выводе котла	1,043	1,117	0,976	0,996	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
<b>Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>																
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,11	0,08	0,079	0,095	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,28	1,28	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,27	1,27	1,28	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,014	0,014	0,056	0,06	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,713	0,710	0,710	0,685	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705
отопление	0,414	0,426	0,426	0,401	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
вентиляция	0,233	0,222	0,222	0,222	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
горячее водоснабжение	0,066	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,601	0,599	0,590	0,571	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
отопление	0,349	0,359	0,354	0,334	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
вентиляция	0,196	0,187	0,184	0,185	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
горячее водоснабжение	0,056	0,053	0,052	0,052	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,543	0,546	0,514	0,525	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,655	0,657	0,634	0,639	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,000	1,000	0,967	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на	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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла																
Зона действия источника тепловой мощности. га	3,8	3,8	3,8	3,8	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,158	0,158	0,155	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Резерв при аварийном выводе котла	0,453	0,455	0,430	0,433	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483
<b>Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>																
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,056	0,058	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,009	2,843	2,843	2,8185	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819
отопление	2,317	2,15	2,15	2,1225	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123
вентиляция	0,553	0,553	0,553	0,5563	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556
горячее водоснабжение	0,14	0,14	0,14	0,1397	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,613	2,469	2,367	2,371	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316
отопление	2,011	1,867	1,790	1,786	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742
вентиляция	0,480	0,480	0,460	0,468	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
горячее водоснабжение	0,122	0,122	0,117	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,135	1,299	1,343	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368
Резерв/дефицит тепловой мощности	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



Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
(по расчетной нагрузке)																
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,044	2,042	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,378	2,247	2,154	2,158	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108
Зона действия источника тепловой мощности. га	6,3	6,1	6,1	6,1	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,415	0,405	0,388	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
Резерв при аварийном выводе котла	-0,334	-0,205	-0,118	-0,122	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072
<b>Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»</b>																
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,247	0,278	0,0577	0,059	0,0579	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,548	12,421	12,421	12,737	12,674	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737
отопление	9,277	9,586	9,586	9,969	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908
вентиляция	2,954	2,555	2,555	2,489	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486
горячее водоснабжение (ср.)	0,317	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей	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

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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,387	0,450	0,450	0,480	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение (ср.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технологические нужды	0,387	0,450	0,450	0,480	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,468	0,544	0,45	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технологические нужды	0,468	0,544	0,45	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,891	0,830	0,830	0,800	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,810	0,736	0,830	0,800	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,678	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,426	0,495	0,410	0,437	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368
Зона действия источника тепловой мощности. га	1,9	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,246	0,272	0,225	0,240	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
<b>Котельная К-45 ООО «СГЭС»</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Располагаемая тепловая мощность котельной	60	60	60	60	59,92	59,92	59,92	59,92	59,92	59,92	59,92	59,92	59,92	59,92	59,92	59,92
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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	57,296	56,951	71,808	74,774	76,492	92,229	97,022	105,923	87,330	88,126	93,192	93,192	93,192	93,192	93,192	93,192
отопление	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
вентиляция	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
горячее водоснабжение (ср.)	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
технологические нужды	0	0,02	0,578	0,578	0,301	0,301	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	54,447	54,605	47,1391	57,625	60,657	77,181	84,018	93,363	74,785	75,620	80,939	80,939	80,939	80,939	80,939	80,939
отопление	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
вентиляция	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
горячее водоснабжение	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
технологические нужды	0	0,019	0,370	0,436	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,831	1,182	-13,915	-16,929	-18,754	-35,278	-40,397	-49,743	-31,164	-31,999	-37,319	-37,319	-37,319	-37,319	-37,319	-37,319
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,603	4,445	11,911	1,425	-1,687	-18,211	-25,048	-34,393	-15,815	-16,650	-21,969	-21,969	-21,969	-21,969	-21,969	-21,969
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные	44,050	44,050	44,050	44,050	43,970	43,970	43,970	43,970	43,970	43,970	43,970	43,970	43,970	43,970	43,970	43,970

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла																
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	49,547	49,691	42,897	52,439	55,198	70,234	76,456	84,961	68,054	68,814	73,655	73,655	73,655	73,655	73,655	73,655
Зона действия источника тепловой мощности. га	102,5	102,6	102,6	141,118	130,697	137,377	141,457	150,816	150,816	159,739	159,739	159,739	159,734	159,734	159,734	159,734
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,522	0,523	0,448	0,400	0,105	0,131	0,138	0,150	0,122	0,119	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
<b>Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) ООО «СГЭС»</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,92	1,92	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,92	1,92	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,174	2,174	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180
отопление	1,500	1,500	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503
вентиляция	0,620	0,620	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623
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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,805	1,805	0,663	0,830	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328
отопление	1,201	1,201	0,412	0,528	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023
вентиляция	0,496	0,496	0,171	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
горячее водоснабжение	0,043	0,043	0,015	0,019	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,319	-0,319	-0,328	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,115	0,115	1,254	1,022	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,818	0,818	0,817	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,643	1,643	0,603	0,755	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208
Зона действия источника тепловой мощности. га	1,8	1,8	1,8	1,8	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,967	0,967	0,332	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
Резерв при аварийном выводе котла	-0,825	-0,825	0,214	-0,003	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456
<b>Котельная ООО "Газпром энерго"</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:	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
Располагаемая тепловая мощность котельной	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая	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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
нагрузка в горячей воде																
отопление	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
вентиляция	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
горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	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
отопление	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
вентиляция	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	31,291	31,291	27,486	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	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
Зона действия источника тепловой мощности. га	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
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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
Резерв при аварийном выводе котла	14,722	15,609	16,475	17,274	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213
<b>Котельная АО «Аэропорт Сургут»</b>																
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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Располагаемая тепловая мощность котельной	14,65	14,65	14,65	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95
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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,74	0,74	0,74	0,74	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,69	3,69	3,69	3,285	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695
отопление	3,69	3,69	3,69	1,665	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585
вентиляция	0	0	0	1,62	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,952	2,952	4,921	5,009	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077
отопление	2,212	2,212	4,181	2,164	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399
вентиляция	0,000	0,000	0,000	2,105	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,970	9,970	9,970	7,675	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,448	11,448	9,479	6,691	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	8,970	8,970	8,950	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,686	2,686	4,478	4,558	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530



Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Зона действия источника тепловой мощности. га	169,3	169,3	169,3	169,3	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,013	0,013	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Резерв при аварийном выводе котла	6,284	6,284	4,472	2,932	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960
<b>Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"</b>																
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,14	0,14	0,14	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0,059	0,059	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,76	2,76	2,76	2,76	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
отопление	2,76	2,76	2,76	2,76	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
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
горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,208	2,208	5,386	5,773	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276
отопление	2,208	2,208	5,327	5,714	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276
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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,180	7,180	7,121	6,596	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,732	7,732	4,554	3,642	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	7,440	7,440	7,780	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,009	2,009	4,901	5,254	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711
Зона действия источника тепловой мощности. га	3,2	3,2	3,2	3,2	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,690	0,690	1,665	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786
Резерв при аварийном выводе котла	5,431	5,431	2,879	2,001	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544
<b>Котельная ООО УК "СЗТК"</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Располагаемая тепловая мощность котельной	13	13	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,37	0,37	0,37	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,072	0,072	0,072	0,072	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,84	3,84	3,84	3,84	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
отопление	3,84	3,84	3,84	3,84	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
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
горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	3,072	3,072	2,775	3,021	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
отопление	3	3	2,703	2,949	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329
вентиляция	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,718	8,718	10,718	10,596	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,558	9,558	11,855	11,487	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976
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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,796	2,796	2,525	2,749	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214
Зона действия источника тепловой мощности. га	17,6	17,6	17,6	17,6	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,170	0,170	0,154	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Резерв при аварийном выводе котла	-2,796	-2,796	-2,525	-2,749	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214
<b>Котельная ООО «ТВС-сервис»</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:	2,75	2,27	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384
Располагаемая тепловая мощность котельной	2,25	2,64	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384
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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,07	1,75	1,75	1,75	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750
отопление	2,07	1,75	1,75	1,75	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750
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
горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,656	1,4	1,743	1,848	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963
отопление	1,656	1,4	1,743	1,848	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963
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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,11	0,82	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,524	1,17	1,571	1,466	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,3	1,686	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,507	1,274	1,586	1,681	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787
Зона действия источника тепловой мощности. га	4	3,8	3,8	3,8	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,414	0,368	0,459	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
Резерв при аварийном выводе котла	-0,207	0,412	1,040	0,945	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839
<b>Котельная АО «Горремстрой»</b>																

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,93	1,93	1,927	1,927	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,81	1,81	1,81	1,81	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0,001	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,614	1,61	0,56	0,56	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
отопление	1,61	1,61	0,56	0,56	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
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
горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,291	1,288	0,56	0,56	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584
отопление	1,171	1,168	0,44	0,44	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551
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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,076	0,08	1,129	1,096	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,519	0,522	1,249	1,216	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,905	0,905	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на	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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла																
Зона действия источника тепловой мощности. га	2,1	2,1	2,1	2,1	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,558	0,556	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Резерв при аварийном выводе котла	-0,270	-0,267	0,336	0,336	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595
<b>Котельная ООО «СКАТ-База»</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:	6	6	6	6	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0,012	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,700	1,700	1,700	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820
отопление	1,700	1,700	1,700	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820
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
горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,36	1,36	1,728	1,728	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103
отопление	1,355	1,355	1,723	1,723	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999
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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,995	0,995	0,983	0,828	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728
Резерв/дефицит тепловой мощности	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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
(по расчетной нагрузке)																
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,700	2,700	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,238	1,238	1,572	1,572	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914
Зона действия источника тепловой мощности. га	7,6	7,6	7,6	7,6	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,178	0,178	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Резерв при аварийном выводе котла	1,462	1,462	1,116	1,116	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
<b>Котельная ООО «ТехСтрой»</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:		2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Располагаемая тепловая мощность котельной		2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
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
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
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей		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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
воде (на коллекторах). в том числе:																
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
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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		0,310	1,110	1,172	1,113	0,536	-0,042	-0,042	-0,347	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		0,630	0,848	0,880	0,838	0,260	-0,317	-0,317	-6,714	-0,317	-0,317	-0,317	-0,317	-0,317	-0,317	-0,317
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	-0,270	-0,270	-0,270	-0,270	-0,270	-0,270	-0,270	-0,270	-0,270	-0,270
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
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
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
Резерв при аварийном выводе котла		-0,380	-0,183	-0,183	-0,183	-0,709	-2,624	-2,624	-8,446	-2,624	-2,624	-2,624	-2,624	-2,624	-2,624	-2,624
<b>Котельная АО «Завод промстройдеталей»</b>																
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
Располагаемая тепловая мощность котельной					5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
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
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



Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
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
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
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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					2,249	2,249	2,249	2,249	-10,819	-10,819	-10,819	-10,819	-10,819	-10,819	-10,819	-10,819
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					1,271	1,271	1,271	1,271	-11,797	-11,797	-11,797	-11,797	-11,797	-11,797	-11,797	-11,797
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	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075
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
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
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
Резерв при аварийном выводе котла					-3,545	-3,545	-3,545	-3,545	-15,437	-15,437	-15,437	-15,437	-15,437	-15,437	-15,437	-15,437

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
<b>Новая пиковая водогрейная котельная</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:									120	120	120	120	120	120	120	120
Располагаемая тепловая мощность котельной									120	120	120	120	120	120	120	120
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
Потери в тепловых сетях в горячей воде									3,16	3,17	3,72	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде									90,13	90,36	90,64	92,56	92,56	92,56	92,56	92,56
отопление									56,09	56,24	56,46	58,36	58,36	58,36	58,36	58,36
вентиляция									17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08
горячее водоснабжение (ср.)									16,97	17,04	17,11	17,13	17,13	17,13	17,13	17,13
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
отопление									56,09	56,24	56,46	58,36	58,36	58,36	58,36	58,36
вентиляция									17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08
горячее водоснабжение									16,97	17,04	17,11	17,13	17,13	17,13	17,13	17,13
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									26,54	26,30	25,47	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									26,54	26,30	25,47	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45
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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
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
Зона действия источника тепловой мощности. га									111,0	111,0	111,0	112,0	124,6	124,6	124,6	124,6
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га									0,812	0,814	0,816	0,827	0,743	0,743	0,743	0,743
Резерв при аварийном выводе котла									4,936	4,718	3,964	2,128	2,128	2,128	2,128	2,128
<b>Котельная мкр. 51</b>																
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
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
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
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
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
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
отопление						3,057	3,057	3,057	8,354	11,634	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093
вентиляция						0,283	0,283	0,283	1,786	2,502	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175
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
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
отопление						3,057	3,057	3,057	8,354	11,634	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093
вентиляция						0,283	0,283	0,283	1,786	2,502	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175
горячее водоснабжение						1,205	1,205	1,205	1,672	1,992	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086
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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
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
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
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
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
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
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
<b>Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:								29,20	29,20	29,20	29,20	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00
Располагаемая тепловая мощность котельной								29,20	29,20	29,20	29,20	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00
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
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
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды								0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
отопление								5,213	6,836	11,149	14,647	28,982	28,982	28,982	28,982	28,982
вентиляция								0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение (ср.)								0,379	0,550	1,011	1,077	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
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
отопление								5,213	6,836	11,149	14,647	28,982	28,982	28,982	28,982	28,982
вентиляция								0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение								0,379	0,550	1,011	1,077	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970
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
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
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
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
Зона действия источника тепловой мощности. га								6,516	10,989	18,953	21,313	32,959	32,959	32,959	32,959	32,959
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га								0,858	0,672	0,642	0,738	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939
Резерв при аварийном выводе котла								15,973	14,259	9,697	6,292	-3,555	-3,555	-3,555	-3,555	-3,555
<b>Новая котельная НТЦ №1 (Западная)</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:								29,20	29,20	29,20	29,20	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Располагаемая тепловая мощность котельной								29,20	29,20	29,20	29,20	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
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
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды								0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
отопление								1,300	4,987	10,284	21,232	28,492	28,492	28,492	28,492	28,492
вентиляция								0,000	0,000	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
горячее водоснабжение (ср.)								0,042	0,274	0,543	1,734	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817
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
отопление								1,300	4,987	10,284	21,232	28,492	28,492	28,492	28,492	28,492
вентиляция								0,000	0,000	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
горячее водоснабжение								0,042	0,274	0,543	1,734	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817
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
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
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
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
Зона действия источника тепловой мощности. га								3,237	24,991	37,641	44,356	46,770	46,770	46,770	46,770	46,770
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га								0,414	0,211	0,291	0,520	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651
Резерв при аварийном выводе котла								20,034	16,289	10,855	-0,744	4,784	4,784	4,784	4,784	4,784

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
<b>Новая котельная пос. Снежный</b>																
Установленная тепловая мощность, в том числе:									2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая тепловая мощность котельной									2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
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
Потери в тепловых сетях в горячей воде									0,005	0,024	0,029	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде									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									0,000	0,041	0,041	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
горячее водоснабжение (ср.)									0,002	0,007	0,008	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
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
отопление									0,104	0,425	0,539	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
вентиляция									0,000	0,041	0,041	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
горячее водоснабжение									0,002	0,007	0,008	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									1,849	1,464	1,342	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									1,849	1,464	1,342	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140
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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
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
Зона действия источника тепловой мощности. га									9,062	10,911	11,381	11,381	11,381	11,381	11,381	11,381
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га									0,012	0,043	0,052	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Резерв при аварийном выводе котла									0,859	0,508	0,398	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
<b>Новая котельная 48 мкр.</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:									4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Располагаемая тепловая мощность котельной									4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
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
Потери в тепловых сетях в горячей воде									0,069	0,104	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде									1,380	2,070	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
отопление									1,380	2,070	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
вентиляция									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение (ср.)									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
отопление									1,380	2,070	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
вентиляция									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности									2,471	1,747	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159



Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
(по договорной нагрузке)																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									2,471	1,747	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
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
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
Зона действия источника тепловой мощности. га									4,239	7,419	7,419	7,419	7,419	7,419	7,419	7,419
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га									0,326	0,279	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
Резерв при аварийном выводе котла									1,268	0,609	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
<b>Новая котельная кв Пойма-2</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:									65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
Располагаемая тепловая мощность котельной									65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
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
Потери в тепловых сетях в горячей воде									0,442	0,941	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде									8,841	18,825	35,303	35,303	35,303	35,303	35,303	35,303
отопление									2,011	4,937	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182
вентиляция									6,770	13,684	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
горячее водоснабжение (ср.)									0,060	0,204	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
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
отопление									2,011	4,937	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182
вентиляция									6,770	13,684	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824
горячее водоснабжение									0,060	0,204	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									54,417	43,934	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									54,417	43,934	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632
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
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
Зона действия источника тепловой мощности. га									15,579	18,034	19,515	19,515	19,515	19,515	19,515	19,515
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га									0,567	1,044	1,809	1,809	1,809	1,809	1,809	1,809
Резерв при аварийном выводе котла									39,003	29,463	13,718	13,718	13,718	13,718	13,718	13,718
<b>Новая котельная 43 мкр</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:												40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая тепловая мощность котельной												40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Затраты тепла на собственные нужды												0,800	0,800	0,800	0,800	0,800

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
котельной в горячей воде																
Потери в тепловых сетях в горячей воде												1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде												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
горячее водоснабжение (ср.)												0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:												26,923	26,923	26,923	26,923	26,923
отопление												23,780	23,780	23,780	23,780	23,780
вентиляция												1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
горячее водоснабжение												0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)												12,277	12,277	12,277	12,277	12,277
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												12,277	12,277	12,277	12,277	12,277
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла												31,200	31,200	31,200	31,200	31,200
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла												24,500	24,500	24,500	24,500	24,500
Зона действия источника тепловой мощности. га												35,972	35,972	35,972	35,972	35,972
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га												0,713	0,713	0,713	0,713	0,713

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Резерв при аварийном выводе котла												6,700	6,700	6,700	6,700	6,700
<b>Новая котельная №4</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:									60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Располагаемая тепловая мощность котельной									60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
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
Потери в тепловых сетях в горячей воде									1,021	1,021	1,021	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде									20,428	20,428	20,428	25,682	25,682	25,682	25,682	25,682
отопление									15,214	15,214	15,214	20,114	20,114	20,114	20,114	20,114
вентиляция									2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902
горячее водоснабжение (ср.)									2,313	2,313	2,313	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667
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
отопление									15,214	15,214	15,214	20,114	20,114	20,114	20,114	20,114
вентиляция									2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902
горячее водоснабжение									2,313	2,313	2,313	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									37,350	37,350	37,350	31,833	31,833	31,833	31,833	31,833
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									37,350	37,350	37,350	31,833	31,833	31,833	31,833	31,833
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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
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
Зона действия источника тепловой мощности. га									46,825	46,825	46,825	46,825	46,825	46,825	46,825	46,825
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га									0,436	0,436	0,436	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
Подключение перспективной тепловой нагрузки																
<b>Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗП.12</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:										2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая тепловая мощность котельной										2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										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										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение (ср.)										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
отопление										0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
вентиляция										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
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
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
Зона действия источника тепловой мощности. га										2,839	2,839	2,839	2,839	2,839	2,839	2,839
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
Резерв при аварийном выводе котла										0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
<b>Новая котельная мкр. СЗП1</b>																
Установленная тепловая мощность. в том числе:												69,00	69,00	69,00	69,00	69,00
Располагаемая тепловая мощность котельной												69,00	69,00	69,00	69,00	69,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде												1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
Потери в тепловых сетях в горячей воде												2,620	2,620	2,620	2,620	2,620
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде												52,393	52,393	52,393	52,393	52,393
отопление												51,510	51,510	51,510	51,510	51,510

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
вентиляция												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение (ср.)												0,883	0,883	0,883	0,883	0,883
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:												55,012	55,012	55,012	55,012	55,012
отопление												51,510	51,510	51,510	51,510	51,510
вентиляция												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение												0,883	0,883	0,883	0,883	0,883
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)												12,608	12,608	12,608	12,608	12,608
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												12,608	12,608	12,608	12,608	12,608
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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла												50,061	50,061	50,061	50,061	50,061
Зона действия источника тепловой мощности. га												109,514	182,683	182,683	182,683	182,683
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га												0,478	0,287	0,287	0,287	0,287
Резерв при аварийном выводе котла												0,309	0,309	0,309	0,309	0,309

**2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения**

Все источники теплоснабжения находятся в существующих границах МО ГО город Сургут.

**2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно**

Согласно Федеральному закону от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», «радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

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

Радиусы эффективного теплоснабжения рассчитываются в соответствии с Приложением 40 МУ. В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

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

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

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

где:

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



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

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

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

где:

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

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

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

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

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

$$T_i^{kn,nn} = \frac{HBB_i^{omz} + \Delta HBB_i^{omz}}{Q_i + \Delta Q_i^{nn}} + \frac{HBB_i^{nep} + \Delta HBB_i^{nep}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{chn}}, \text{руб./Гкал};$$

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

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

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

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

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

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

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

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

где:

ПДС<sub>0</sub> - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

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

K<sub>mc</sub> - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

**Таблица 2.3 – Радиусы эффективного теплоснабжения**

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	Р эффективного теплоснабжения
1	СГРЭС-2 (Промзона)	м	4272,53
2	Пиковая котельная СГМУП "ГТС"	м	4371,82
3	СГРЭС-1 (Город)	м	4799,02
4	СГРЭС-2 (ВЖР)	м	7078,32
5	Котельная №26 СГМУП "ГТС"	м	20,00
6	Котельная №6 СГМУП "ГТС"	м	20,50
7	Котельная №27 СГМУП "ГТС"	м	75,40
8	Котельная №34 СГМУП "ГТС"	м	91,16
9	Котельная №23 "Ледовый дворец" СГМУП "ГТС"	м	96,45
10	Котельная "СОК" ООО СГЭС	м	104,25
11	Котельная №24 Поликл СГМУП "ГТС"	м	107,31
12	Котельная №1 Аэропорт	м	111,02
13	Котельная СГМУП Хлебозавод	м	127,20
14	Котельная №16 ул. Промышленная, производ. база	м	148,40
15	Котельная №32 СГМУП "ГТС"	м	184,90
16	Котельная №25 СГМУП "ГТС"	м	199,70
17	котельная АО "Горремстрой"	м	201,60
18	Котельная ООО "СКАТ-База"	м	213,90
19	Котельная №33 СГМУП "ГТС"	м	225,38
20	Котельная ТВС-сервис	м	235,94
21	Котельная №6 Буровая	м	251,03

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	Р эффективного теплоснабжения
22	Котельная №17 Андреевский заезд СНГФ	м	267,09
23	Котельная ООО «ТехСтрой»	м	271,04
24	Котельная №1	м	276,48
25	Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз"	м	284,85
26	Котельная №21 СГМУП "ГТС"	м	329,60
27	Котельная №14 Нефтеюганское шоссе СДРСУ	м	347,13
28	Котельная ООО "Технические системы"	м	350,36
29	Котельная №8 Андреевский заезд УЭСХ	м	355,35
30	Котельная №9 СГМУП "ГТС"	м	379,19
31	Котельная №3 Нефтеюганское шоссе УТТ-6	м	387,55
32	Котельная №5 Андреевский заезд	м	409,83
33	Котельная №7 Заячий остров СРС	м	427,05
34	Котельная №15 Югорский тракт	м	455,11
35	Котельная №30 СГМУП "ГТС"	м	460,97
36	Котельная №19 ул. Автомобилистов	м	476,26
37	Котельная №10 Нефтеюганское шоссе СУМР-2	м	476,90
38	Котельная №29 СГМУП "ГТС"	м	509,26
39	Котельная №22 СГМУП "ГТС"	м	542,50
40	Котельная №7 СГМУП "ГТС"	м	591,44
41	Котельная №1 ОАО «Аэропорт Сургут»	м	705,92
42	Котельная (СЗТК)	м	744,50
43	Котельная №9 Индустриальная	м	919,21
44	Котельная №5 СГМУП "ГТС"	м	922,08
45	Котельная №13 СГМУП "ГТС"	м	936,56
46	Котельная №1 СГМУП "ГТС"	м	1036,43
47	Котельная №2 СГМУП "ГТС"	м	1039,20
48	Котельная №12 ул. Промышленная	м	1122,22
49	Котельная ООО "Газпром Энерго"	м	1131,42
50	Котельная №28 СГМУП "ГТС"	м	1317,04
51	Котельная №3 СГМУП "ГТС"	м	2068,85
52	Котельная К-45 ООО "СГЭС"	м	2278,16
53	Котельная №14 СГМУП "ГТС"	м	2582,83



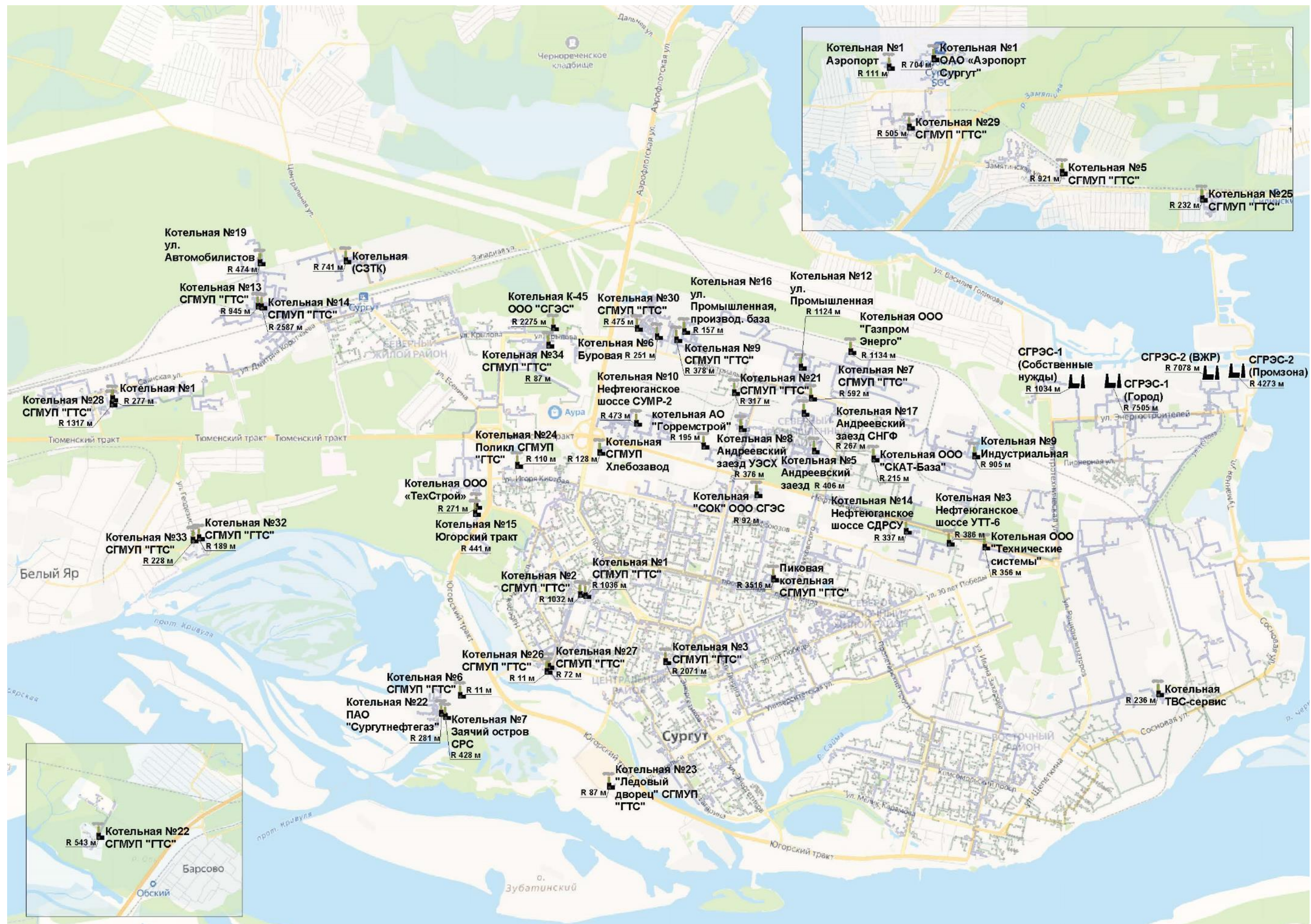


Рисунок 2.53 – Радиус эффективного теплоснабжения



### Раздел 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

#### 3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Таблицы 4.1-4.3 содержат информацию о существующем и перспективном балансе производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения г. Сургута, в том числе информацию о расчетной величине нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях и сведения о наличии баков-аккумуляторов в зонах действия источников тепловой энергии.

