



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

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
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

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	11
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа...	14
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.....	14
1.1.1. Существующие отопливаемые площади строительных фондов.....	14
1.1.2. Приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления.....	18
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	23
1.2.1. Существующие объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	23
1.2.1.1.Существующие объемы потребления тепловой мощности.....	23
1.2.1.2.Существующие объемы потребления тепловой энергии.....	30
1.2.1.3.Существующие объемы потребления теплоносителя.....	33
1.2.2. Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	33
1.2.2.1.Прогноз прироста потребления тепловой мощности.....	33
1.2.2.2.Прогноз прироста потребления тепловой энергии.....	36
1.2.2.3.Прогноз прироста потребления теплоносителя.....	36
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	36
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	36
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	37
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	37
2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	37
2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	73
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	73
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.....	74
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	116
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно.....	116
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	122
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	122
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	176
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	193
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	193
4.1.1.1.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.....	195
4.1.1.2.Сценарий №2. Строительство локальных источников теплоснабжения в зоне теплоснабжения СГРЭС-2 – ВЖР и СГРЭС-2 – Промзона.....	196
4.1.2. Основные мероприятия по приоритетному сценарию развития.....	200
4.1.2.1.Описание основных мероприятий в 2026 году	200
4.1.2.2.Описание основных мероприятий в 2027 году	203
4.1.2.3.Описание основных мероприятий в 2028 году	209
4.1.2.4.Описание основных мероприятий в 2029 году	222
4.1.2.5.Описание основных мероприятий в 2030 году	248
4.1.2.6.Описание основных мероприятий в 2031 году	256
4.1.2.7.Описание основных мероприятий в 2032 - 2044 гг.....	258
4.1.2.8.Строительство новых источников тепловой энергии в период с 2026 по 2044 год	261
4.1.2.9.Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	263
4.2. Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения.....	266
4.3. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения	386

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 - Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м (расширенная таблица П24.1 МУ)	16
Таблица 1.2 - Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения (расширенная таблица П24.1, на перспективу).....	19
Таблица 1.3 - Показатели прироста строительных фондов , в разрезе источников тепловой энергии (нарастающим итогом), кв. м.....	21
Таблица 1.4 – Сдвиг линейной функции, относительно начала координат (b_0) и наклон прямой (b_1).....	24
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	25
Таблица 1.6 – Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии, по состоянию на 1 января 2026 года	28
Таблица 1.7 - Величина потребления тепловой энергии, в разрезе источников тепловой энергии за последние 3 года	31
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	34
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).....	75
Таблица 2.2 – Баланс тепловой мощности котельных в зоне действия ЕТО, Гкал/ч (таблица П34.2 МУ).....	78
Таблица 2.3 – Радиусы эффективного теплоснабжения	119
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	124
Таблица 3.2 - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (П35.5 МУ)	126
Таблица 3.3 - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах деятельности ЕТО и новые источники тепловой энергии	158
Таблица 3.4 - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей итого по системе теплоснабжения г. Сургут	175
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 ³ (П35.1 МУ).....	177
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 ³ (П35.2 МУ).....	178
Таблица 3.7 - Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии итого по городу, тыс. м ³	192
Таблица 4.1 – Мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии в период с 2026 по 2044 гг.	261
Таблица 4.2 – План мероприятий по переключениям тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, Гкал/ч.....	264

Таблица 4.3 - Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Гкал/ч.....	267
Таблица 4.4 - Балансы тепловой мощности котельных, Гкал/ч.....	272
Таблица 4.5 - Реестр мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, предлагаемых в рамках приоритетного сценария (тыс. руб. без НДС).....	343
Таблица 4.6 - Реестр мероприятий, предлагаемых в рамках сценария (тепловые сети)....	354

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Деление территории городского округа с использованием планировочных элементов (рисунок П26.1 МУ).....	15
Рисунок 2.1 – Зона действия комплекса СГРЭС-1 – ПКТС	38
Рисунок 2.2 – Зона действия СГРЭС-2.....	40
Рисунок 2.3 – Зона действия котельной №1 СГМУП «ГТС».....	41
Рисунок 2.4 – Зона действия котельной №2 СГМУП «ГТС».....	42
Рисунок 2.5 – Зона действия котельной №3 СГМУП «ГТС».....	43
Рисунок 2.6 – Зона действия котельной №5 СГМУП «ГТС».....	44
Рисунок 2.7 – Зона действия котельной №6 СГМУП «ГТС».....	44
Рисунок 2.8 – Зона действия котельной №7 СГМУП «ГТС».....	45
Рисунок 2.9 – Зона действия котельной №9 СГМУП «ГТС».....	46
Рисунок 2.10 – Зона действия котельной №13 СГМУП «ГТС».....	47
Рисунок 2.11 – Зона действия котельной №14 СГМУП «ГТС».....	47
Рисунок 2.12 – Зона действия котельной №21 СГМУП «ГТС».....	48
Рисунок 2.13 – Зона действия котельной №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС».....	48
Рисунок 2.14 – Зона действия котельной №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС».....	49
Рисунок 2.15 – Зона действия котельной №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	50
Рисунок 2.16 – Зона действия котельной №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»	50
Рисунок 2.17 – Зона действия котельной №26 "Набережный" СГМУП «ГТС».....	51
Рисунок 2.18 – Зона действия котельной №27 "Набережный" СГМУП «ГТС».....	52
Рисунок 2.19 – Зона действия котельной №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	52
Рисунок 2.20 – Зона действия котельной №29 п. Таежный СГМУП «ГТС».....	53
Рисунок 2.21 – Зона действия котельной №30 п. Лунный СГМУП «ГТС».....	53
Рисунок 2.22 – Зона действия котельной №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»	54
Рисунок 2.23 – Зона действия котельной №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»	54
Рисунок 2.24 – Зона действия котельной №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС».....	55
Рисунок 2.25 – Зона действия котельной №35 Спортивное (законсервирована) СГМУП «ГТС»	55
Рисунок 2.26 – Зона действия котельной №1 ПАО «Сургутнефтегаз».....	56
Рисунок 2.27 – Зона действия котельной №3 ПАО «Сургутнефтегаз».....	57
Рисунок 2.28 – Зона действия котельной №4 ПАО «Сургутнефтегаз».....	57
Рисунок 2.29 – Зона действия котельной №5 ПАО «Сургутнефтегаз».....	58
Рисунок 2.30 – Зона действия котельной №6 ПАО «Сургутнефтегаз».....	58
Рисунок 2.31 – Зона действия котельной №7 ПАО «Сургутнефтегаз».....	59
Рисунок 2.32 – Зона действия котельной №8 ПАО «Сургутнефтегаз».....	60
Рисунок 2.33 – Зона действия котельной №9 ПАО «Сургутнефтегаз».....	60
Рисунок 2.34 – Зона действия котельной №10 ПАО «Сургутнефтегаз».....	61
Рисунок 2.35 – Зона действия котельной №12 ПАО «Сургутнефтегаз».....	61
Рисунок 2.36 – Зона действия котельной №14 ПАО «Сургутнефтегаз».....	62
Рисунок 2.37 – Зона действия котельной №15 ПАО «Сургутнефтегаз».....	62
Рисунок 2.38 – Зона действия котельной №16 ПАО «Сургутнефтегаз».....	63
Рисунок 2.39 – Зона действия котельной №17 ПАО «Сургутнефтегаз».....	63
Рисунок 2.40 – Зона действия котельной №19 ПАО «Сургутнефтегаз».....	64
Рисунок 2.41 – Зона действия котельной №22 ПАО «Сургутнефтегаз».....	64
Рисунок 2.42 – Зона действия котельной К-45 ООО «СГЭС»	65
Рисунок 2.43 – Зона действия котельной «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО «СГЭС»	66
Рисунок 2.44 – Зона действия котельной ООО «Газпром энерго».....	67
Рисунок 2.45 – Зона действия котельной «Аэропорт Сургут».....	68
Рисунок 2.46 – Зона действия котельной АО «Сургутский Хлебозавод»	69

Рисунок 2.47 – Зона действия котельной ООО УК «СЗТК»	70
Рисунок 2.48 – Зона действия котельной ООО «ТВС-сервис»	70
Рисунок 2.49 – Зона действия котельной АО «Горремстрой»	71
Рисунок 2.50 – Зона действия котельной ООО «Скат-База»	71
Рисунок 2.51 – Зона действия котельной ООО «ТехСтрой»	72
Рисунок 2.52 – Зона действия котельной АО «Завод промышленных строительных деталей»	73
Рисунок 2.53 – Радиус эффективного теплоснабжения	121
Рисунок 3.1 – Подпитка тепловых сетей	122
Рисунок 4.1 – Пьезометрический график от ПКТС до 1ТК46 (до ввода в зону перспективной застройки (по состоянию на 2026 год)	201
Рисунок 4.2 – Схема расположения планируемого 3-го тепловывода	202
Рисунок 4.3 – Схема расположения строящейся магистральной тепловой сети 2ДУ500 2Д400 (по состоянию на 2027 год)	204
Рисунок 4.4 – Пьезометрический график от ПКТС до 1ТК46 (до ввода в зону перспективной застройки (по состоянию на 2027 год)	205
Рисунок 4.5 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до 1ТК46 (по состоянию на 2044 год)	206
Рисунок 4.6 – Пьезометрический график от ПКТС до 1ТК46 (до ввода в зону перспективной застройки (по состоянию на 2044 год)	207
Рисунок 4.7 – Схема расположения перемычки РП-1	208
Рисунок 4.8 – Схема расположения перспективного участка от УТ-3 до КК-36	209
Рисунок 4.9 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК13 (УТ-4) до 1ТК42	210
Рисунок 4.10 – 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	211
Рисунок 4.11 – Пьезометрический график от ПКТС до 1ТК46 (с учетом реконструкции от 1ТК19 до 1ТК42)	212
Рисунок 4.12 – Схема расположения 3-го тепловывода и новой ПВК	213
Рисунок 4.13 – Зона действия ПВК после ввода в эксплуатацию	214
Рисунок 4.14 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ПКТС (на 2028 года)	215
Рисунок 4.15 – Пьезометрический график от СГРЭС-1 до ПКТС (по состоянию на конец 2028 года)	216
Рисунок 4.16 – Увеличение зоны действия СГРЭС-1 - ПКТС после ввода в эксплуатацию магистрали по ул. Игоря Киртбая (по состоянию на конец 2028 года)	217
Рисунок 4.17 – Ситуационный план застройки ВЖР и Промзоны	219
Рисунок 4.18 – Путь для построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 в зону ВЖР	220
Рисунок 4.19 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 в зону ВЖР	221
Рисунок 4.20 – Схема расположения перемычки РП-2	223
Рисунок 4.21 – Схема расположения перемычки РП-3	224
Рисунок 4.22 – Схема расположения перемычки 2Ду250 и переключаемая на ПКТС зона (в случае отказа 1 котла на К-45)	226
Рисунок 4.23 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС	227
Рисунок 4.24 – Пьезометрический график от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС	228
Рисунок 4.25 – Зона действия СГРЭС-1 – ПКТС после переключения потребителей микрорайона 35 с котельной К-45	229

Рисунок 1.26 – Схема расположения реконструируемого участка от перемычки до УТ-1	230
Рисунок 4.27 – Пьезометрический график от ПКТС до 1УТ46 (по состоянию на 2029 год)	231
Рисунок 4.28 – Пьезометрический график от ПКТС до 1УТ46 (по состоянию на 2030 год)	231
Рисунок 4.29 – Пьезометрический график от ПКТС до 1УТ46 (по состоянию на 2031 год)	232
Рисунок 4.30 – Пьезометрический график от ПКТС до 1УТ46 (по состоянию на 2044 год)	232
Рисунок 4.31 – Схема переключения ЦТП-1 и ЦТП-5 на объединенные котельные №1,2 СГМУП «ГТС»	234
Рисунок 4.32 – Пьезометрический график от вывода котельной №2 до Ленина пр-т, 59	235
Рисунок 4.33 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК23 до УТ-2	237
Рисунок 4.34 – Пьезометрический график СГРЭС-2-ВЖР – перспективный жилой дом (микрорайон 27А)	238
Рисунок 4.35 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК6 до 9ТК12А	240
Рисунок 4.36 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в микрорайоне 27а	241
Рисунок 4.37 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в микрорайоне 27а (с учетом реконструкции от 9ТК6 до 9ТК12А)	242
Рисунок 4.38 – Зоны действия котельных №13 и №28 (по состоянию на 2026 год)	243
Рисунок 4.39 – Зоны действия котельных №13 и №28 (на расчетный срок схемы)	243
Рисунок 4.40 – Схема расположения врезки от магистрали Ду1200 СГРЭС-1 – ПКТС в тепловую сеть Ду100 и участок выводимых из эксплуатации тепловых сетей	245
Рисунок 4.41 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ул. Пионерная, 1 после проведения мероприятия	246
Рисунок 4.42 – Пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ул. Пионерная, 1 после проведения мероприятия	247
Рисунок 4.43 – Схема расположения планируемого участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева	249
Рисунок 4.44 – Пьезометрический график от 1ТК42 до ТК-1(проект) без учета строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева	250
Рисунок 4.45 – Пьезометрический график от 1ТК42 до ТК-1(проект) с учетом строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева	251
Рисунок 4.46 – Схема переключения абонентов (подключенных от 1ТК-24) обратно на ПКТС	252
Рисунок 4.47 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК12А до УТ-4	253
Рисунок 4.48 – Схема месторасположения новой ПНС-2	254
Рисунок 4.49 – Перспективная зона действия котельной №4	255
Рисунок 4.50 – Перспективные зоны действия источников теплоснабжения по состоянию на 2031 год	257
Рисунок 4.51 – Схема расположения тепломагистрали от СГРЭС-1-Город на участке СГРЭС-1 - П-3	258
Рисунок 4.52 – Мероприятия по переключению потребителей микрорайона 30	259
Рисунок 4.53 – Перспективная зона действия котельной №4	259
Рисунок 4.54 – Перспективные зоны действия источников теплоснабжения по состоянию на 2044 год	260
Рисунок 4.55 – Схема расположения перспективных источников тепловой энергии	262

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.

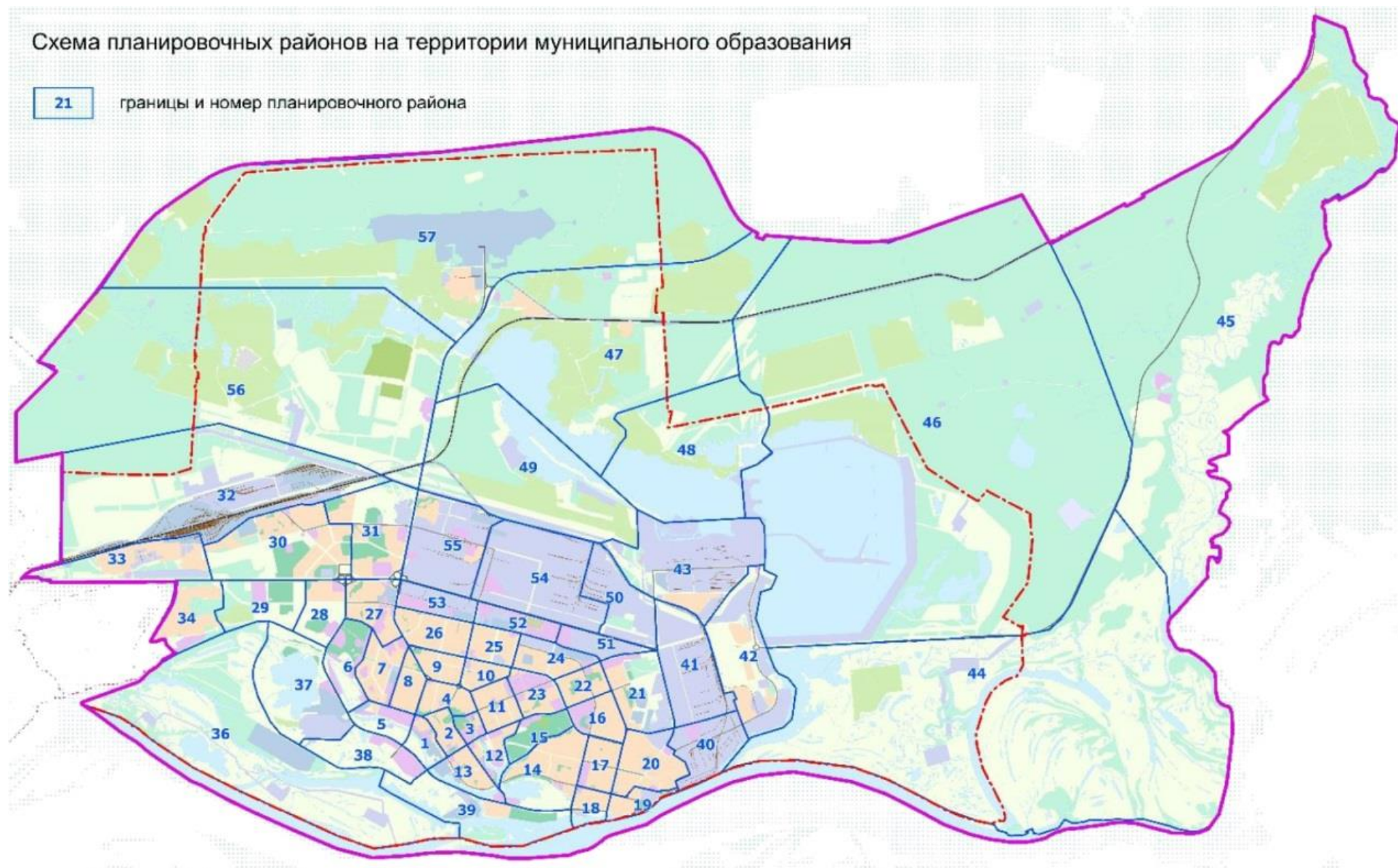


Рисунок 1.1 – Деление территории городского округа с использованием планировочных элементов (рисунок П26.1 МУ)

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
1. Численность постоянного населения (к окончанию года), тыс. чел.	398,4	406,9	420,3	432,9	441,4
1.1. Отношение отапливаемой площади жилого фонда к численности населения, м ² / чел. (к окончанию года)	26,9	27	27,01	26,3	26,3
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м ² / чел. (к окончанию года)	21,6	21,7	21,71	21,4	21,4
2. Площадь территории городского округа, га	35398	35398	35398	35398	35398
3. Застроенные территории (га), в том числе	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
4. Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м					
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
5. Жилищный фонд (тыс. кв. м) на начало периода - всего, в т.ч.:	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
6. Движение жилищного фонда, тыс. кв. м					
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
7. Общая отопливаемая площадь жилых зданий, тыс. кв. м					
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
8. Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий, тыс. кв. м					
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
9. Общая отопливаемая площадь производственных зданий, тыс. кв. м					
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
1. Численность постоянного населения (к окончанию года), тыс. чел.	447,0	452,6	458,2	463,8	469,4	475,0	482,0	489,0	496,0	503,0	510,0	517,5	525,0	532,5	570,0
1.1. Отношение отапливаемой площади жилого фонда к численности населения, м ² /чел. (к окончанию года)	26,52	26,34	26,58	26,97	26,94	27,37	27,70	27,57	27,29	26,98	26,73	26,39	26,11	25,85	24,41
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м ² /чел. (к окончанию года)	21,78	21,65	21,95	22,39	22,42	22,90	23,30	23,23	23,01	22,77	22,57	22,29	22,07	21,86	20,68
2. Площадь территории городского округа, га	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398
3. Застроенные территории (га), в том числе	20431	20665	21061	21258	21462	21954	22118	22330	22479	22738	22990	23245	23503	23748	24954
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
4. Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м															
4.1. Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	18 815,84	19 286,78	19 553,90	20 029,68	20 893,14	21 342,27	22 047,71	22 978,06	23 426,45	23 852,93	24 335,93	24 405,30	24 430,87	24 484,53	24 659,83
4.2. Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	470,94	267,13	475,77	863,47	449,13	705,44	930,35	448,39	426,48	483,01	69,36	25,57	53,66	53,74	26,63
4.2.1. Новое строительство, в том числе	470,94	267,13	475,77	863,47	449,13	705,44	930,35	448,39	426,48	483,01	69,36	25,57	53,66	53,74	26,63
4.2.1.1. Многоквартирные жилые здания	266,67	65,20	258,05	327,54	138,70	352,52	351,01	129,63	54,67	39,25	57,11	25,57	53,66	53,74	26,63
4.2.1.2. Общежития, деловая застройка	166,70	201,63	198,39	424,40	262,10	327,28	540,43	259,76	297,90	373,16	12,25	0,0	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	0,0
4.2.1.4. Производственные здания и коммунально-складская застройка	37,40	0,30	19,33	111,52	48,33	25,63	38,91	59,00	73,90	70,60	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.2. Выбыло общей отапливаемой 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	0,0
4.3. Общая отапливаемая площадь на конец года	19 286,78	19 553,90	20 029,68	20 893,14	21 342,27	22 047,71	22 978,06	23 426,45	23 852,93	24 335,93	24 405,30	24 430,87	24 484,53	24 538,27	24 686,45
5. Жилищный фонд (тыс. кв. м) на начало периода - всего, в т.ч.:	9 468,6	9 735,3	9 800,5	10 058,5	10 386,1	10 524,8	10 877,3	11 228,3	11 357,9	11 412,6	11 451,8	11 509,0	11 534,5	11 588,2	11 763,5
5.1. Многоквартирные жилые дома	9 125,16	9 391,67	9 456,87	9 714,92	10 042,46	10 181,17	10 533,69	10 884,70	11 014,33	11 069,01	11 108,25	11 165,37	11 190,94	11 244,60	11 419,90
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	343,59
6. Движение жилищного фонда, тыс. кв. м															
6.1. Площадь жилых помещений на начало года, всего	9 468,59	9 735,26	9 800,46	10 058,51	10 386,06	10 524,76	10 877,28	11 228,29	11 357,92	11 412,60	11 451,84	11 508,96	11 534,53	11 588,19	11 763,49
6.2. Прибыло жилой площади за год, в том числе:	266,67	65,20	258,05	327,54	138,70	352,52	351,01	129,63	54,67	39,25	57,11	25,57	53,66	53,74	26,63
6.2.1. Новое строительство	266,67	65,20	258,05	327,54	138,70	352,52	351,01	129,63	54,67	39,25	57,11	25,57	53,66	53,74	26,63
6.2.1.1. Многоквартирные дома	266,51	65,20	258,05	327,54	138,70	352,52	351,01	129,63	54,67	39,25	57,11	25,57	53,66	53,74	26,63
6.2.1.2. Индивидуальные дома	0,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040-2044
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	9 735,26	9 800,46	10 058,51	10 386,06	10 524,76	10 877,28	11 228,29	11 357,92	11 412,60	11 451,84	11 508,96	11 534,53	11 588,19	11 641,93	11 790,12
7. Общая отопливаемая площадь жилых зданий, тыс. кв. м															
7.1. Отапливаемая площадь жилого фонда на начало года, всего	11 590,16	11 856,83	11 922,03	12 180,08	12 507,63	12 646,33	12 998,85	13 349,86	13 479,49	13 534,17	13 573,41	13 630,53	13 656,10	13 709,76	13 885,06
7.2. Прибыло отопливаемой площади жилых домов за год, в т.ч.:	266,67	65,20	258,05	327,54	138,70	352,52	351,01	129,63	54,67	39,25	57,11	25,57	53,66	53,74	26,63
7.2.1. Новое строительство	266,67	65,20	258,05	327,54	138,70	352,52	351,01	129,63	54,67	39,25	57,11	25,57	53,66	53,74	26,63
7.2.1.1. Многоквартирные дома	266,51	65,20	258,05	327,54	138,70	352,52	351,01	129,63	54,67	39,25	57,11	25,57	53,66	53,74	26,63
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 отопливаемой 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	11 856,83	11 922,03	12 180,08	12 507,63	12 646,33	12 998,85	13 349,86	13 479,49	13 534,17	13 573,41	13 630,53	13 656,10	13 709,76	13 763,50	13 911,69
8. Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий, тыс. кв. м															
8.1. Отапливаемая площадь ОДЗ на начало года, всего	4 400,5	4 567,2	4 768,8	4 967,2	5 391,6	5 653,7	5 981,0	6 521,4	6 781,2	7 079,1	7 452,3	7 464,5	7 464,5	7 464,5	7 464,5
8.2. Прибыло отопливаемой площади ОДЗ за год, в том числе:	166,7	201,6	198,4	424,4	262,1	327,3	540,4	259,8	297,9	373,2	12,3	0	0	0	0
8.2.1. Новое строительство	166,7	201,6	198,4	424,4	262,1	327,3	540,4	259,8	297,9	373,2	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	4 567,2	4 768,8	4 967,2	5 391,6	5 653,7	5 981,0	6 521,4	6 781,2	7 079,1	7 452,3	7 464,5	7 464,5	7 464,5	7 464,5	7 464,5
9. Общая отопливаемая площадь производственных зданий, тыс. кв. м															
9.1. Отапливаемая площадь производственных зданий на начало года, всего	2 799,1	2 836,5	2 836,8	2 856,1	2 967,7	3 016,0	3 041,6	3 080,5	3 139,5	3 213,4	3 284,0	3 284,0	3 284,0	3 284,0	3 284,0
9.2. Прибыло отопливаемой площади ПЗ за год, в том числе:	37,4	0,3	19,3	111,5	48,3	25,6	38,9	59,0	73,9	70,6	0	0	0	0	0
9.2.1. Новое строительство	37,4	0,3	19,3	111,5	48,3	25,6	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	2 856,1	2 967,7	3 016,0	3 041,6	3 080,5	3 139,5	3 213,4	3 284,0	3 284,0	3 284,0	3 284,0	3 284,0	3 284,0