Расходы теплоносителя на собственные нужды источников при выполнении расчетов балансов производительности ВПУ учтены.

Анализ балансов производительности ВПУ и потерь теплоносителя показывает, что на протяжении всего периода разработки схемы теплоснабжения величина подпитки тепловых сетей от источников г. Сургута возрастает. Данный факт объясняется значительным приростом тепловой нагрузки в городе, а, следовательно, ростом количества тепловых сетей и утечек из них. При этом прогноз по подпитке не превышает нормативных значений.

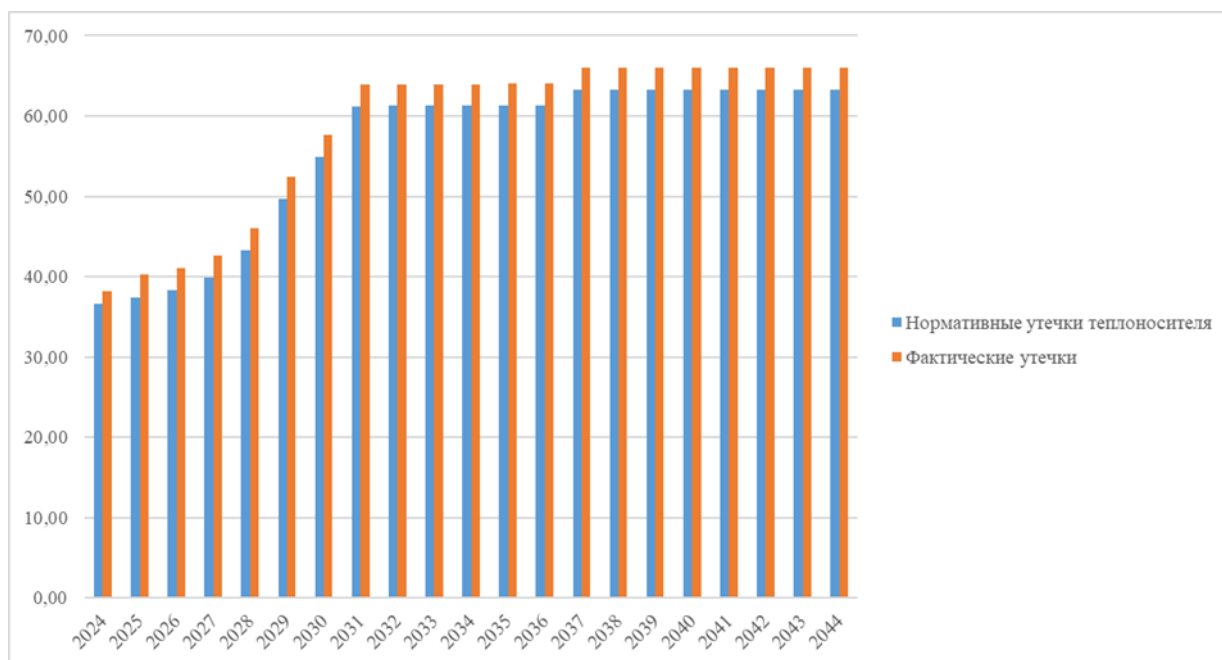


Рисунок 3.1 – Подпитка тепловых сетей

Производительности ВПУ источников г. Сургута достаточно для компенсации потерь теплоносителя в перспективных режимах каждого источника.

По ряду источников выявлена сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Для устранения сверхнормативных утечек теплоносителя необходимы:

- содержание запорной и регулирующей арматуры в надлежащем состоянии;
- своевременное обнаружение мест утечек и их устранение;
- своевременное проведение мероприятий по капитальному и текущему ремонту тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс (в том числе мероприятия, представленные в главе 8 обосновывающих материалов).

**Таблица 3.1 - Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зонах деятельности ЕТО**

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
<b>СГРЭС-1 (г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 - филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1)</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
Срок службы	лет	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	72
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	48,31	71,21	47,74	48,14	48,33	48,75	48,98	47,88	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,4
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	48,31	71,21	47,74	48,14	48,33	48,75	48,98	47,88	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,4
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	120,07	124,46	125,7	126,4	126,79	127,91	128,51	125,61	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	132,22
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-71,75	-53,26	-77,96	-78,22	-78,46	-79,15	-79,52	-77,73	-81,57	-81,57	-81,57	-81,57	-81,57	-81,57	-81,57	-81,82
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	870,66	902,27	902,27	914,39	917,22	925,29	929,62	908,7	953,56	953,56	953,56	953,56	953,56	953,56	953,56	956,51
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	401,69	378,79	402,26	401,86	401,67	401,25	401,02	402,12	399,76	399,76	399,76	399,76	399,76	399,76	399,76	399,6
Доля резерва	%	89,30%	84,20%	89,39%	89,30%	89,26%	89,17%	89,11%	89,36%	88,83%	88,83%	88,83%	88,83%	88,83%	88,83%	88,83%	88,80%
<b>СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	200	200	200	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Срок службы	лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	41
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	39,12	41,32	38,02	50,9	51,9	53,9	54,9	55	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	59,2	59,2



Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	39,12	41,32	38,02	50,9	51,9	53,9	54,9	55	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	59,2	59,2
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	37,5	39,7	46,94	49,3	50,3	52,3	53,3	53,4	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,6	57,6
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	333,49	353,08	353,08	370,73	378,15	393,27	401,14	401,54	429,65	429,65	429,65	429,65	429,65	429,65	433,09	433,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	160,88	158,68	161,98	249,1	248,1	246,1	245,1	245	241,3	241,3	241,3	241,3	241,3	241,3	240,8	240,8
Доля резерва	%	80,40%	79,30%	80,99%	83,03%	82,70%	82,03%	81,68%	81,67%	80,42%	80,42%	80,42%	80,42%	80,42%	80,42%	80,27%	80,27%
<b>Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Сургута</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	650	650	650	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	87,43	112,53	85,76	99	100,2	102,7	103,9	102,9	109	109	109	109	109	109	109,4	109,6
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	87,43	112,53	85,76	99	100,2	102,7	103,9	102,9	109	109	109	109	109	109	109,4	109,6
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	157,57	164,16	172,64	175,7	177,1	180,2	181,8	179	188,9	188,9	188,9	188,9	188,9	188,9	189,4	189,8
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-71,75	-53,26	-77,96	-78,2	-78,5	-79,2	-79,5	-77,7	-81,6	-81,6	-81,6	-81,6	-81,6	-81,6	-81,6	-81,8
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	1,62	1,62	1,62	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1204,15	1255,35	1255,35	1285,1	1295,4	1318,6	1330,8	1310,2	1383,2	1383,2	1383,2	1383,2	1383,2	1383,2	1386,6	1389,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	562,57	537,47	564,24	650,95	649,78	647,34	646,07	647,12	641,02	641,02	641,02	641,02	641,02	641,02	640,56	640,4
Доля резерва	%	86,55%	82,69%	86,81%	86,79%	86,64%	86,31%	86,14%	86,28%	85,47%	85,47%	85,47%	85,47%	85,47%	85,47%	85,41%	85,39%

Таблица 3.2 - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (П35.5 МУ)

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Котельные в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																	
Котельная ПКТС (г. Сургут, ул. Мира, д.41 - ООО "СГЭС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	25	25	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	25	25	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,92	2,07	1,18	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,92	2,07	1,18	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,92	2,07	1,18	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	37,13	38,78	38,78	38,8	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,08	22,93	48,818	48,9	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88
Доля резерва	%	92,30%	91,70%	97,64%	97,80%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
<b>Котельная №2 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	50	50	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	10,13	9,77	6,35	3,33	3,34	3,39	4,25	4,7	4,74	4,3	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	10,13	9,77	6,35	3,33	3,34	3,39	4,25	4,7	4,74	4,3	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,65	7,29	3,87	0,85	0,86	0,91	1,77	2,22	2,26	1,82	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	102,86	94,37	94,37	94,82	95,1	96,6	121,2	134	135,1	122,6	135,4	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	39,87	40,23	23,65	26,7	26,66	26,61	25,75	25,3	25,26	25,7	25,25	25,25	25,25	25,25	25,25	25,25
Доля резерва	%	79,70%	80,50%	78,83%	88,92%	88,88%	88,71%	85,84%	84,33%	84,20%	85,67%	84,17%	84,16%	84,16%	84,16%	84,16%	84,16%
<b>Котельная №3 (г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	50	50	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	555	555	555	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,18	3,18	4,21	4,303	4,305	4,306	4,307	4,309	4,31	4,311	4,313	4,314	4,315	4,317	4,318	4,321
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,18	3,18	4,21	4,303	4,305	4,306	4,307	4,309	4,31	4,311	4,313	4,314	4,315	4,317	4,318	4,321
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,18	3,18	4,21	4,3	4,305	4,306	4,307	4,309	4,31	4,311	4,313	4,314	4,315	4,317	4,318	4,321
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не	т/ч	122,18	118,97	118,97	118,97	119,01	119,05	119,08	119,12	119,16	119,2	119,23	119,27	119,31	119,35	119,39	119,46

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
обработанной и не деаэрированной водой)																	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	46,82	46,82	45,792	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,68
Доля резерва	%	93,60%	93,60%	91,58%	91,40%	91,40%	91,40%	91,40%	91,40%	91,40%	91,40%	91,40%	91,40%	91,40%	91,40%	91,40%	91%
<b>Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	10	10	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,22	0,22	0,18	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,22	0,22	0,18	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,22	0,22	0,18	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,64	10,05	10,05	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,78	9,78	11,818	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Доля резерва	%	97,80%	97,80%	98,48%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%
<b>Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	15	15	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,54	0,54	1,09	0,463	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,54	0,54	1,09	0,463	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,54	0,54	1,09	0,463	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,91	7,9	7,9	7,9	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,46	14,46	10,907	11,537	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624
Доля резерва	%	96,40%	96,40%	90,89%	96,14%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%
<b>Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная - СГМУП "ГТС")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,82	0,75	0,27	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

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,82	0,75	0,27	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
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,82	0,75	0,27	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,93	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,18	9,25	9,733	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Доля резерва	%	91,80%	92,50%	97,33%	97,50%	97,50%	97,50%	97,50%	97,50%	97,50%	97,50%	97,50%	97,50%	97,50%	97,50%	97,50%	97,50%
<b>Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,09	0,04	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,09	0,09	0,04	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,09	0,04	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,01	6,01	6,01	6,01	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,51	5,51	5,56	5,57	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56
Доля резерва	%	98,40%	98,40%	99,21%	99,40%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%
<b>Котельная №13, 14 (р-н ж/д, ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	300	300	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	300	300	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,78	9,06	8,82	6,42	7,28	7,27	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,78	9,06	8,82	6,42	7,28	7,27	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,78	9,06	8,82	6,42	7,28	7,27	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	69,24	69,65	69,65	69,65	78,88	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	291,22	290,94	26,18	28,58	27,72	27,73	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74
Доля резерва	%	98,90%	98,90%	95,11%	81,60%	79,20%	79,20%	79,30%	79,30%	79,30%	79,30%	79,30%	79,30%	79,30%	79,30%	79,30%	79,30%
<b>Котельная №21 (п. Звездный ул. Трубиня - СГМУП "ГТС")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3



Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,08	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,08	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,35	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,92	2,92	2,9	2,9	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898
Доля резерва	%	97,30%	97,30%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%
<b>Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Расчетный часовой расход для	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,023	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
подпитки системы теплоснабжения																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,023	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,023	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,21	6,98	6,98	10,61	12,31	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,29	5,29	5,29	5,28	5,277	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276
Доля резерва	%	99,80%	99,80%	99,76%	99,60%	99,57%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%
<b>Котельная №23 "Ледовый Дворец" (Ледовый дворец Югорский тракт, 40 - СГМУП "ГТС")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,08	7,28	7,28	7,35	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,49	3,49	3,49	3,46	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Доля резерва	%	99,70%	99,70%	99,62%	98,80%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%
<b>Котельная №24 "Нефтяник" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) - СГМУП "ГТС")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,23	0,21	0,04	0,01	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,23	0,21	0,04	0,01	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,23	0,21	0,04	0,01	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,85	1,72	1,72	1,72	7,97	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,17	2,19	2,36	2,39	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373
Доля резерва	%	90,40%	91,10%	98,26%	99,80%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
<b>Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,06	0,01	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,06	0,01	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,06	0,01	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,24	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
<b>Котельная №26 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17/2 - СГМУП "ГТС")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,09	0,004	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,09	0,004	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,09	0,004	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,35	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,56	5,51	5,6	5,6	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598
Доля резерва	%	99,20%	98,40%	99,94%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%
<b>Котельная №27 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17 - СГМУП "ГТС")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,07	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,07	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,07	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,9	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,58	5,58	5,53	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
Доля резерва	%	99,60%	99,60%	98,70%	99,60%	99,60%	99,60%	99,60%	99,60%	99,60%	99,60%	99,60%	99,60%	99,60%	99,60%	99,60%	99,60%
<b>Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	5,6	5,6	5,6	5,6										
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	5,6	5,6	5,6	5,6										
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	2	2	2										
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2	2	2	4	4	4										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,39	1,38	1,02	0,65	0,648	0,93										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,39	1,38	1,02	0,65	0,648	0,93										
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,27	1,26	1,02	0,53	0,528	0,81										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,14	9,04	9,04	11,86	11,86	18,27										

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,11	1,12	4,58	4,95	4,952	4,67										
Доля резерва	%	44,50%	44,80%	81,73%	88,40%	88,42%	83,32%										
<b>Новая котельную №28</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч							5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч							5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.							2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³							4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч							0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч							0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч							0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч							0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч							18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч							4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Доля резерва	%							83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%
<b>Котельная №29 п. Таежный (п. Таежный - СГМУП "ГТС")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,98	1,93	1,18	0,44	0,443	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,98	1,93	1,18	0,44	0,443	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,5	0,49	1,18	0,17	0,173	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,21	1,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,56	3,43	3,43	3,44	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,62	3,67	4,42	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
Доля резерва	%	64,70%	65,60%	78,89%	92,10%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%
<b>Котельная №30 п. Лунный (п. Лунный - СГМУП "ГТС")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,94	0,96	0,36	0,43	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,94	0,96	0,36	0,43	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66



Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,64	0,66	0,36	0,13	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,85	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,66	4,64	5,24	5,17	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Доля резерва	%	83,20%	82,90%	93,57%	92,40%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%
<b>Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,31	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,31	0,31	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
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,31	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не	т/ч	2,94	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
обработанной и не деаэрированной водой)																	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,29	5,29	5,59	5,59	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585
Доля резерва	%	94,40%	94,40%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%
<b>Котельная №33 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,01	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,01	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,01	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,68	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,57	5,57	5,59	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
Доля резерва	%	99,50%	99,50%	99,88%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%
<b>Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	1	1	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,98	0,98	0,8	0,8	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797
Доля резерва	%	98,00%	98,00%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%
<b>Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
<b>Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	13
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,01	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,01	0,01	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,07	-0,074	-0,074	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не	т/ч	0,92	0,89	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
обработанной и не деаэрированной водой)																	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,46	1,49	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Доля резерва	%	97,60%	99,60%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%
<b>Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	-	-	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	28
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,87	6,32	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,48	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Доля резерва	%	98,80%	98,70%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%
<b>Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	0	-	1,5	2,5	3,5	4,5	5,5	6,5	7,5	8,5	9,5	10,5	11,5	12,5	13,5	13,5
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0,01	0,01	0,01	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,02	0,04	0,04	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0,02	0,04	0,04	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	-0,04	-0,03	-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
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	5,77	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	1,48	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Доля резерва	%	-	98,80%	96,00%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%
<b>Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	-	-	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	27
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,04	0,06	0,06	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,04	0,06	0,06	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,14	-0,09	-0,07	-0,07	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	18,18	11,79	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,45	1,46	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Доля резерва	%	96,70%	97,20%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%
<b>Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	-	-	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	27
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,03	-0,01	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,32	2,25	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,49	1,47	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Доля резерва	%	99,60%	98,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%
<b>Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Срок службы	лет	-	-	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	26
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,02	0,02	0,02	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,02	0,02	0,02	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,1	4,96	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,48	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Доля резерва	%	98,30%	98,70%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%
<b>Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	-	-	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	26
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,02	0,02	0,02	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,02	0,02	0,02	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015



Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,31	0,31	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,03	-0,06	-0,29	-0,29	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,43	3,75	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,45	1,48	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Доля резерва	%	96,50%	98,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%
<b>Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	-	-	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	19
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,11	0,11	0,11	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,06	0,07	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,07	0,06	0,07	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
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,07	-0,07	-0,07	-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
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,21	9,18	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,43	1,44	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Доля резерва	%	95,50%	96,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%
<b>Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	-	-	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	27
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,14	0,14	0,14	0,14	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	20,55	22,01	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,79	9,79	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49
Доля резерва	%	97,90%	97,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%
<b>Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	3	3	2,5	3,5	4,5	5,5	6,5	7,5	8,5	9,5	10,5	11,5	12,5	13,5	14,5	14,5
Срок службы	лет	-	-	15	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	35
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,68	0,37	0,37	0,37	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,68	0,37	0,37	0,37	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,38	-0,69	-0,69	-0,69	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	27,53	26,43	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,32	2,63	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Доля резерва	%	77,40%	87,70%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%
<b>Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	-	-	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	37
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,02	0,02	0,02	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,02	0,02	0,02	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,05	-0,04	-0,04	-0,04	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,79	4,64	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,99	4,98	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Доля резерва	%	99,80%	99,60%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%
<b>Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	-	-	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	32
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,02	0,01	0,01	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,02	0,01	0,01	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,05	-0,03	-0,04	-0,04	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,69	7,71	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,49	1,48	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Доля резерва	%	99,50%	98,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%
<b>Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Срок службы	лет	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	22
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	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
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,02	-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
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,12	1,12	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,5	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Доля резерва	%	99,40%	98,20%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%
<b>Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	-	-	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	35
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,02	0,02	0,02	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,02	0,02	0,02	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,05	-0,04	-0,04	-0,04	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,92	4,65	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,49	1,48	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Доля резерва	%	99,10%	98,80%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%
<b>Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	-	-	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	43
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,02	0,02	0,02	0,02	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,41	0,91	0,91	0,91	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,41	0,91	0,91	0,91	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,75	-0,25	-0,25	-0,25	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,87	21,66	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,59	19,09	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84
Доля резерва	%	98,00%	95,50%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%
<b>Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч			2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Срок службы	лет			3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	24
Количество баков-аккумуляторов	ед.			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³			0	0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч			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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Доля резерва	%	-	-	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%
<b>Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч																
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для	т/ч	12,58	12,41	12,41	12,41	12,38	12,66	12,88	15,26	15,47	15,31	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
подпитки системы теплоснабжения																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	12,58	12,41	12,41	12,41	12,38	12,66	12,88	15,26	15,47	15,31	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,55	12,37	13,71	13,71	12,38	12,66	12,88	15,26	15,47	15,31	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	97,33	97,3	97,3	97,3	87,89	89,86	91,4	108,28	109,82	108,64	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
<b>Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5 - ООО "СГЭС")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
<b>Котельные в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	1218,9	1 20,40	968,5	1068,5	1068,5	1062,9	1062,9	1062,9	1062,9	1062,9	1069,9	1069,9	1069,9	1069,9	1069,9	1069,9
Количество баков-аккумуляторов	ед.	53	54	51	67	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4883,4	4883,4	1254,4	1192,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	132,82	157,9	38,1	33,25	35,95	35,91	36,99	39,82	40,08	39,48	43,17	43,17	43,17	43,17	43,18	43,18
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	132,82	157,9	38,1	33,56	35,61	35,28	36,36	39,19	39,45	38,84	39,36	39,36	39,36	39,36	39,36	39,37
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	200,5	207	40,4	32,01	32,76	32,55	33,62	36,45	36,71	36,11	36,62	36,62	36,62	36,63	36,63	36,63
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-72,54	-53,9	-1	0,75	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	4,82	4,82	3,2	2,51	2,48	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1854,48	1890,86	607,5	609,1	641,44	633,7	659,89	689,65	692,35	678,65	691,98	692,06	692,1	692,14	692,18	692,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1086,1	1062,5	280,36	1035,25	1032,55	1026,99	1025,91	1023,08	1022,82	1023,42	1026,73	1026,73	1026,73	1026,73	1026,72	1026,72
Доля резерва	%	89,10%	87,10%	88,02%	96,89%	96,64%	96,62%	96,52%	96,25%	96,23%	96,29%	95,97%	95,96%	95,96%	95,96%	95,96%	95,96%

Таблица 3.3 - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах деятельности ЕТО и новые источники тепловой энергии

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Новая пиковая котельная																	
Производительность ВПУ	т/ч									21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36
Срок службы	лет									1	1	1	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов	ед.																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч									13,21	13,21	13,21	13,58	13,88	13,92	14,24	14,24
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									13,21	13,21	13,21	13,58	13,88	13,92	14,24	14,24
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч									13,21	13,21	13,21	13,58	13,88	13,92	14,24	14,24
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									105,67	105,67	105,67	108,68	111,05	111,37	113,9	113,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									8,15	8,15	8,15	7,77	7,47	7,43	7,12	7,12
Доля резерва	%									38,10%	38,10%	38,10%	36,40%	35,00%	34,80%	33,30%	33,30%
ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																	
Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная,17 - ООО "Газпром энерго")																	
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	39
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	49	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,82	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,82	0,48	0,58	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,82	0,48	0,58	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,68	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3
Доля резерва	%	93,40%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%
<b>Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	49	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,82	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,82	0,48	0,58	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,82	0,48	0,58	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,68	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3
Доля резерва	%	93,40%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%
<b>ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»</b>																	
<b>Котельная АО «Аэропорт Сургут» (г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 - АО "Аэропорт Сургут")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	63,3	63,3	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42
Доля резерва	%	98,90%	98,90%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%
<b>Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
Количество баков-аккумуляторов	ед.																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	63,3	63,3	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42
Доля резерва	%	98,90%	98,90%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
<b>ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»</b>																	
<b>Котельная АО "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - АО "Сургутский Хлебозавод")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Доля резерва	%	85,70%	85,70%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%
<b>Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Доля резерва	%	85,70%	85,70%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%
<b>ЕТО №7 - ООО УК "СЗТК"</b>																	
<b>Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 - )</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
<b>Итого по ЕТО №7 - ООО УК "СЗТК"</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
<b>ЕТО №8 - ООО «ГВС-сервис»</b>																	
<b>Котельная ООО «ГВС-сервис» (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ГВС-сервис")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,15	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
<b>Итого по ЕТО №8 - ООО «ГВС-сервис»</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,15	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
<b>ЕТО №9 - АО «Горремстрой»</b>																	
<b>Котельная АО «Горремстрой» (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» - АО "Горремстрой")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не	т/ч	2,23	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22



Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
обработанной и не деаэрированной водой)																	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
<b>Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой»</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,23	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
<b>ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»</b>																	
<b>Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
<b>Итого по ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
<b>ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»</b>																	
<b>Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой")</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	1,5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	0	2	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	30
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	3	1	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	1,4	0,8	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Доля резерва	%	-	93,30%	80%	78,90%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%
<b>Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	1,5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	1	1	1	1	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,1	0,2	0,2	0,2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	1,4	0,8	0,8	0,8	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Доля резерва	%	-	93,30%	80,00%	80,00%	80,00%	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
<b>ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»</b>																	
<b>ООО «Завод промстройдетали»</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч				1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Количество баков-аккумуляторов	ед.				1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³				3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч				0,005	0,0007	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч				0,005	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч				0	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч				0,005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч				0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	9
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч				0,7	0,7	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч				1,495	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499
Доля резерва	%				99,70%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%
<b>Итого по ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч					1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³					3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,0007	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч					0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	9

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,7	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499
Доля резерва	%					99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%
<b>Котельная мкр. 51</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч						2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Количество баков-аккумуляторов	ед.																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч						0,89	1,39	1,52	1,15	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,66	1,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч						0,89	1,39	1,52	1,15	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,66	1,66
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч						0,89	1,39	1,52	1,15	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,66	1,66
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						7,16	11,1	12,16	9,23	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	13,27	13,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч						1,59	1,1	0,97	1,33	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,83	0,83
Доля резерва	%						64,10%	44,20%	38,90%	53,60%	34,80%	34,80%	34,80%	34,80%	34,80%	33,30%	33,30%
<b>Новая котельная НТЦ №1 (Западная)</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч								6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Количество баков-аккумуляторов	ед.																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч								0,74	0,74	0,74	0,74	2,15	4,53	4,53	4,53	4,53
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч								0,1	1,7	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,6

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч								0,1	1,7	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,6
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч								0,8	13,6	16,7	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	20,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч								6,7	5,1	4,7	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,2
Доля резерва	%								99%	75%	69%	65%	65%	65%	65%	65%	62%
<b>Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч								1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Количество баков-аккумуляторов	ед.																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч								0,27	0,35	0,41	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,51
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч								0,27	0,35	0,41	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,51
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч								0,27	0,35	0,41	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,51
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч								2,15	2,76	3,24	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	4,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч								1,01	0,93	0,87	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,77
Доля резерва	%								78,98%	73,04%	68,32%	65,08%	65,08%	65,08%	65,08%	65,08%	60,36%
<b>Новая котельная 43 мкр.</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч									19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86
Количество баков-аккумуляторов	ед.																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч									3,02	7,75	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									3,02	7,75	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч									3,02	7,75	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									24,17	62	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									16,84	12,11	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62
Доля резерва	%									84,80%	61,00%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%
<b>Новая котельная кв Пойма-2</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч									0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Количество баков-аккумуляторов	ед.																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч									0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч									0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Доля резерва	%									45,47%	45,47%	45,47%	45,47%	45,47%	45,47%	45,47%	45,47%
<b>Новая котельная 48 мкр.</b>																	

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч									0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Количество баков-аккумуляторов	ед.																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч									0,063	0,084	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									0,063	0,084	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч									0,063	0,084	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,5	0,67	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,45	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Доля резерва	%									87,71%	83,54%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%
<b>Новая котельная пос. Снежный</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч									0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Количество баков-аккумуляторов	ед.																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч									0,03	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									0,03	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч									0,03	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не	т/ч									0,2	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9



Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
обработанной и не деаэрированной водой)																	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,26	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва	%									91,10%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%
<b>Новая котельная №4</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч									2	2	2	2	2	2	2	2
Количество баков-аккумуляторов	ед.																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч									1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,571
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,571
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч									1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,571
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	12,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,43
Доля резерва	%									25,15%	25,15%	25,15%	25,15%	25,15%	25,15%	25,15%	21,44%
<b>Новая котельная мкр. СЗП</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч																2
Количество баков-аккумуляторов	ед.																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч																1,383
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч																1,383
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч																1,383

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч																11,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																0,62
Доля резерва	%																30,83%
<b>Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. 3П.12</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч										0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Количество баков-аккумуляторов	ед.																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч										0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч										0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч										0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч										0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч										0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502
Доля резерва	%										98,40%	98,40%	98,40%	98,40%	98,40%	98,40%	98,40%

**Таблица 3.4 - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей итого по системе теплоснабжения г. Сургут**

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	1309,40	1329,90	1077,50	1179,00	1179,00	1176,29	1176,29	1184,70	1208,37	1208,88	1215,88	1215,88	1215,88	1215,88	1215,88	1218,39
Количество баков-аккумуляторов	ед.	58,00	60,00	57,00	74,00	75,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4954,40	5506,40	1877,40	1818,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	138,09	163,09	43,37	38,58	41,27	43,16	44,74	48,74	53,60	58,37	67,59	69,00	71,39	71,39	71,43	73,15
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	138,09	162,87	43,25	38,22	40,27	41,07	42,65	46,01	52,46	57,62	63,97	63,97	63,98	63,98	64,02	65,96
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	205,77	211,97	45,55	36,67	37,41	38,34	39,91	43,27	49,72	54,88	61,24	61,24	61,24	61,24	61,28	63,22
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-72,54	-53,90	-1,00	0,75	0,82	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	4,82	4,82	3,20	2,51	2,48	2,36	3,36	4,36	5,36	6,36	7,36	8,36	9,36	10,36	11,36	11,36
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1876,56	1915,44	630,08	625,08	657,42	657,80	687,93	721,99	774,25	806,75	866,81	866,89	866,93	866,97	731,83	746,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1171,33	1166,81	1034,13	1140,42	1137,73	1133,14	1131,55	1135,96	1154,77	1150,52	1148,29	1146,88	1144,50	1144,50	1144,45	1145,24
Доля резерва	%	89,46%	87,74%	95,97%	96,73%	96,50%	96,33%	96,20%	95,89%	95,56%	95,17%	94,44%	94,32%	94,13%	94,13%	94,13%	94,00%

### **3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения**

Сводные существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения по зонам деятельности ЕТО г. Сургута представлены в таблице ниже.

Таблица 3.5 - Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³ (П35.1 МУ)

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																	
СГРЭС-1 (г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 - филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1)																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	388,43	578,85	418,23	421,73	423,39	427,12	429,12	419,46	440,16	440,16	440,16	440,16	440,16	440,16	440,16	441,53
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1011,43	1048,49	1 075,83	1084,84	1089,11	1098,69	1103,83	1078,99	1132,25	1132,25	1132,25	1132,25	1132,25	1132,25	1132,25	1135,76
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-623	-469,64	-657,59	-661,25	-663,3	-669,13	-672,27	-657,14	-689,58	-689,58	-689,58	-689,58	-689,58	-689,58	-689,58	-691,71
СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	316,39	322,82	333,06	237,4	260,26	265,3	275,58	280,93	281,2	300,3	300,3	300,3	300,3	300,3	300,3	302,64
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	302,77	309,2	319,01	223,78	246,64	251,68	261,96	267,31	267,58	286,68	286,68	286,68	286,68	286,68	286,68	289,02
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	704,82	901,67	751,29	659,1	683,7	692,4	704,7	700,4	721,4	740,5	740,5	740,5	740,5	740,5	740,5	744,2
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1314,2	1357,69	1394,83	1308,6	1335,7	1350,4	1365,8	1346,3	1399,8	1418,9	1418,9	1418,9	1418,9	1418,9	1418,9	1424,8
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск	тыс. м³	-609,38	-456,02	-643,97	-647,6	-649,7	-655,5	-658,6	-643,5	-676	-676	-676	-676	-676	-676	-676	-678,1

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС																	
<b>Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Сургута</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	704,82	901,67	751,29	659,13	683,65	692,41	704,69	700,38	721,36	740,47	740,47	740,47	740,47	740,47	740,47	744,17
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1314,2	1357,7	1394,8	1308,6	1335,7	1350,4	1365,8	1346,3	1399,8	1418,9	1418,9	1418,9	1418,9	1418,9	1418,9	1424,8
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-609,38	-456,02	-643,97	-647,63	-649,68	-655,52	-658,65	-643,52	-675,96	-675,96	-675,96	-675,96	-675,96	-675,96	-675,96	-678,09

Таблица 3.6 - Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³ (П35.2 МУ)

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
<b>Котельная ПКТС (г. Сургут, ул. Мира, д.41 - ООО "СГЭС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	16,17	17,45	7,21	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	16,17	17,45	7,21	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №2 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	85,36	82,31	38,7	20,3	20,34	20,642	25,903	28,65	28,89	26,205	28,95	28,96	28,96	28,96	28,96	28,96
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	64,44	61,4	23,6	5,152	5,222	5,524	10,785	13,532	13,772	11,087	13,831	13,842	13,842	13,842	13,842	13,842
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	20,9	20,9	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
<b>Котельная №3 (г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	26,79	26,81	25,65	26,232	26,24	26,249	26,257	26,265	26,274	26,282	26,29	26,299	26,307	26,315	26,324	26,34
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	26,79	26,81	25,65	26,232	26,24	26,249	26,257	26,265	26,274	26,282	26,29	26,299	26,307	26,315	26,324	26,34
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
<b>Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,85	1,81	1,11	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,85	1,81	1,11	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,55	4,55	6,66	2,822	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,55	4,55	6,66	2,822	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная - СГМУП "ГТС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	5	4,55	1,62	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	5	4,55	1,62	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,55	0,55	0,27	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,55	0,55	0,27	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №13 (р-н ж/д, ул.Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	28,3	28,8	10,44	6,82	6,81	6,8	6,79	6,79	6,78	6,77	6,77	6,76	6,75	6,74	6,74	6,67
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	28,3	28,8	10,44	6,82	6,81	6,8	6,79	6,79	6,78	6,77	6,77	6,76	6,75	6,74	6,74	6,67
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС																	
<b>Котельная №14 (р-н ж/д ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	45,66	47,54	43,35	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	45,66	47,54	43,35	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №21 (п. Звездный ул.Трубная - СГМУП "ГТС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,67	0,67	0,62	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,67	0,67	0,62	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,08	0,08	0,08	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,08	0,08	0,08	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №23 "Ледовый Дворец" (Ледовый дворец Югорский тракт, 40 - СГМУП "ГТС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,08	0,08	0,08	0,261	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,08	0,08	0,08	0,261	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №24 "Нефтяник" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) - СГМУП "ГТС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,08	1,93	0,25	0,036	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,08	1,93	0,25	0,036	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,3	0,36	0,08	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,3	0,36	0,08	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №26 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17/2 - СГМУП "ГТС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,39	0,8	0,02	0,01	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,39	0,8	0,02	0,01	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №27 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17 - СГМУП "ГТС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,17	0,17	0,44	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,17	0,17	0,44	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	11,68	11,63	6,24	3,952	6,798	9,792										
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	10,7	10,65	5,26	2,972	6,798	9,792										
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0,98	0,98	0,98	0,98	0	0										
<b>Новая котельную №28</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³							9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³							9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск	тыс. м³							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС																	
<b>Котельная №29 п. Тасжый (п. Тасжый - СГМУП "ГТС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	16,65	16,22	9,46	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,24	4,11	7,21	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	10,17	9,86	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
<b>Котельная №30 п. Лунный (п. Лунный - СГМУП "ГТС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	7,92	8,05	2,19	3,28	3,7	3,7	4,36	4,36	5,37	5,37	6,95	6,95	9,4	9,4	13,2	64,52
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	5,39	5,53	2,19	0,76	1,184	1,184	1,839	1,839	2,854	2,854	4,431	4,431	6,878	6,878	10,677	62,001
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	2,53	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
<b>Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,62	2,62	0,09	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,62	2,62	0,09	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №33 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,25	0,25	0,04	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,25	0,25	0,04	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,17	0,12	0,02	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,17	0,12	0,02	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
<b>Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,3	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,67	0,67	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,37	-0,62	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45
<b>Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,15	0,16	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,55	0,59	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,4	-0,43	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
<b>Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0,15	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0,51	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	-0,35	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15
<b>Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,42	0,35	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,62	1,1	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-1,2	-0,74	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41
<b>Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,04	0,16	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,2	-0,09	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12
<b>Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,21	0,16	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,51	0,51	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,29	-0,35	-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
<b>Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,45	0,17	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,68	0,67	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,24	-0,51	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
<b>Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,56	0,47	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,12	1,1	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,56	-0,62	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
<b>Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское,</b>																	

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
<b>7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,79	1,79	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
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,33	4,3	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-2,54	-2,51	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82
<b>Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	5,72	3,1	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	8,93	8,93	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-3,21	-5,83	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22
<b>Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,05	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,31	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26
<b>Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,06	0,16	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
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,45	0,42	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,4	-0,26	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23
<b>Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,03	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,17	0,17	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,14	-0,09	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
<b>Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,12	0,15	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,51	0,51	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,39	-0,35	-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
<b>Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	3,44	7,65	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	9,77	9,77	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-6,33	-2,12	-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
<b>Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	13,94	13,94	13,94	13,94	14,8	16,6	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	13,66	13,66	13,71	13,71	14,57	16,37	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
<b>Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5 - ООО "СГЭС")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	3,57	3,57	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	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
<b>Новая пиковая котельная</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	118,3	121,61	124,3	127,52
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	118,3	121,61	124,3	127,52
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	288,14	289,57	183,07	145,58	152,93	151,08	157,87	160,62	161,87	159,19	182,19	182,2	302,95	306,27	312,75	367,25
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	267,59	267,92	175,33	135,32	142,67	141,8	148,59	151,34	152,6	149,91	172,91	172,92	293,67	296,99	303,47	357,97
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	18,02	19,14	10,01	10,53	10,53	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55
<b>ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»</b>																	
<b>Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная, 17 - ООО "Газпром энерго")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,76	6,49	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,76	6,49	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,76	6,49	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,76	6,49	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
<b>ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»</b>																	
<b>Котельная АО «Аэропорт Сургут» (г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 - АО "Аэропорт Сургут")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,28	4,28	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,28	4,28	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,28	4,28	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,28	4,28	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»</b>																	
<b>Котельная АО "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - АО "Сургутский Хлебозавод")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,29	0,34	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	12,19	12,19	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-11,91	-11,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,29	0,34	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	12,19	12,19	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-11,91	-11,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №7 - ООО УК "СЗТК"</b>																	

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
<b>Котельная ООО УК "СЗТК"</b> (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3)																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,45	4,45	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,45	4,45	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №7 - УК "СЗТК"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,45	4,45	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,45	4,45	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №8 - ООО «ГВС-сервис»</b>																	
<b>Котельная ООО «ГВС-сервис»</b> (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ГВС-сервис")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,4	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,4	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №8 - ООО «ГВС-сервис»</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,4	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,4	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №9 - АО «Горремстрой»</b>																	
<b>Котельная АО «Горремстрой»</b> (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» - АО "Горремстрой")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой»</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»</b>																	
<b>Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,99	0,99	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,99	0,99	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,99	0,99	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,99	0,99	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»</b>																	
<b>Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой")</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0,02	0,02	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
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск	тыс. м³	0	0,01	0,01	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС																	
<b>Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0,02	0,02	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
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0,01	0,01	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
<b>ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»</b>																	
<b>ООО «Завод промстройдетали»</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³					5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³					5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»</b>																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³					5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³					1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 3.7 - Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии итого по городу, тыс. м³**

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1011,71	1211,37	956,16	866,71	864,20	871,12	890,18	888,62	910,86	927,28	950,26	950,27	1071,02	1074,33	1080,82	1139,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1600,54	1645,73	1591,95	1465,74	1501,93	1515,68	1537,89	1521,15	1575,94	1592,36	1615,35	1615,36	1736,11	1739,42	1745,91	1806,25
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-591,36	-436,87	-633,96	-596,89	-639,14	-645,96	-649,09	-633,96	-666,40	-666,40	-666,41	-666,41	-666,41	-666,41	-666,41	-668,54

## **Раздел 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

### **4.1. Описание сценариев развития 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.

**4.1.1. Сценарий №1. Строительство и ввод в эксплуатацию 3-го тепловывода 2Ду1000 СГРЭС-1-Город с выполнением мероприятий по разгрузке 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.



#### **4.1.2. 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. Марьяна 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/ч<sup>1</sup> **(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)**;

20. Увеличение давления в подающем трубопроводе на магистральном выводе (коллекторной №1) на ПКТС до 9 кгс/см<sup>2</sup> **(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 4.1.2.1-4.1.2.8 представлено описание основных мероприятий приоритетного сценария.

---

<sup>1</sup> на момент разработки схемы теплоснабжения источник финансирования мероприятия не определен

#### **4.1.2.1. 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.

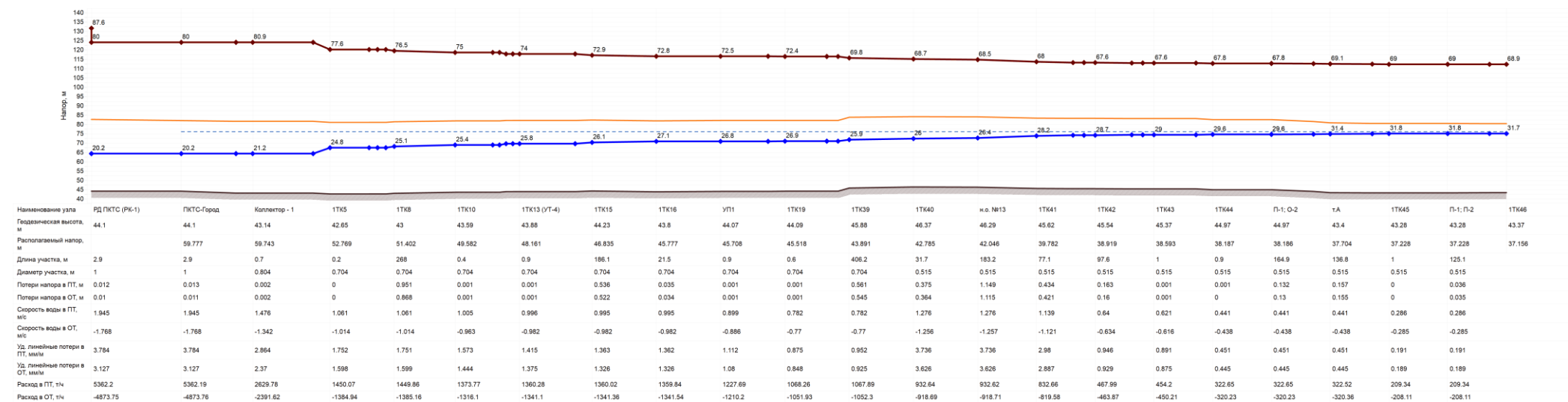
#### **Начало строительства магистральной тепловой сети 2ДУ500 2Ду400 по ул. Игоря Киртбая**

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.



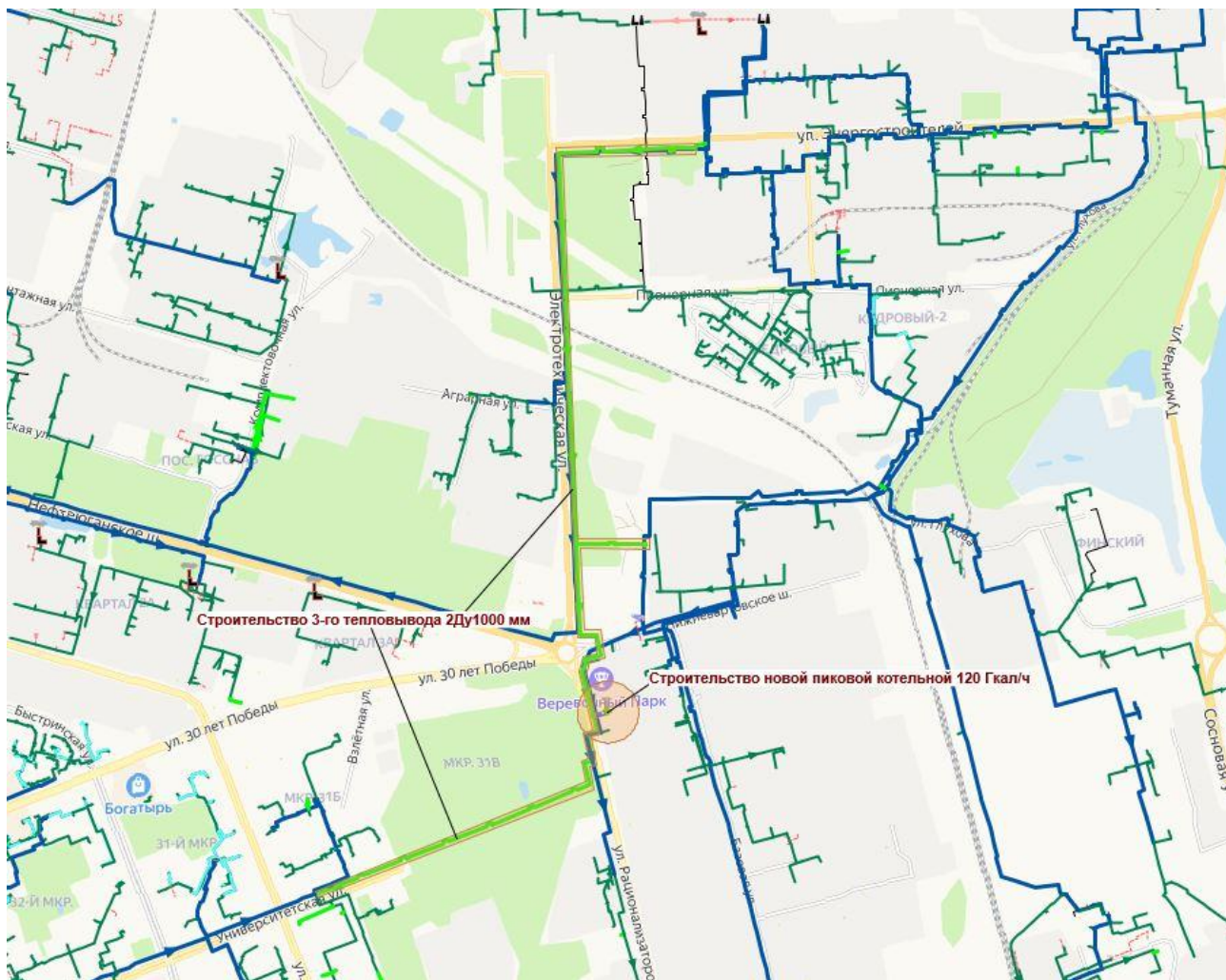
**Рисунок 4.1 – Пьезометрический график от ПКТС до 1TK46 (до ввода в зону перспективной застройки (по состоянию на 2026 год))**

### **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 4.2 – 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 4.3.

Пьезометрический график работы тепловой сети после проведения переключения представлен на рисунках 4.5.

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



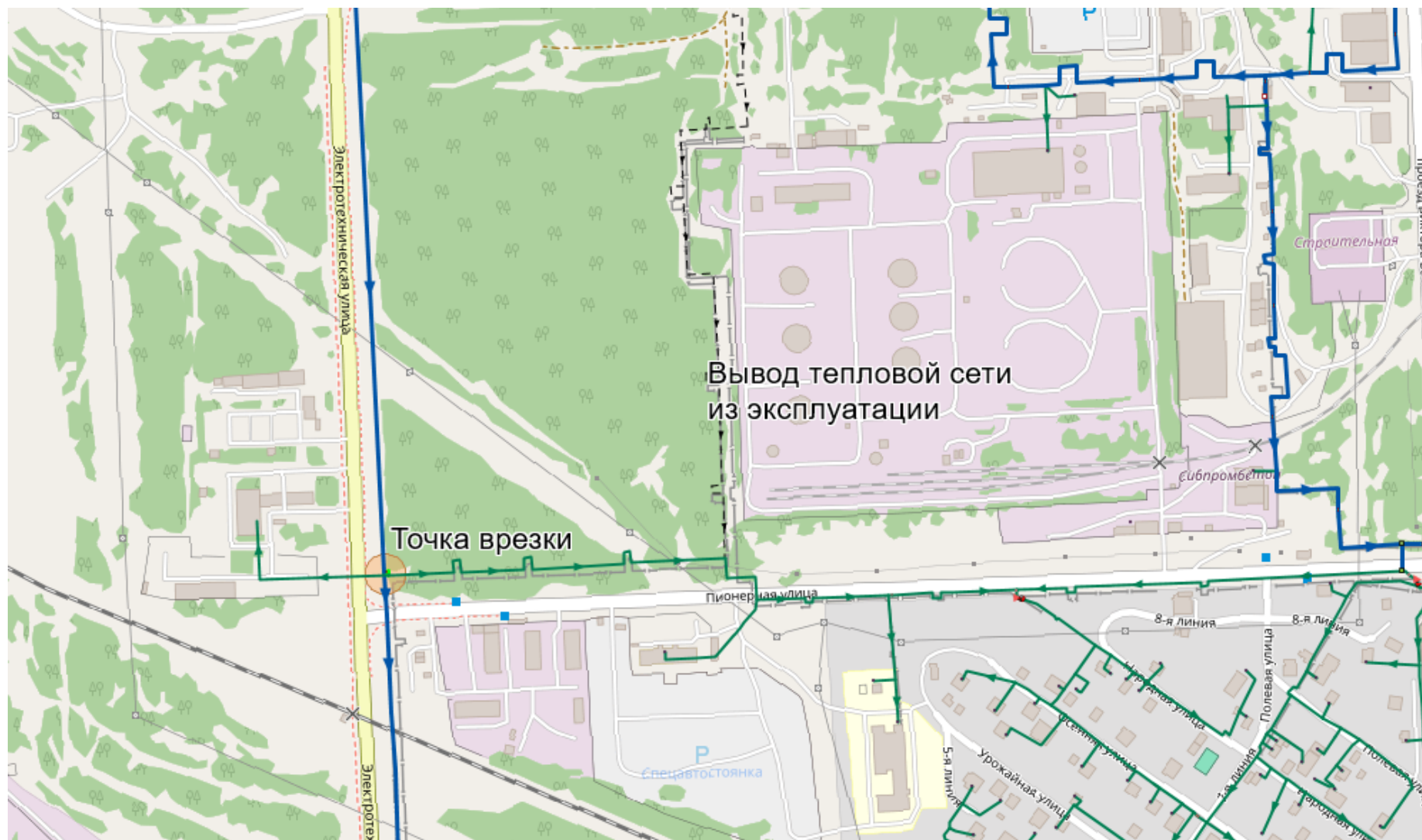


Рисунок 4.3 – Схема расположения врезки от магистрали Ду1200 СГРЭС-1 – ПКТС в тепловую сеть Ду100 и участок выводимых из эксплуатации тепловых сетей



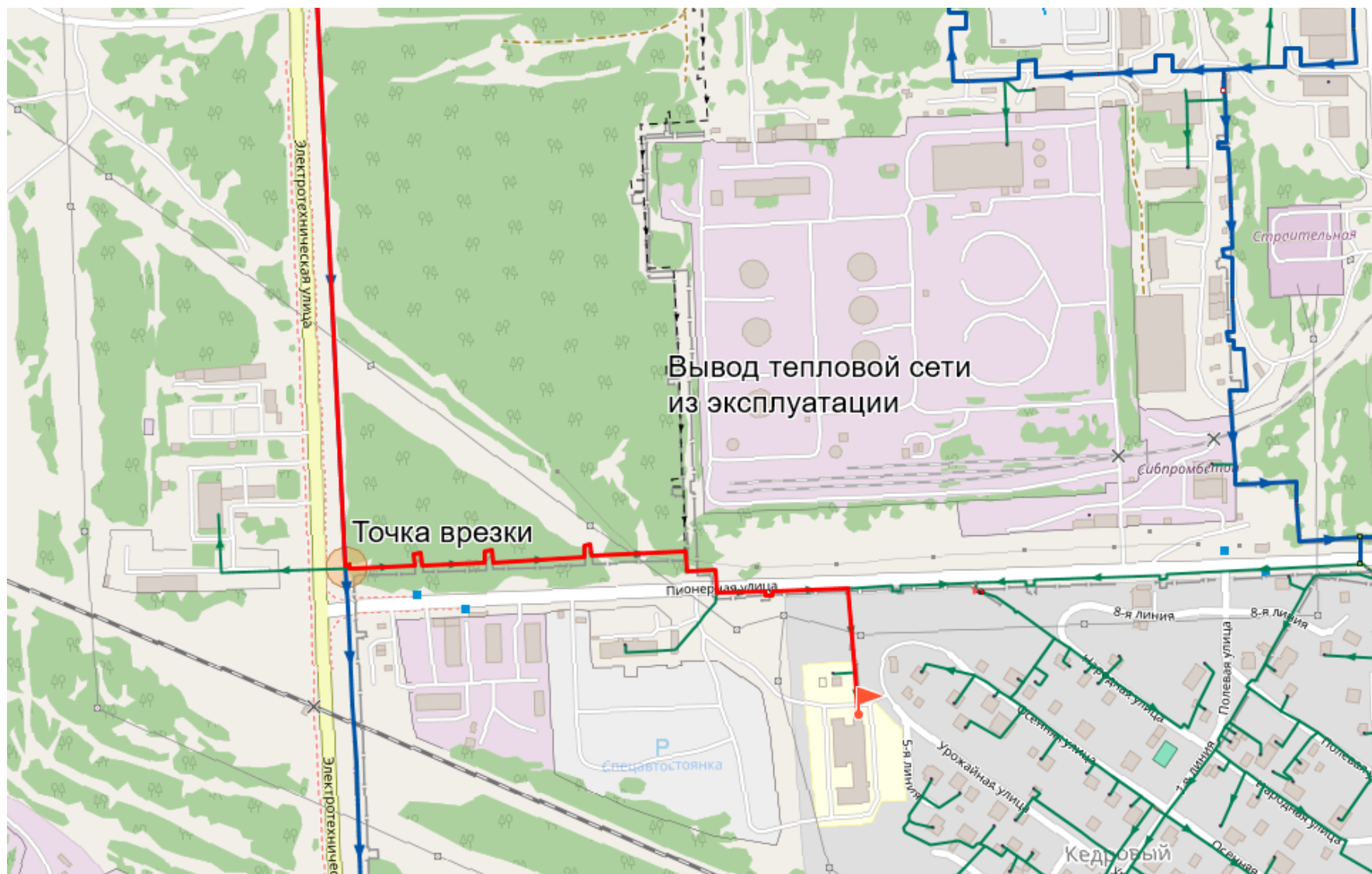


Рисунок 4.4 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ул. Пионерная, 1 после проведения мероприятия