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

Наименование источника теплоснабжения	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
СГРЭС-1 (объекты, подключаемые к магистрали)	41 397	44 235	180 072	180 072	180 072	180 072	180 072	180 072	180 072	180 072	180 072	180 072
СГРЭС-2, в т.ч.	256 150	442 245	515 758	700 780	800 769	1 019 419	1 122 522	1 212 614	1 344 622	1 389 006	1 476 796	1 495 010
по магистрали СГРЭС-2 (ВЖР)	229 248	401 989	473 271	657 293	739 564	847 692	864 301	901 055	976 909	1 012 293	1 100 083	1 118 297
по магистрали СГРЭС-2 (Промзона)	26 902	40 256	42 487	43 487	61 205	171 727	258 221	311 559	367 713	376 713	376 713	376 713
Котельная ПКТС (совместная работа с СГРЭС-1)	216 055	395 219	631 750	498 402	559 740	628 205	620 527	626 728	626 728	626 728	629 306	629 306
Новая пиковая котельная (совместная работа с СГРЭС-1)	-	199	199	695 764	713 164	727 264	788 174	788 174	809 184	919 237	919 237	919 237
Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	47 400	62 023	62 023	84 293	119 103	133 453	147 960	147 960	147 960	147 960	147 960	147 960
Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	4 523	4 523	4 523	80 918	80 918	80 918	80 918	80 918	80 918	80 918	80 918	80 918
Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	30 979	34 979	53 979	53 979	53 979	53 979
Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	5 481	5 481	5 481	5 481	5 481	5 481	5 481	5 481	5 481	5 481	5 481	5 481
Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	-	27 490	27 490	27 490	27 490	27 490	27 490	27 490	27 490	27 490	27 490	27 490
Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	8 295	8 295	8 295	8 295	8 295	8 295	8 295	8 295	8 295	8 295	8 295	8 295
Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	2 254	2 254	2 254	2 254	2 254	2 254	2 254	2 254	2 254	2 254	2 254	2 254
Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	32 493	32 493	32 493	32 493	32 493	32 493	32 493	32 493	32 493	32 493	32 493	32 493
Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	15 419	15 419	15 419	15 419	15 419	15 419	15 419	15 419	15 419	15 419	15 419	15 419
Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	-	21 417	21 417	21 417	21 417	21 417	21 417	21 417	21 417	21 417	21 417	21 417
Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	1 070	1 070	1 070	1 070	16 570	44 470	198 881	316 058	421 262	500 414	500 414	500 414
Котельная №29 п. Тажный (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	-	-	11 311	11 311	11 311	11 311	11 311	11 311	11 311	11 311	11 311	11 311
Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №35 Спортивное (законсрв.) (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование источника теплоснабжения	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
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	208 536	326 194	395 378	388 991	393 191	470 415	470 415	470 415	470 415	470 415	470 415	470 415
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»	5 081	10 162	10 162	10 162	10 162	10 162	10 162	10 162	10 162	10 162	10 162	10 162
Котельная АО «Завод промстройдеталей»	-	-	-	163 494	163 494	163 494	163 494	163 494	163 494	163 494	163 494	163 494
Котельная мкр.51	65 824	65 824	65 824	168 747	232 455	258 759	258 759	258 759	258 759	258 759	258 759	258 759
Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. 3ПЛ2	-	-	-	-	9 450	9 450	9 450	9 450	9 450	9 450	9 450	9 450
Новая котельная 43 мкр	-	-	-	-	-	-	219 260	219 260	219 260	219 260	219 260	219 260
Новая котельная 48 мкр.	-	-	-	12 000	18 300	29 500	29 500	29 500	29 500	29 500	29 500	29 500
Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	-	-	14 170	104 143	213 214	389 222	443 722	443 722	443 722	443 722	443 722	443 722
Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	-	-	34 782	46 630	92 996	119 908	296 319	296 319	296 319	296 319	296 319	296 319
Новая котельная кв Пойма-2	-	-	-	101 810	216 163	402 490	402 490	402 490	402 490	402 490	402 490	402 490
Новая котельная мкр. СЗП1	-	-	-	-	-	-	22 972	100 892	171 091	256 363	443 399	536 917
Новая котельная пос. Снежный	-	-	-	1 205	5 378	6 615	8 801	8 801	8 801	8 801	8 801	8 801
Итого по городскому округу	909 978	1 464 543	2 039 871	3 362 641	3 949 299	4 797 976	5 629 537	5 924 927	6 272 348	6 591 209	6 868 613	6 980 345

* - 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 теплоснабжения 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 $+4 \div t_{н}^{ср}$, 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_0) и наклон прямой (b_1)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Параметры регрессии	
		сдвиг линейной функции относительно начала координат, b_0	наклон прямой, b_1
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 ₀	наклон прямой, b ₁
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 в горячей воде, Гкал/ч					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	СГРЭС-1	326.000	333.500	344.800	381.800	389.934	392,318
2	Котельная ПКТС*	242,619	242,619	242,619	242,619	242,619	242,619
3	СГРЭС-2	273.900	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
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

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах в горячей воде, Гкал/ч					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025
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. Тасжый 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
38	Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,519	2,519	2,44	2,321	2.284	2,20

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах в горячей воде, Гкал/ч					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025
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:

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

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

Q_v^d – договорная нагрузка вентиляции, Гкал/ч;

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

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

$Q_{\text{пот}}$ – 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:

$$Q_B^P = \frac{Q_B^D}{Q_O^D + Q_B^D + Q_{\text{ГВС}}^D} (Q_{\text{кол}}^P - Q_{\text{пот}}) \quad (2)$$

Расчетная среднечасовая нагрузка ГВС потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_{\text{ГВС}}^P = \frac{Q_{\text{ГВС}}^D}{Q_O^D + Q_B^D + Q_{\text{ГВС}}^D} (Q_{\text{кол}}^P - Q_{\text{пот}}) \quad (3)$$

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
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

Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, Гкал/ч				
	Суммарная нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС (ср.)	Технология
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
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

Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, Гкал/ч				
	Суммарная нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС (ср.)	Технология
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», когда по итогам реализации 2025 года доля отпуска тепловой энергии, отпущенной потребителям по приборам учета составила 96,5%.

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

Номер	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	40 619	36 494	4 126
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	61 441	45 014	16 427
5	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	110856	98813,3	12043,0	113 008.8	100 232.7	12 776.1	107 317	95 981	11 336
6	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	162832	141653,5	21178,0	173 386.9	145 628.0	27 758.9	162 944	138 935	24 009
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	11258	9959,7	1298,0	10 427.9	9 540.5	887.4	9 903	8 908	995
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	9531	9531,4	0,0	10 054.9	10 054.9	0,0	10 023	10 023	0
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	7213	7213,1	0,0	7 878.5	7 878.5	0,0	7 572	7 572	0
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	7195	7194,8	0,0	6 326.7	6 326.7	0,0	3 524	3 524	0
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	9413	1778,2	7635,0	7 775.3	1 218.1	6 557.2	8 923	1 537	7 386
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	119209	100942,8	18266,0	122 042.3	103 430.8	18 611.5	116 740	99 056	17 685
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	7833	6068,2	1765,0	7 881.0	6 132.3	1 748.8	8 211	6 112	2 099
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	3400	2597,1	803,0	3 295.9	2 502.9	793.0	3 393	2 629	764
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	7052	7051,8	0,0	7 352.6	7 352.6	0,0	6 894	6 894	0
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	2540	2270,0	270,0	2 758.0	2 466.1	291.9	2 223	1 943	280
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	143	142,6	0,0	181.3	181.3	0,0	174	174	0
18	Котельная №26,27 "Набережный"	6325	5400	925	4 881.0	3 481.2	1 399.9	4 666	3 272	1 393
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	3471	3471	0	5 162.8	4 561.7	601.1	4 914	4 199	715
21	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	7406	5947	1459	3 636.2	3 636.2	0,0	3 430	3 430	0
22	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	6325	5400	925	7 820.5	6 320.1	1 500.4	7 438	6 016	1 423
23	Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП «ГТС» (консервация с 12.12.2020г. Переведена в режим ЦТП)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24, 25	Котельная №32,33 п.Снежный	4741	3577,5	1163,0	5 192.5	3 890.0	1 302.5	4 834	3 668	1 166
26	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	806	806,3	0,0	997.6	997.6	0,0	894	894	0
27	Котельная №35 Спортивное (СГМУП «ГТС») (законсервирована)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 «ГВС-сервис»	5305	5304,9	0,0	5305	5304,9	0,0	5021	5021	0,0
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	0,0

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 теплоснабжения	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
СГРЭС-1, в т.ч.	12,326	20,347	43,624	61,979	66,178	69,863	70,232	70,647	78,941	80,201	80,201	80,201
Объекты, подключенные к магистрали	2,552	2,722	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715
Объекты в зоне СГРЭС-1 – ПКТС, нов. ПВК	9,774	17,625	25,909	44,264	48,463	52,148	52,517	52,932	61,226	62,486	62,486	62,486
СГРЭС-2, в т.ч.	17,784	34,879	43,314	71,756	81,979	98,771	108,146	114,984	105,632	119,387	119,387	119,387
по магистрали СГРЭС-2 (ВЖР)	13,849	29,937	37,51	65,357	74,119	81,711	83,177	86,255	74,507	87,641	87,641	87,641
по магистрали СГРЭС-2 (Промзона)	3,935	4,942	5,804	6,399	7,86	17,06	24,969	28,729	31,125	31,746	31,746	31,746
Котельная ПКТС (совместная работа с СГРЭС-1)	8,843	15,947	23,441	16,884	20,455	23,509	23,182	23,557	23,557	23,638	23,638	23,638
Новая пиковая котельная (совместная работа с СГРЭС-1)	-	-	-	23,165	23,393	23,673	24,334	24,334	31,838	32,897	32,897	32,897
Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	6,401	6,401	6,401	8,99	13,173	15,459	15,792	15,792	15,792	15,792	15,792	15,792
Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	0,406	0,406	0,406	5,771	5,771	5,771	5,771	5,771	5,771	5,771	5,771	5,771
Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	2,10	2,87	4,55	5,75	5,75	5,75
Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	-	1,299	1,299	1,299	1,299	4,803	12,565	19,29	24,792	28,904	28,904	28,904
Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
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	1,309
Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	0,077	0,977	1,427	1,427	2,637	1,416	4,984	6,665	8,992	11,286	11,286	11,286
Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	-	-	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014
Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №35 Спортивное (законс.) (СГМУП «ГТС»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование источника теплоснабжения	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
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	15,737	22,248	31,149	31,432	32,228	37,294	37,294	37,294	37,294	37,294	37,294	37,294
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»	0,55	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Котельная АО «Завод промстройдеталей»	-	-	-	12,446	12,446	12,446	12,446	12,446	12,446	12,446	12,446	12,446
Котельная мкр.51	4,545	4,545	4,545	11,812	16,128	18,354	18,354	18,354	18,354	18,354	18,354	18,354
Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2	-	-	-	-	0,847	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	25,641
Новая котельная 48 мкр.	-	-	-	1,38	2,07	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	-	-	1,342	5,261	10,948	23,087	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43
Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	-	-	5,592	7,386	12,16	15,724	30,952	30,952	30,952	30,952	30,952	30,952
Новая котельная кв Пойма-2	-	-	-	8,841	18,825	35,303	35,303	35,303	35,303	35,303	35,303	35,303
Новая котельная мкр. СЗП1	-	-	-	-	-	-	2,025	46,935	49,00	52,393	52,393	52,393
Новая котельная пос. Снежный	-	-	-	0,106	0,473	0,588	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781
Итого по городскому округу	71,06	112,37	153,88	261,28	312,35	379,35	453,62	515,33	533,35	560,51	560,51	560,51

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

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).

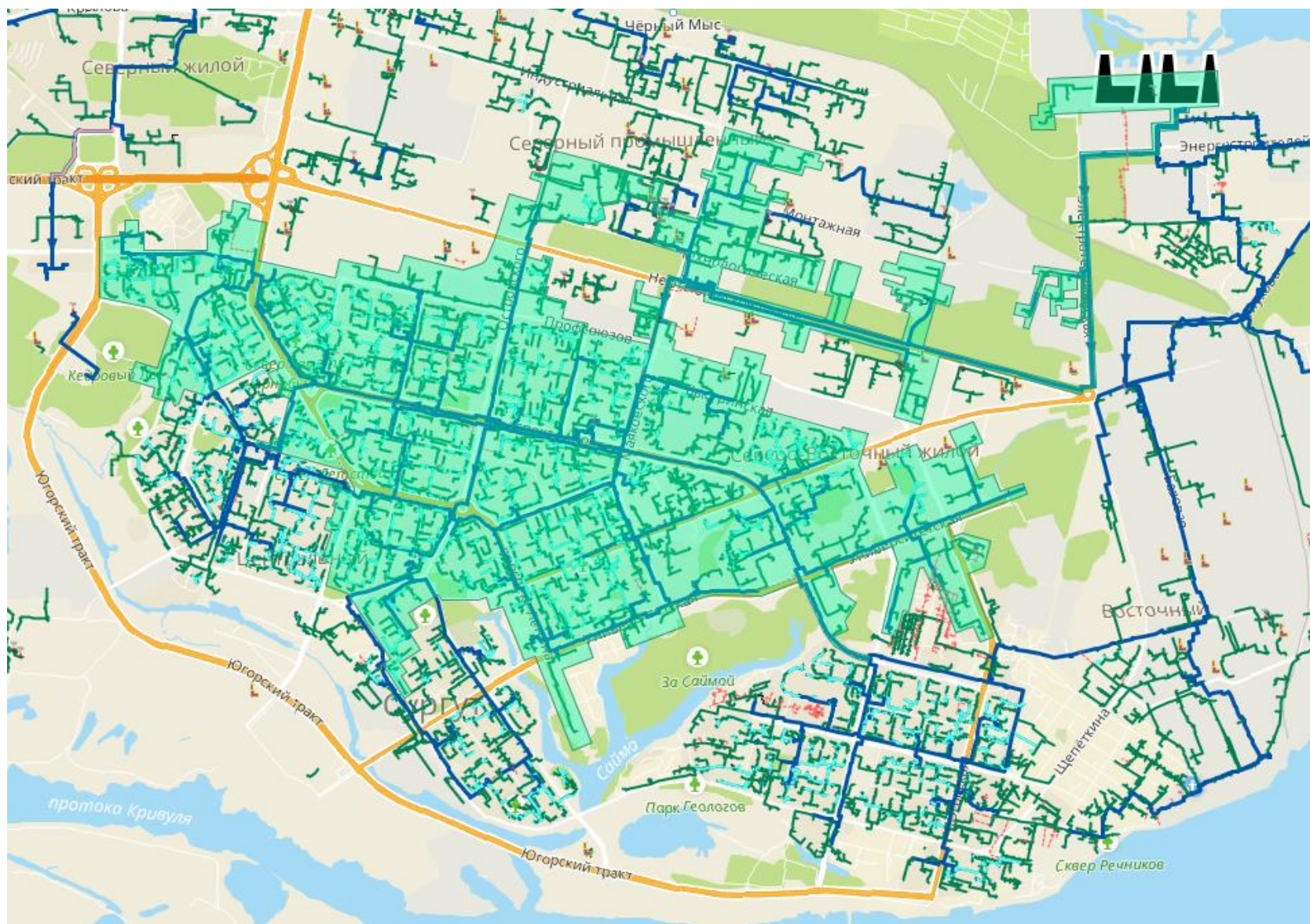


Рисунок 2.1 – Зона действия комплекса СГРЭС-1 – ПКТС

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).

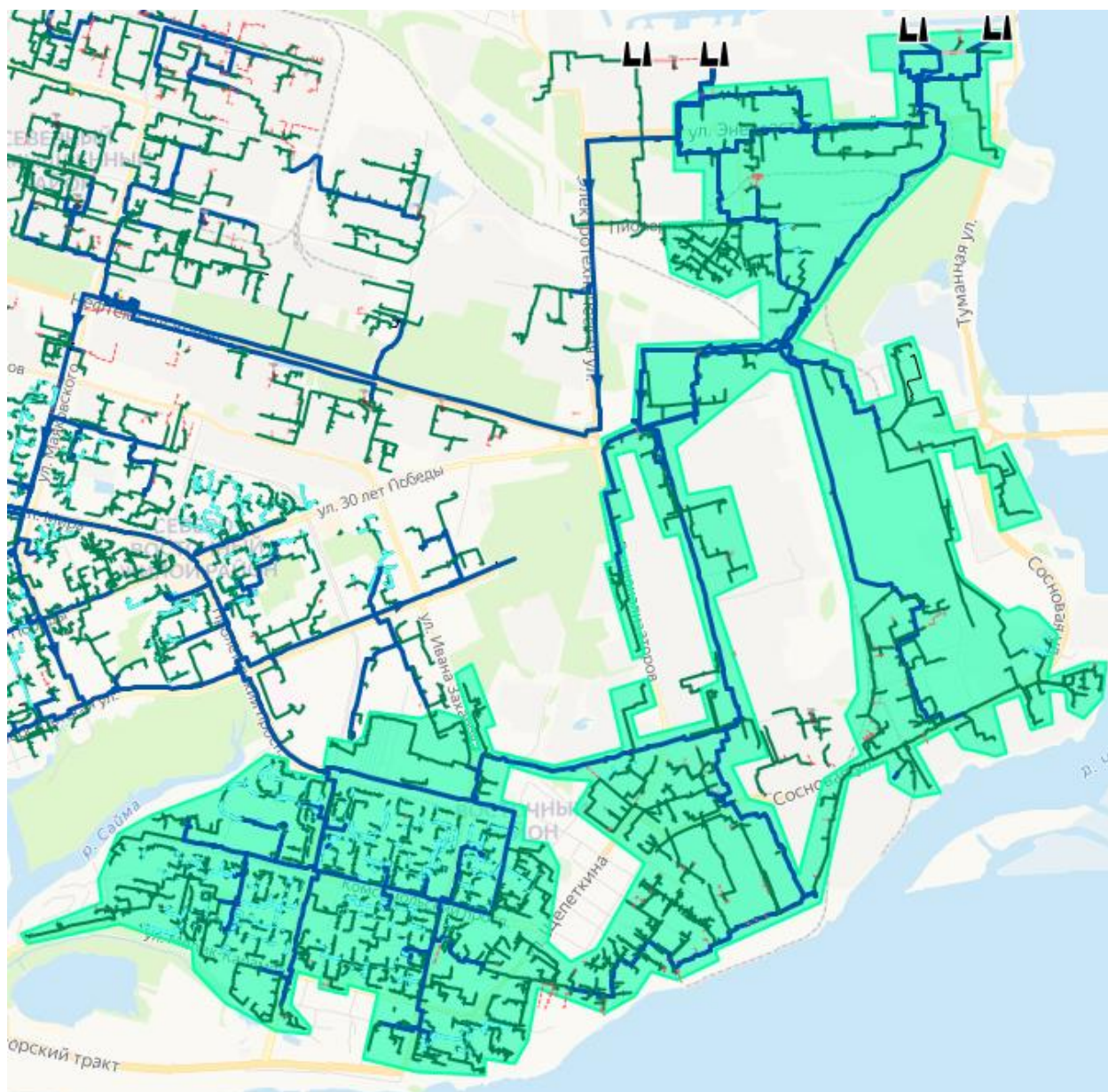


Рисунок 2.2 – Зона действия СГРЭС-2

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).