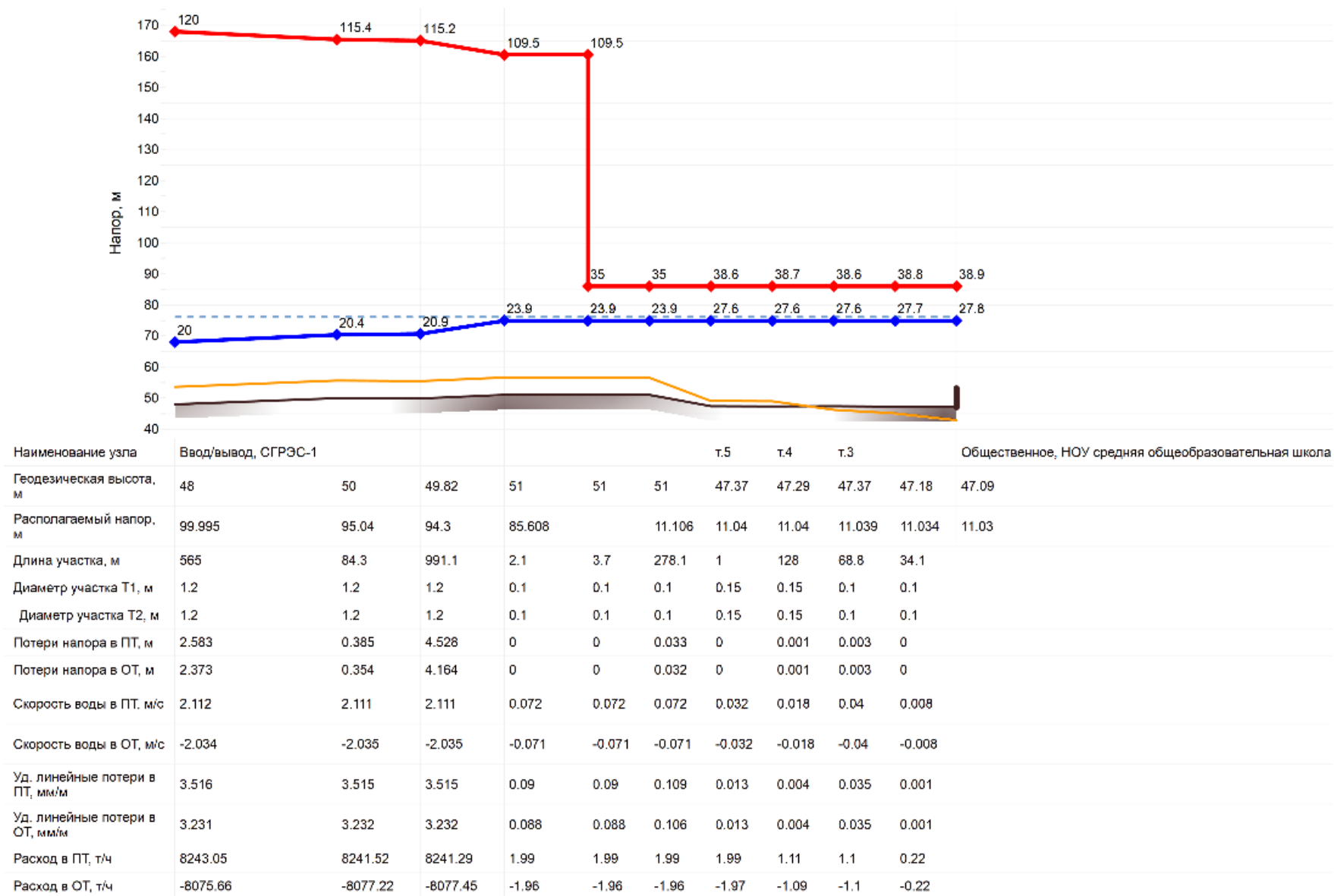


Рисунок 4.5 – Пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ул. Пионерная, 1 после проведения мероприятия

#### **4.1.2.2. 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 4.6.

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 4.8 и 4.9.

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.

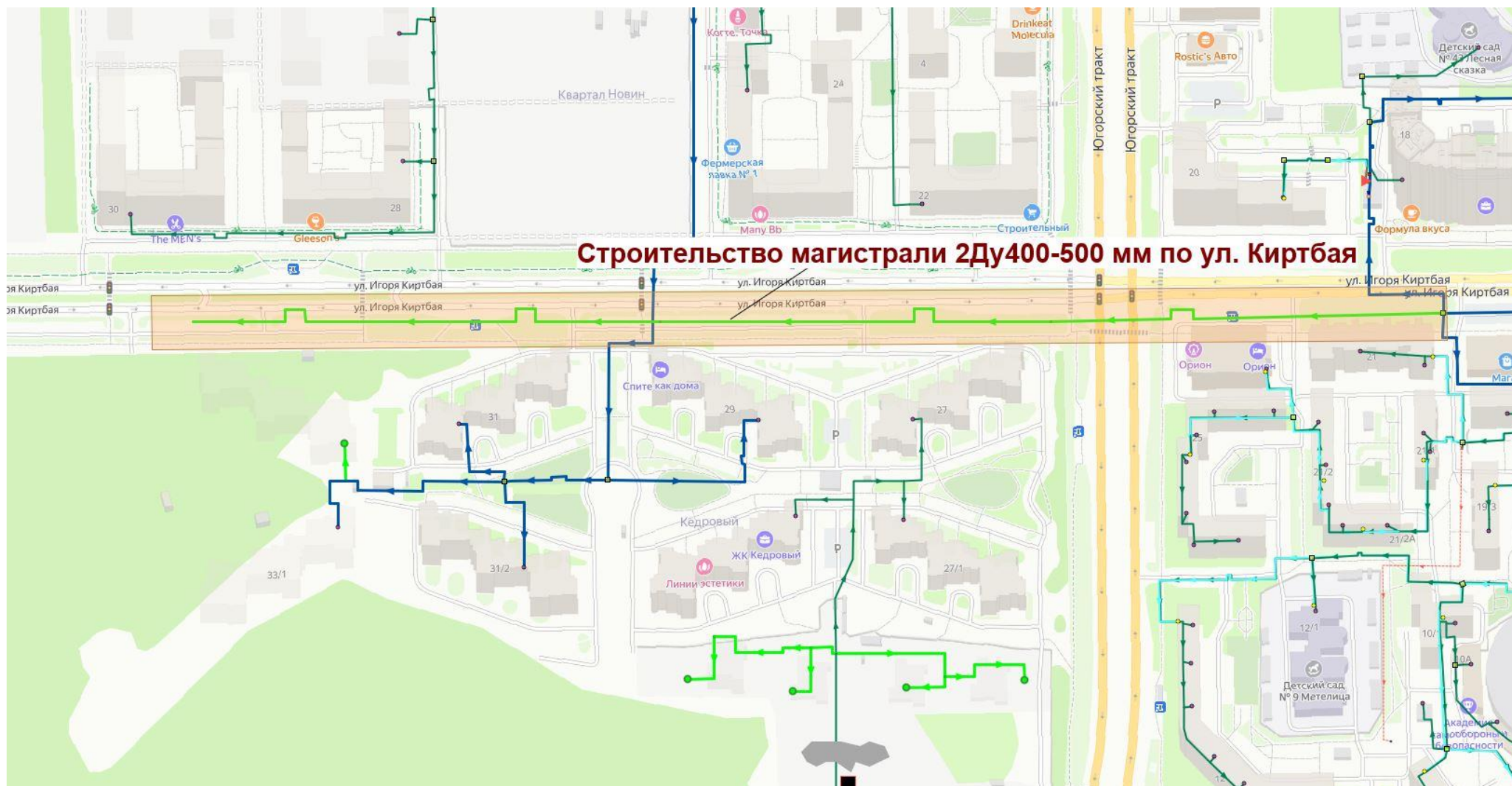


Рисунок 4.6 – Схема расположения строящейся магистральной тепловой сети 2ДУ500 2Д400 (по состоянию на 2027 год)

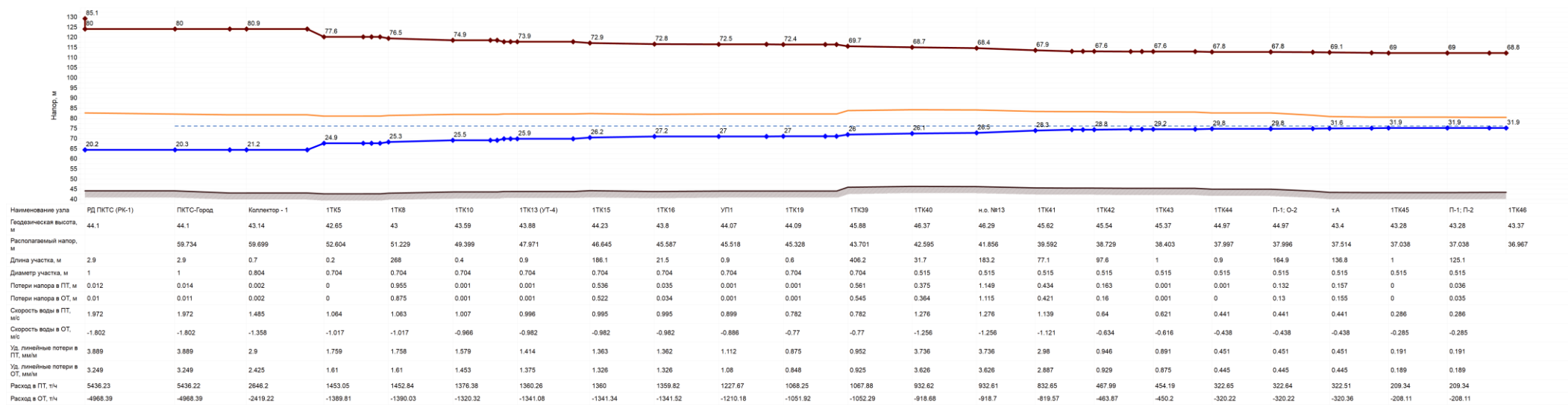


Рисунок 4.7 – Пьезометрический график от ПКТС до 1TK46 (до ввода в зону перспективной застройки (по состоянию на 2027 год))





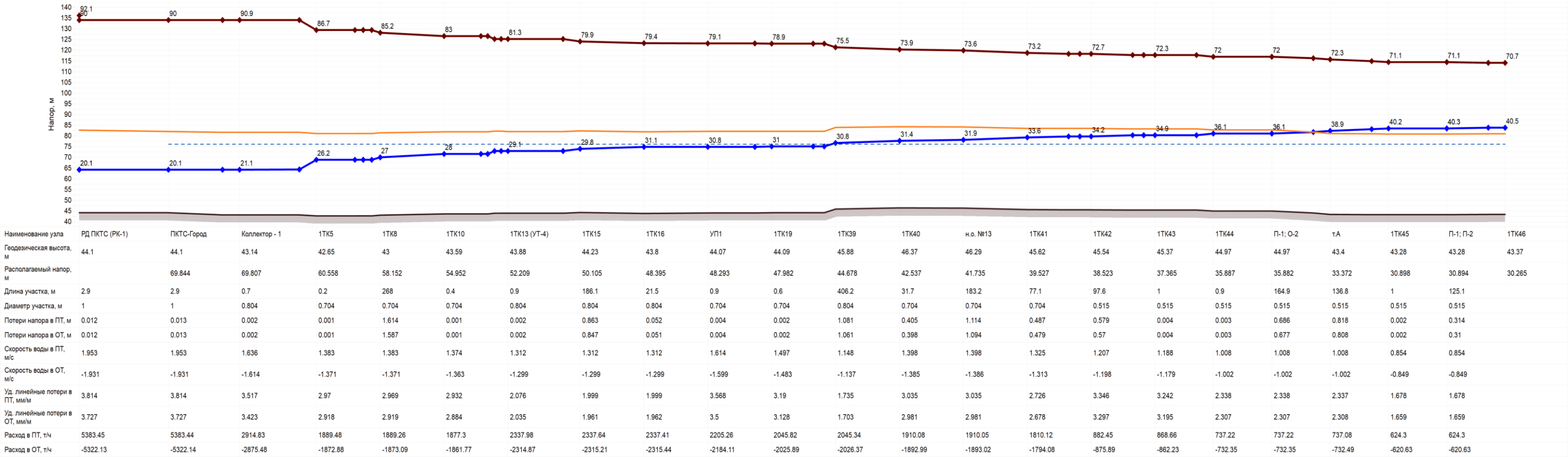


Рисунок 4.9 – Пьезометрический график от ПКТС до 1TK46 (до ввода в зону перспективной застройки (по состоянию на 2044 год))



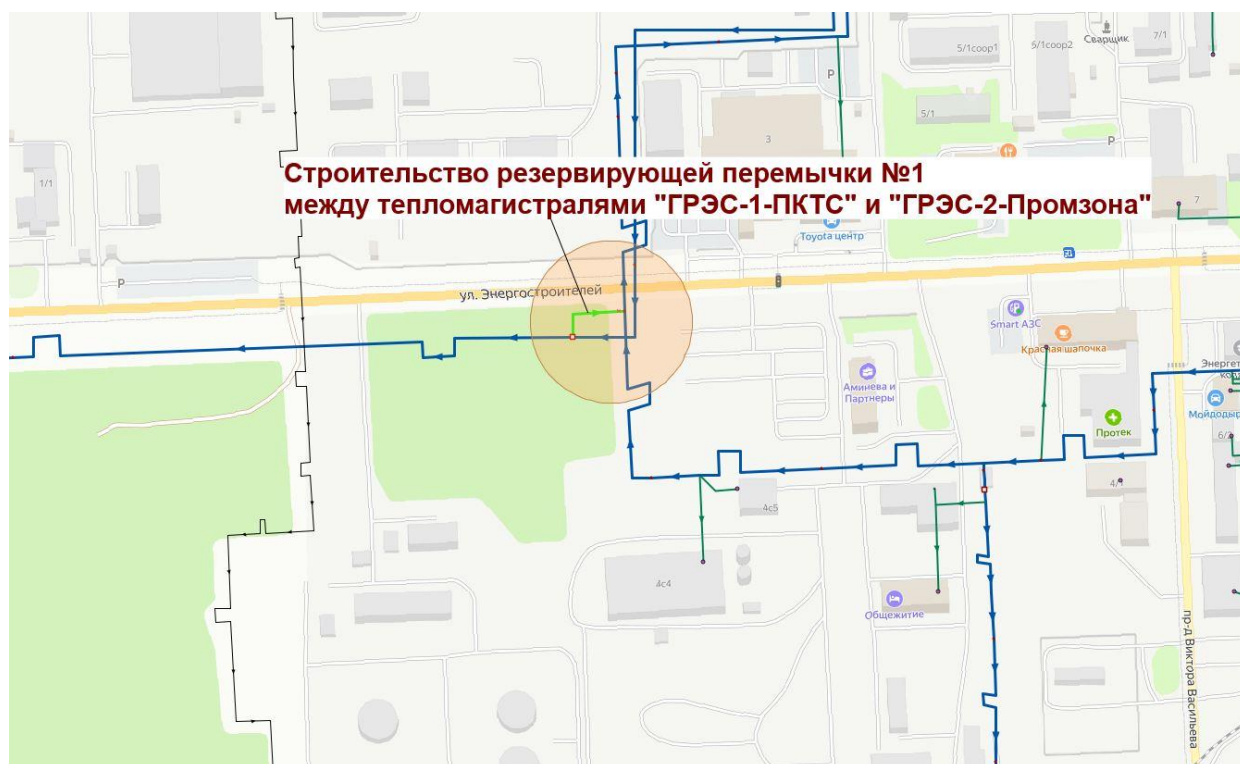
## **Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "СГРЭС-1-ПКТС" и "СГРЭС-2-Промзона"**

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 4.10.

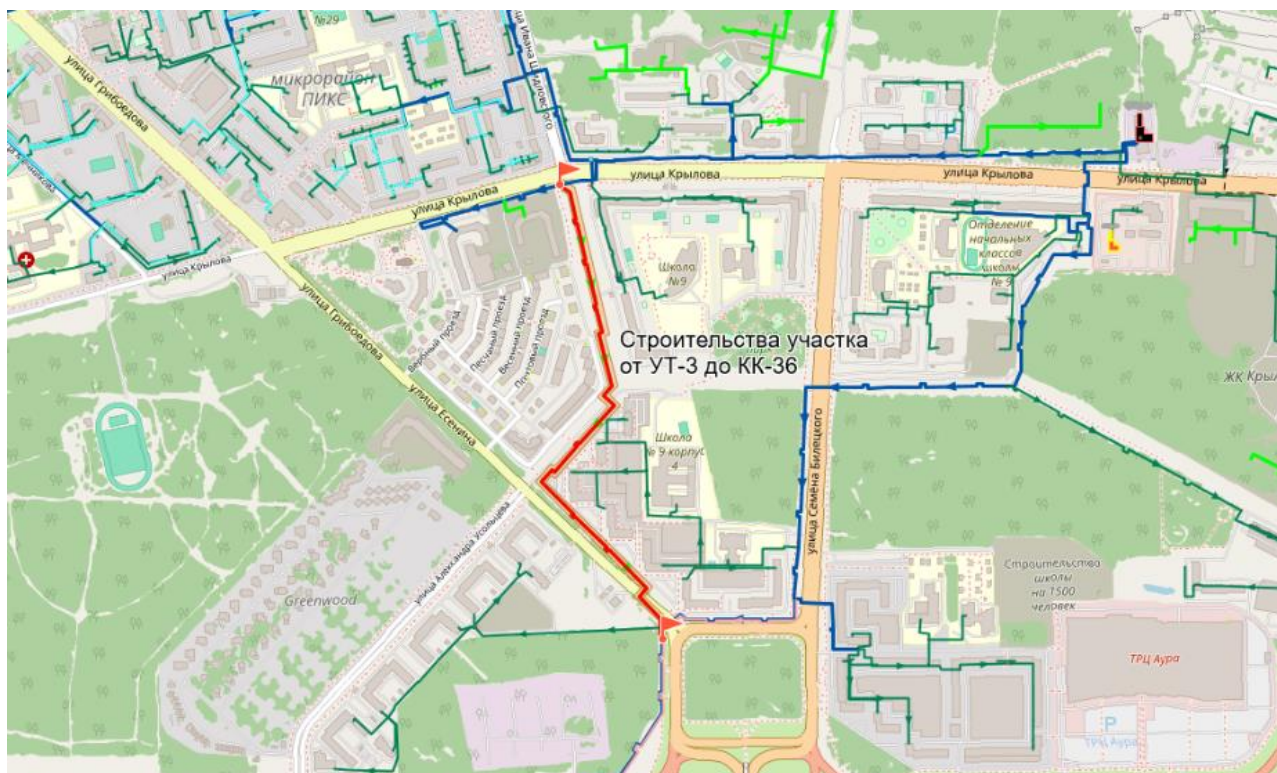


**Рисунок 4.10 – Схема расположения перемычки РП-1**

## **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 4.11.





**Рисунок 4.11 – 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).

##### **4.1.2.3. 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 4.12.

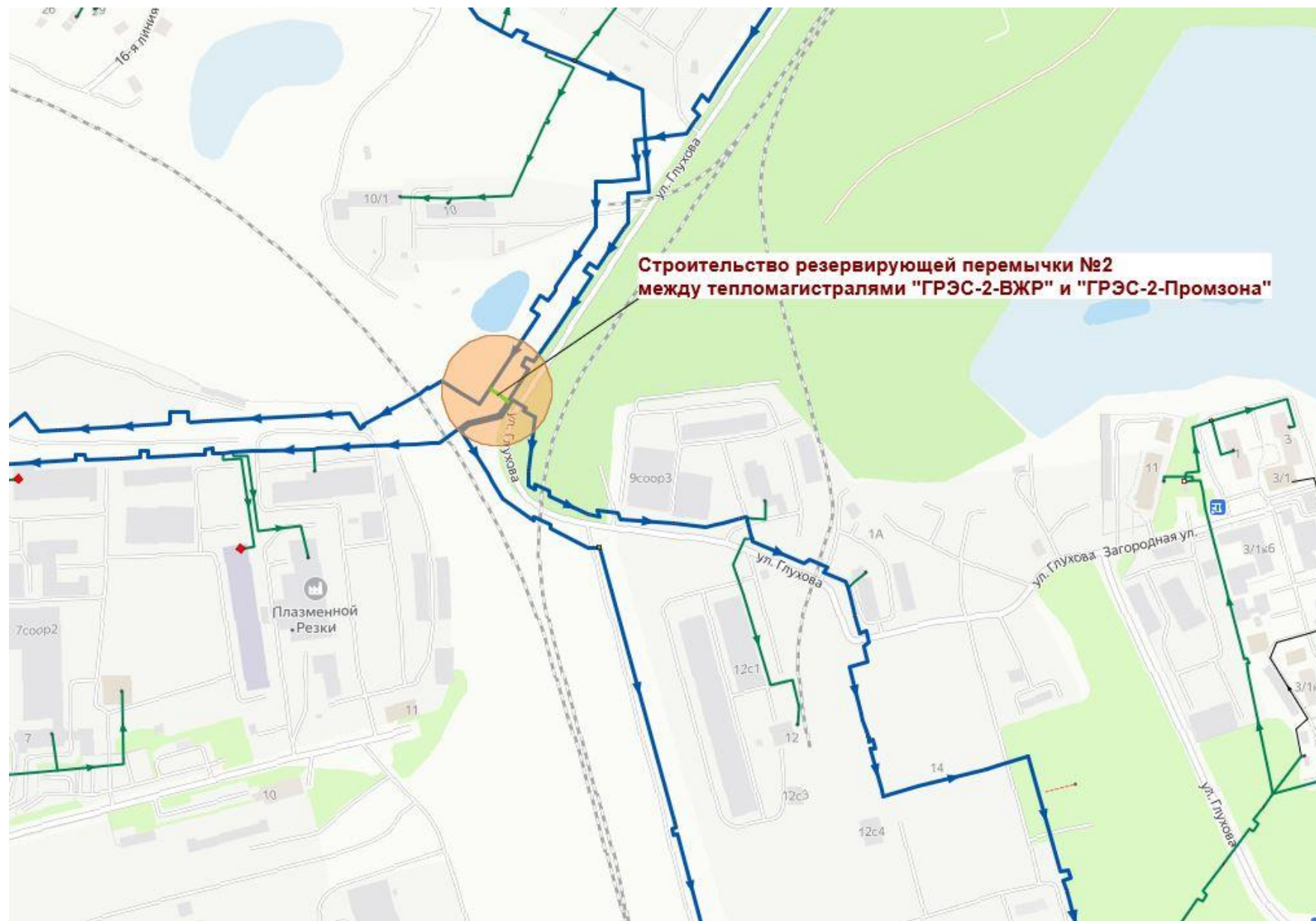


Рисунок 4.12 – Схема расположения перемычки РП-2

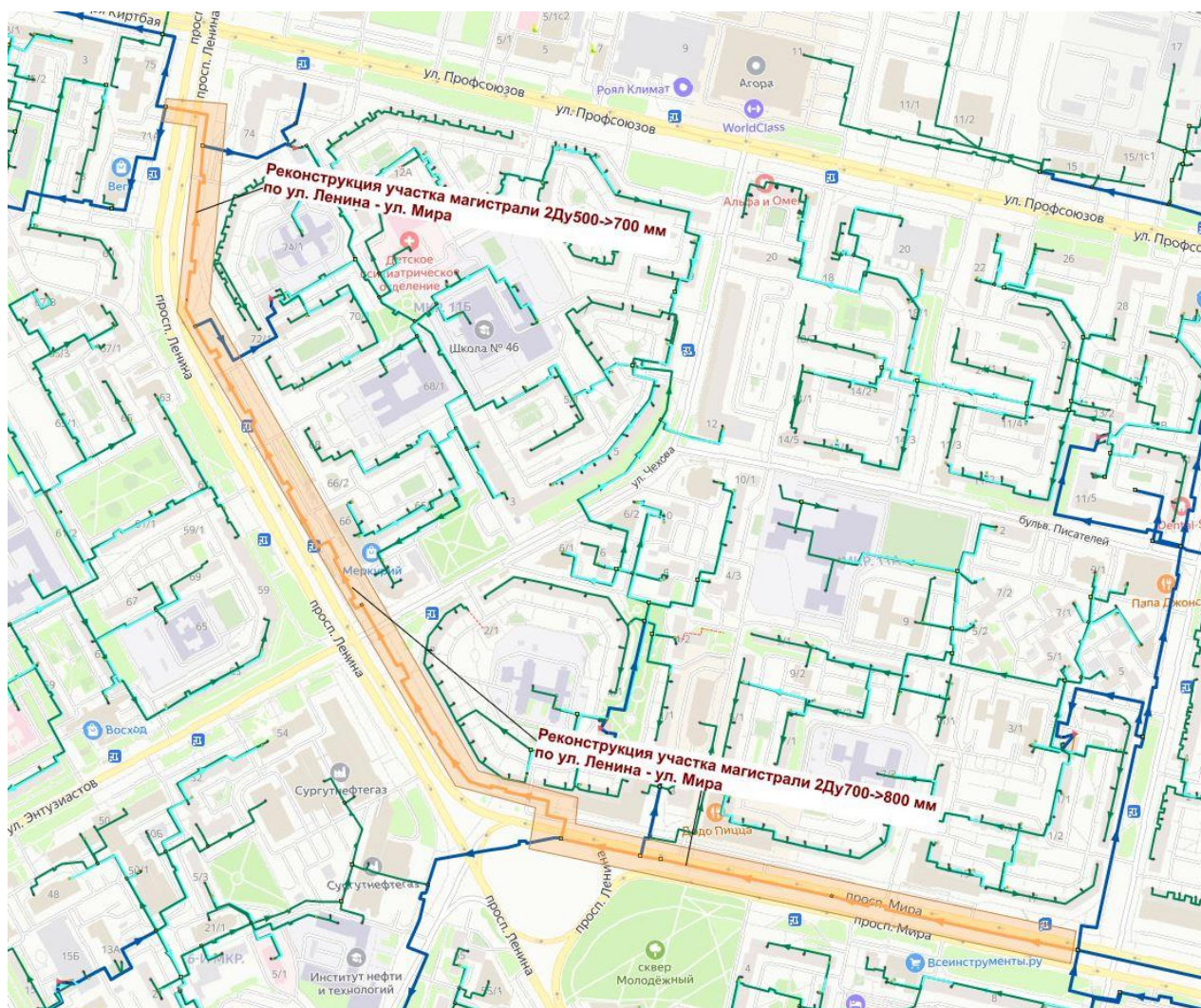


**Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Мира от 1ТК13 (УТ-4) до 1ТК40 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 и проспекту Ленина от 1ТК40 до 1ТК42 с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700**

Последовательная реконструкция участков магистральных сетей по проспекту Ленина и проспекту Мира позволит снизить удельные линейные потери и обеспечит возможность дальнейшего подключения перспективных потребителей в районе 35, 35а и 50 микрорайонах.