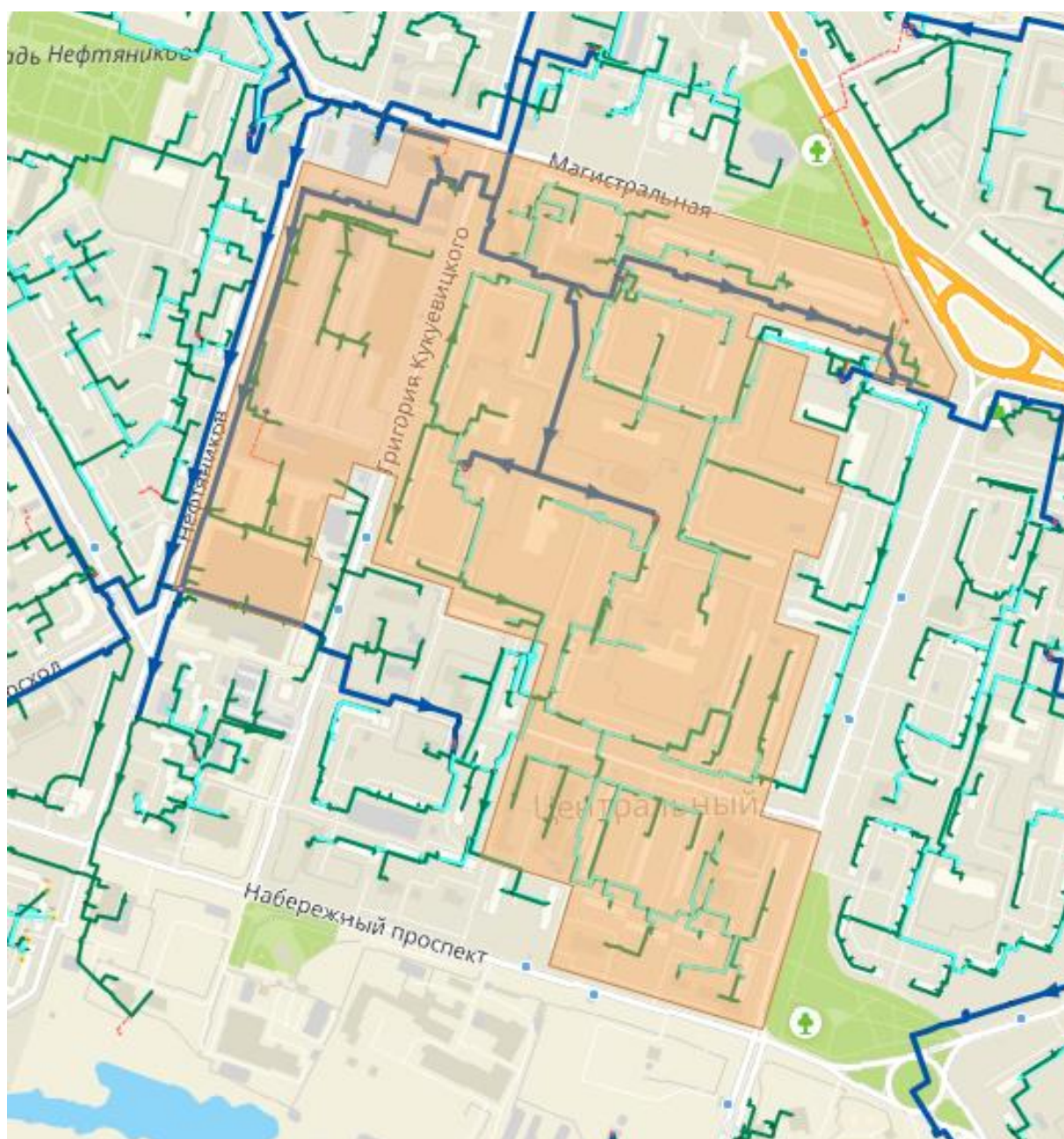


Рисунок 2.3 – Зона действия котельной №1 СГМУП «ГТС»

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).

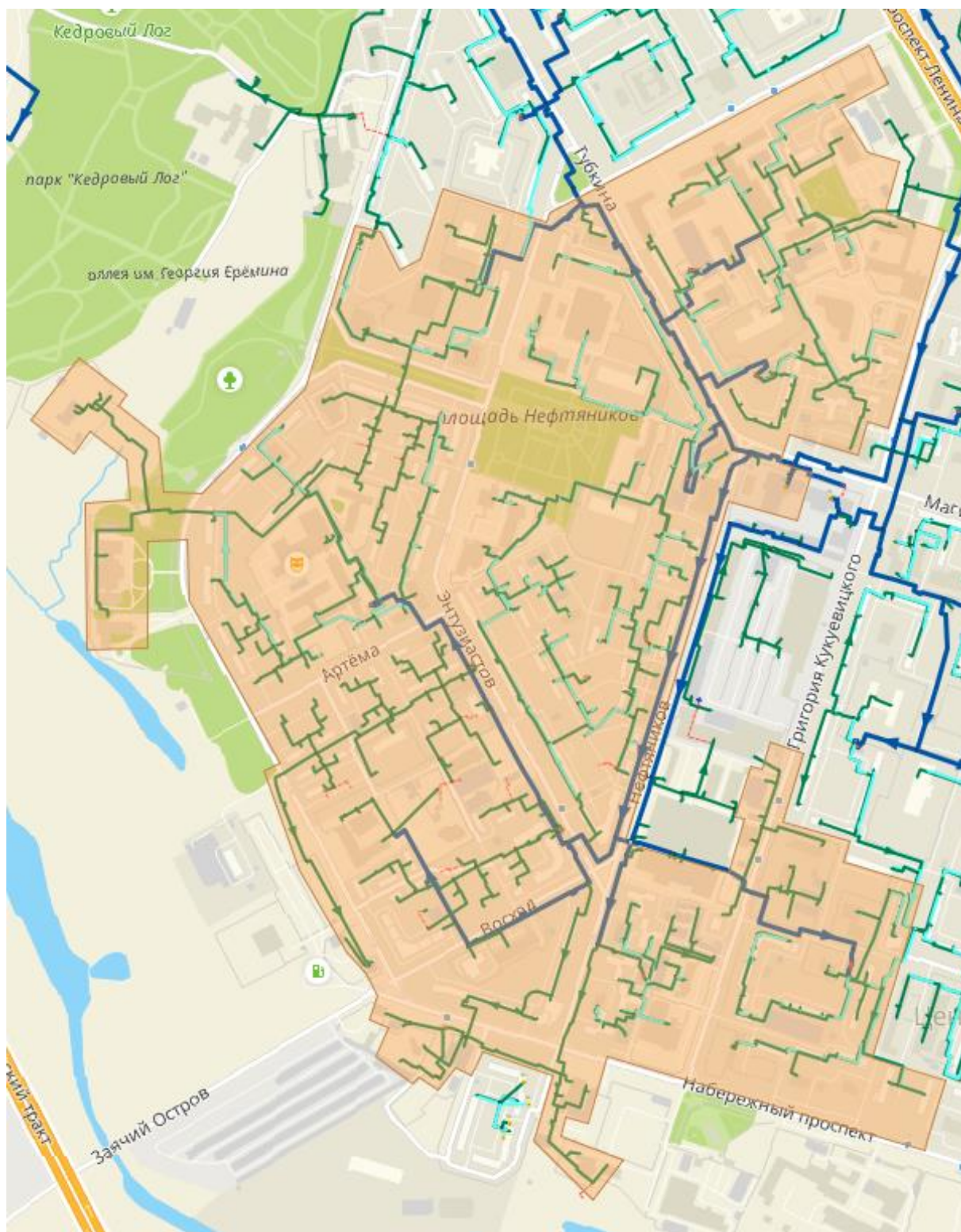


Рисунок 2.4 – Зона действия котельной №2 СГМУП «ГТС»

Зона действия котельной №3 представлена на рисунке ниже. Котельная №3 обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

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



Рисунок 2.5 – Зона действия котельной №3 СГМУП «ГТС»

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.

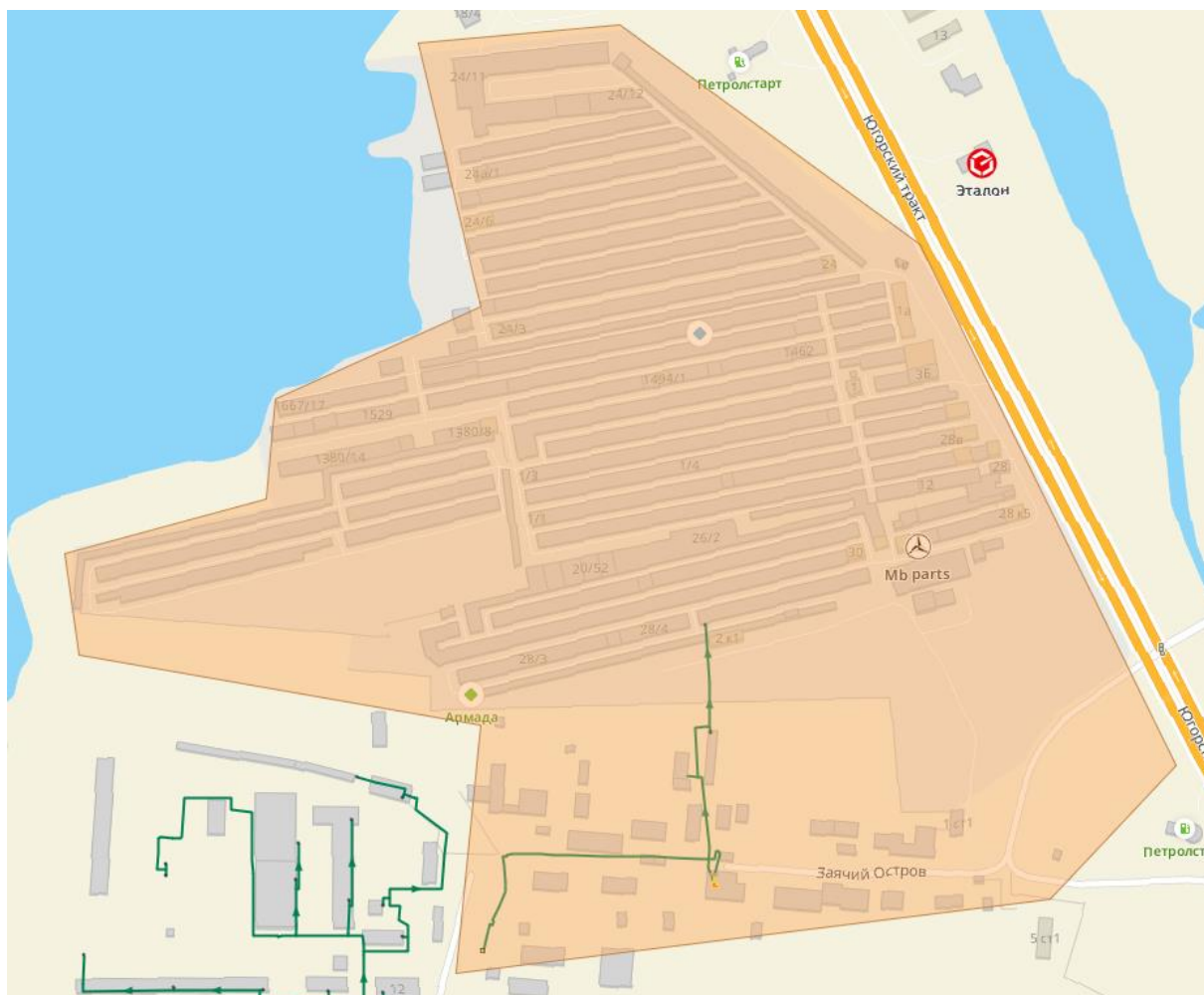


Рисунок 2.7 – Зона действия котельной №6 СГМУП «ГТС»

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).

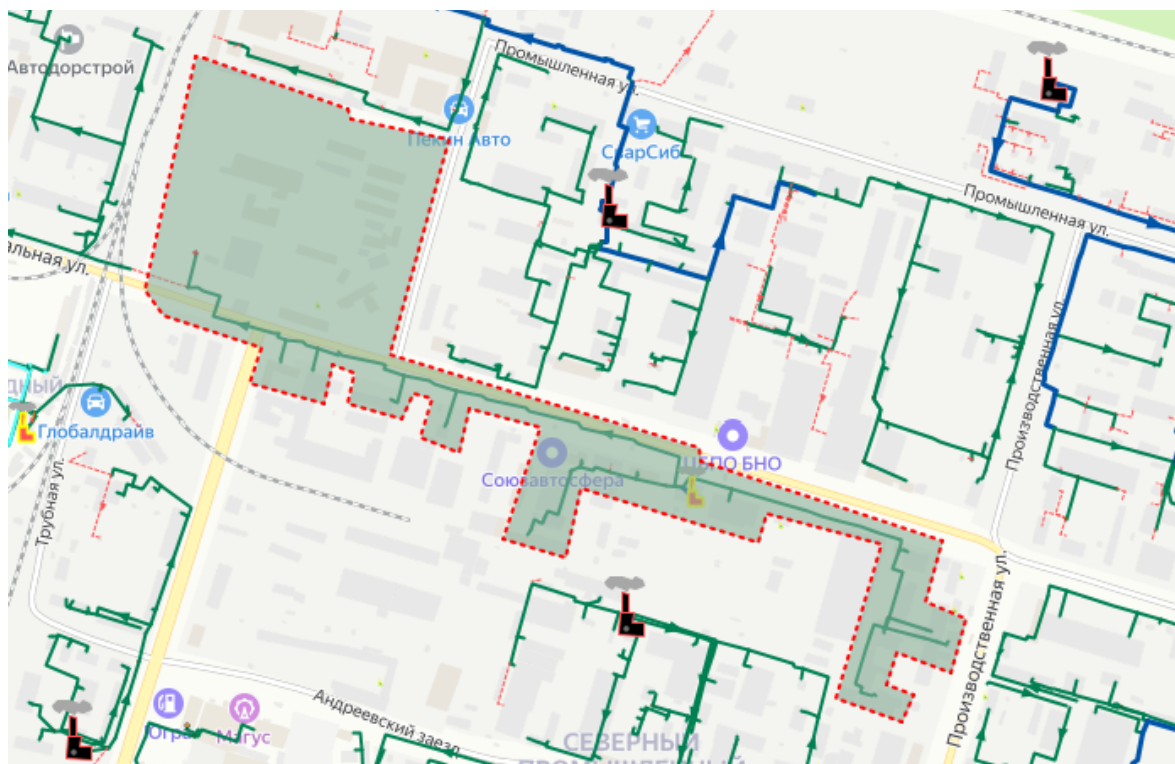


Рисунок 2.8 – Зона действия котельной №7 СГМУП «ГТС»

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

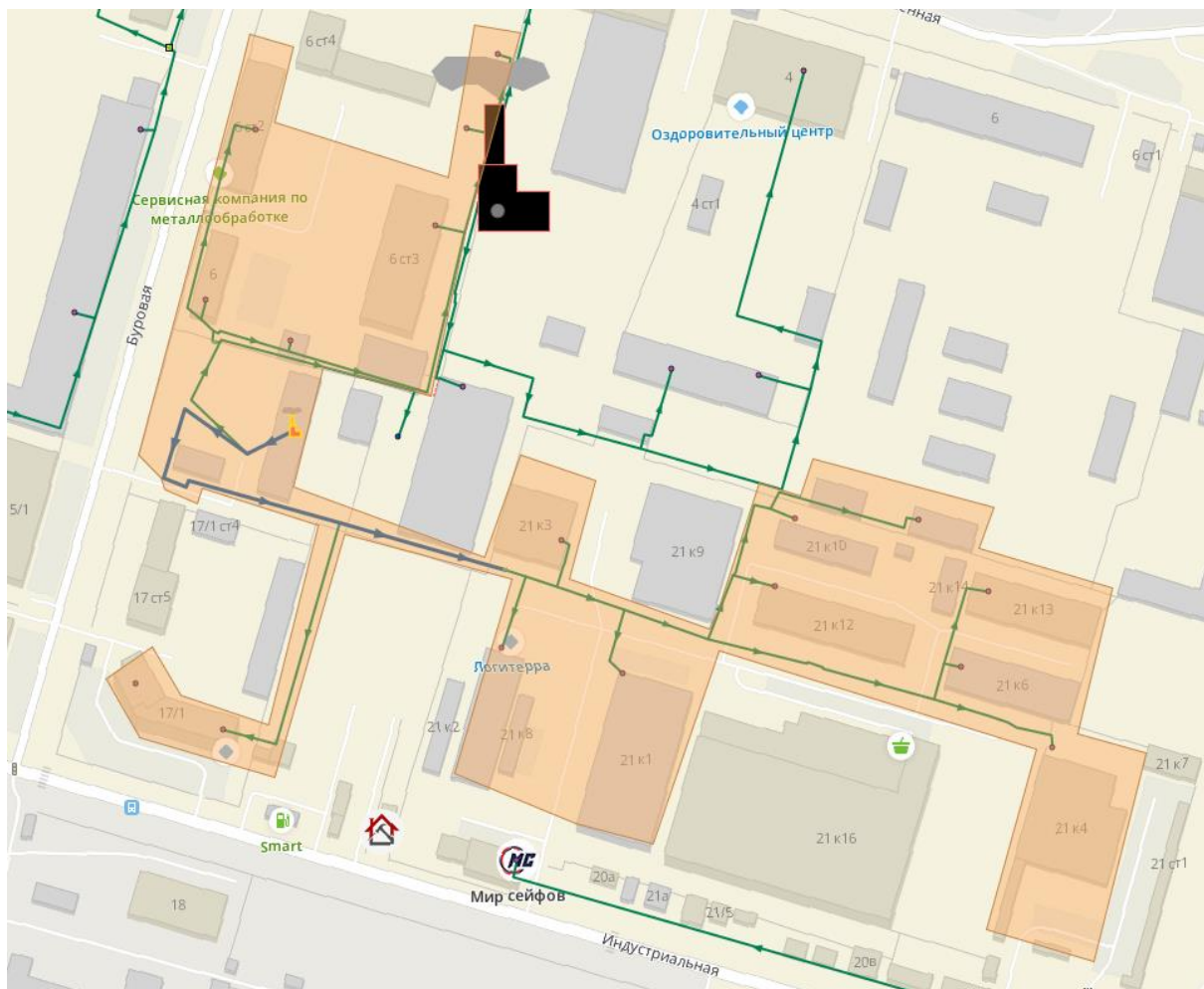


Рисунок 2.9 – Зона действия котельной №9 СГМУП «ГТС»

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).

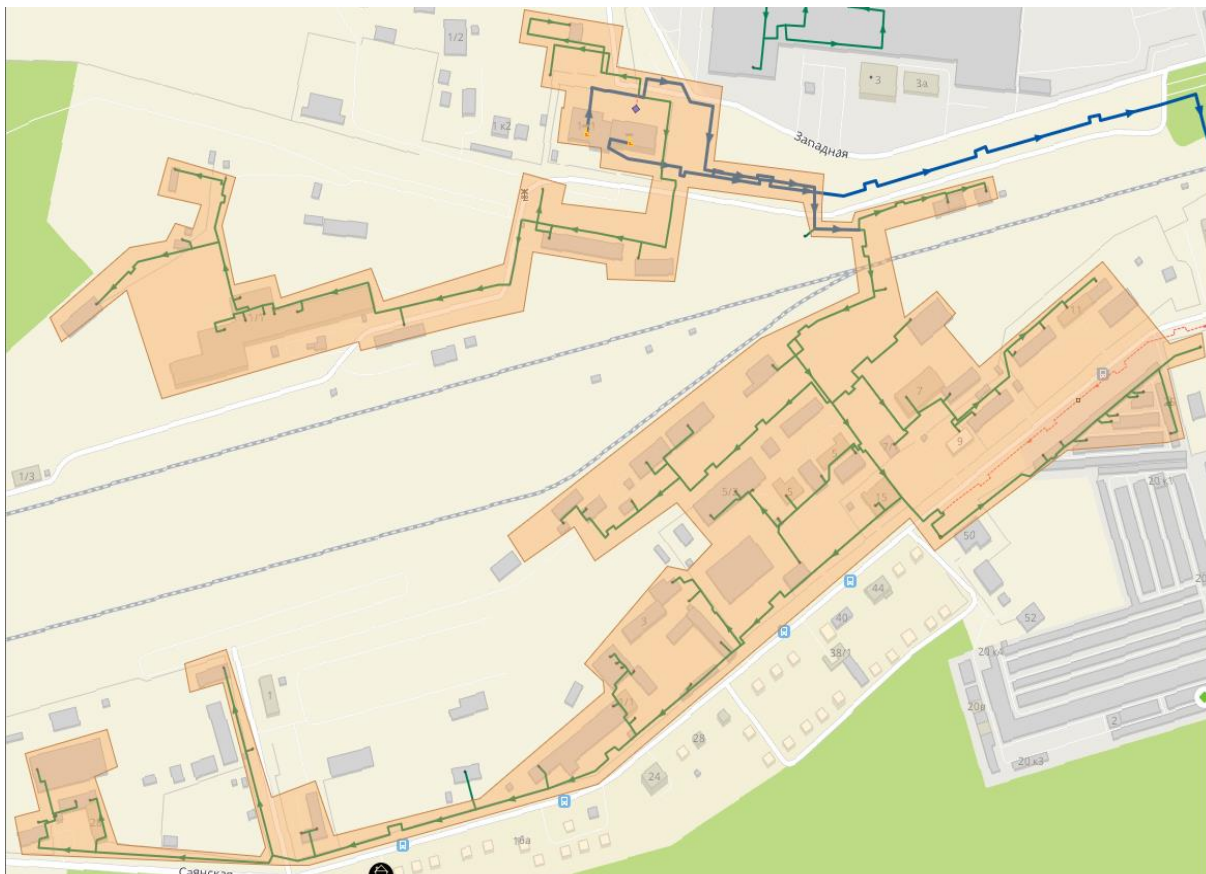


Рисунок 2.10 – Зона действия котельной №13 СГМУП «ГТС»

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).

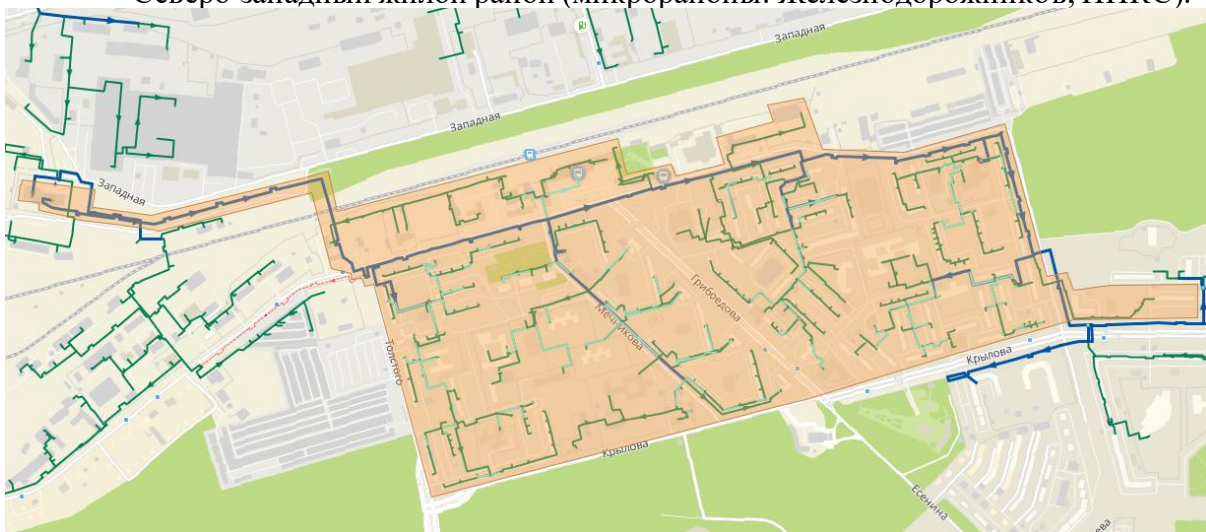


Рисунок 2.11 – Зона действия котельной №14 СГМУП «ГТС»

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

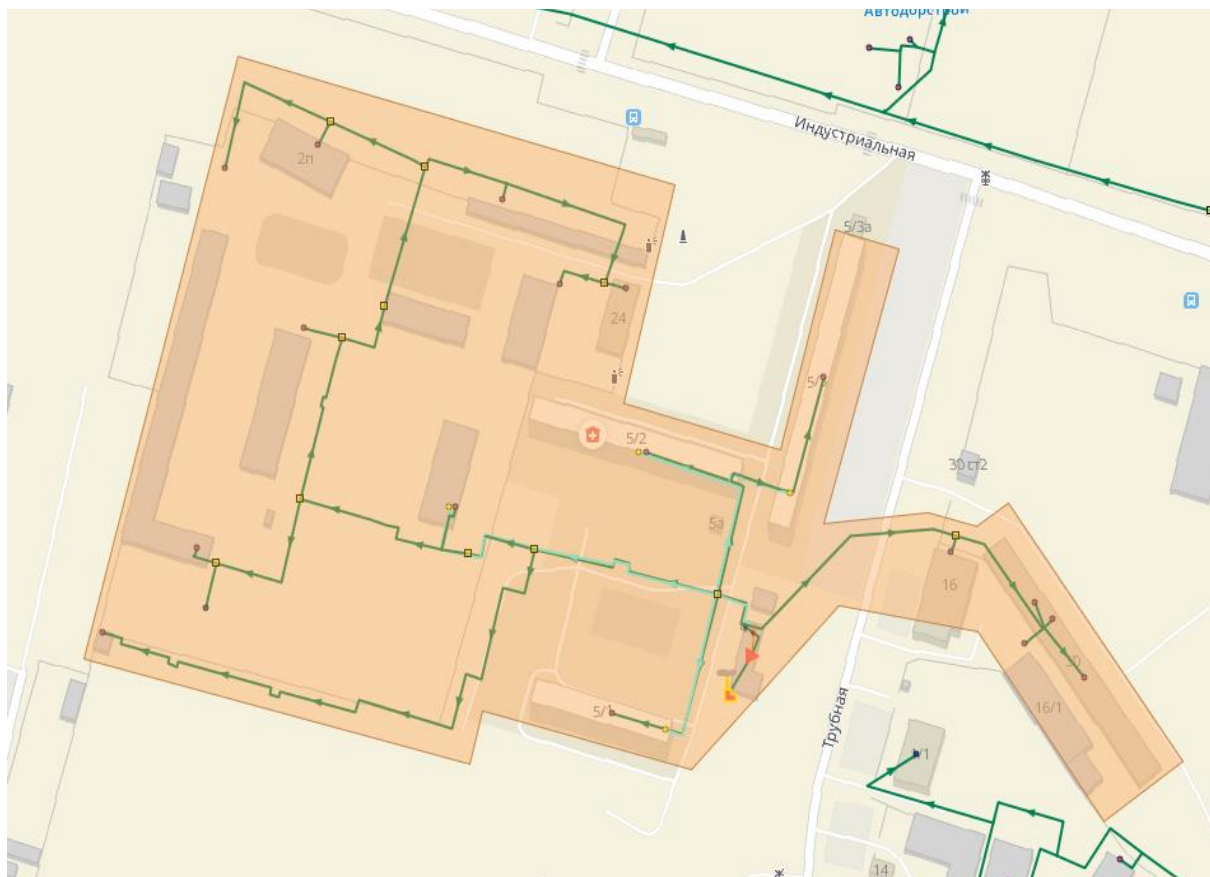


Рисунок 2.12 – Зона действия котельной №21 СГМУП «ГТС»

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

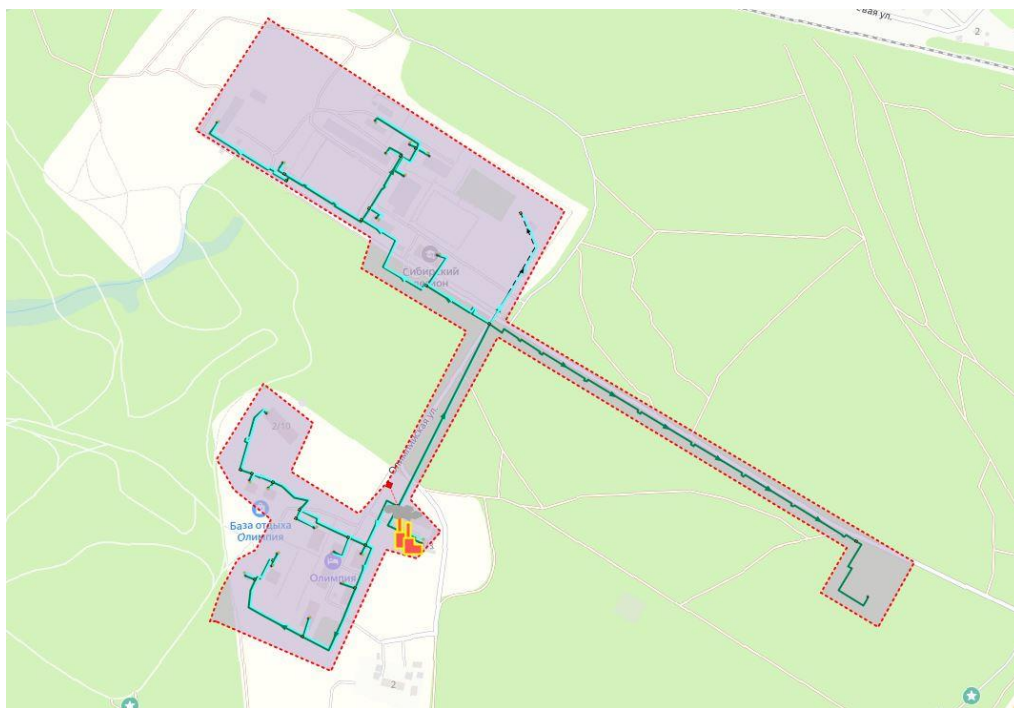


Рисунок 2.13 – Зона действия котельной №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»

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

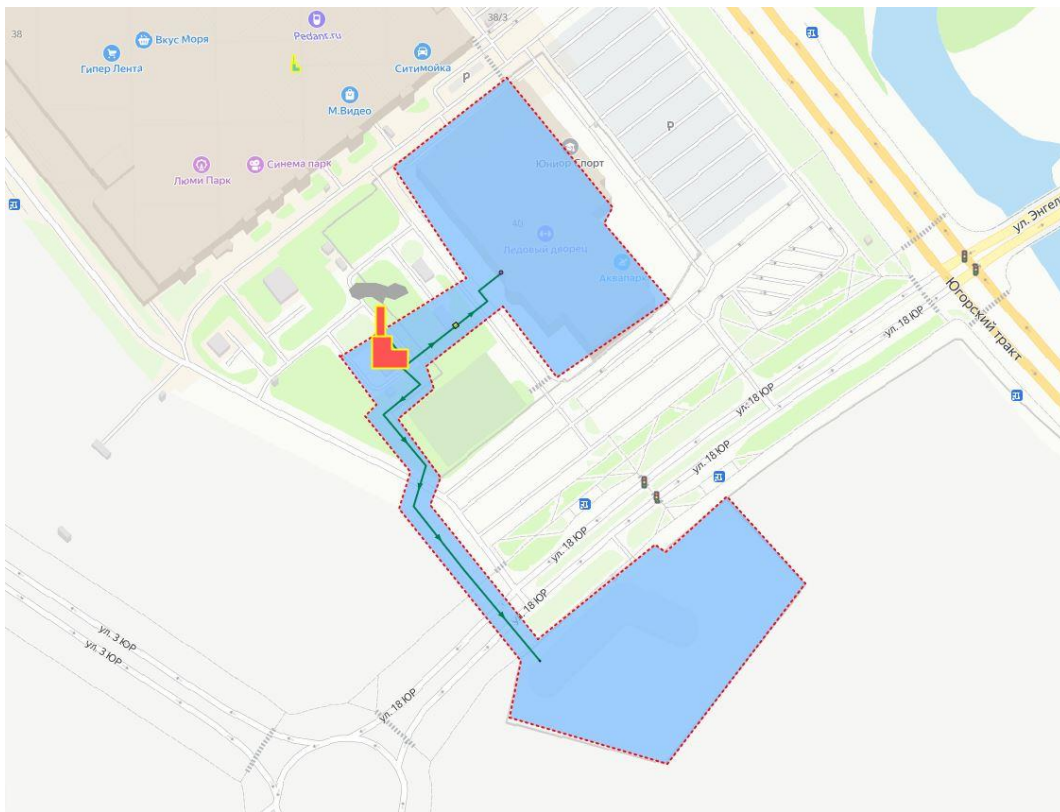


**Рисунок 2.14 – Зона действия котельной №23 "Ледовый Дворец" СГМУП
«ГТС»**

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.

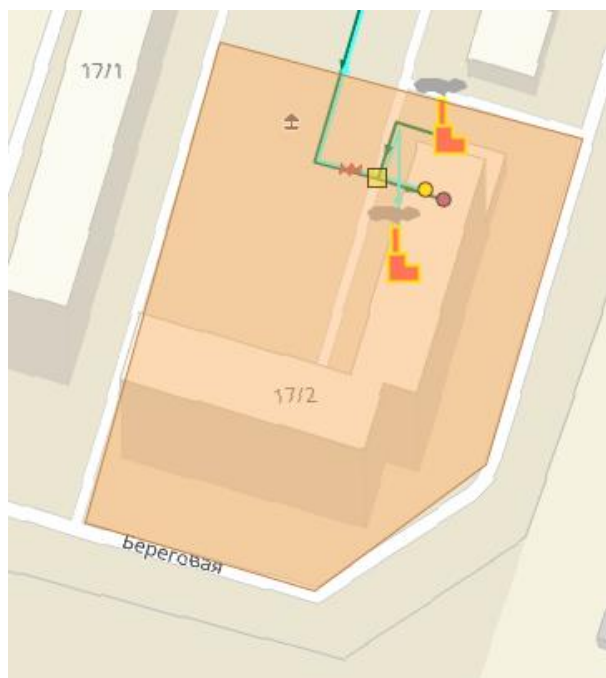


Рисунок 2.17 – Зона действия котельной №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»

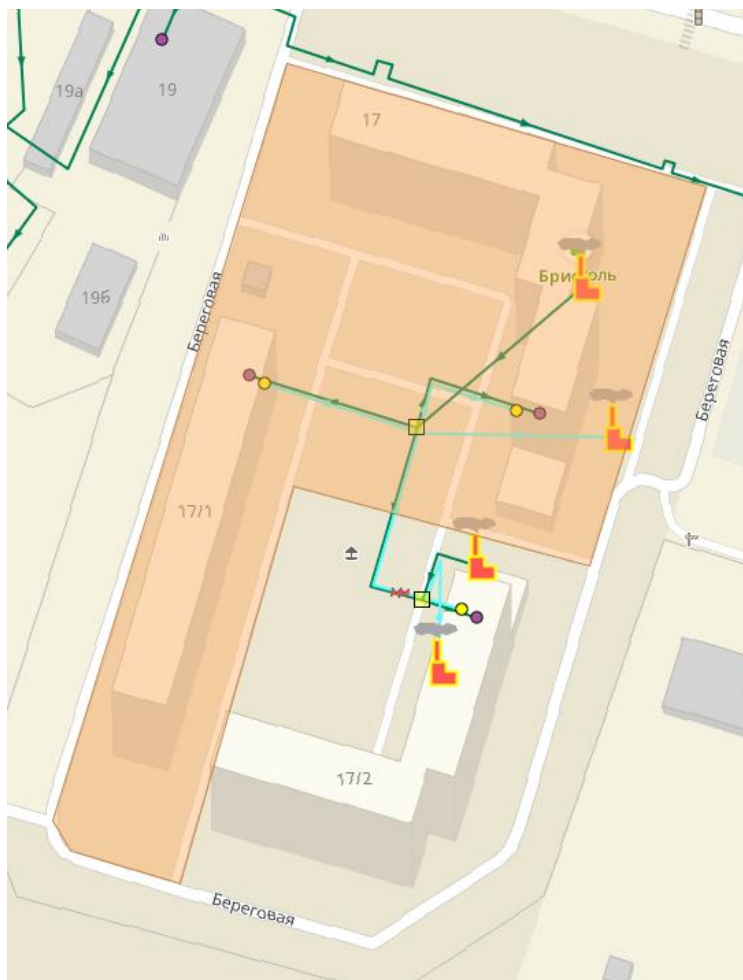


Рисунок 2.18 – Зона действия котельной №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»

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

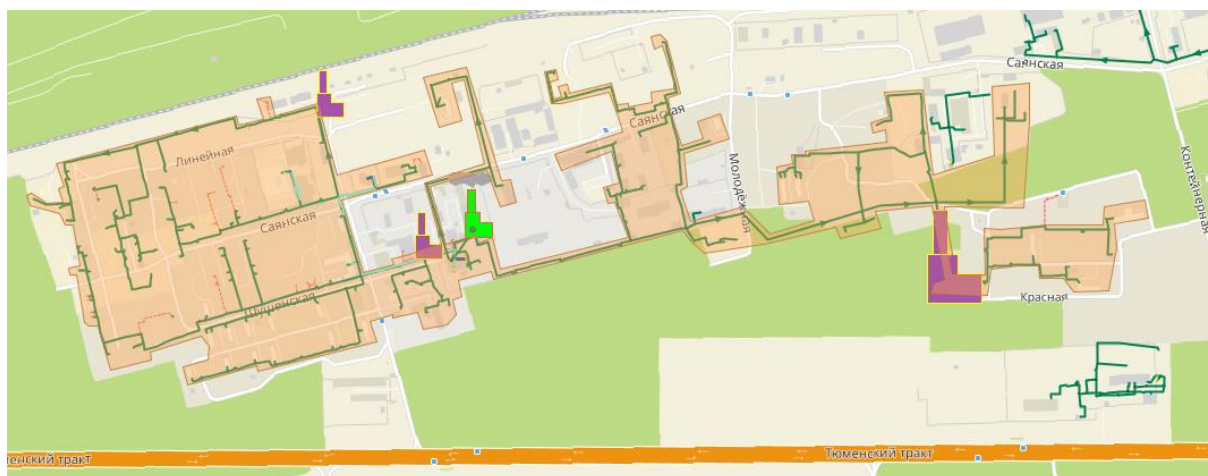


Рисунок 2.19 – Зона действия котельной №28 п. Юность СГМУП «ГТС»

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

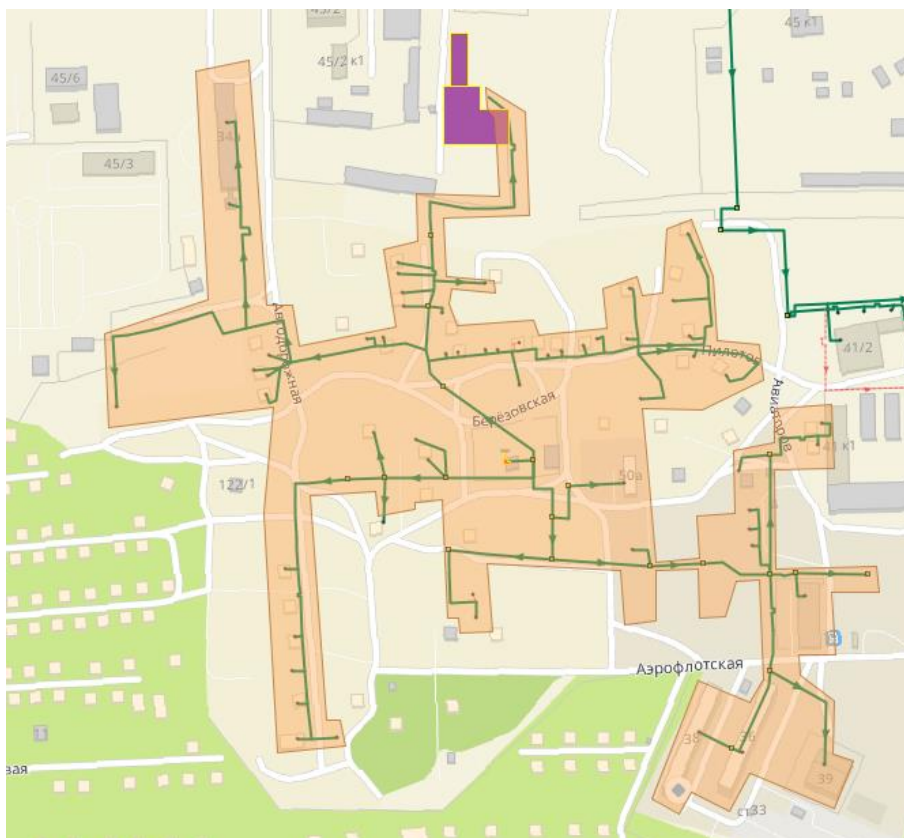


Рисунок 2.20 – Зона действия котельной №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»

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

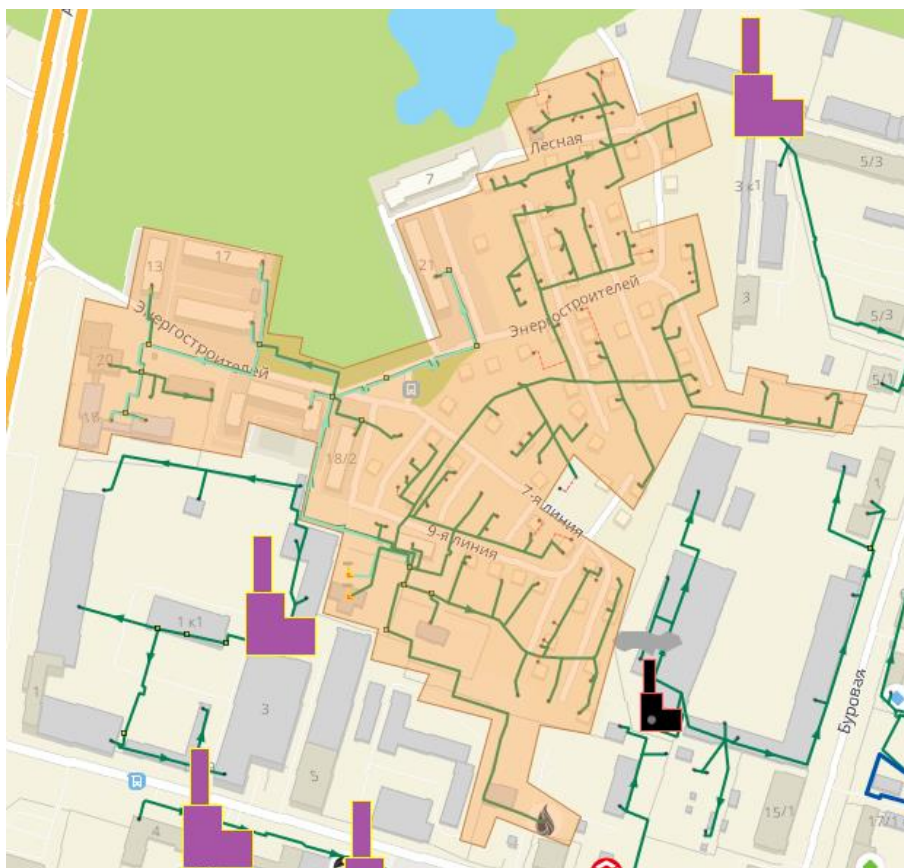


Рисунок 2.21 – Зона действия котельной №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»

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.

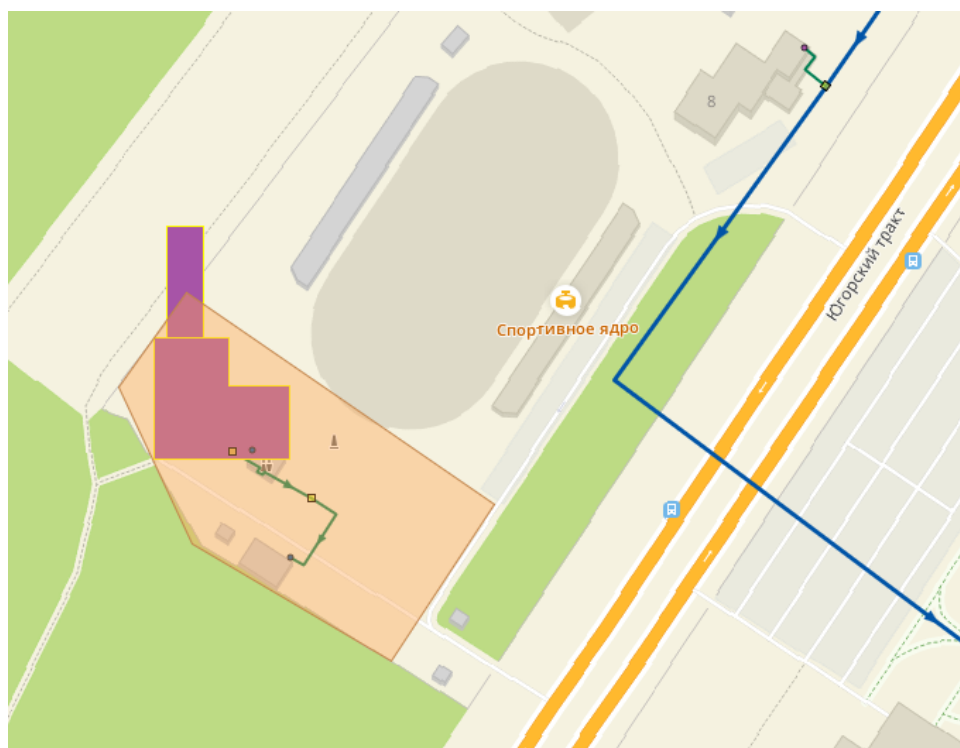


**Рисунок 2.25 – Зона действия котельной №35 Спортивное (законсервирована)
СГМУП «ГТС»**

ПАО «Сургутнефтегаз»

ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет производство тепловой энергии на шестнадцати 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.