Схема расположения реконструируемых участков от 1ТК13 (УТ-4) до 1ТК42 представлена на рисунке 4.13.

Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети после проведения реконструкции представлен на рисунке 4.15.



**Рисунок 4.13 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК13 (УТ-4) до 1ТК42**



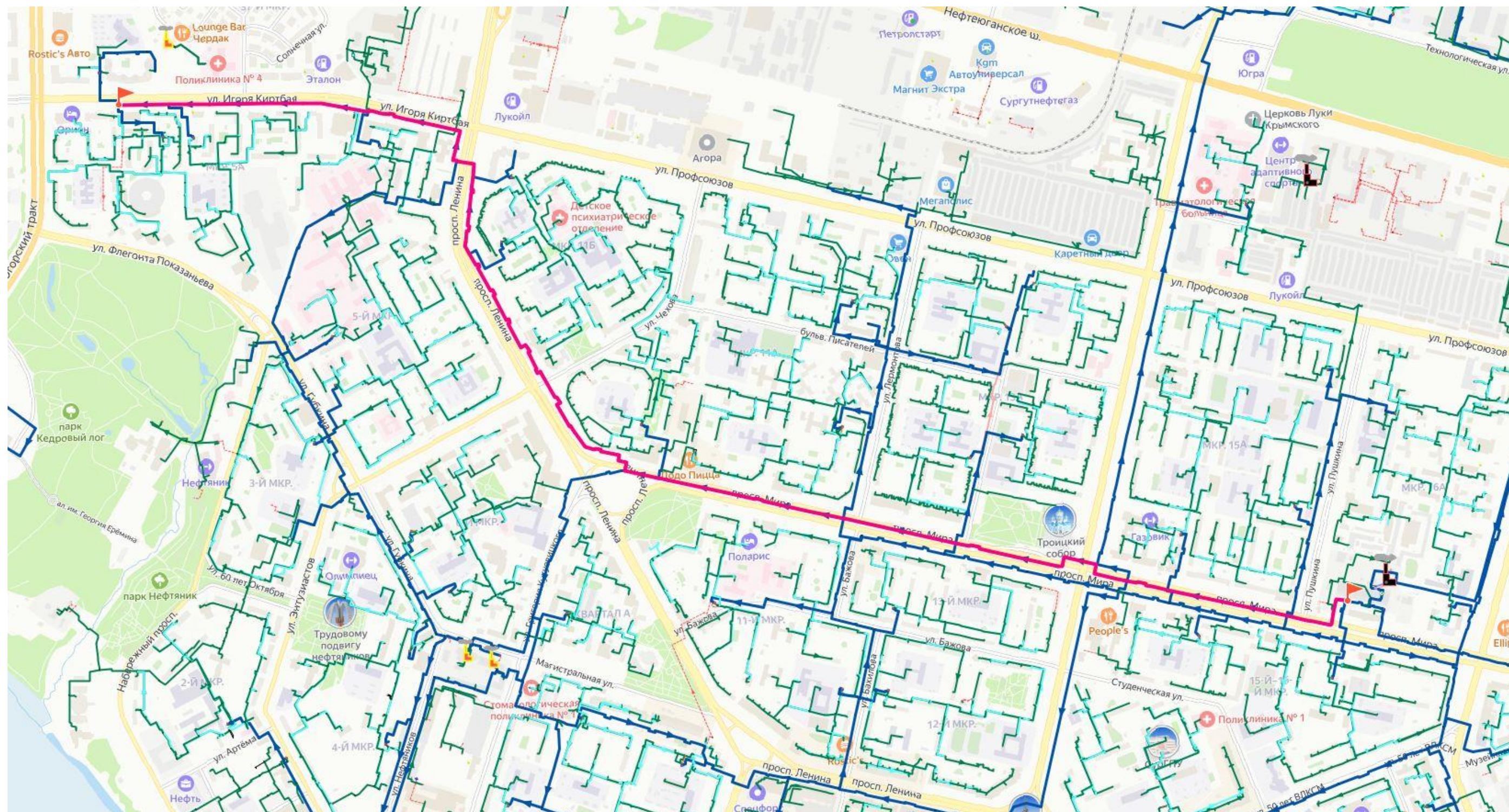


Рисунок 4.14 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до 1TK46 после проведения мероприятий по реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина -проспекту Мира от 1TK13 (УТ-4) до 1TK42



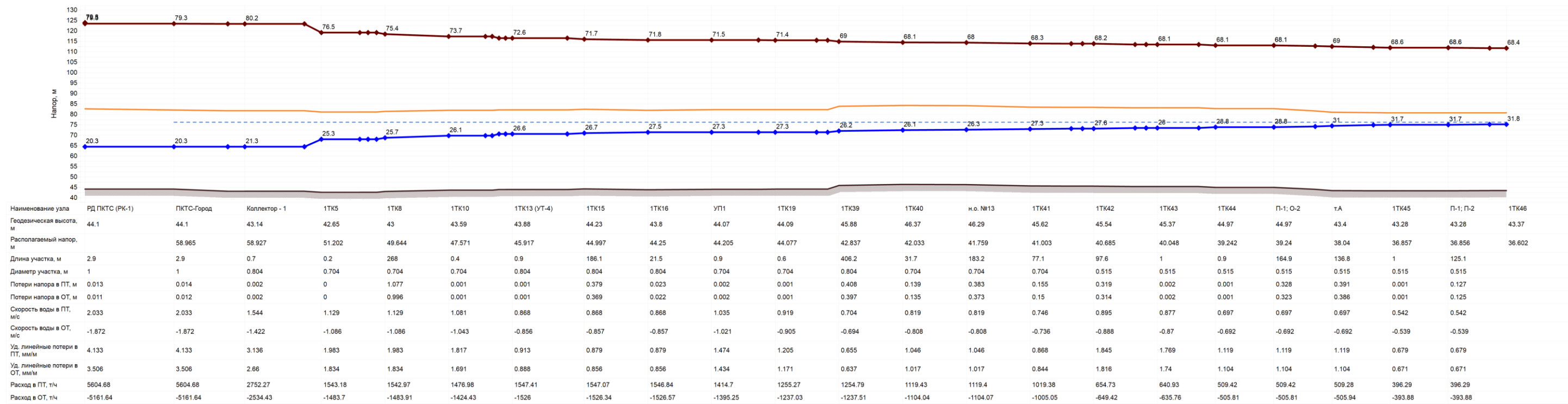
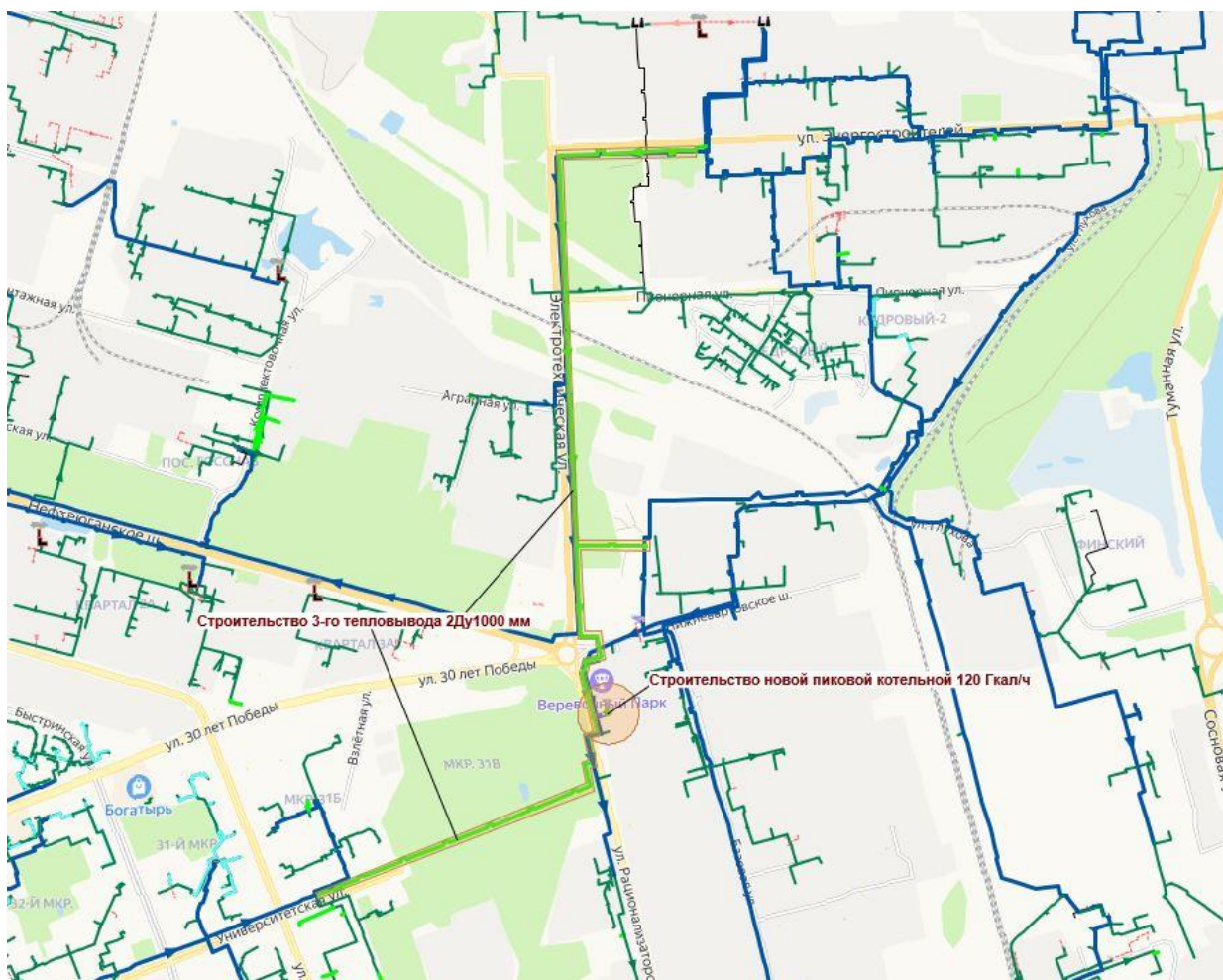


Рисунок 4.15 – Пьезометрический график от ПКТС до 1TK46 (с учетом реконструкции от 1TK19 до 1TK42)

**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 4.16.



**Рисунок 4.16 – Схема расположения 3-го тепловывода и новой ПВК**





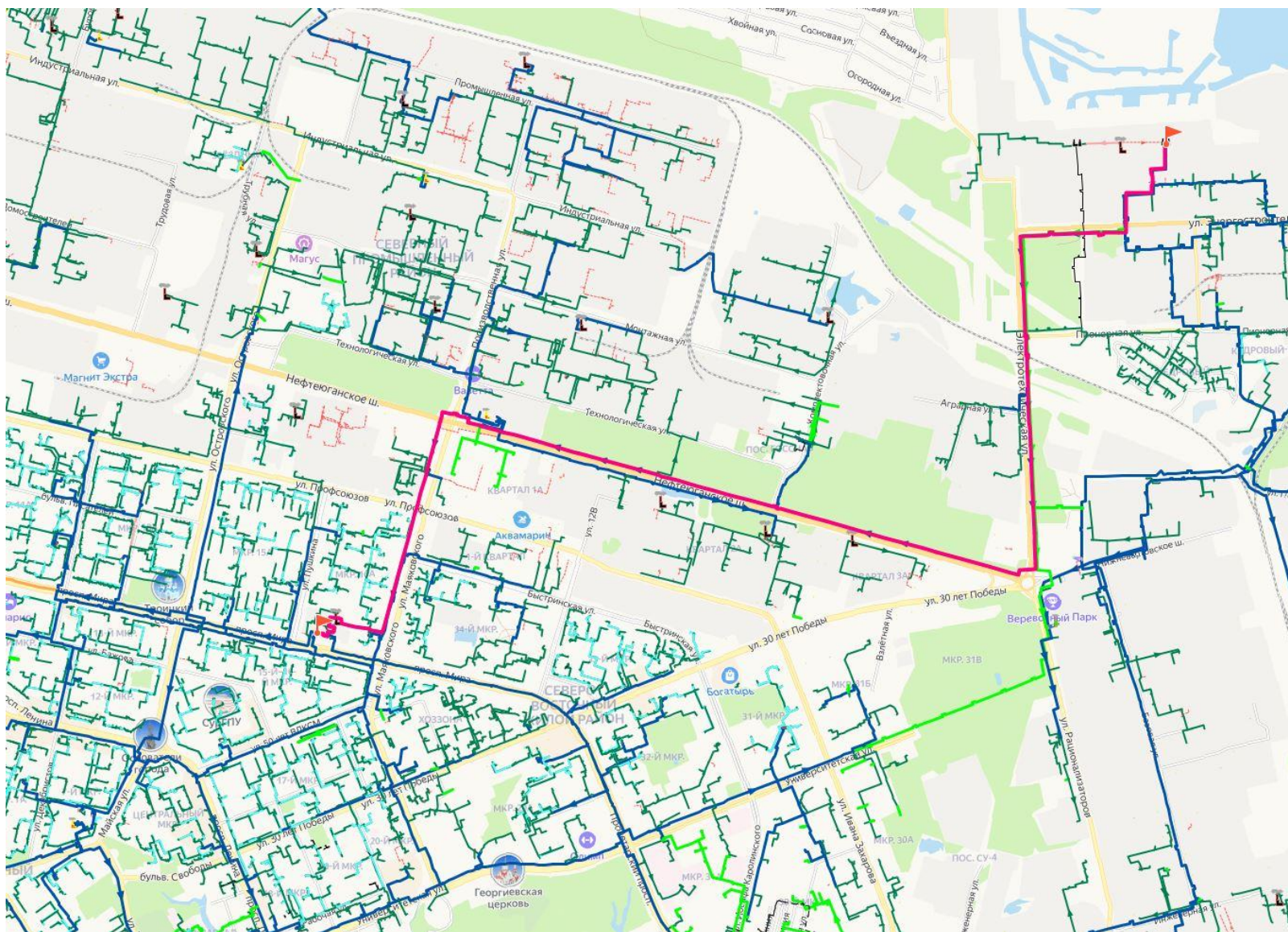


Рисунок 4.18 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ПКТС (на 2028 года)



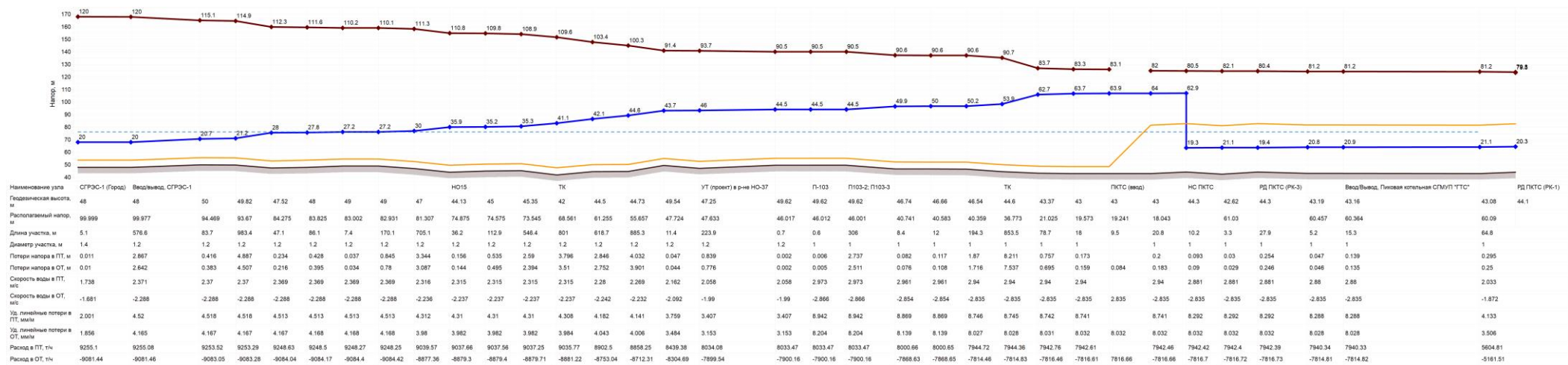


Рисунок 4.19 – Пьезометрический график от СГРЭС-1 до ПКТС (по состоянию на конец 2028 года)

## 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.

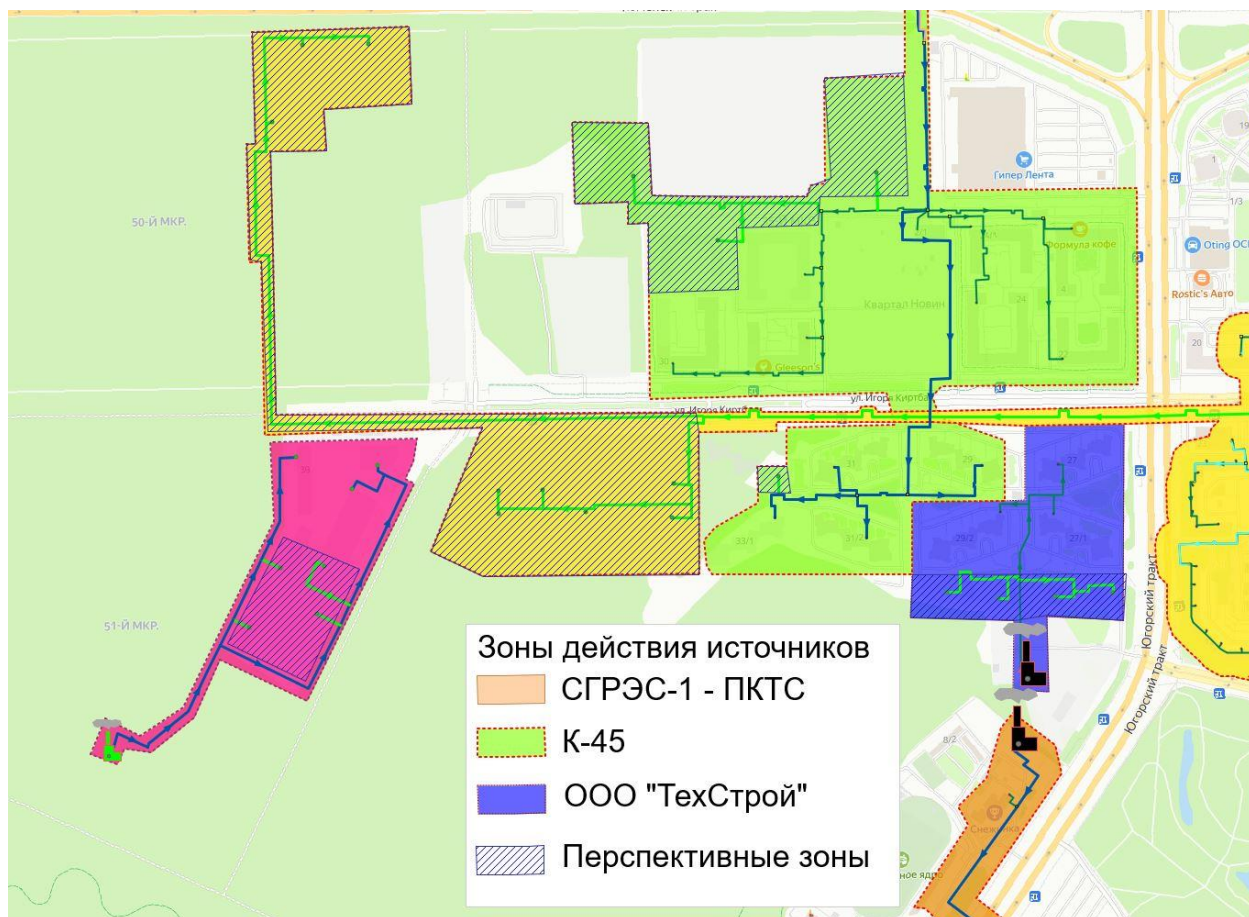


Рисунок 4.20 – Увеличение зоны действия СГРЭС-1 - ПКТС после ввода в эксплуатацию магистрали по ул. Игоря Киртбая (по состоянию на конец 2028 года)

**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.







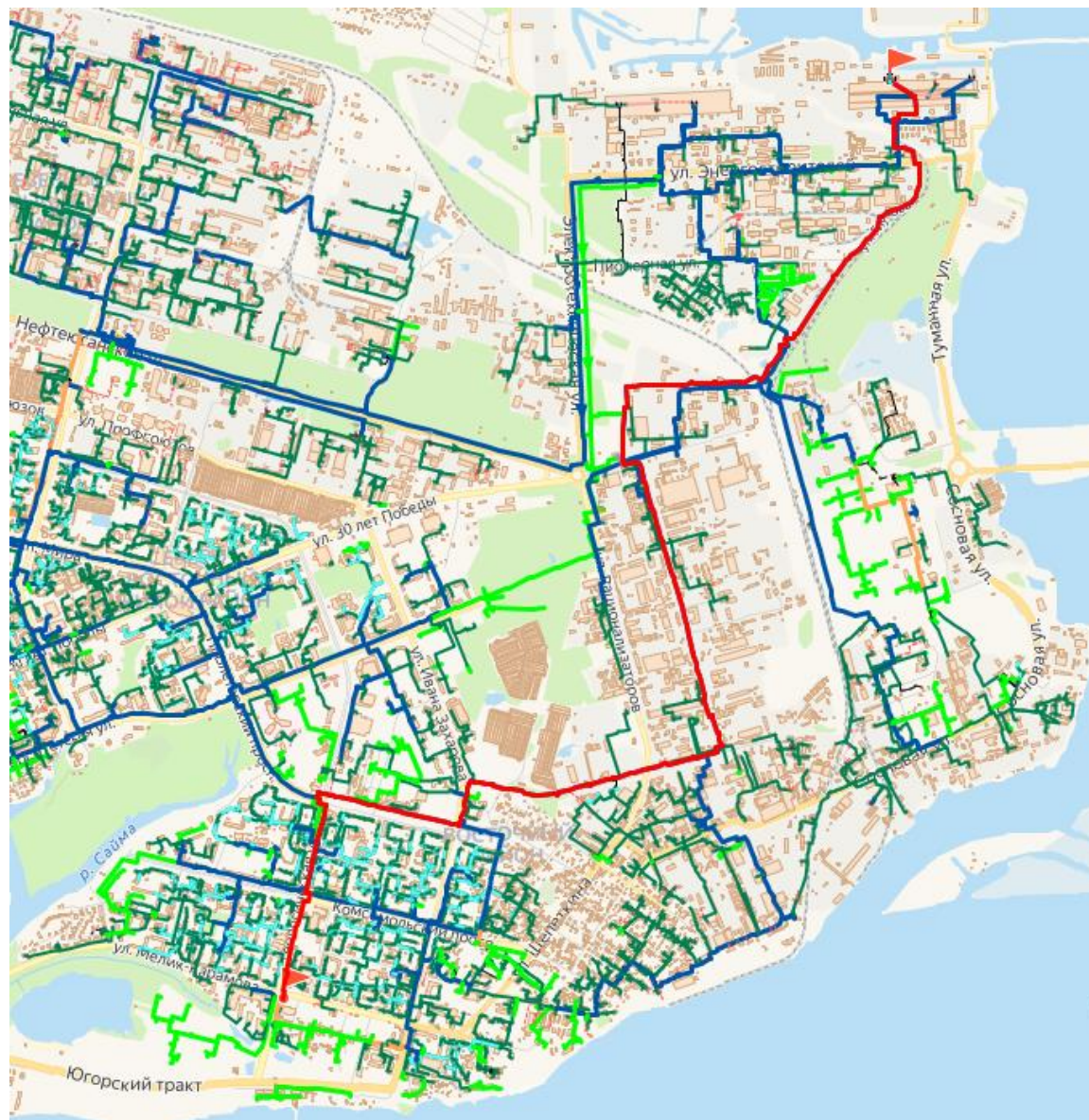


Рисунок 4.22 –Путь для построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 в зону ВЖР

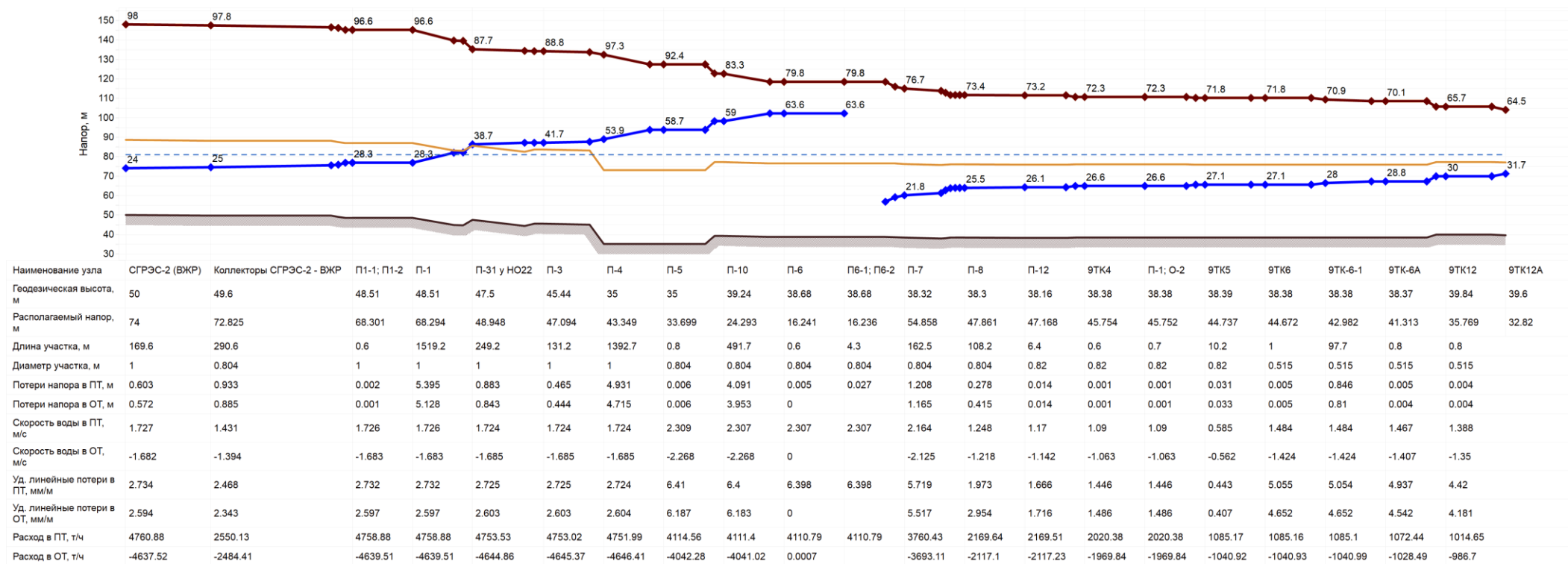


Рисунок 4.23 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 в зону ВЖР

#### 4.1.2.4. 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 4.24.

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.

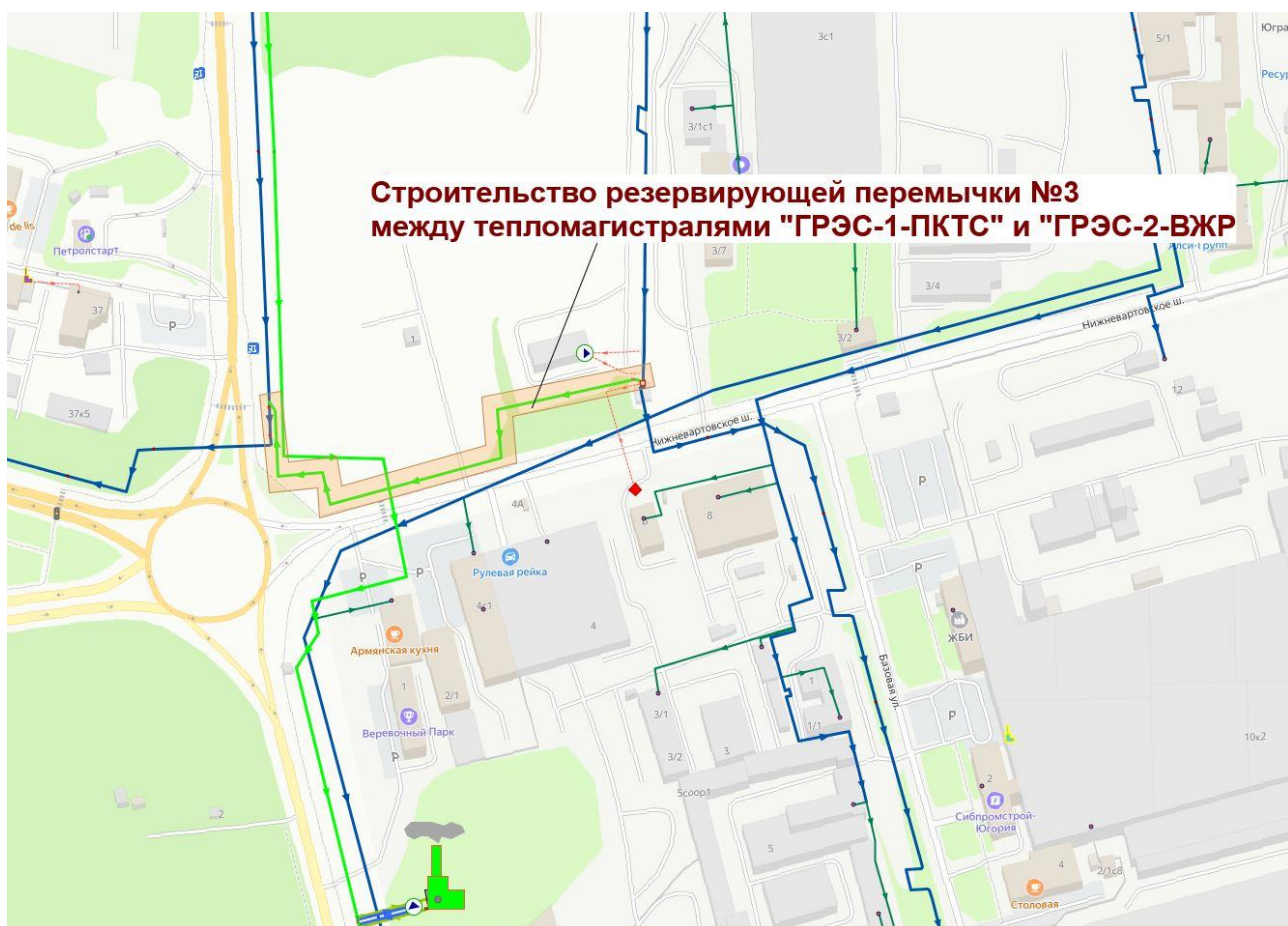


Рисунок 4.24 – Схема расположения перемычки РП-3

**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  $-42^{\circ}\text{C}$  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 4.25.

Путь и пьезометрический график от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС представлен на рисунках 4.26, 4.27.



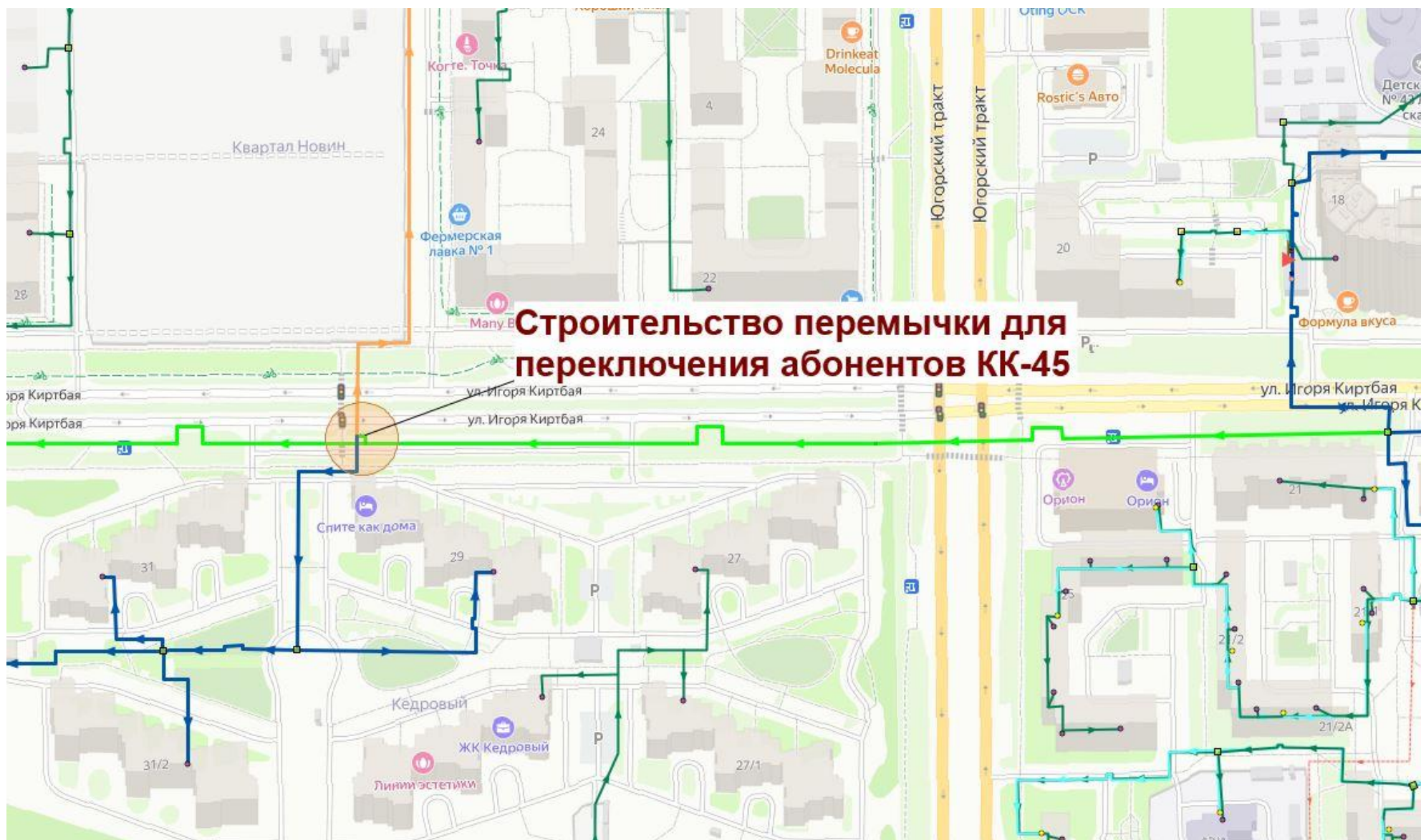


Рисунок 4.25 – Схема расположения перемычки 2Ду250 и переключаемая на ПКТС зона (в случае отказа 1 котла на К-45)



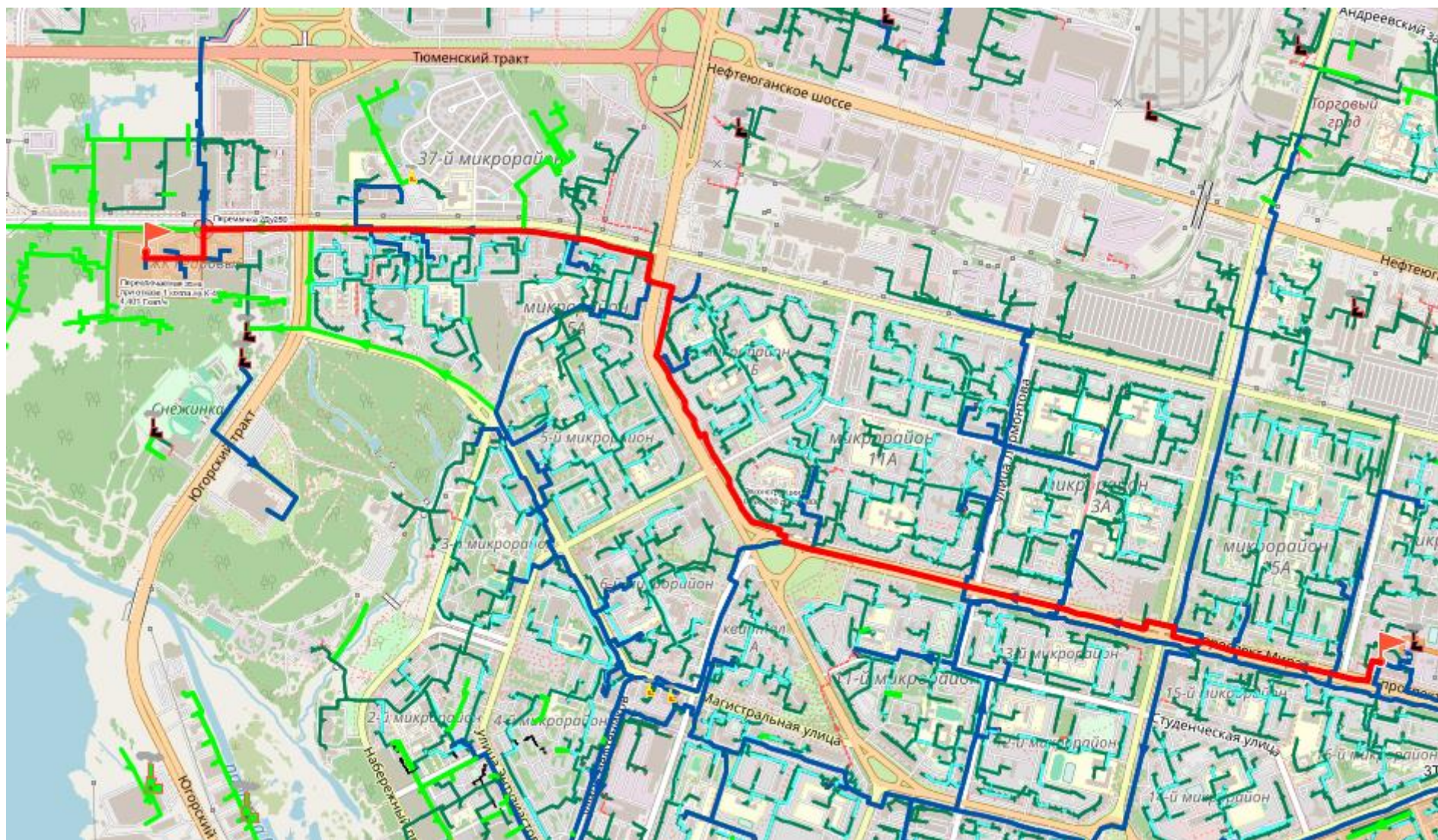


Рисунок 4.26 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС

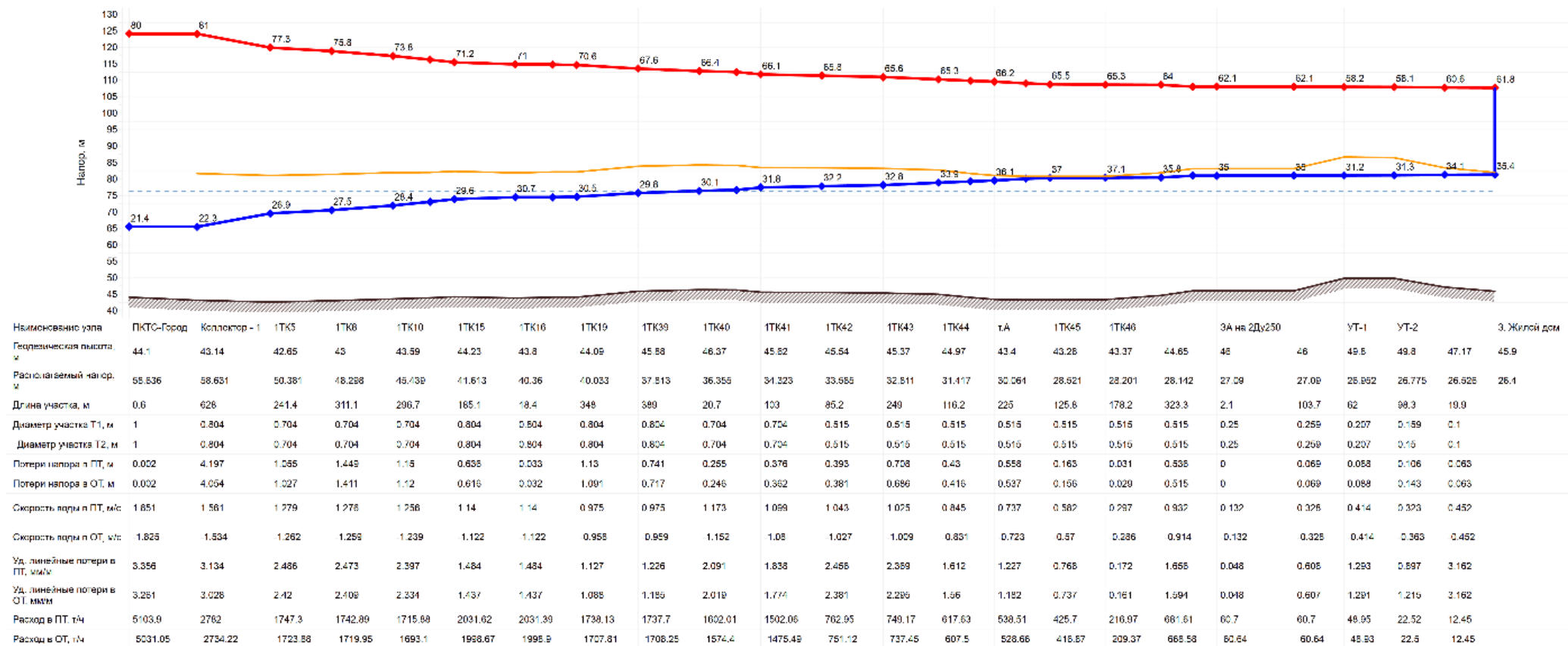


Рисунок 4.27 – Пьезометрический график от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС



## 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 4.28 – 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.

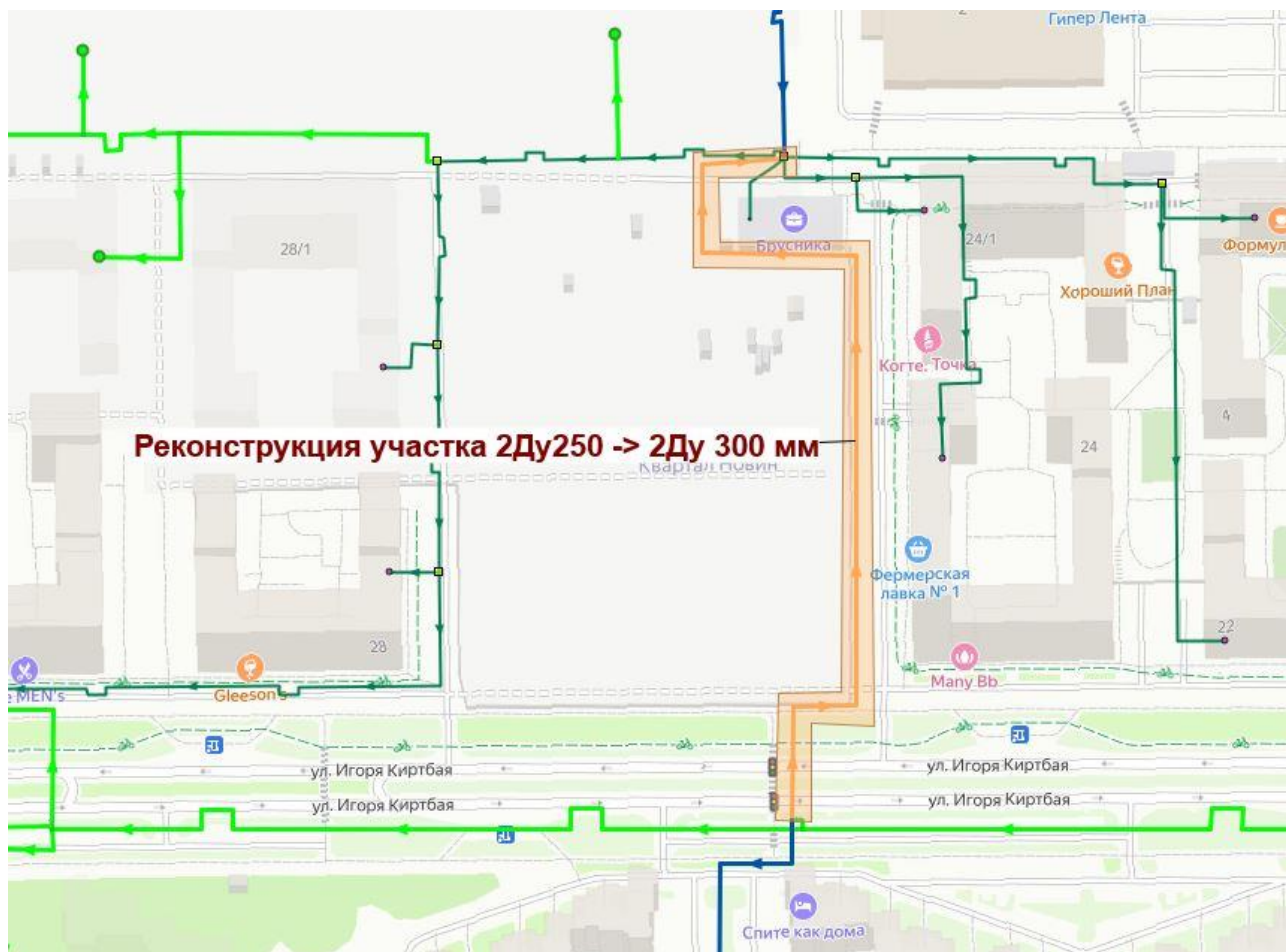


Рисунок 4.29 – Схема расположения реконструируемого участка от перемычки до УТ-1

**Увеличение давления в подающем трубопроводе на магистральном выводе (коллекторной №1) на ПКТС до 9 кгс/см<sup>2</sup>.**

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/см<sup>2</sup> до 9,0 кгс/см<sup>2</sup>. 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.

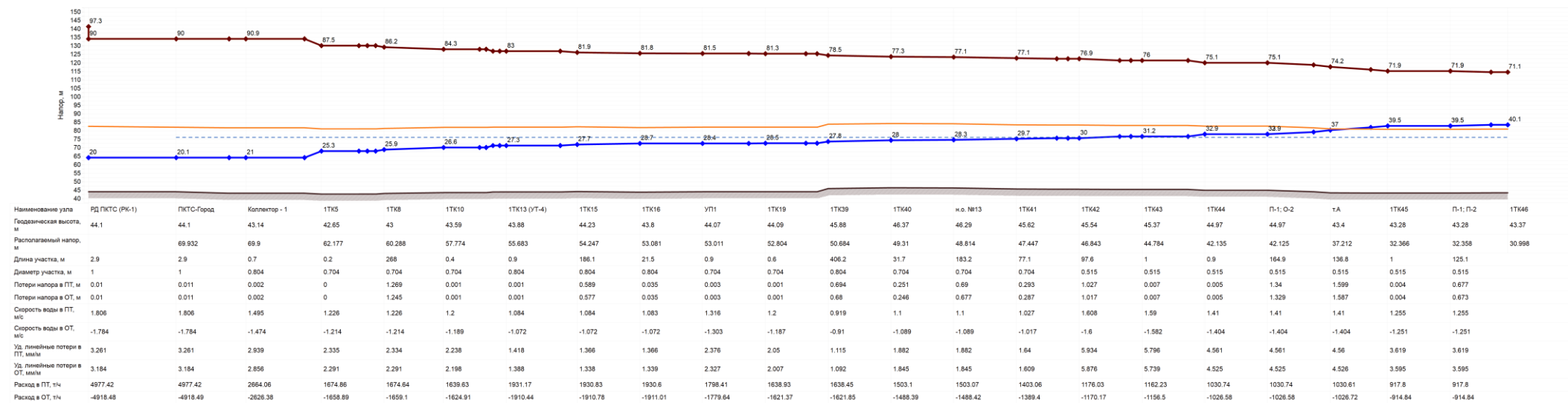


Рисунок 4.30 – Пьезометрический график от ПКТС до 1УТ46 (по состоянию на 2029 год)

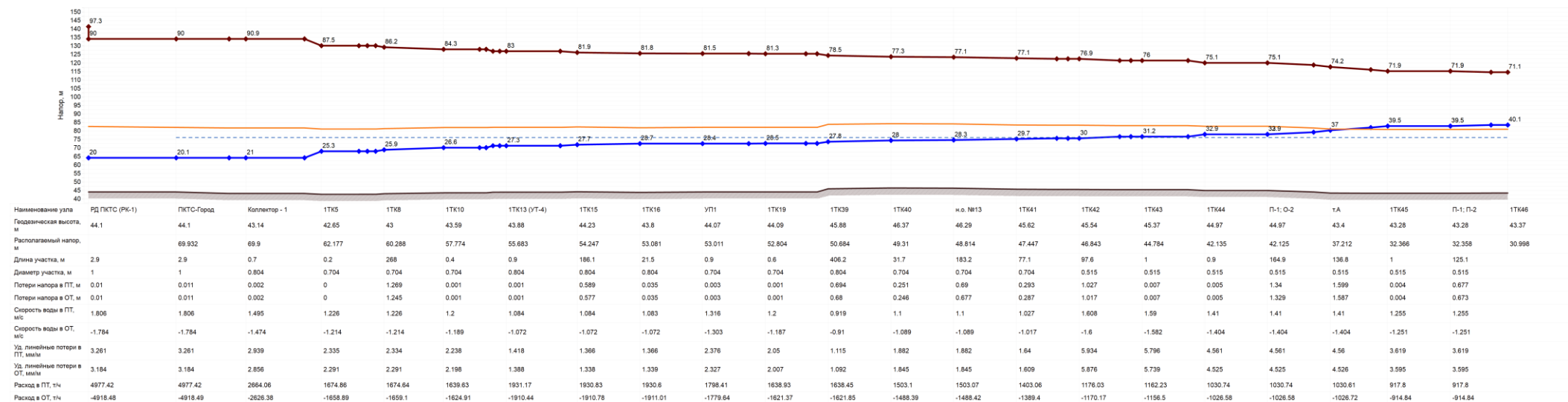


Рисунок 4.31 – Пьезометрический график от ПКТС до 1УТ46 (по состоянию на 2030 год)

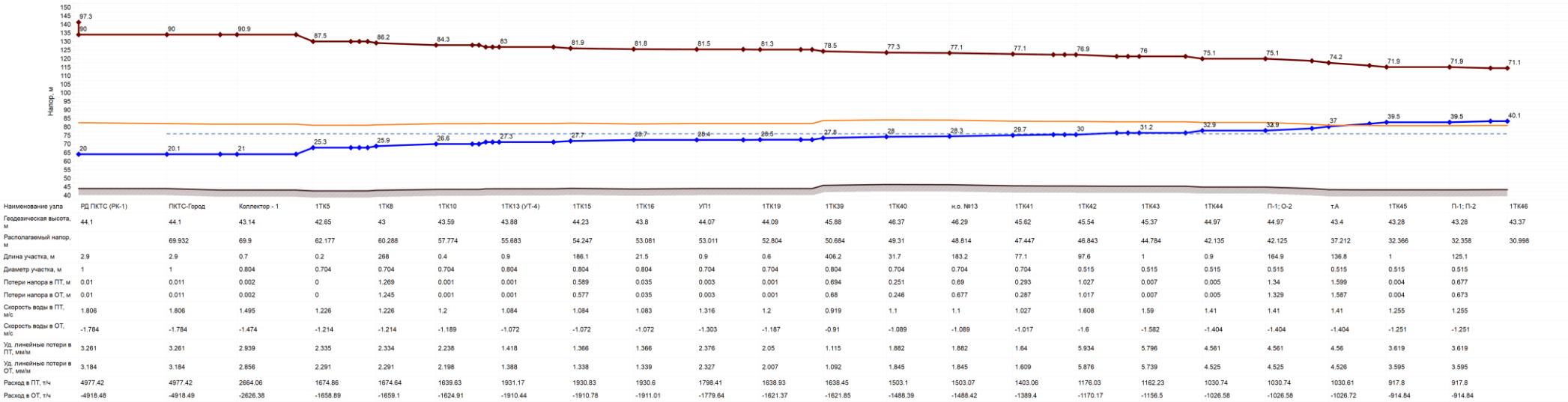


Рисунок 4.32 – Пьезометрический график от ПКТС до 1УТ46 (по состоянию на 2031 год)

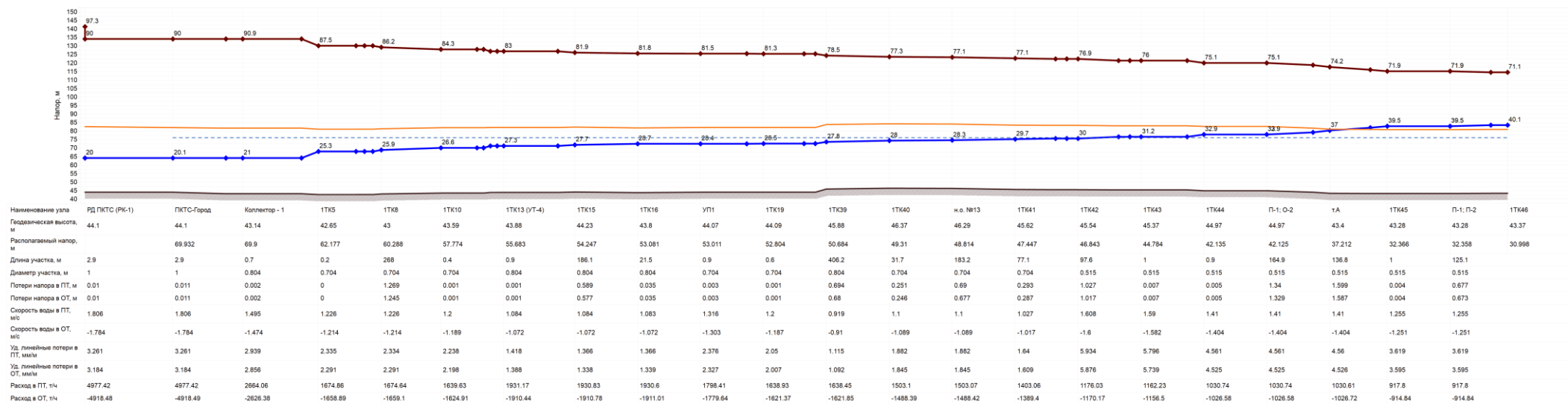


Рисунок 4.33 – Пьезометрический график от ПКТС до 1УТ46 (по состоянию на 2044 год)



## **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 4.34.

Пьезометрический график работы тепловой сети после проведения переключения ЦТП-1 и ЦТП-5 представлен на рисунке 4.35. В ходе гидравлического расчета установлено, что после проведения переключения, у конечных потребителей будет обеспечен нормативный гидравлический режим.