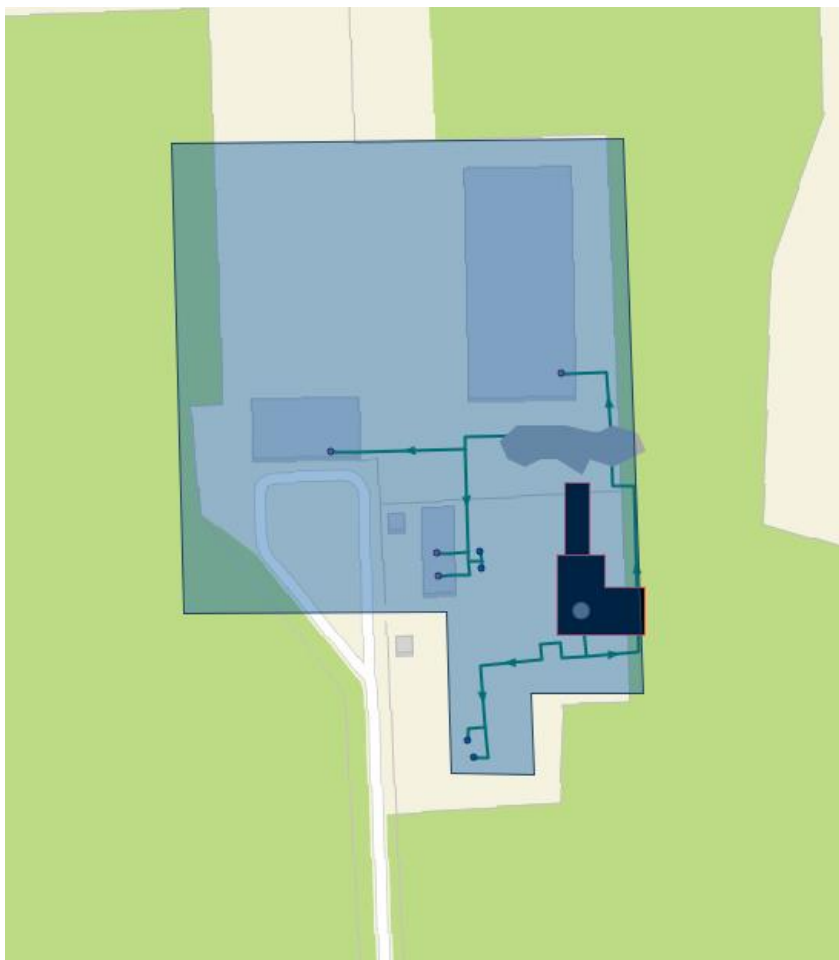


Рисунок 2.26 – Зона действия котельной №1 ПАО «Сургутнефтегаз»

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

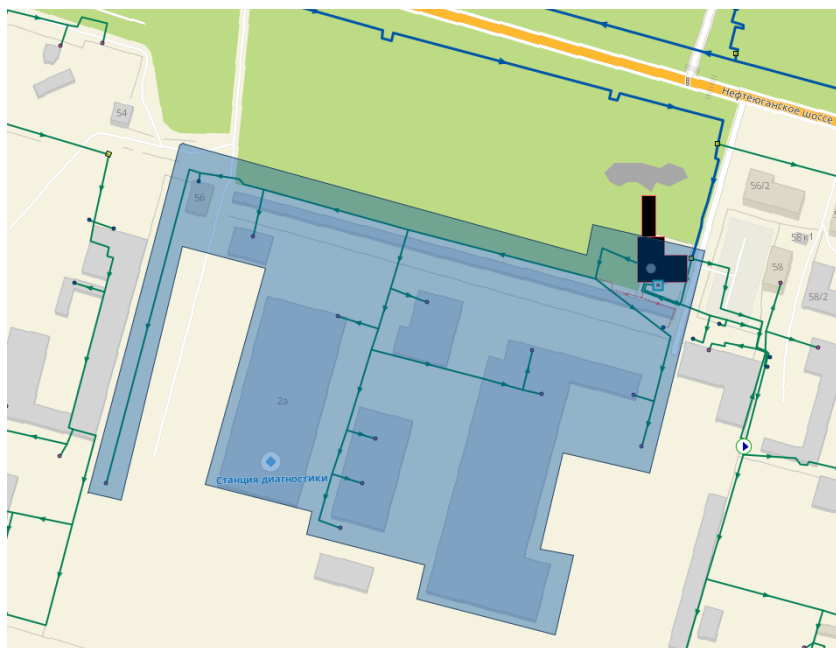


Рисунок 2.27 – Зона действия котельной №3 ПАО «Сургутнефтегаз»

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

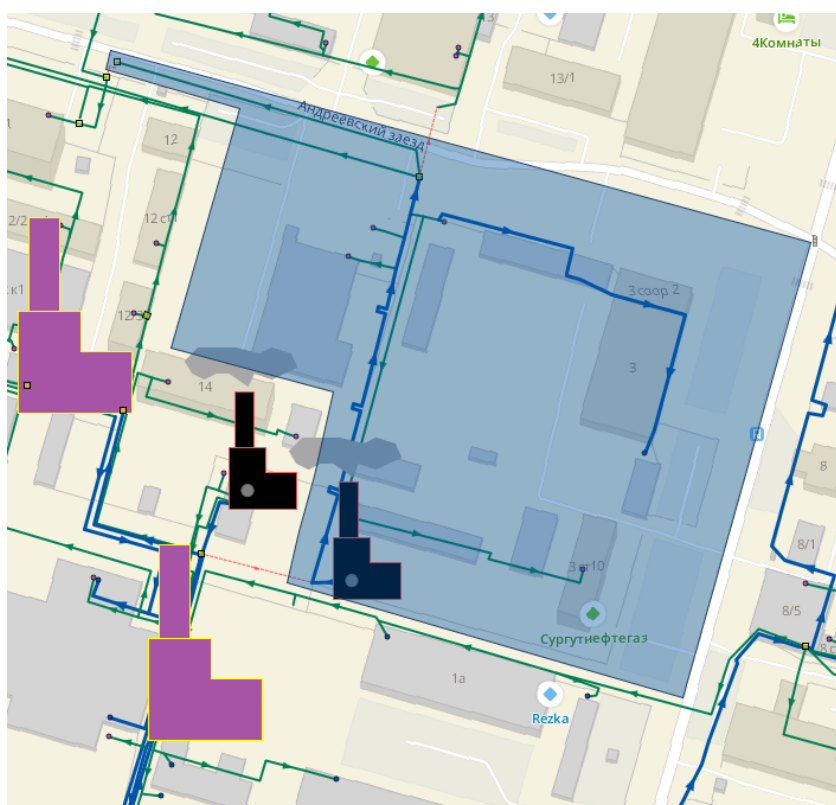


Рисунок 2.28 – Зона действия котельной №4 ПАО «Сургутнефтегаз»

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.

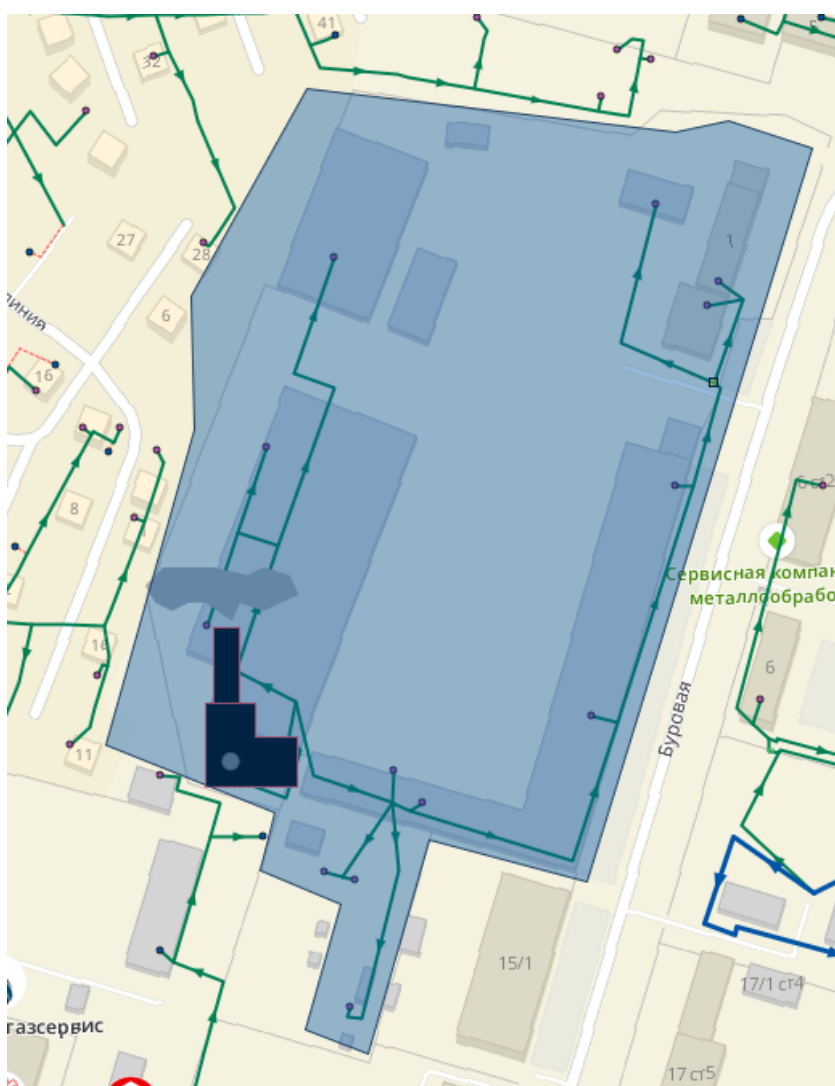


Рисунок 2.30 – Зона действия котельной №6 ПАО «Сургутнефтегаз»

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

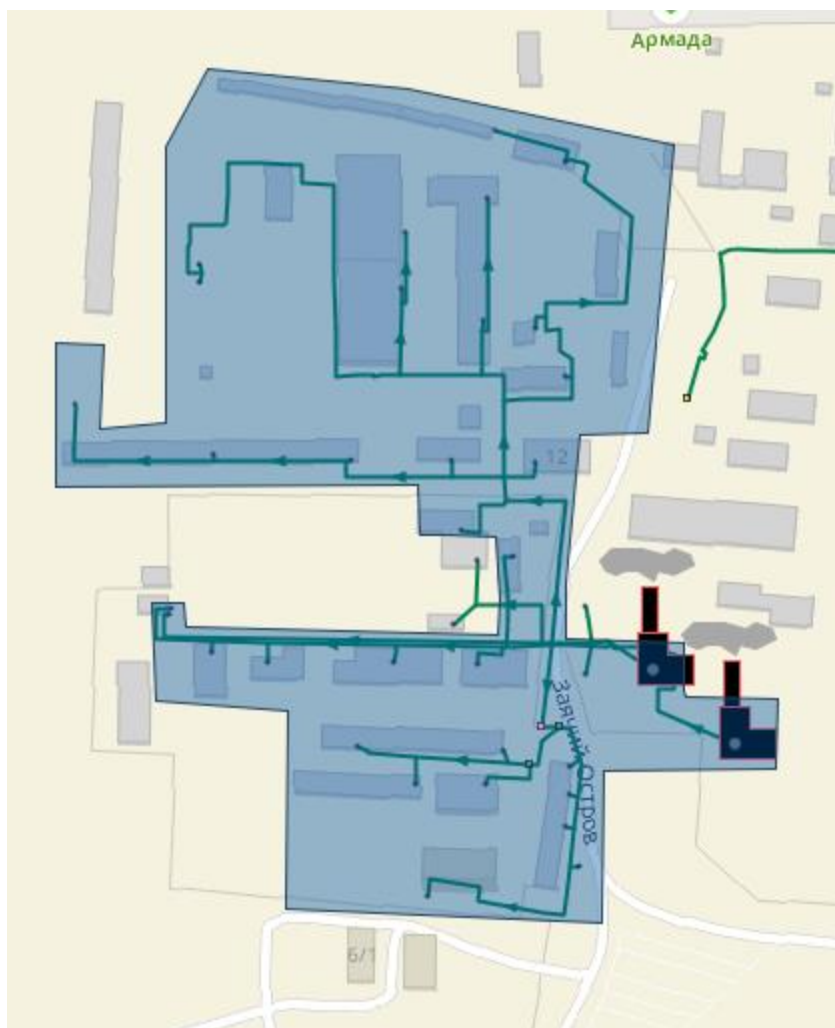


Рисунок 2.31 – Зона действия котельной №7 ПАО «Сургутнефтегаз»

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.

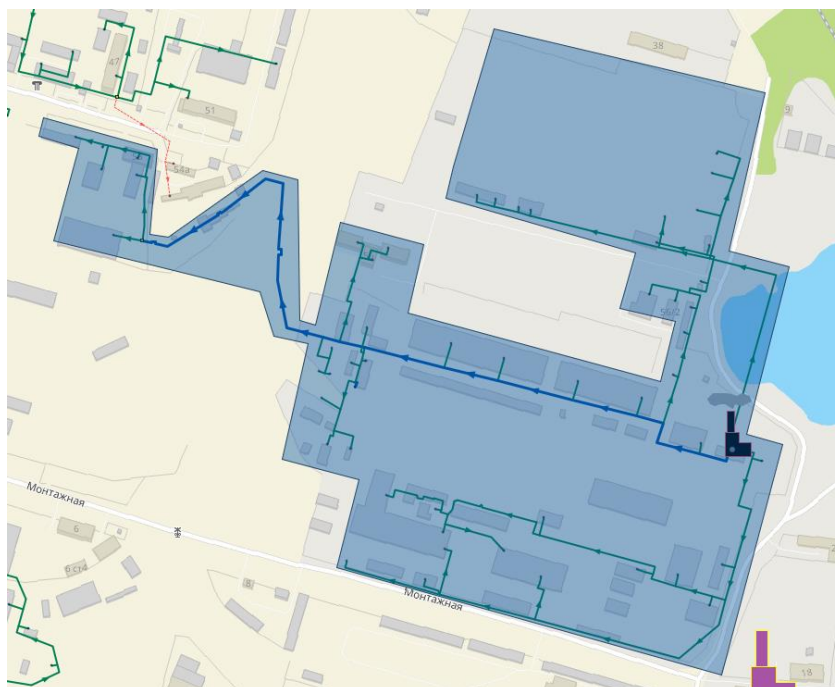


Рисунок 2.33 – Зона действия котельной №9 ПАО «Сургутнефтегаз»

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

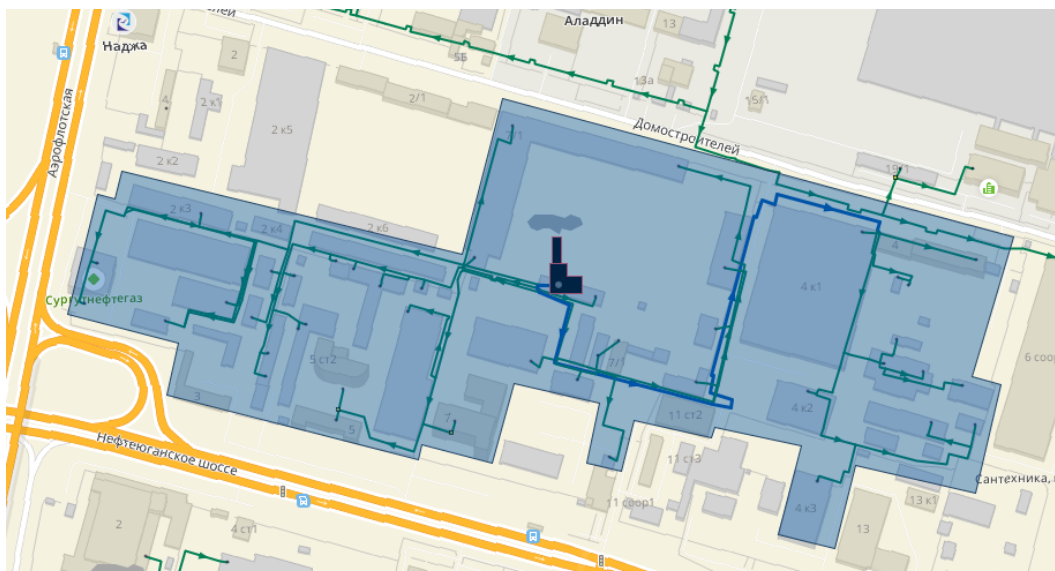


Рисунок 2.34 – Зона действия котельной №10 ПАО «Сургутнефтегаз»

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.

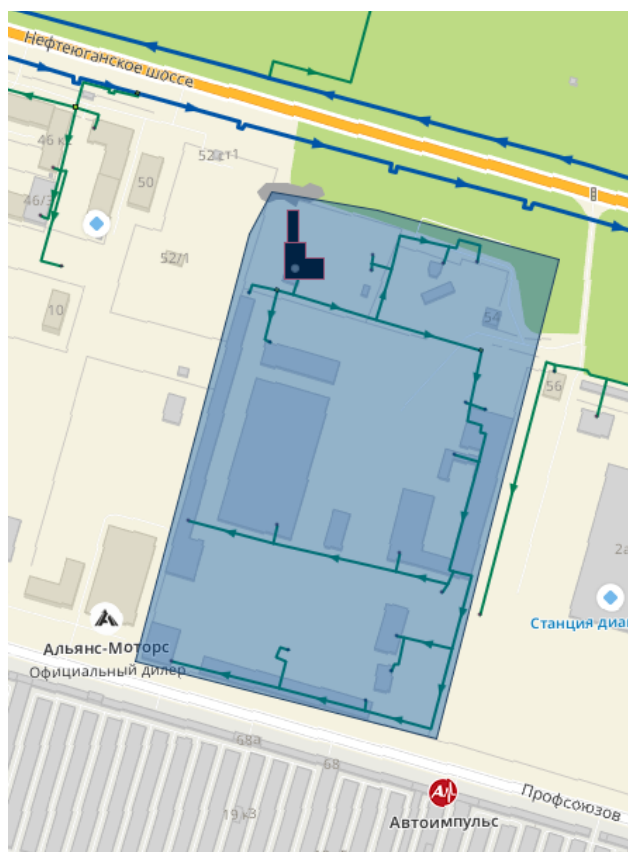


Рисунок 2.36 – Зона действия котельной №14 ПАО «Сургутнефтегаз»

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.

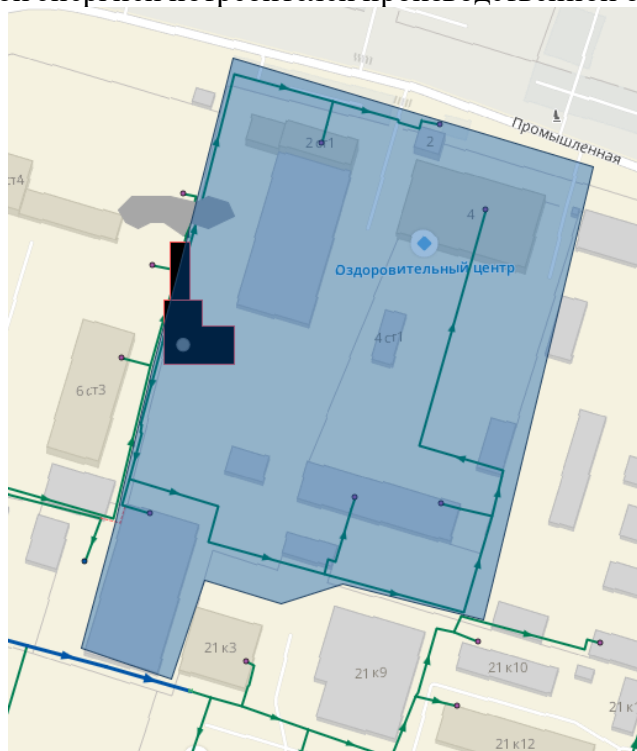


Рисунок 2.38 – Зона действия котельной №16 ПАО «Сургутнефтегаз»

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

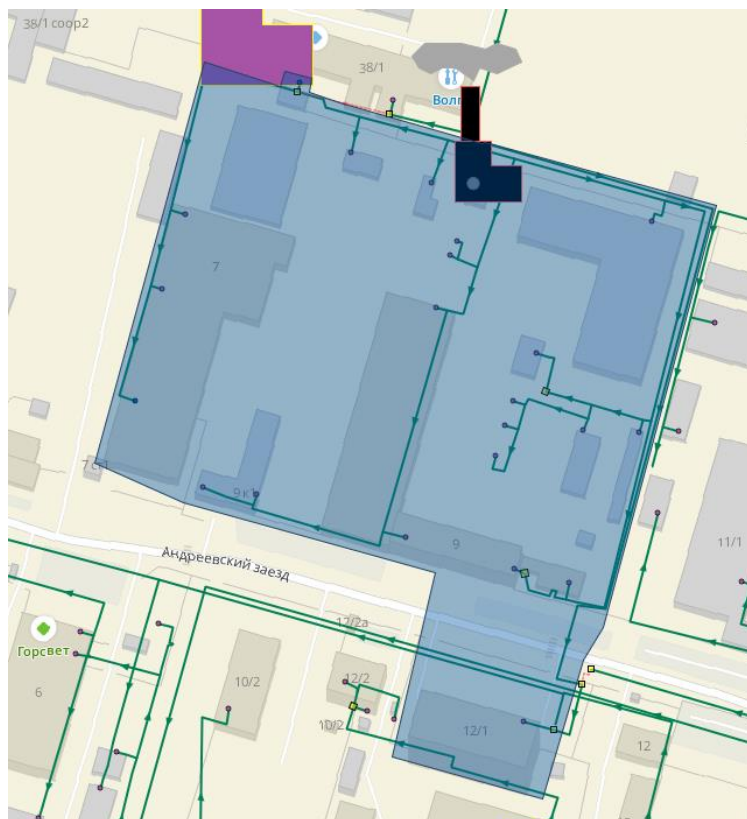


Рисунок 2.39 – Зона действия котельной №17 ПАО «Сургутнефтегаз»

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).