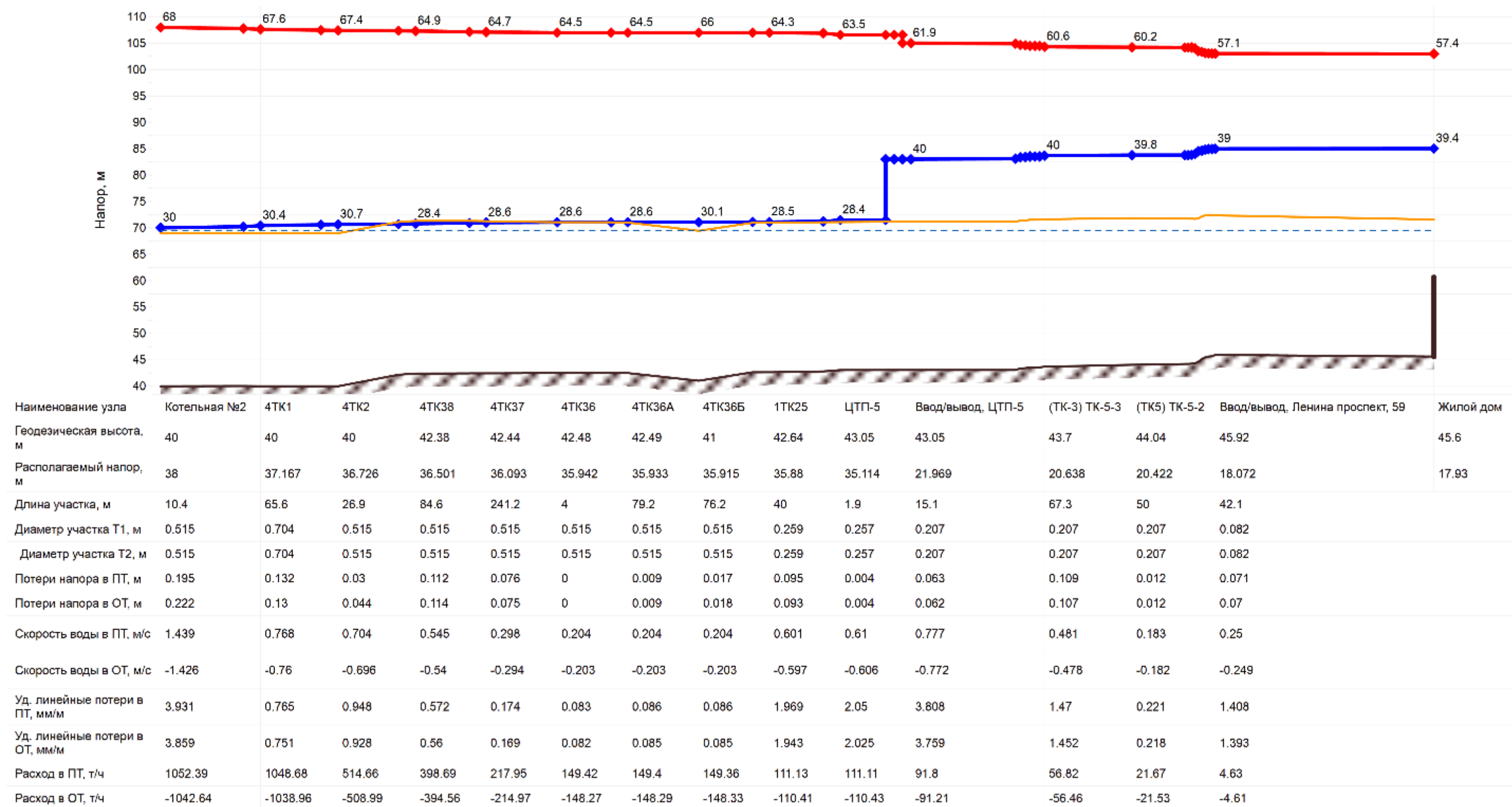


Рисунок 4.35 – Пьезометрический график от вывода котельной №2 до Ленина пр-т, 59

**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 4.36.

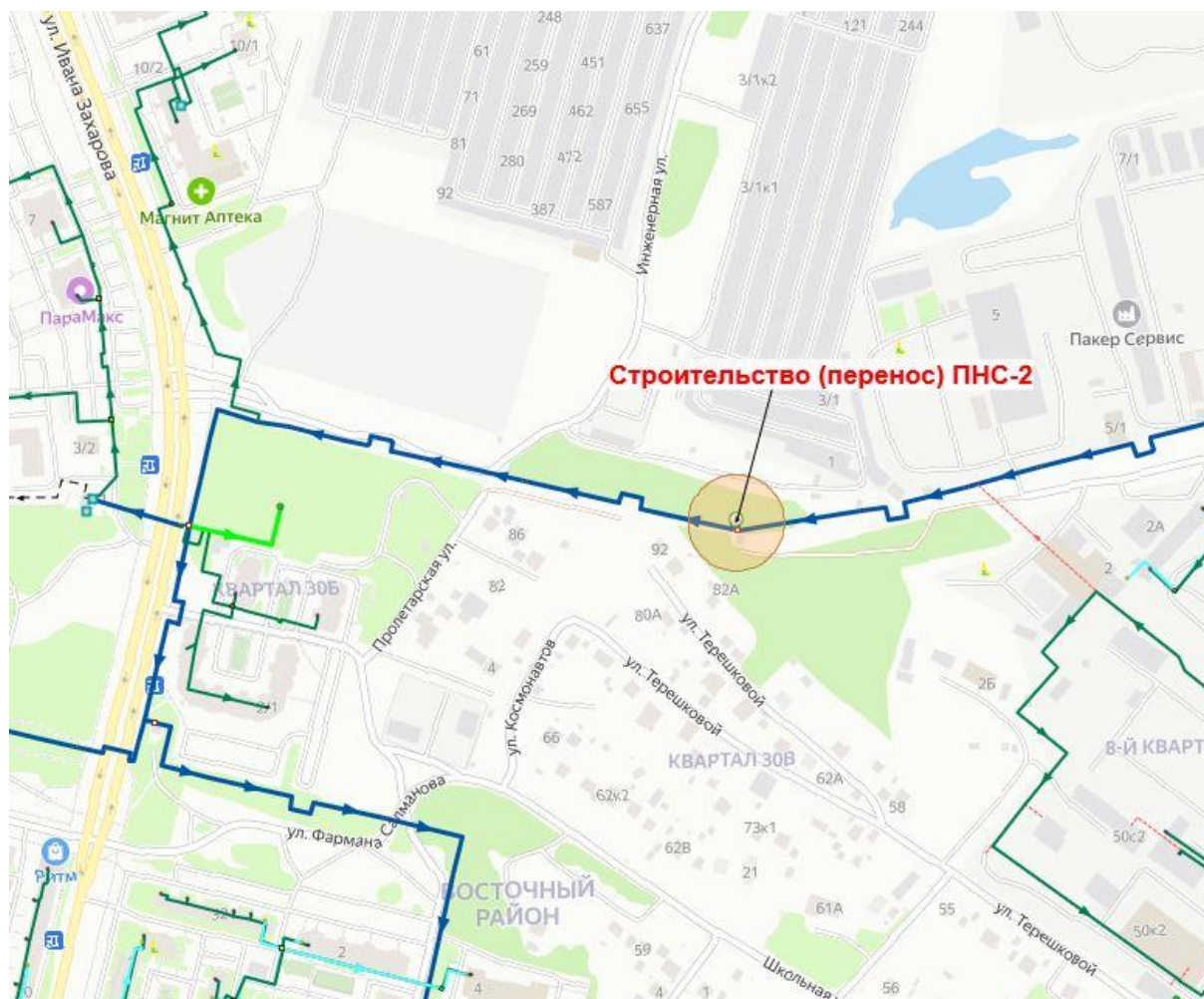




## **Строительство ПНС-2 (перенос существующей ПНС) на тепловой магистрали СГРЭС-2 – ВЖР**

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

Новое месторасположение ПНС-2 представлено на рисунке ниже.



**Рисунок 4.37 – 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 4.38.

Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети после проведения реконструкции представлен на рисунке 4.39.



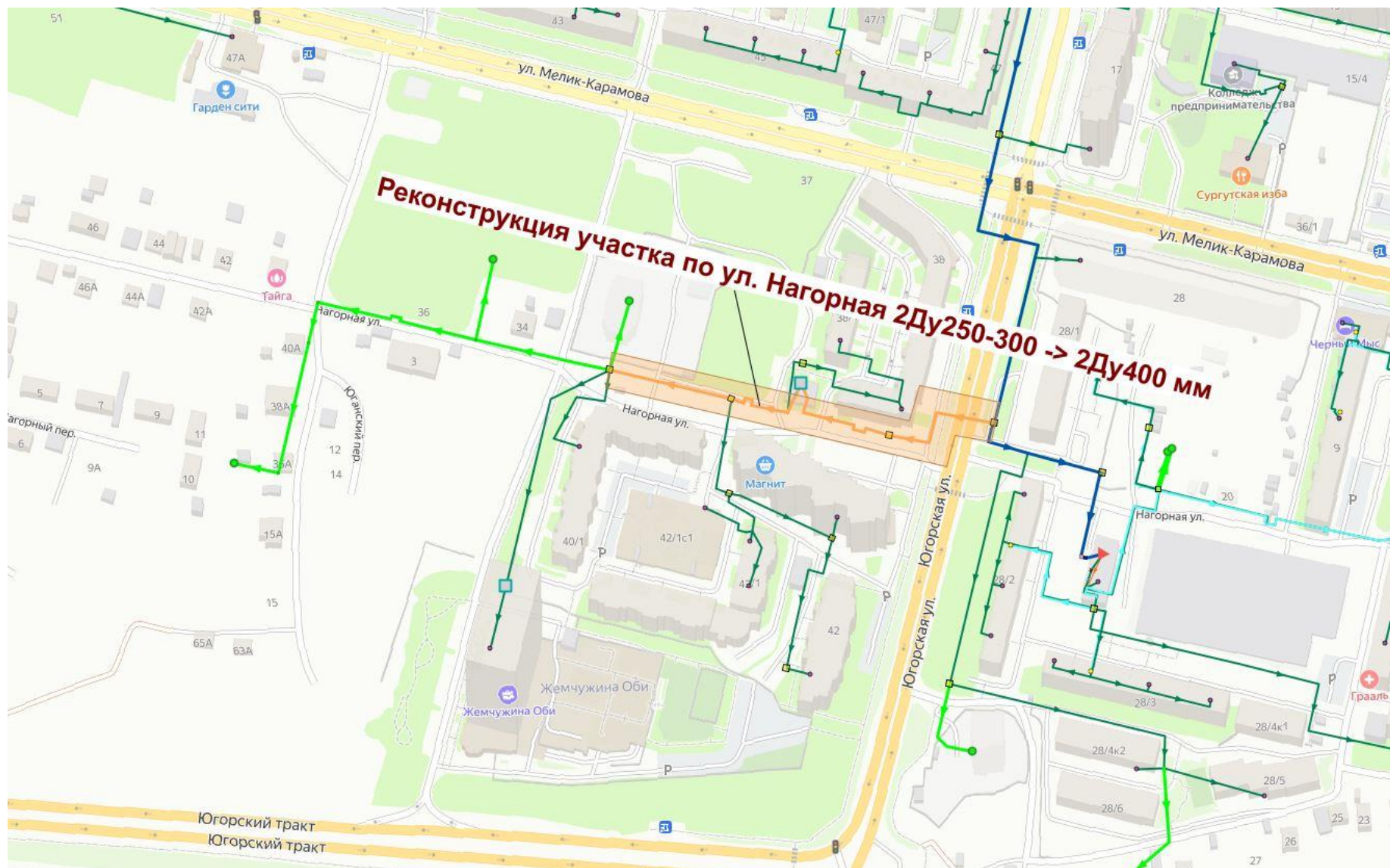


Рисунок 4.38 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК23 до УТ-2



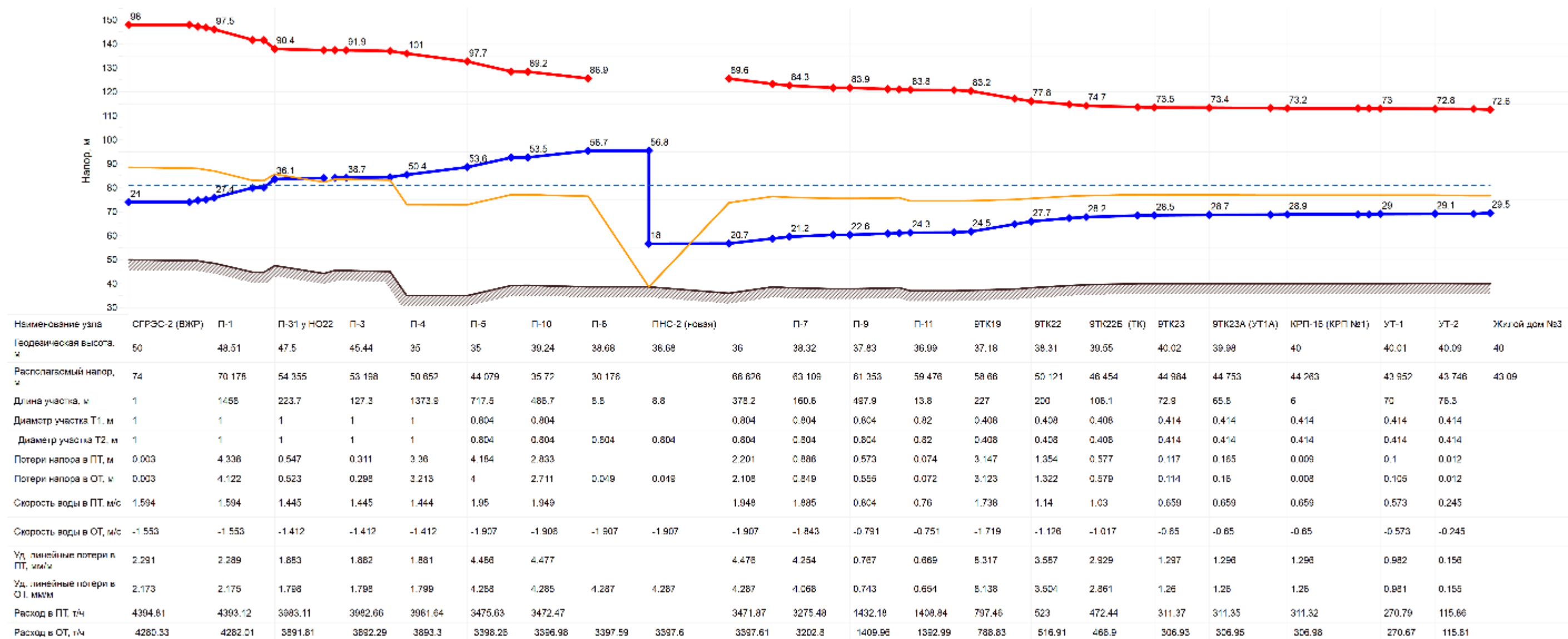


Рисунок 4.39 – Пьезометрический график СГРЭС-2-ВЖР – перспективный жилой дом (микрорайон 27А)

**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 4.40.

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.

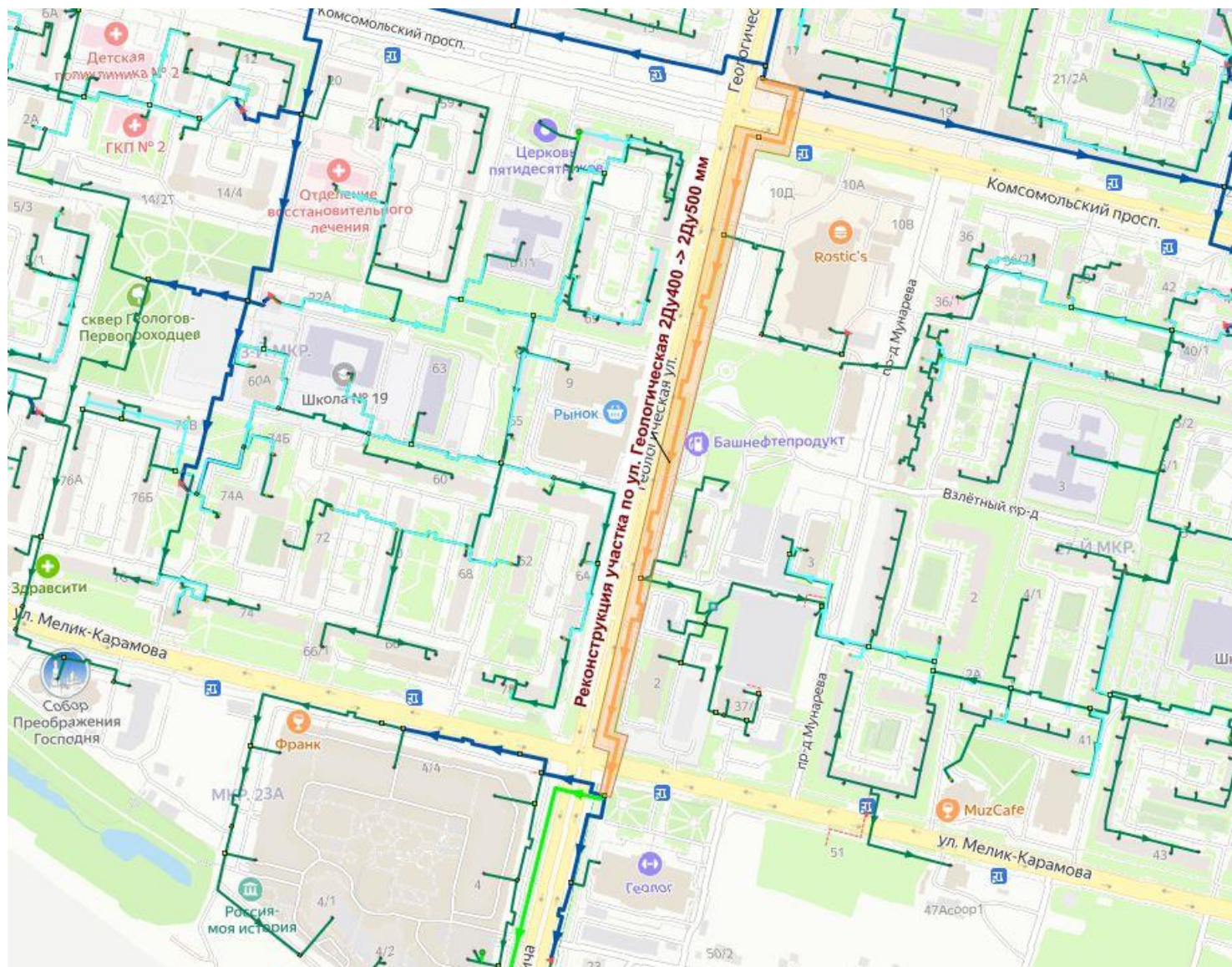


Рисунок 4.40 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК6 до 9ТК12А



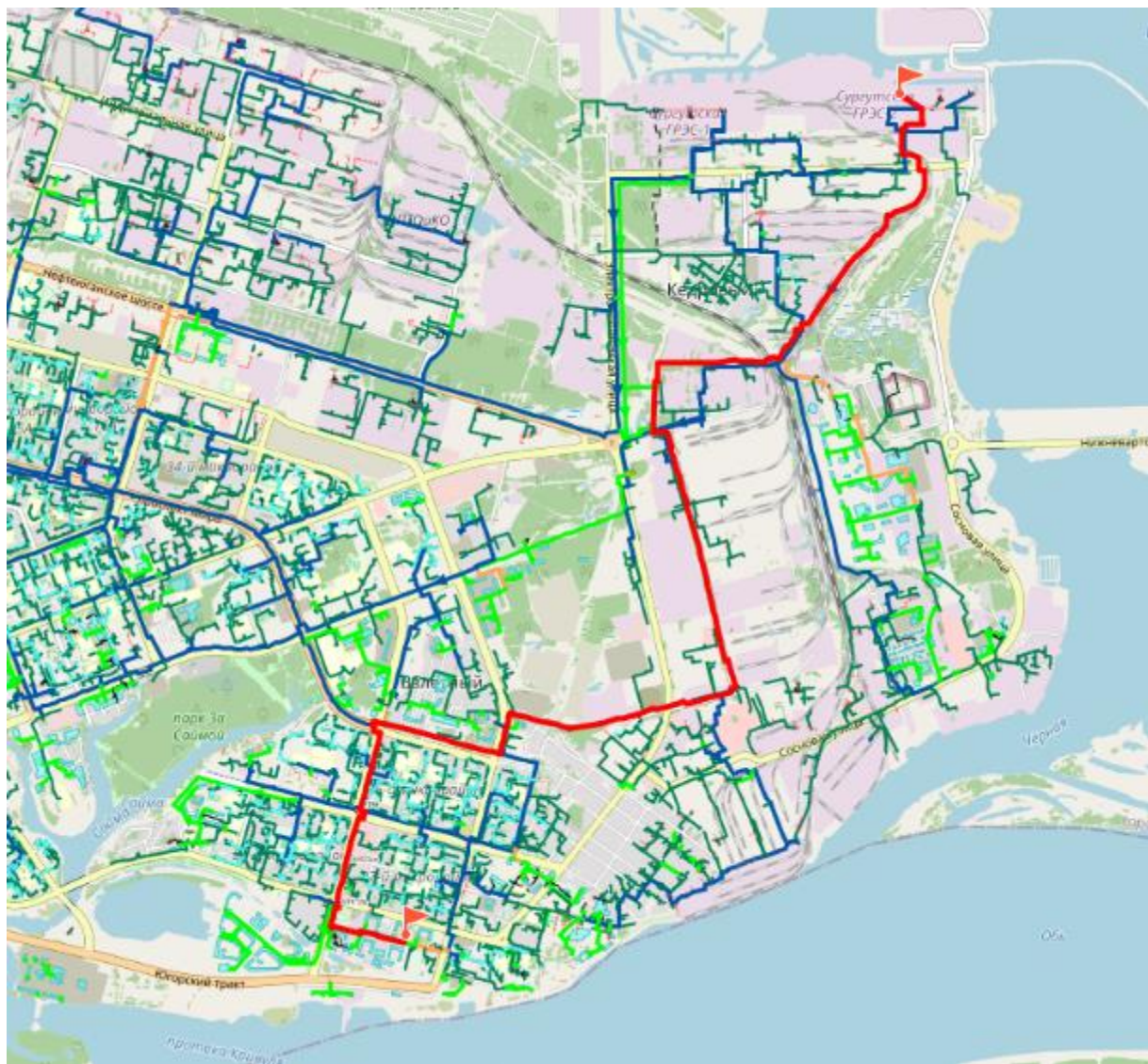


Рисунок 4.41 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в микрорайоне 27а



#### **4.1.2.5. 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 4.43.

Пьезометрический график от 1ТК42 до ТК-1(проект) без учета строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева представлен на рисунке 4.44.

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 объёме 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.