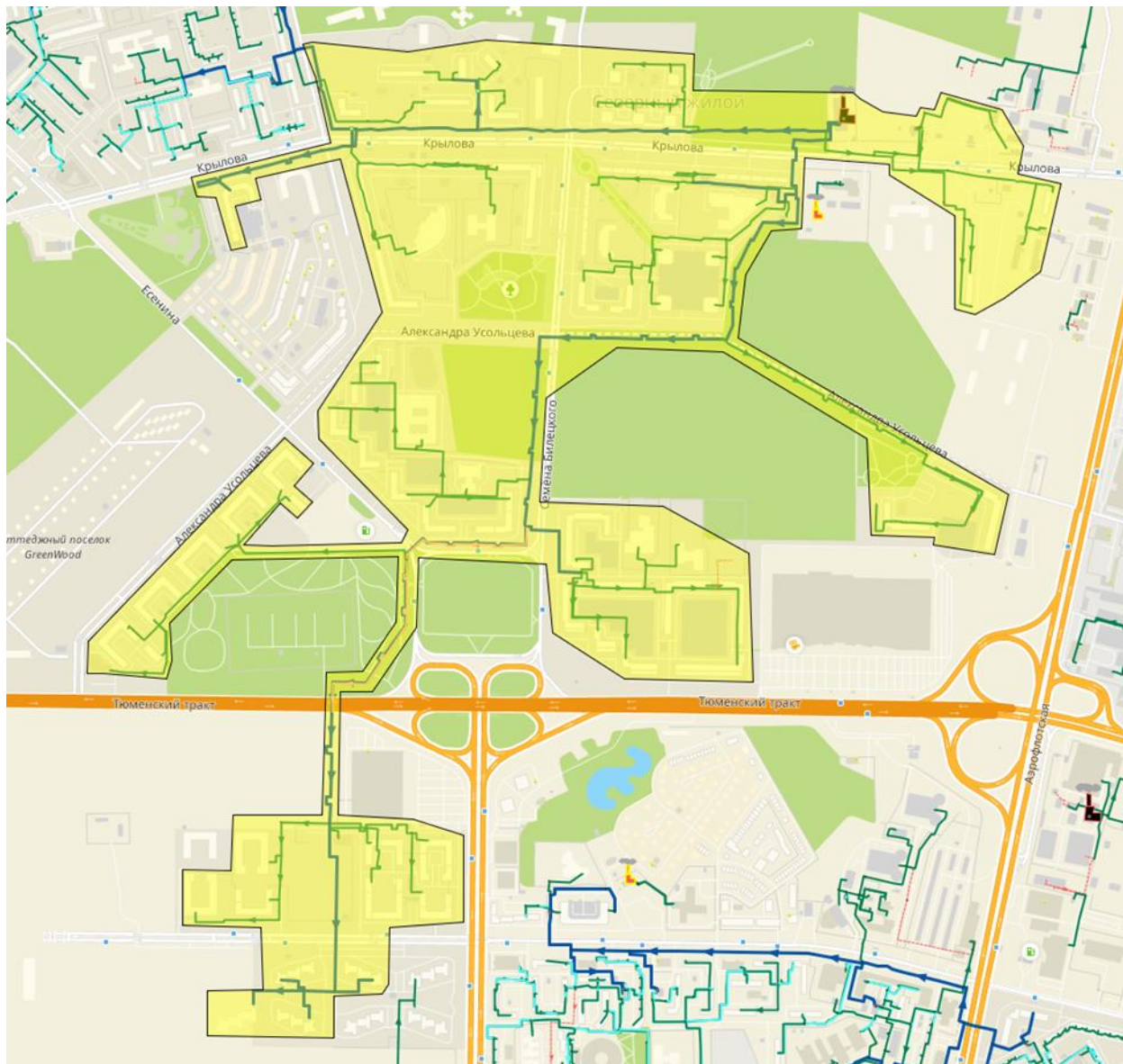


Рисунок 2.42 – Зона действия котельной К-45 ООО «СГЭС»

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.

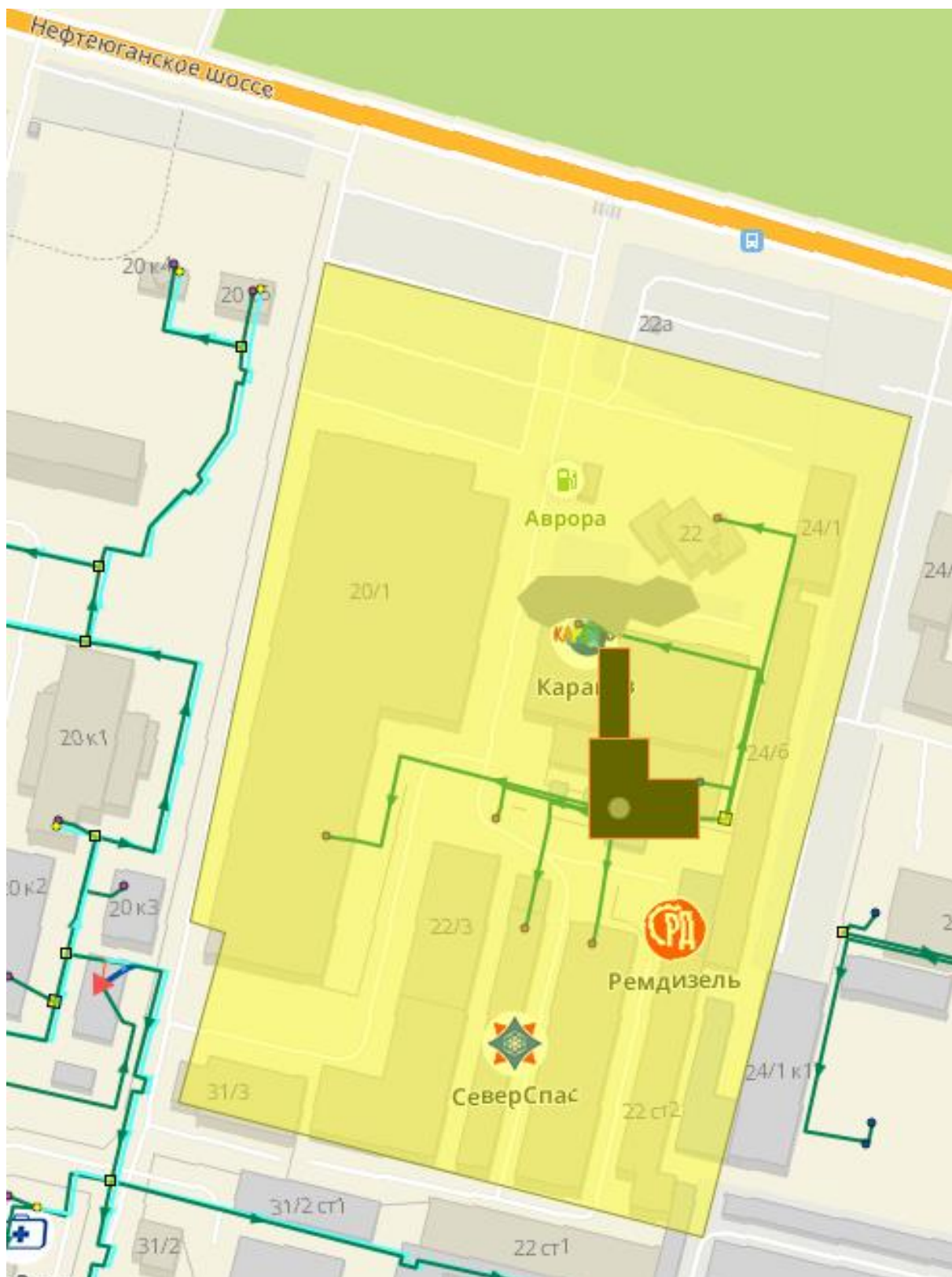


**Рисунок 2.43 – Зона действия котельной «Котельная для теплоснабжения.
Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО «СГЭС»**

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.

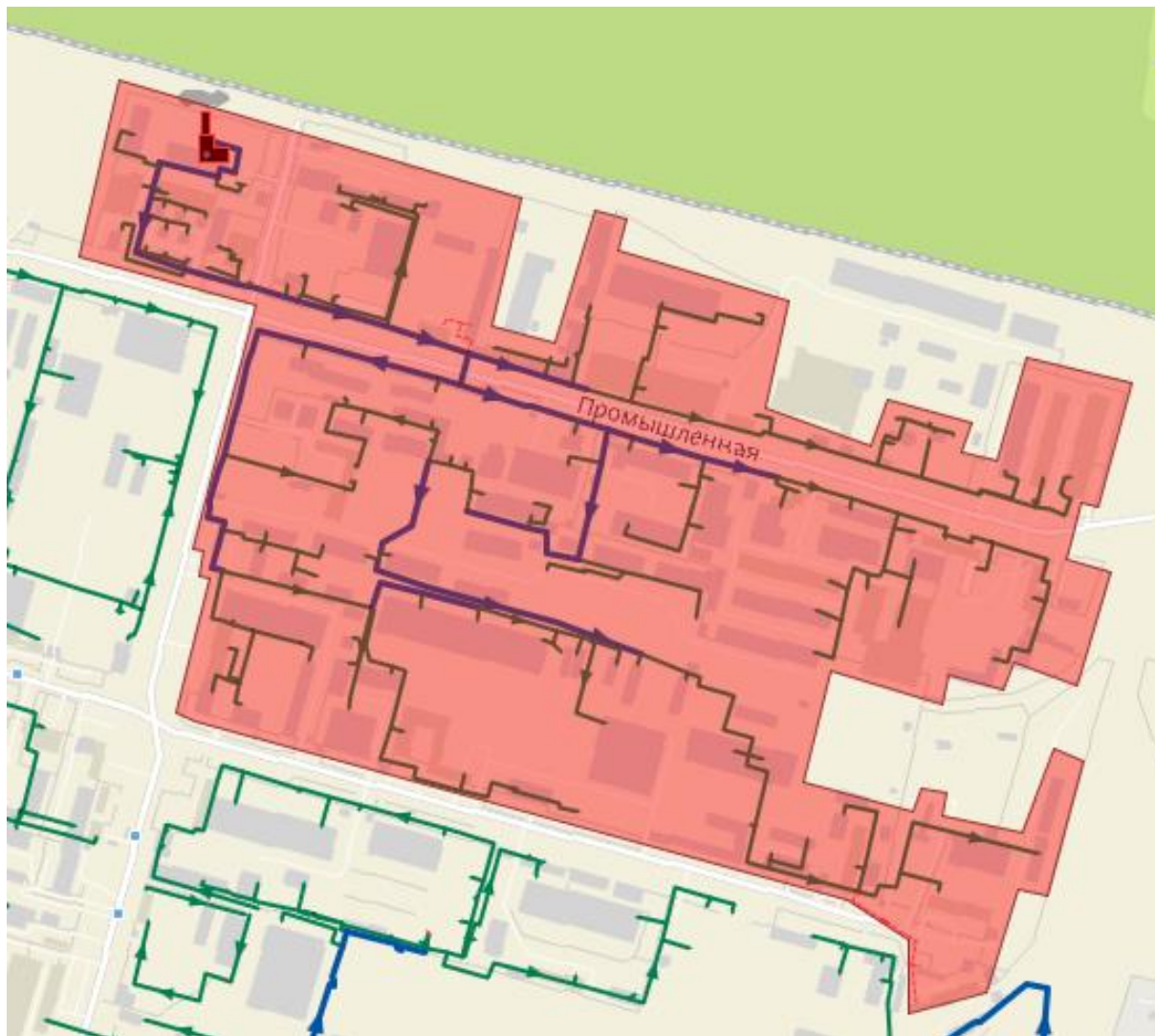


Рисунок 2.44 – Зона действия котельной ООО «Газпром энерго»

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.

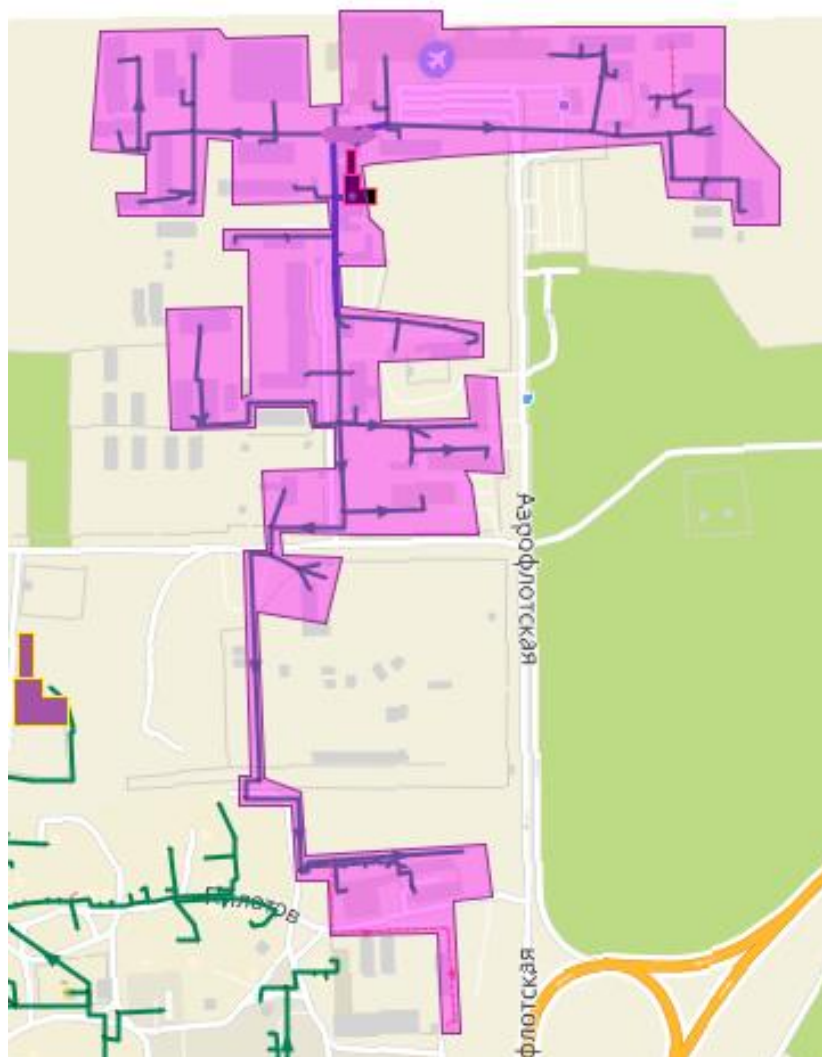


Рисунок 2.45 – Зона действия котельной «Аэропорт Сургут»

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.

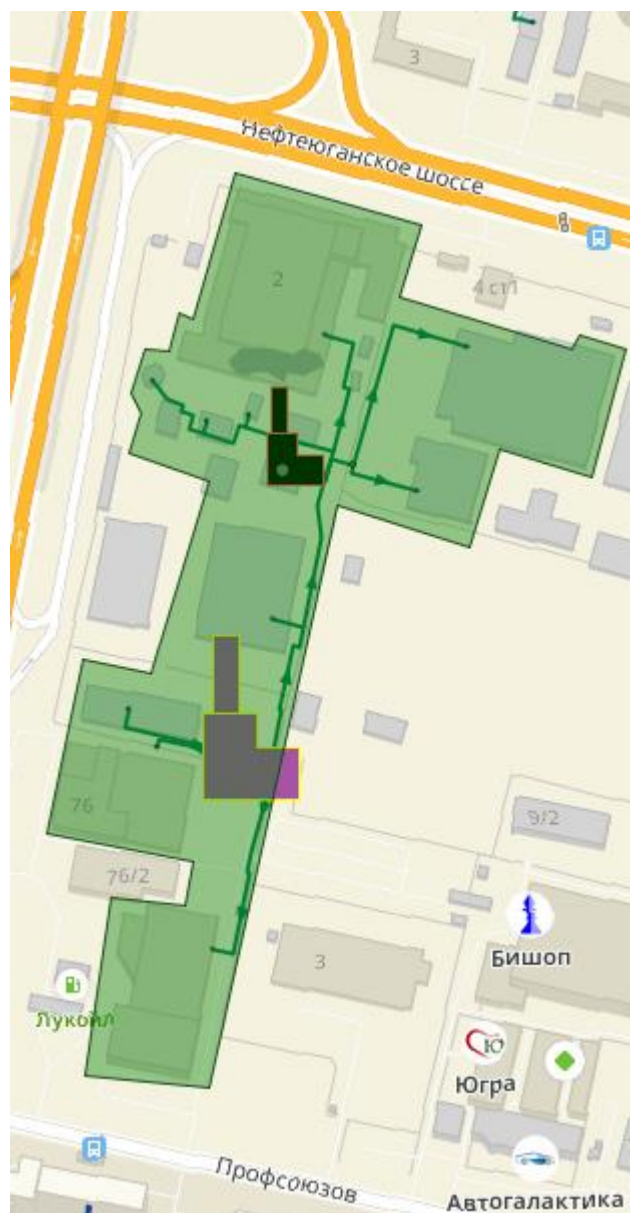


**Рисунок 2.46 – Зона действия котельной АО «Сургутский Хлебозавод»
ООО УК «СЗТК»**

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.

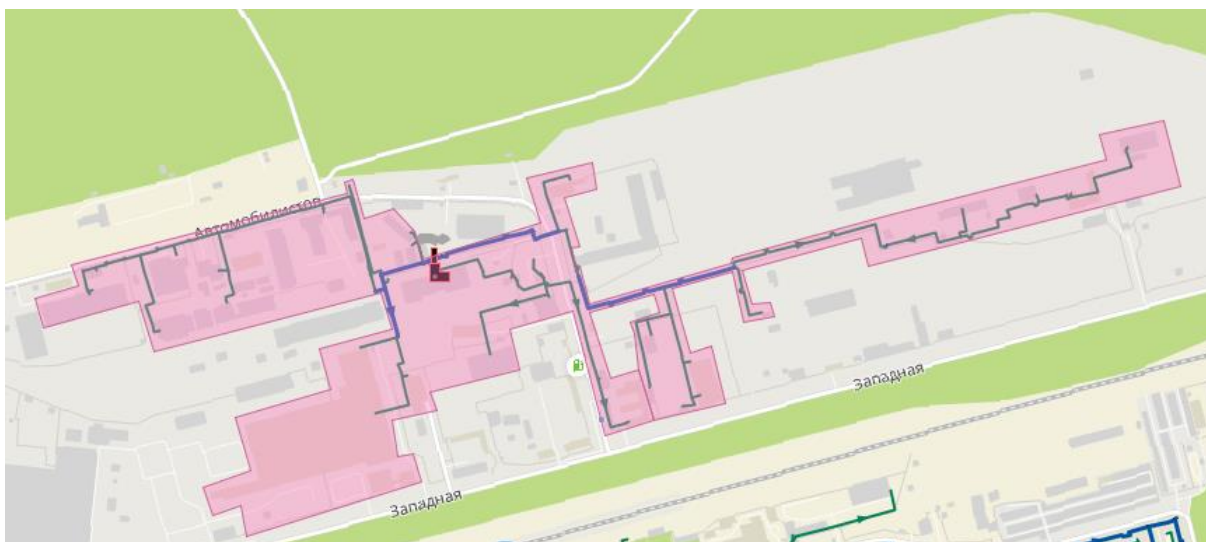


Рисунок 2.47 – Зона действия котельной ООО УК «СЗТК»

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.

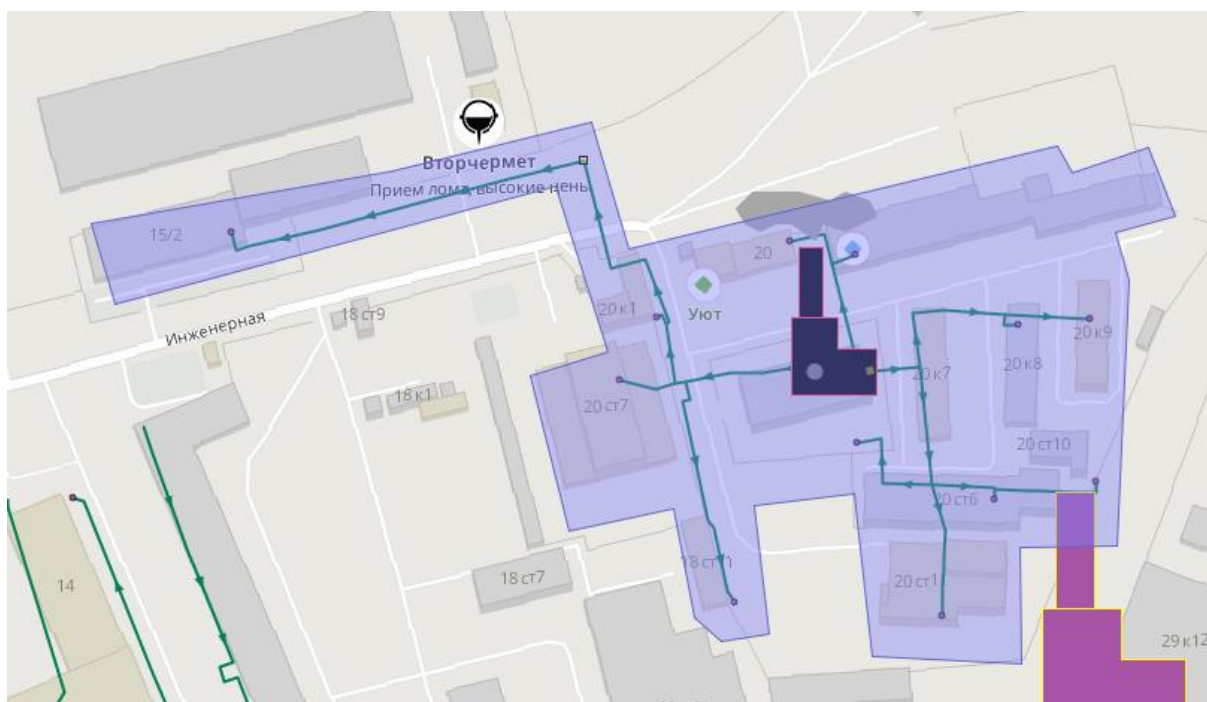


Рисунок 2.48 – Зона действия котельной ООО «ТВС-сервис»

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.

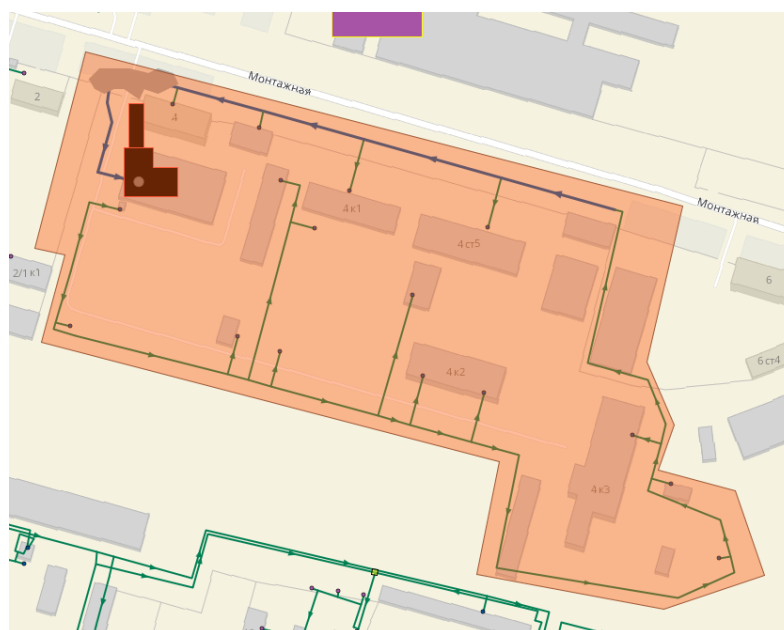


**Рисунок 2.50 – Зона действия котельной ООО «Скат-База»
ООО «ТехСтрой»**

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

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

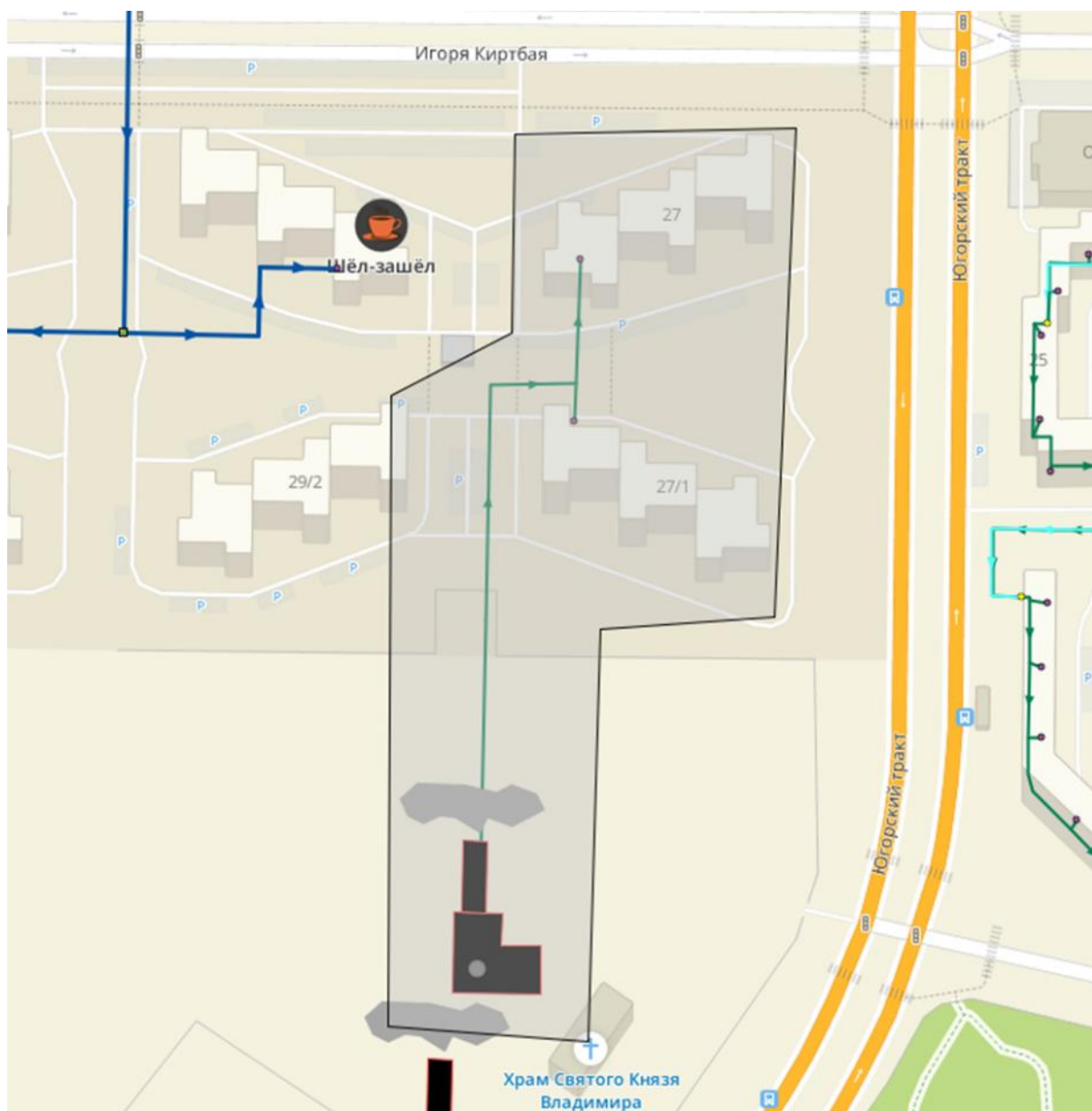


Рисунок 2.51 – Зона действия котельной ООО «ТехСтрой»



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. Приросты 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 ПЗ4.1 МУ)

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
СГРЭС-1																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	903	903	903	903	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 противоаварийного)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационных показателей (с учетом противоаварийного)	903	903	903	903	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	598,499	609,432	601,919	602,289	602,703	613,117	614,377	614,377
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	578,463	589,396	581,883	582,253	582,667	593,081	594,341	594,341
отопление	382,720	382,720	382,720	409,700	409,700	414,818	418,336	424,562	438,257	445,672	439,922	440,479	440,822	450,329	451,551	451,551
вентиляция	77,000	77,000	77,000	77,000	77,016	80,592	84,443	85,219	90,060	92,259	90,987	90,918	90,949	91,256	91,256	91,256
горячее водоснабжение (ср.)	44,708	44,708	44,708	44,708	44,708	45,678	46,160	47,441	50,146	51,465	50,975	50,856	50,897	51,497	51,533	51,533
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции)	333,500	344,800	381,800	389,934	392,318	404,854	413,086	436,973	458,772	469,992	463,182	463,561	463,986	474,673	475,966	475,966
отопление	252,992	261,564	289,632	300,568	302,456	309,943	313,841	335,672	349,924	357,626	352,578	353,145	353,499	363,279	364,535	364,535
вентиляция	51,011	52,739	58,398	56,626	56,856	60,936	64,787	65,563	70,404	72,604	71,331	71,262	71,293	71,600	71,600	71,600
горячее водоснабжение (ср.)	29,498	30,497	33,770	32,741	33,005	33,975	34,457	35,739	38,443	39,762	39,272	39,153	39,194	39,794	39,831	39,831

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 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)	377,968	377,968	383,368	356,614	503,355	492,039	484,018	460,742	439,501	428,568	436,081	435,711	435,297	424,883	423,623	423,623
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	551,100	539,800	508,200	500,366	644,782	633,146	624,914	601,027	579,228	568,008	574,818	574,439	574,014	563,327	562,034	562,034
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	417,482	427,693	421,495	421,840	422,227	431,953	433,129	433,129
Зона действия источника тепловой мощности. га	1194	1218	1218	1218	1236,27	1254,81	1273,64	1292,74	1312,13	1331,81	1351,79	1372,07	1392,65	1413,54	1522,78	1413,54
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,279	0,283	0,313	0,320	0,317	0,323	0,324	0,338	0,350	0,353	0,343	0,338	0,333	0,336	0,313	0,337
Резерв при аварийном выводе турбоагрегата	321,12	310,83	282,56	275,46	420,09	409,58	402,09	380,35	360,52	350,31	356,50	356,16	355,77	346,05	344,87	344,87
СГРЭС-2																
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 противодействия)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	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

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 ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка непосредственно к коллекторам станции. в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	292,195	292,195	292,195	292,195	292,195	310,83	328,78	337,57	365,71	376,26	393,56	403,41	410,59	396,73	403,27	411,17
Промзона	82,081	82,081	82,081	82,081	82,081	85,99	87,00	87,86	88,45	89,92	99,12	107,03	110,79	113,18	113,80	113,80
ВЖР	210,114	210,114	210,114	210,114	210,114	223,96	240,04	247,55	273,75	282,34	289,62	291,08	294,16	278,38	283,98	291,51
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции). в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	273,900	290,000	282,700	269,629	286,474	305,11	323,06	331,84	359,99	370,54	387,84	397,68	404,86	390,81	397,34	405,25
Промзона	70	73,4	81,5	77,78	83,52	87,65	88,71	89,62	90,24	91,77	101,43	109,74	113,69	116,20	116,86	116,86
ВЖР	207,3	216,6	201,2	191,85	202,95	217,48	234,38	242,25	269,77	278,79	286,43	287,97	291,20	274,83	280,72	288,62
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	-20,83	-38,78	-47,57	-75,71	-86,26	-103,56	-113,41	-120,59	-106,73	-113,27	-121,17
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	229,10	213,00	220,30	116,00	3,53	-15,11	-33,06	-41,84	-69,99	-80,54	-97,84	-107,68	-114,86	-100,81	-107,34	-115,25
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	293,99	301,98	327,59	337,19	352,93	361,89	368,43	355,63	361,58	368,78
Зона действия источника тепловой мощности. га	1178,16	1178,16	1178,16	1178,16	1178,16	1179,05	1203,84	1240,82	1262,60	1264,63	1199,29	1199,29	1171,12	1171,12	1171,12	1171,12
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,23	0,25	0,24	0,23	0,24	0,26	0,27	0,27	0,29	0,29	0,32	0,33	0,35	0,33	0,34	0,35
Резерв при аварийном выводе турбоагрегата	253,75	239,10	245,74	184,64	29,31	12,35	-3,99	-11,98	-37,59	-47,19	-62,93	-71,89	-78,43	-65,63	-71,58	-78,78

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
Котельная ПКТС																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	К-45	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Располагаемая тепловая мощность котельной	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,116	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Потери в тепловых сетях в горячей воде	30,34	30,55	30,72	30,89	30,81	31,04	31,11	31,10	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11
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	221,022	228,126	235,620	232,037	241,700	244,754	244,427	244,802	244,802	244,883	244,883	244,883	244,883	244,883	244,883
отопление	137,678	142,308	145,491	151,124	150,744	156,555	158,946	158,795	159,105	159,105	159,166	159,166	159,166	159,166	159,166	159,166
вентиляция	27,720	30,956	34,440	35,142	31,196	33,098	33,415	33,353	33,381	33,381	33,381	33,381	33,381	33,381	33,381	33,381
горячее водоснабжение (ср.)	46,881	47,758	48,195	49,354	50,097	52,047	52,393	52,279	52,316	52,316	52,336	52,336	52,336	52,336	52,336	52,336
Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	242,619	251,570	258,842	266,514	262,846	272,739	275,865	275,531	275,914	275,914	275,998	275,998	275,998	275,998	275,998	275,998
отопление	137,678	142,308	145,491	151,124	150,744	156,555	158,946	158,795	159,105	159,105	159,166	159,166	159,166	159,166	159,166	159,166
вентиляция	27,720	30,956	34,440	35,142	31,196	33,098	33,415	33,353	33,381	33,381	33,381	33,381	33,381	33,381	33,381	33,381
горячее водоснабжение	46,881	47,758	48,195	49,354	50,097	52,047	52,393	52,279	52,316	52,316	52,336	52,336	52,336	52,336	52,336	52,336
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	46,768	37,765	30,493	22,821	26,489	16,596	13,470	13,804	13,421	13,421	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	46,768	37,765	30,493	22,821	26,489	16,596	13,470	13,804	13,421	13,421	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337	13,337
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	203,235	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	220,783	228,928	235,546	242,528	239,190	248,192	251,037	250,733	251,082	251,082	251,158	251,158	251,158	251,158	251,158	251,158
Зона действия источника тепловой мощности, га	484,652	490,407	476,721	453,142	432,634	436,722	365,757	365,757	379,162	379,162	379,162	379,162	379,162	379,162	379,162	379,162
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,438	0,451	0,479	0,520	0,536	0,553	0,669	0,668	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646
Резерв при аварийном выводе котла	-17,548	-25,745	-32,363	-39,345	-36,007	-45,009	-47,854	-47,550	-47,899	-47,899	-47,975	-47,975	-47,975	-47,975	-47,975	-47,975
Котельная №1 СГМУП «ГТС»																
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	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828
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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
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	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323
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 (по договорной нагрузке)	34,526	32,358	34,130	33,102	33,510	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	42,767	41,929	41,544	40,975	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451
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	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224
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	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050
Котельная №2 СГМУП «ГТС»																
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	2,807	2,375	2,489	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506
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	85,502	76,858	79,144	79,477	79,477	79,477	79,477	79,477
отопление	50,95	47,686	47,426	47,386	45,013	49,127	49,127	49,127	61,763	54,581	56,414	56,704	56,704	56,704	56,704	56,704
вентиляция	11,6	11,906	10,439	10,114	10,233	11,737	11,737	11,737	12,558	11,737	11,737	11,776	11,776	11,776	11,776	11,776
горячее водоснабжение (ср.)	6,288	6,288	6,205	6,185	6,137	6,920	6,920	6,920	8,879	8,238	8,691	8,695	8,695	8,695	8,695	8,695
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	58,344	53,099	47,349	46,243	45,657	52,378	52,378	52,378	68,565	59,488	61,889	62,238	62,238	62,238	62,238	62,238
отопление	41,685	37,102	33,723	33,083	32,222	36,337	36,337	36,337	48,973	41,790	43,624	43,914	43,914	43,914	43,914	43,914
вентиляция	9,491	9,263	7,423	7,061	7,325	8,829	8,829	8,829	9,650	8,829	8,829	8,868	8,868	8,868	8,868	8,868
горячее водоснабжение	5,144	4,892	4,412	4,318	4,393	5,176	5,176	5,176	7,135	6,494	6,947	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,555	19,695	21,588	23,567	26,131	19,410	17,108	17,108	0,920	9,997	7,596	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	29,072	34,317	40,1002	42,790	43,573	36,852	36,852	36,852	20,665	29,742	27,341	26,992	26,992	26,992	26,992	26,992

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	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	62,394	54,134	56,319	56,637	56,637	56,637	56,637	56,637
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	0,457	0,397	0,412	0,415	0,484	0,484	0,484	0,484
Резерв при аварийном выводе котла	4,323	9,096	14,362	16,952	17,682	11,566	11,566	11,566	-3,164	5,096	2,911	2,593	2,593	2,593	2,593	2,593
Котельные №1 и №2 СГМУП «ГТС» при совместной работе																
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
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	5,258	4,826	4,940	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957
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	96,611	98,913	98,913	114,330	105,685	107,972	108,304	108,304	108,304	108,304	108,304
отопление	74,800	73,547	71,456	71,465	69,165	73,280	73,280	73,280	85,916	78,734	80,567	80,857	80,857	80,857	80,857	80,857
вентиляция	14,020	14,391	13,092	12,827	12,540	14,043	14,043	14,043	14,864	14,043	14,043	14,082	14,082	14,082	14,082	14,082
горячее водоснабжение (ср.)	8,471	8,471	8,419	8,399	8,505	9,288	9,288	9,288	11,247	10,606	11,059	11,063	11,063	11,063	11,063	11,063
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	81,045	76,637	71,273	69,826	68,980	75,701	75,701	75,701	91,888	82,811	85,212	85,561	85,561	85,561	85,561	85,561
отопление	58,627	54,855	51,586	50,626	49,722	53,836	53,836	53,836	66,472	59,290	61,124	61,414	61,414	61,414	61,414	61,414
вентиляция	11,210	10,969	9,395	9,038	8,997	10,500	10,500	10,500	11,321	10,500	10,500	10,539	10,539	10,539	10,539	10,539
горячее водоснабжение	6,695	6,391	6,058	5,931	6,109	6,892	6,892	6,892	8,851	8,210	8,663	8,667	8,667	8,667	8,667	8,667
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	51,080	52,052	55,718	56,669	59,641	52,905	50,603	50,603	34,416	43,493	41,092	40,743	40,743	40,743	40,743	40,743
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	71,839	76,246	81,6442	83,765	85,024	78,303	78,303	78,303	62,116	71,193	68,792	68,443	68,443	68,443	68,443	68,443
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	68,888	68,888	68,888	83,618	75,358	77,543	77,861	77,861	77,861	77,861	77,861
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
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,488	0,471	0,438	0,446	0,449	0,493	0,423	0,376	0,458	0,412	0,424	0,426	0,478	0,478	0,478	0,476
Резерв при аварийном выводе котла	49,133	53,143	58,059	60,049	61,232	55,116	55,116	55,116	40,386	48,646	46,461	46,143	46,143	46,143	46,143	46,143
Котельная №3 СГМУП «ГТС»																
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

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	0,45	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 нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	59,160	59,209	59,295	59,090	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376
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
Котельная №5 СГМУП «ГТС»																
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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
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
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
Котельная №6 СГМУП «ГТС																
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
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

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	1,230	1,356	1,448	1,321	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477
Котельная №7 СГМУП «ГТС»																
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
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
Котельная №9 СГМУП «ГТС»																
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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
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 нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,549	3,549	3,472	3,834	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848
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
Котельная №13 СГМУП «ГТС»																
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	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54
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	0,257	0,432	0,813	1,149	1,425	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	7,998	11,502	19,122	25,847	31,349	35,461	35,461
отопление	6,28	6,398	6,244	6,237	6,202	6,202	6,658	6,658	6,658	6,658	9,696	15,659	20,910	25,136	28,100	28,100
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	0,170	0,635	2,292	3,767	5,042	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	8,380	12,059	20,059	27,121	32,898	37,215	37,215
отопление	6,563	6,518	6,401	6,481	6,317	6,317	6,773	6,773	6,773	6,773	9,811	15,774	21,025	25,251	28,216	28,216
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	0,173	0,638	2,295	3,770	5,045	6,193	6,193
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	13,235	9,556	1,555	-5,507	-11,284	-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	13,110	9,431	1,431	-5,631	-11,408	-15,725	-15,725

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	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	7,626	10,973	18,254	24,680	29,937	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	0,223	0,319	0,528	0,713	0,864	0,977	0,977
Резерв при аварийном выводе котла	3,761	3,813	4,220	4,200	4,315	4,315	3,074	3,074	3,074	3,074	-0,273	-7,554	-13,980	-19,237	-23,166	-23,166
Котельная №14 СГМУП «ГТС»																
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
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
Резерв при аварийном выводе котла	26,468	26,860	22,592	23,513	21,642	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902
Котельная №21 СГМУП «ГТС»																

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:	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
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
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
Котельная №22 «Олимпия» СГМУП «ГТС»																
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

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:	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
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
Котельная №23 «Ледовый Дворец» СГМУП «ГТС»																
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 воде (на коллекторах). в том числе:	4,510	3,983	2,209	2,221	2,381	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756
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

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	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
Котельная №24 «Нефтяник» СГМУП «ГТС»																
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
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 СГМУП «ГТС»																
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

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	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 тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,167	0,198	0,198	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
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
Котельная №26 «Набережный» СГМУП «ГТС»																
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
Котельная №27 «Набережный» СГМУП «ГТС»																
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
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
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»																
Установленная тепловая мощность. в том числе:	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Располагаемая тепловая мощность котельной	14,1	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 котельной в горячей воде	0,082	0,082	0,082	0,063	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
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
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
Котельная №29 п. Тажный СГМУП «ГТС»																
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

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:	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 аварийном выводе самого мощного котла	3,182	3,182	3,17	3,152	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165
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
Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»																
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
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

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	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
Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП «ГТС» (консервация с 12.12.2020г. Переведена в режим ЦТП)																
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																
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																
Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»																
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
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

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	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
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
Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»																
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

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)	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
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
Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»																
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 воде (на коллекторах). в том числе:	0,1	0,099	0,044	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)																
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																
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																
Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»																
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

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:	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 коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,445	0,426	0,519	0,554	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
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
Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»																
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 (по расчетной нагрузке)	1,803	1,566	1,910	1,858	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037
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

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	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
Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»																
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 воде (на коллекторах). в том числе:		3,084	2,817	2,630	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706
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
Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»																
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
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	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
Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»																
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

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)	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 коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,108	1,076	1,188	1,169	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158
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
Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»																
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 (по расчетной нагрузке)	1,402	1,465	1,590	1,463	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530
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
Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»																
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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Располагаемая тепловая мощность котельной	4,01	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 воде (на коллекторах). в том числе:	1,819	1,987	1,815	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882
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
Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»																
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
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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
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»																
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 коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	9,914	10,659	10,940	11,436	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107
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

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	0,721	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
Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»																
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 (по расчетной нагрузке)	21,980	22,526	23,213	23,274	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670
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
Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»																
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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
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 воде (на коллекторах). в том числе:	2,519	2,440	2,321	2,284	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201
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
Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»																
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
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

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	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»																
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 коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,547	0,545	0,537	0,519	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
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
Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»																
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

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	0,056	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 (по расчетной нагрузке)	1,531	1,673	1,819	1,815	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870
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
Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»																
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 воде (на коллекторах). в том числе:	11,556	11,44	10,891	10,286	9,845	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286
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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
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
Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»																
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
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

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	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
Котельная К-45 ООО «СГЭС»																
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	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020
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	106,206	107,002	110,533	110,533	110,533	110,533	110,533	110,533
отопление	45,450	47,200	55,322	56,879	58,892	70,345	73,277	79,148	79,142	79,383	81,587	81,587	81,587	81,587	81,587	81,587
вентиляция	6,000	3,510	8,428	9,458	8,911	10,038	11,241	13,302	13,748	14,257	16,262	16,262	16,262	16,262	16,262	16,262
горячее водоснабжение (ср.)	5,846	6,221	7,480	7,859	8,388	11,545	11,926	12,894	12,738	12,784	12,106	12,106	12,106	12,106	12,106	12,106
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	93,661	94,497	98,204	98,204	98,204	98,204	98,204	98,204
отопление	42,458	44,495	35,425	42,918	45,753	57,206	62,151	68,023	68,016	68,257	70,461	70,461	70,461	70,461	70,461	70,461
вентиляция	5,605	3,309	5,397	7,137	6,923	8,049	8,706	10,767	11,212	11,722	13,726	13,726	13,726	13,726	13,726	13,726
горячее водоснабжение	5,461	5,864	4,790	5,930	6,517	9,673	10,583	11,552	11,396	11,441	10,763	10,763	10,763	10,763	10,763	10,763
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	-50,040	-50,876	-54,583	-54,583	-54,583	-54,583	-54,583	-54,583
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,603	4,445	11,911	1,425	-1,687	-18,211	-25,048	-34,393	-34,691	-35,527	-39,234	-39,234	-39,234	-39,234	-39,234	-39,234
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	44,050	44,050	44,050	44,050	43,970	43,970	43,970	43,970	43,970	43,970	43,970	43,970	43,970	43,970	43,970	43,970
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	85,232	85,992	89,365	89,365	89,365	89,365	89,365	89,365
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	0,151	0,146	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) ООО «СГЭС»																
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