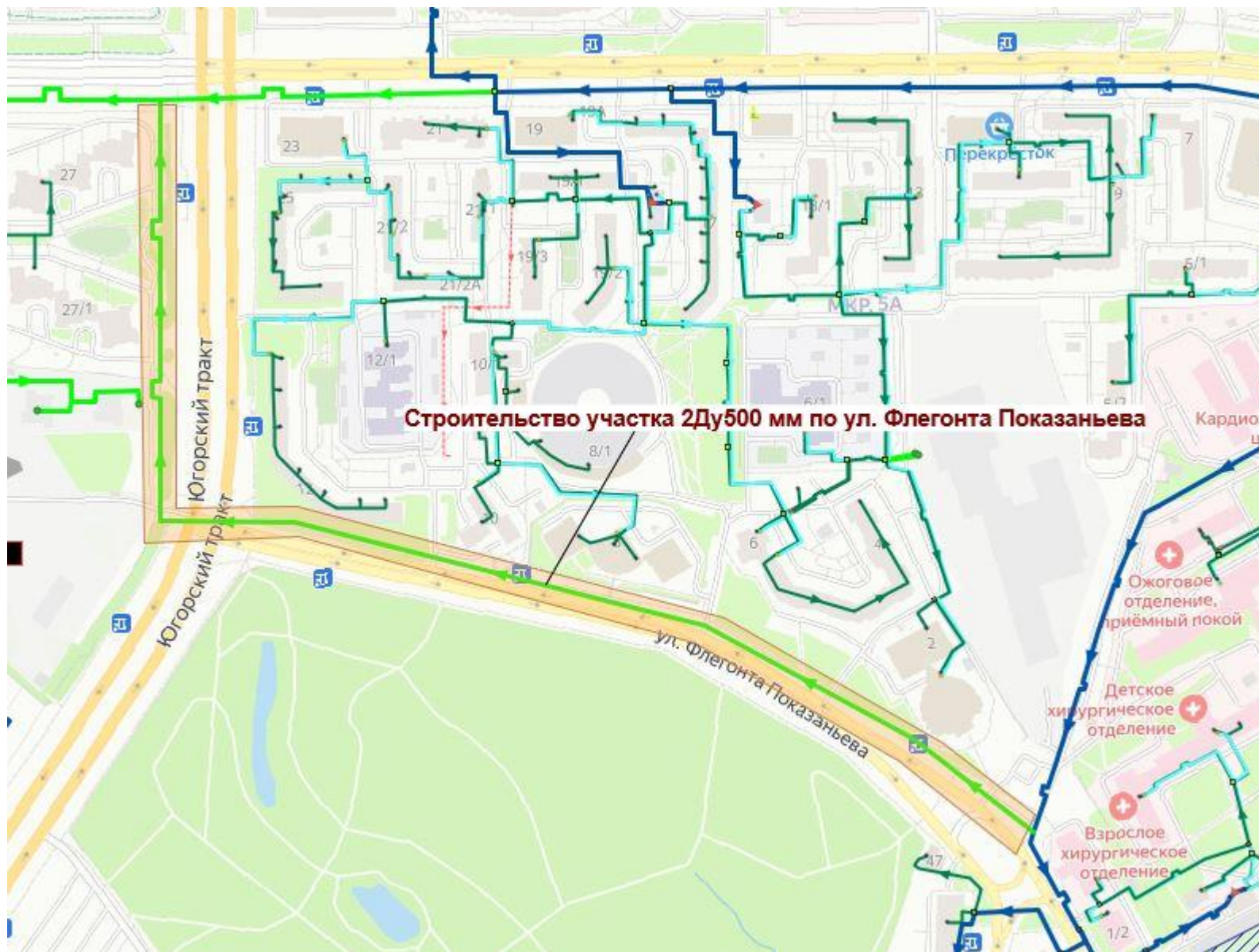


Рисунок 4.43 – Схема расположения планируемого участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева

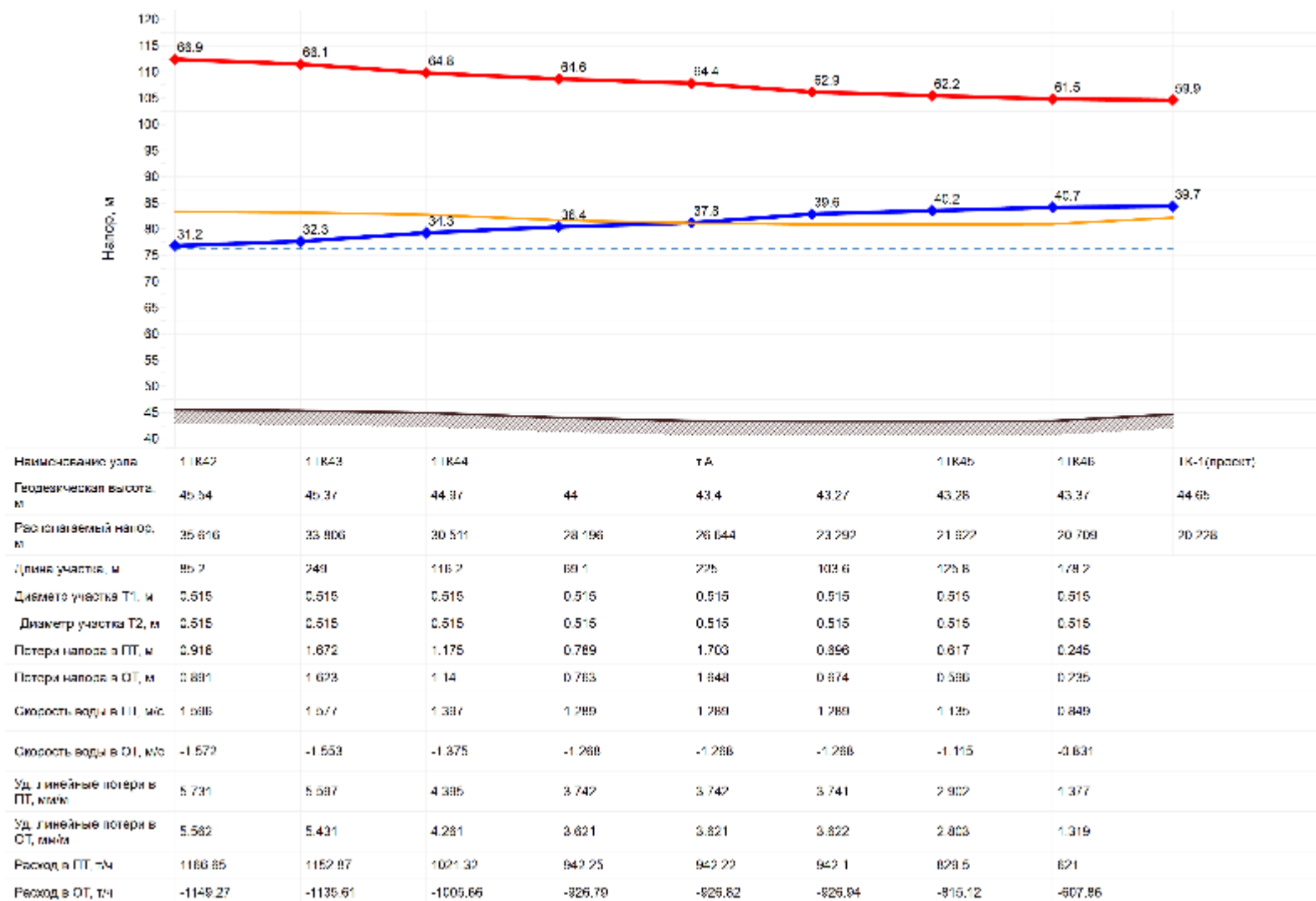


Рисунок 4.44 – Пьезометрический график от 1TK42 до ТК-1(проект) без учета строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева



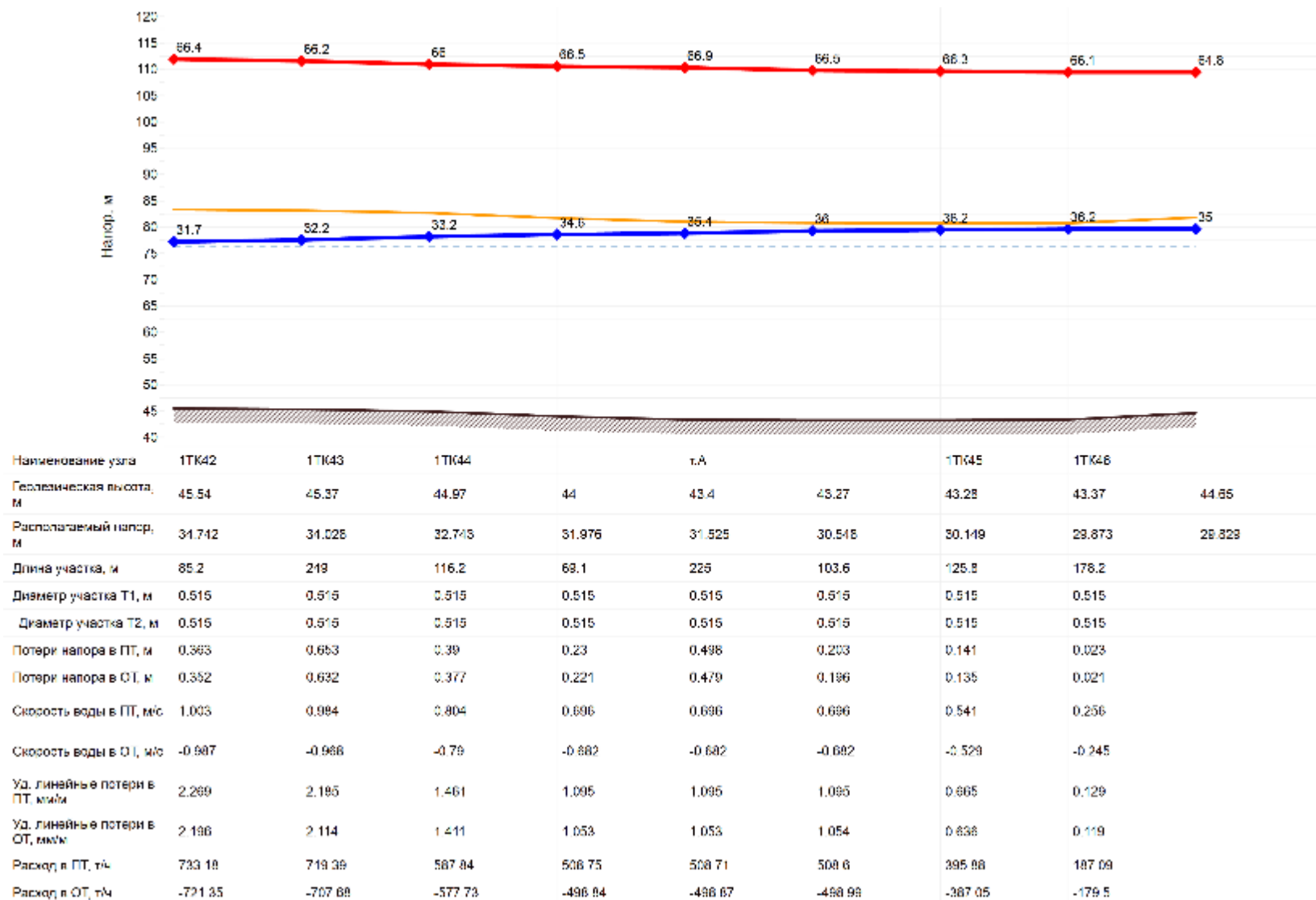


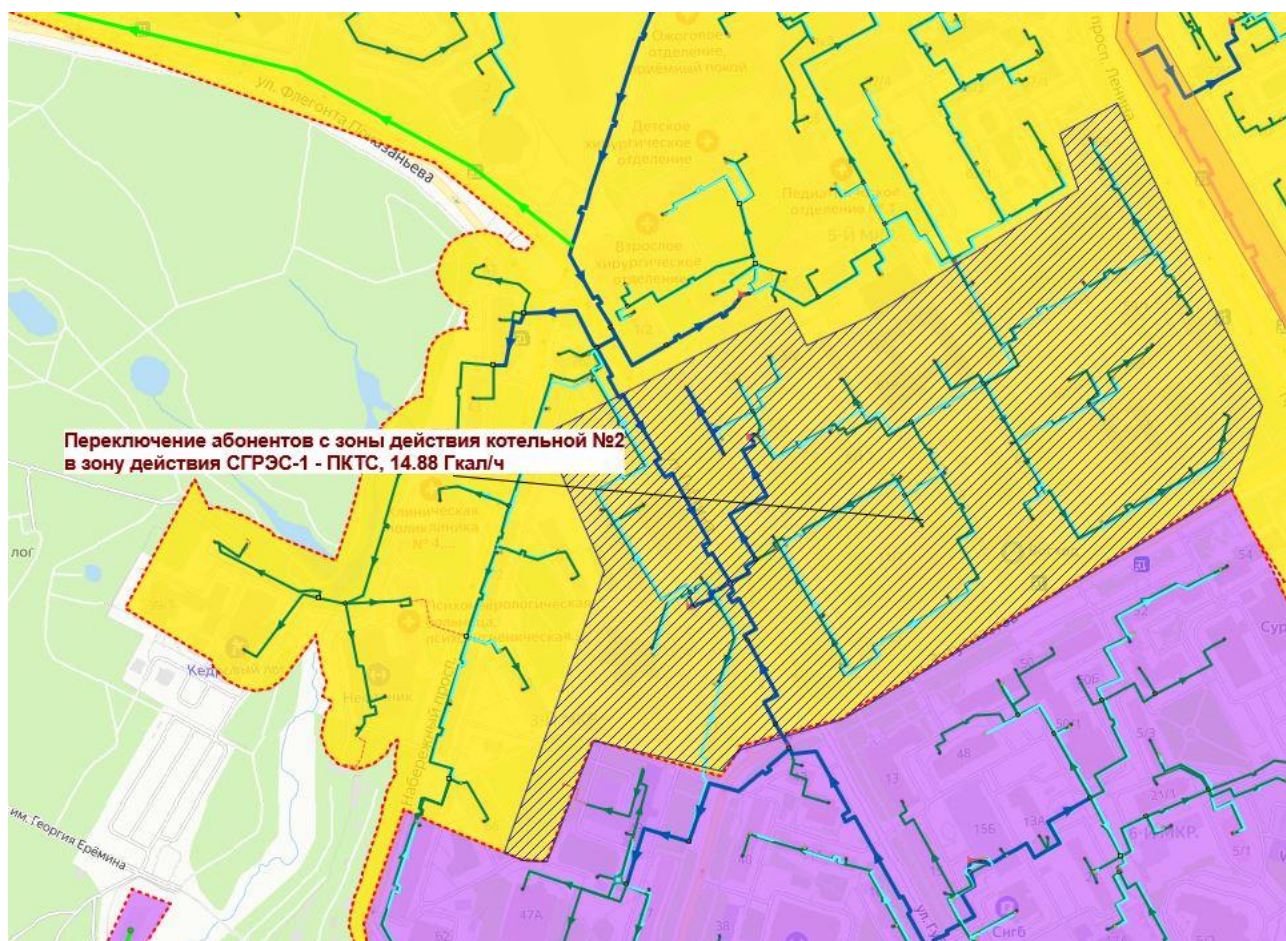
Рисунок 4.45 – Пьезометрический график от 1TK42 до ТК-1(проект) с учетом строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева

**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 4.46.



**Рисунок 4.46 – 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





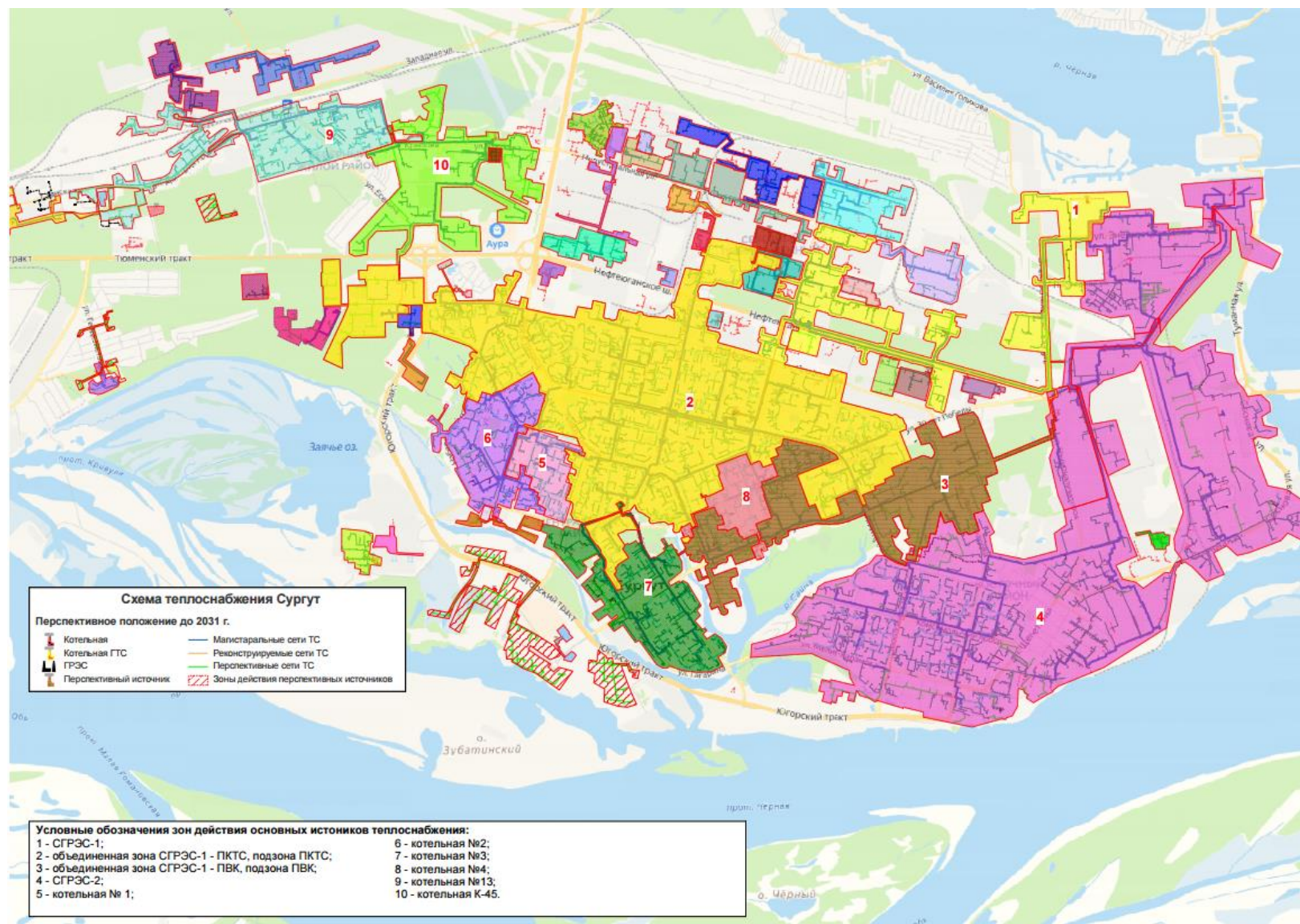
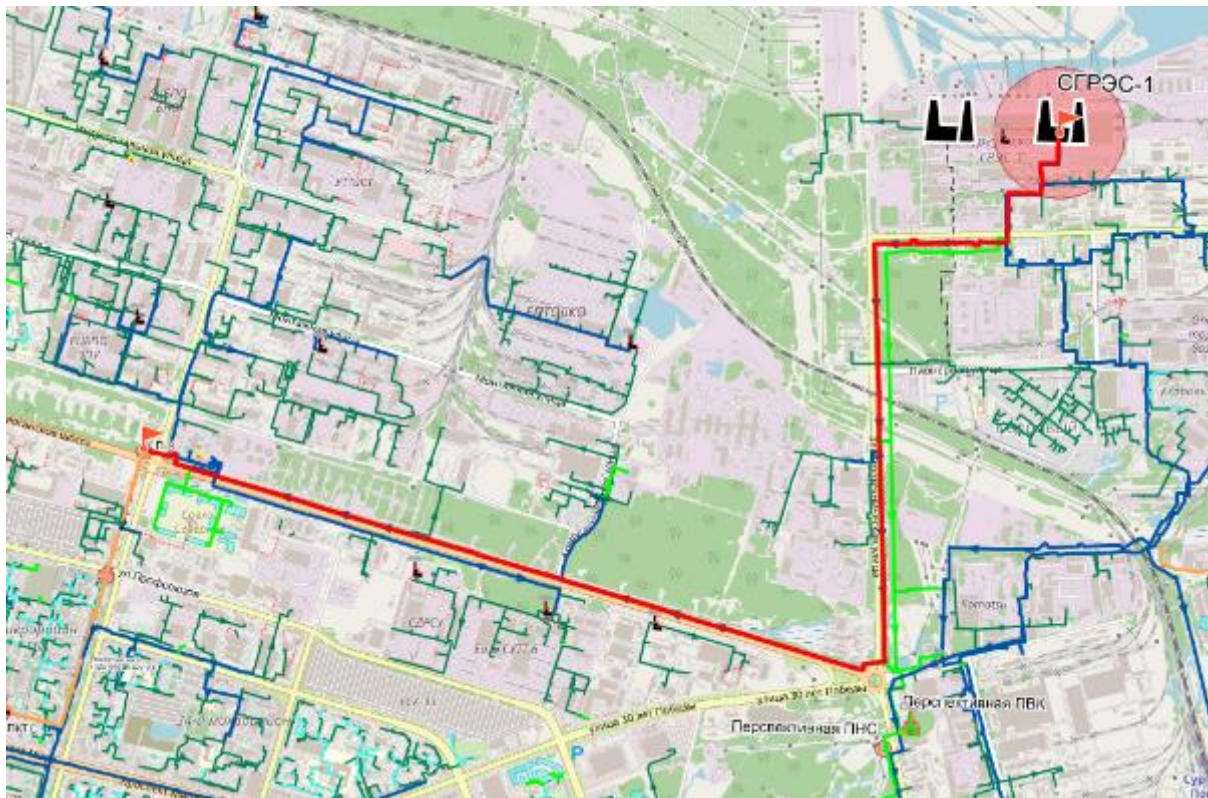


Рисунок 4.48 – Перспективные зоны действия источников теплоснабжения по состоянию на 2031 год

#### 4.1.2.7. 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 4.49.



**Рисунок 4.49 – 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 4.50.



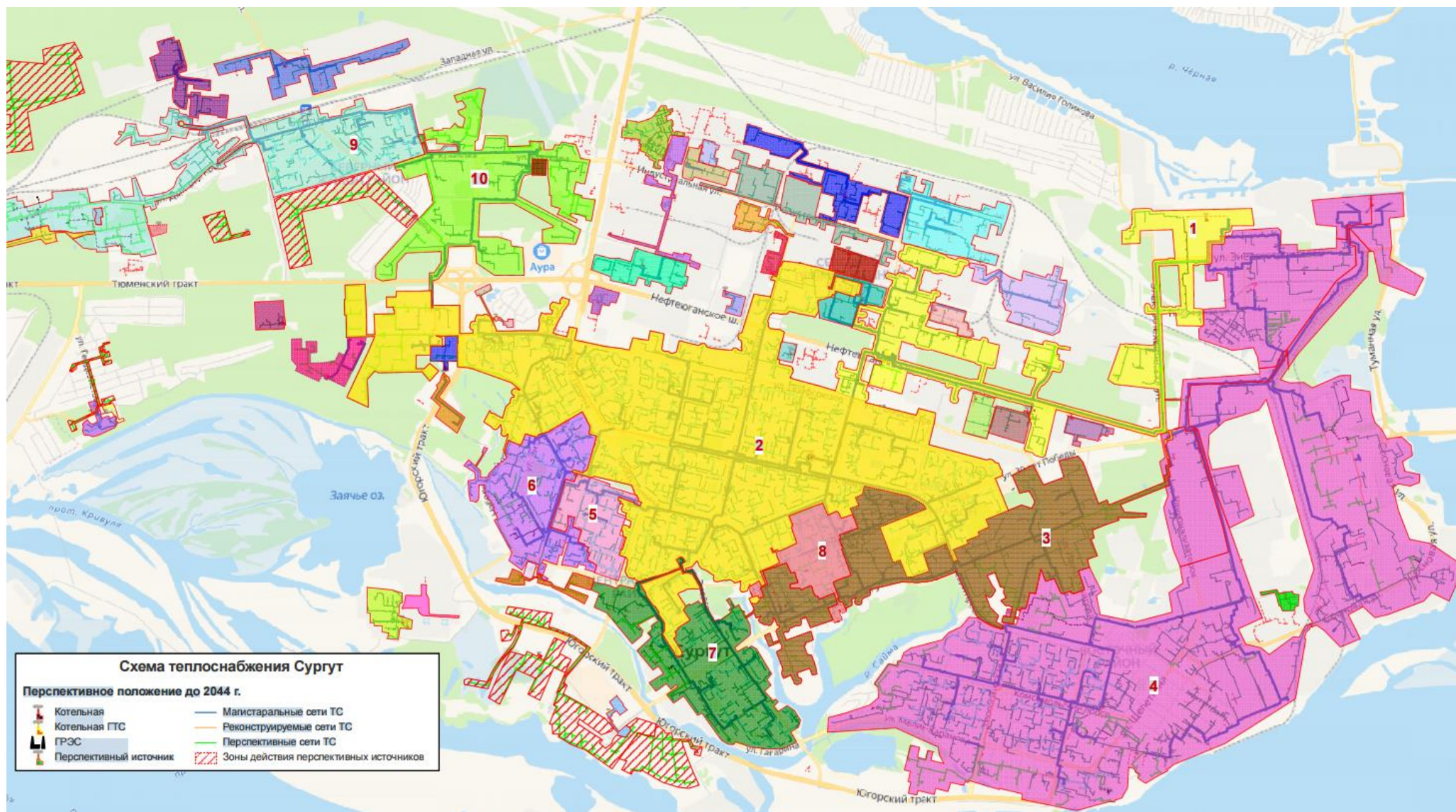


Рисунок 4.50 –Перспективные зоны действия источников теплоснабжения по состоянию на 2044 год

#### 4.1.2.8. 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 4.1 – 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 4.51.



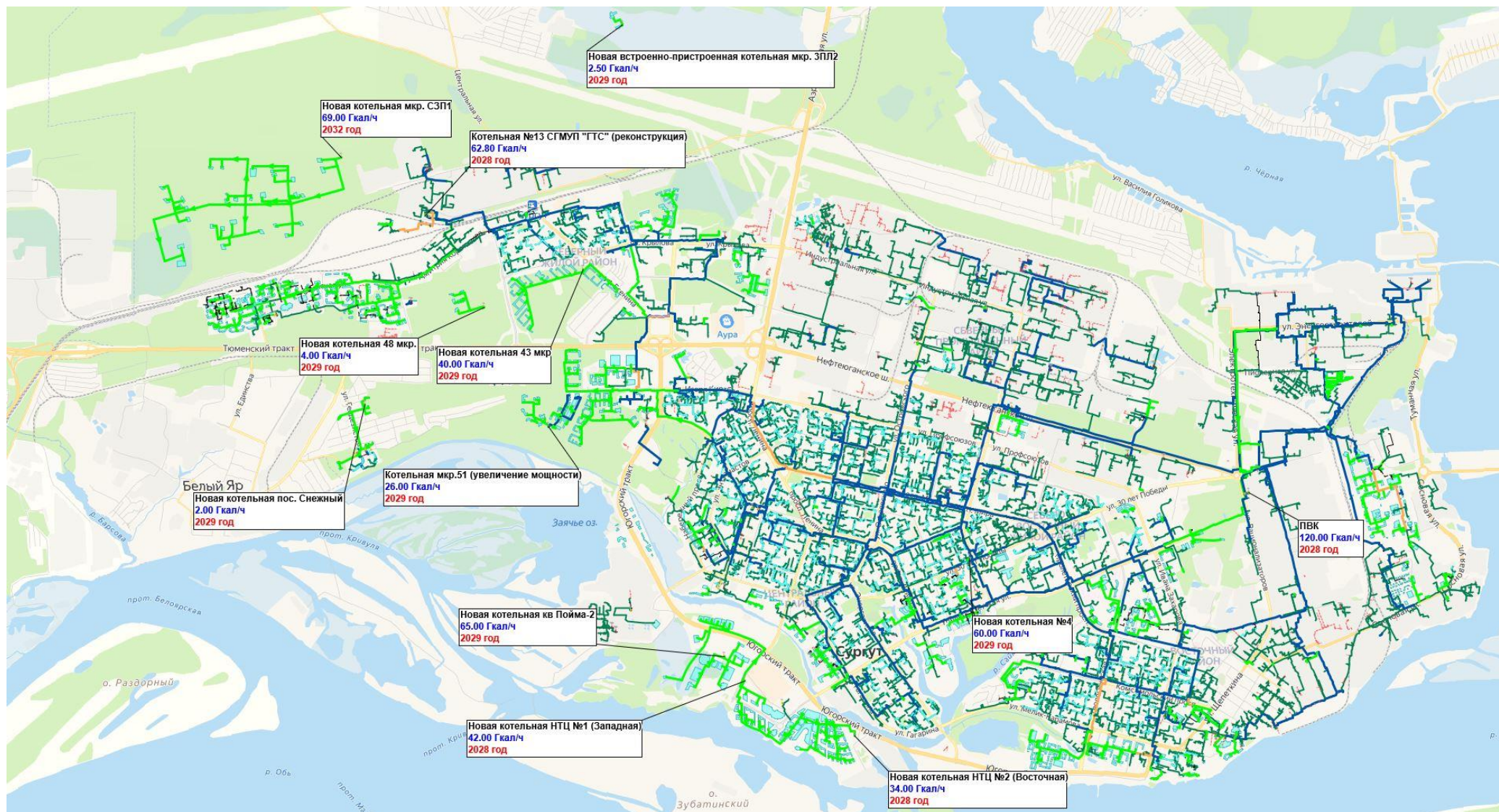


Рисунок 4.51 – Схема расположения перспективных источников тепловой энергии



#### **4.1.3. 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 4.2 – 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
<b>СГРЭС-1</b>										
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
<b>СГРЭС-2</b>										
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
<b>Котельная ПКТС</b>		-	-	-						
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
<b>Новая пиковая водогрейная котельная</b>										
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
<b>Котельная №2 СГМУП «ГТС»</b>										
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
<b>Новая котельная №4</b>										
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
<i>ПКТС</i>	-	-	-	-	9,804	9,804	9,804	9,804	9,804	9,804

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033- 2037	2038- 2044
<b>Котельная К-45 ООО «СГЭС»</b>										
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

#### **4.2. 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 в разделе 2.3.

Реестр мероприятий, предлагаемый в рамках приоритетного варианта развития системы теплоснабжения, представлен в таблицах в Книга 1. Глава 1. Том 2, Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизация.

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.

#### **4.3. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

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.