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	2,174	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
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
Котельная ООО "Газпром энерго"																
Установленная тепловая мощность. в том числе:	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693
Располагаемая тепловая мощность котельной	36,88	36,88	33,13	33,56	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	1,292	1,291	1,345	1,128	1,128	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,652	0,639	0,623	0,609	0,613	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
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	22,755	22,119	22,582	22,582	22,697	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582
отопление	21,485	20,849	21,312	21,312	21,427	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312
вентиляция	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	18,208	17,233	12,10	11,933	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197
отопление	16,576	15,641	10,832	10,687	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82
вентиляция	0,98	0,953	0,645	0,637	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	12,181	12,831	8,58	9,241	9,012	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22

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)	17,38	18,356	19,685	20,499	18,125	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135
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	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92
Зона действия источника тепловой мощности. га	39,00	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,45	0,436	0,301	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
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
Котельная АО «Аэропорт Сургут»																
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
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
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
Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"																
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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
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
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
Котельная ООО УК "СЗТК"																
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
Котельная ООО «ТВС-сервис»																
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
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

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	0,414	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
Котельная АО «Горремстрой»																
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 коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,175	1,172	0,510	0,510	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441
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
Котельная ООО «СКАТ-База»																
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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
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 (по расчетной нагрузке)	1,340	1,340	0,960	0,925	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
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
Котельная ООО «ТехСтрой»																
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 воде (на коллекторах). в том числе:		1,650	1,432	1,432	1,432	2,010	2,587	2,587	8,984	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587
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

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		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
Котельная АО «Завод промстройдеталей»																
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
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

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:

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

где:

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

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

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

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

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

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

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

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

$$\Delta HVB_i^{nep}$$

- 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.;

$$\Delta Q_i^{снп}$$

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

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

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

где:

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

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

K_{мс} - 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	7505,00
4	СГРЭС-2 (ВЖР)	м	7078,32
5	Котельная №26 СГМУП "ГТС"	м	20,00
6	Котельная №6 СГМУП "ГТС"	м	20,50
7	Котельная №27 СГМУП "ГТС"	м	75,40
8	Котельная №34 СГМУП "ГТС"	м	91,16
9	Котельная №23 "Ледовый дворец" СГМУП "ГТС"	м	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

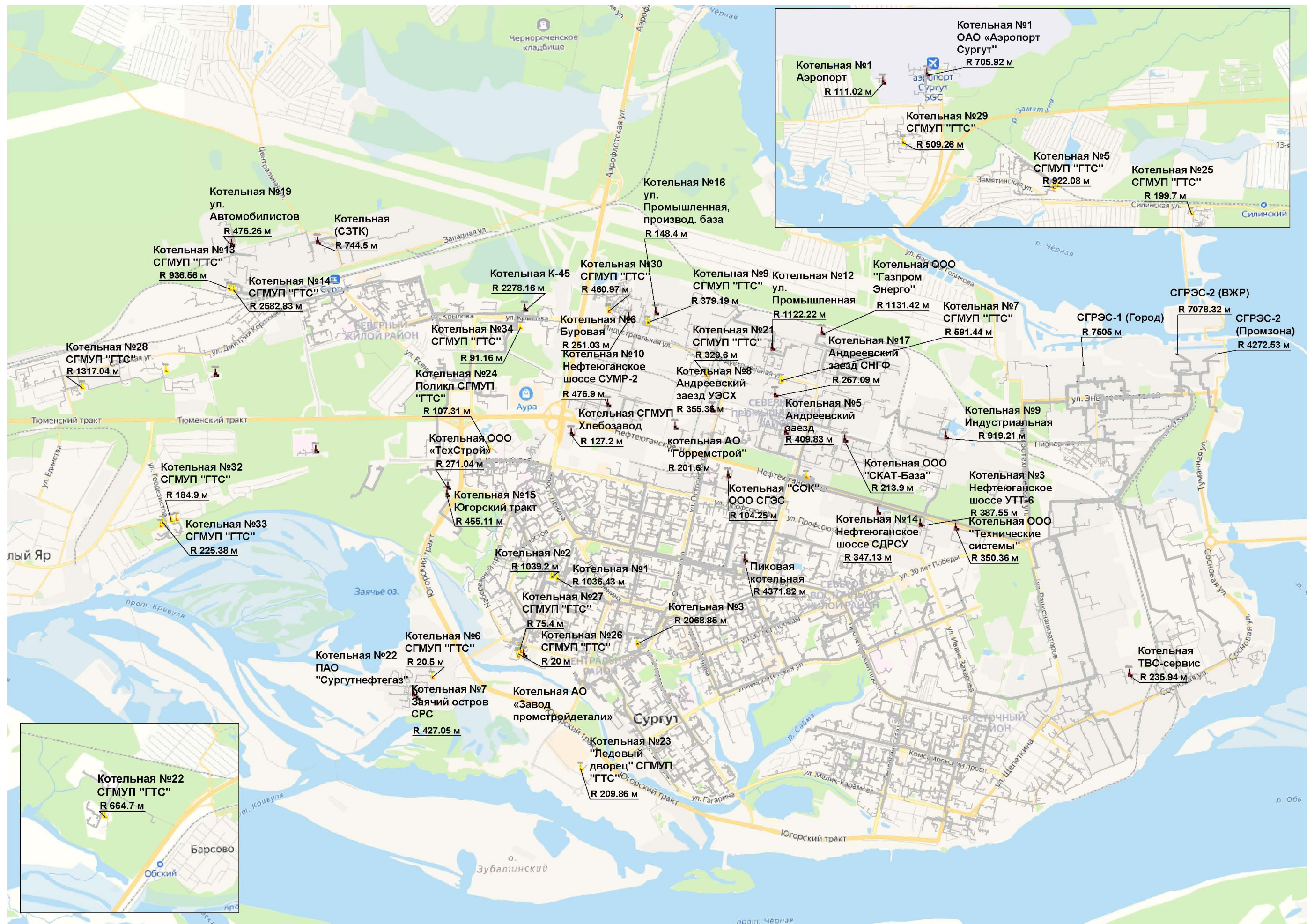


Рисунок 2.53 – Радиус эффективного теплоснабжения

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.

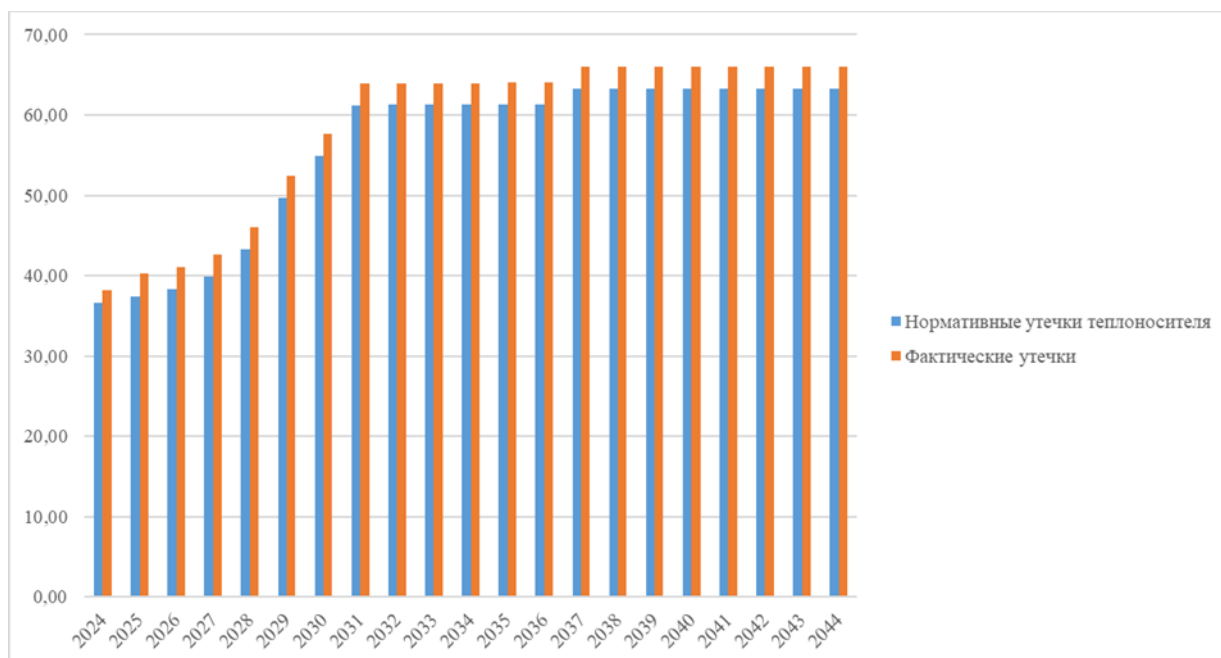


Рисунок 3.1 – Подпитка тепловых сетей

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).

Мероприятия на источниках и сетях теплоснабжения представлены в Книге 1 Том 2.

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
СГРЭС-1 (г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 - филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1)																	
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%
СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)																	
Производительность ВПУ	т/ч	300	300	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	50
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	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

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	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
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	260,88	258,68	261,98	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	%	86,96%	86,23%	87,33%	83,03%	82,70%	82,03%	81,70%	81,67%	80,43%	80,43%	80,43%	80,43%	80,43%	80,43%	80,27%	80,27%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Сургута																	
Производительность ВПУ	т/ч	750	750	750	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	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	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%
Котельная №2 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")																	
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%
Котельная №3 (г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")																	
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%
Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")																	
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%
Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")																	
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%
Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул. Индустриальная - СГМУП "ГТС")																	
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%
Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")																	
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%
Котельная №13, 14 (р-н ж/д ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																	
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%
Котельная №21 (п. Звездный ул. Трубная - СГМУП "ГТС")																	
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%
Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦОлимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС")																	
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%
Котельная №23 "Ледовый Дворец" (Ледовый дворец Югорский тракт, 40 - СГМУП "ГТС")																	
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%
Котельная №24 "Нефтяник" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) - СГМУП "ГТС")																	
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
Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС")																	
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	%																
Котельная №26 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17/2 - СГМУП "ГТС")																	
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%
Котельная №27 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17 - СГМУП "ГТС")																	
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%
Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")																	
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%										
Новая котельную №28																	
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%
Котельная №29 п. Тасжый (п. Тасжый - СГМУП "ГТС")																	
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%
Котельная №30 п. Лунный (п. Лунный - СГМУП "ГТС")																	
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%
Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																	
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%
Котельная №33 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																	
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%
Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")																	
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%
Котельная №35 Спортивное (законсервирована)(г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС")																	
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	%																
Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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%
Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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%
Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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%
Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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%
Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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%
Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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%
Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский проезд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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%
Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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%
Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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 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%
Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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%
Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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%
Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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%
Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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%
Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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%
Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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%
Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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%
Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС")																	
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	%																
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр. 5 - 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																
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	%																
Котельные в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																	
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%
Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																	
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%
ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																	
Котельная АО «Аэропорт Сургут» (г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 - АО "Аэропорт Сургут")																	
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%
Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																	
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
ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»																	
Котельная АО "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - АО "Сургутский Хлебозавод")																	
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%
Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»																	
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%
ЕТО №7 - ООО УК "СЗТК"																	
Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 -)																	
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	%																
Итого по ЕТО №7 - ООО УК "СЗТК"																	
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	%																
ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																	
Котельная ООО «ТВС-сервис» (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ТВС-сервис")																	
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	%																
Итого по ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																	
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	%																
ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																	
Котельная АО «Горремстрой» (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д.21 база АО «Горремстрой» - АО "Горремстрой")																	
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	%																
Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																	
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	%																
ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»																	
Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База")																	
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

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	0,32	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	%																
Итого по ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»																	
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	%																
ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»																	
Котельная ООО "ТехСтрой" (г.Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой")																	

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	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
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%
Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»																	
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	т/ч	0	3	1	1	1	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
обработанной и не деаэрированной водой)																	
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
ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»																	
ООО «Завод промстройдетали»																	
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%
Итого по ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»																	
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

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					0,0002	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
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%
Котельная мкр. 51																	
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%
Новая котельная НТЦ №1 (Западная)																	
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																

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								0,74	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
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%
Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)																	
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%

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Новая котельная 43 мкр.																	
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																
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%
Новая котельная кв Пойма-2																	
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	т/ч									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									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%
Новая котельная 48 мкр.																	
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%
Новая котельная пос. Снежный																	
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

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									0,03	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 обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,2	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
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%
Новая котельная №4																	
Производительность ВПУ	т/ч											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	1,571
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч											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	1,571
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	12,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч											0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,43
Доля резерва	%											25,15%	25,15%	25,15%	25,15%	25,15%	21,44%
Новая котельная мкр. СЗП1																	
Производительность ВПУ	т/ч																2
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																1,383
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч																1,383
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч																1,383
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%
Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. 3П.12																	
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	302,77	309,2	319,01	223,78	230,435	260,259	252,803	252,803	252,803	252,803	252,803	252,803	252,803	252,803	252,803	252,803
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	302,77	309,2	319,01	223,78	230,435	260,259	252,803	252,803	252,803	252,803	252,803	252,803	252,803	252,803	252,803	252,803
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
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 теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	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
Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Сургута																	
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
Котельная ПКТС (г. Сургут, ул. Мира, д.41 - ООО "СГЭС")																	
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
Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС")																	
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
Котельная №2 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")																	
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
Котельная №3 (г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")																	
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
Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")																	
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
Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")																	
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
Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная - СГМУП "ГТС")																	
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
Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")																	
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
Котельная №13 (р-н ж/д, ул.Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																	
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																	
Котельная №14 (р-н ж/д ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																	
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
Котельная №21 (п. Звездный ул.Трубная - СГМУП "ГТС")																	
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
Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС")																	
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
Котельная №23 "Ледовый Дворец" (Ледовый дворец Югорский тракт, 40 - СГМУП "ГТС")																	
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
Котельная №24 "Нефтяник" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) - СГМУП "ГТС")																	
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
Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС")																	
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
Котельная №26 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17/2 - СГМУП "ГТС")																	
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
Котельная №27 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17 - СГМУП "ГТС")																	
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
Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")																	
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										
Новая котельную №28																	
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																	
Котельная №29 п. Тасжый (п. Тасжый - СГМУП "ГТС")																	
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
Котельная №30 п. Лунный (п. Лунный - СГМУП "ГТС")																	
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
Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																	
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
Котельная №33 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																	
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
Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")																	
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
Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС")																	
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
Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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
Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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
Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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
Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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
Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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
Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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
Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский засзд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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
Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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
Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское,																	

Параметр 7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")	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	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
Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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
Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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
Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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
Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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
Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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
Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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
Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
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	
Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС")																	
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
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5 - ООО "СГЭС")																	
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
Новая пиковая котельная																	
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
Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																	
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
ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																	
Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная, 17 - ООО "Газпром энерго")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,76	6,49	6,16	7,58	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,76	6,49	6,16	7,58	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
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
Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,76	6,49	6,16	7,58	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,76	6,49	6,16	7,58	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
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
ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																	
Котельная АО «Аэропорт Сургут» (г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 - АО "Аэропорт Сургут")																	
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
Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																	
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
ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»																	
Котельная АО "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - АО "Сургутский Хлебозавод")																	
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
Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»																	
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
ЕТО №7 - ООО УК "СЗТК"																	

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Котельная ООО УК "СЗТК" (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
Итого по ЕТО №7 - УК "СЗТК"																	
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
ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																	
Котельная ООО «ТВС-сервис» (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ТВС-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
Итого по ЕТО №8 - ООО «ТВС-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
ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																	
Котельная АО «Горремстрой» (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
Итого по ЕТО №9 - 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
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
ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»																	
Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База")																	
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
Итого по ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»																	
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
ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»																	
Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой")																	
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 теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»																	
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
ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»																	
ООО «Завод промстройдетали»																	
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
ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»																	
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 «разгрузки» 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 точки подключения в районе неподвижной опоры НО-1 тепломагистрали ГРЭС-1 – ПКТС в зоне балансовой принадлежности ООО «СГЭС», согласно выданным ТУ письмом в адрес ООО "СГЭС" от №10-2753 от 11.06.2025. 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.17, 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.

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

Сценарий включает в себя следующие основные мероприятия:

- проектирование и строительство III тепловывода от СГРЭС-1. Строительство разбито на два этапа: 1 этап – от 9ТК-2-7 до НО-15; 2 этап – от НО-15 до точки подключения в районе неподвижной опоры НО-1 тепломагистрали ГРЭС-1 – ПКТС в зоне балансовой принадлежности ООО «СГЭС», согласно выданным ТУ письмом в адрес ООО «СГЭС» от №10-2753 от 11.06.2025. 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.

4.1.1.2. 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 60 Гкал/ч (ориентировочно, мощность источника необходимо уточнять при проведении ПИР) и в зоне Пойма-4 мощностью 80 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. Начало проектных работ по строительству 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. Проектирование и начало реконструкции с увеличением диаметра участков магистральных тепловых сетей по проспекту Мира и проспекту Ленина (2026 год);
4. Проектирование и начало строительства III тепловывода от СГРЭС-1 до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В (2026 год);
5. Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "СГРЭС-1-ПКТС" и "СГРЭС-2-Промзона" (2027 год);
6. Начало строительства магистральной тепловой сети 2ДУ500 2Ду400 по ул. Игоря Киртбая (2027 год);
7. Завершение строительства и ввод в эксплуатацию магистрального участка тепловой сети от УТ-3 до КК-36 (2027 год);
8. Увеличение мощности автономной газовой котельной ООО "ТехСтрой" в мкр. 35А до 6,2 МВт (2027 год);
9. Завершение реконструкции с увеличением диаметра участков магистральных тепловых сетей по проспекту Мира и проспекту Ленина (2028 год);
10. Полное завершение строительства и ввод в эксплуатацию 3-го тепловывода с подключением к Сургутской ГРЭС-1 в районе неподвижной опоры НО-1 тепломагистрали СГРЭС-1 – ПКТС (2028 год);
11. Завершение строительства и ввод в эксплуатацию новой ПВК 120 Гкал/ч (пиковой водогрейной котельной) с подключением к Сургутской ГРЭС-1 в районе неподвижной опоры НО-1 тепломагистрали СГРЭС-1 – ПКТС (2028 год);
12. Технического перевооружения пиковой котельной (ПКТС) с заменой существующих перекачивающих насосов и установкой высоковольтных преобразователей частоты (2028 год);
13. Выполнение комплекса технических мероприятий, обеспечивающих возможность отпуска дополнительной тепловой мощности от Сургутской СГРЭС-2 для нужд

теплоснабжения города Сургута по существующей магистральной тепловой сети 2Ду1020х10,0 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в количестве до 116 Гкал/ч¹ (2028 год);

14. Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралями "СГРЭС-2-ВЖР" и "СГРЭС-2-Промзона" (2029 год);

15. Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралями "СГРЭС-1-ПКТС" и "СГРЭС-2-ВЖР" (2029 год);

16. 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);

17. Переключение абонентов зоны котельной К-45 в зону действия СГРЭС-1 – ПКТС (2029 год);

18. Реконструкция участка 2Ду250→2Ду300 мм от перемычки до УТ-1 микрорайона 35 (2029 год);

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

20. Временное переключение существующих абонентов СГРЭС-1-ПКТС в зону котельной №2 СГМУП «ГТС» (2029 год);

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

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

23. Техническое перевооружение котельной №13 с увеличением установленной тепловой мощности (2029 год);

24. 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 (2029 год);

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

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

¹ на момент разработки схемы теплоснабжения источник финансирования мероприятия не определен

27. Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по улице Виктора Пархомовича от 9ТК12А до УТ-4 с увеличением диаметра с 2Ду300 до 2Ду400 (2030 год);

28. Завершение реконструкции и ввод в эксплуатацию котельной №4 СГМУП «ГТС» (2030 год);

29. Строительство ПНС-2 (перенос существующей ПНС) на тепловой магистрали СГРЭС-2 – ВЖР (2030 год);

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

В подразделах ниже представлено описание основных мероприятий приоритетного сценария.

4.1.2. Основные мероприятия по приоритетному сценарию развития

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 – 1,72 км в двухтрубном исчислении.

Начало проектных работ по строительству 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 – 493,3 метров (2Ду500), 316,6 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.

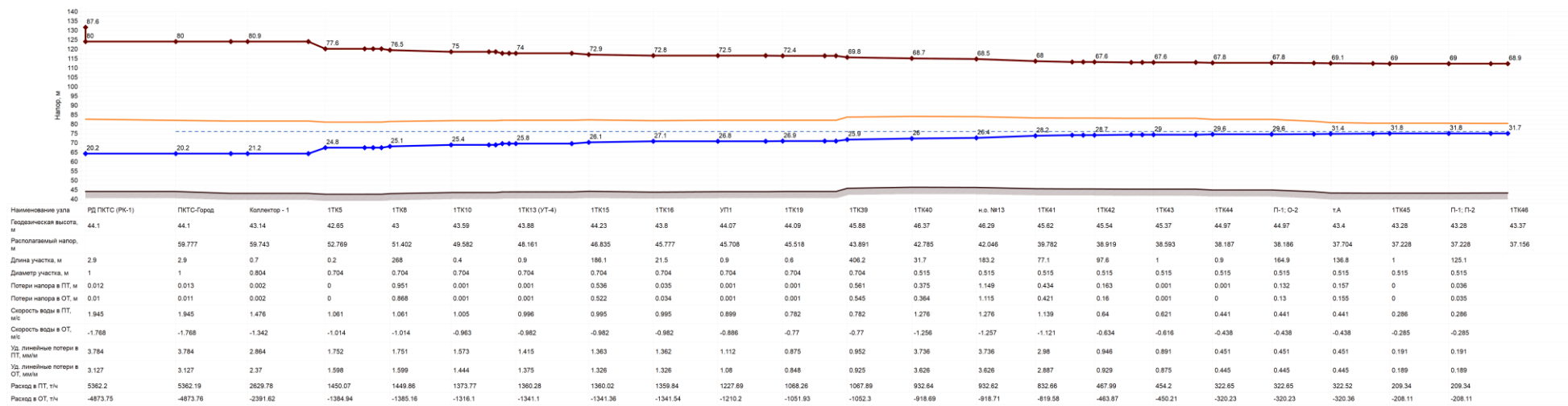


Рисунок 4.1 – Пьезометрический график от ПКТС до 1TK46 (до ввода в зону перспективной застройки (по состоянию на 2026 год))

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 точки подключения в районе неподвижной опоры НО-1 тепломагистрали ГРЭС-1 – ПКТС в зоне балансовой принадлежности ООО «СГЭС», согласно выданным ТУ письмом в адрес ООО "СГЭС" от №10-2753 от 11.06.2025. Протяженность тепловывода составляет 4067 м диаметром 2Ду 1000 мм в надземном и подземном исполнении.

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

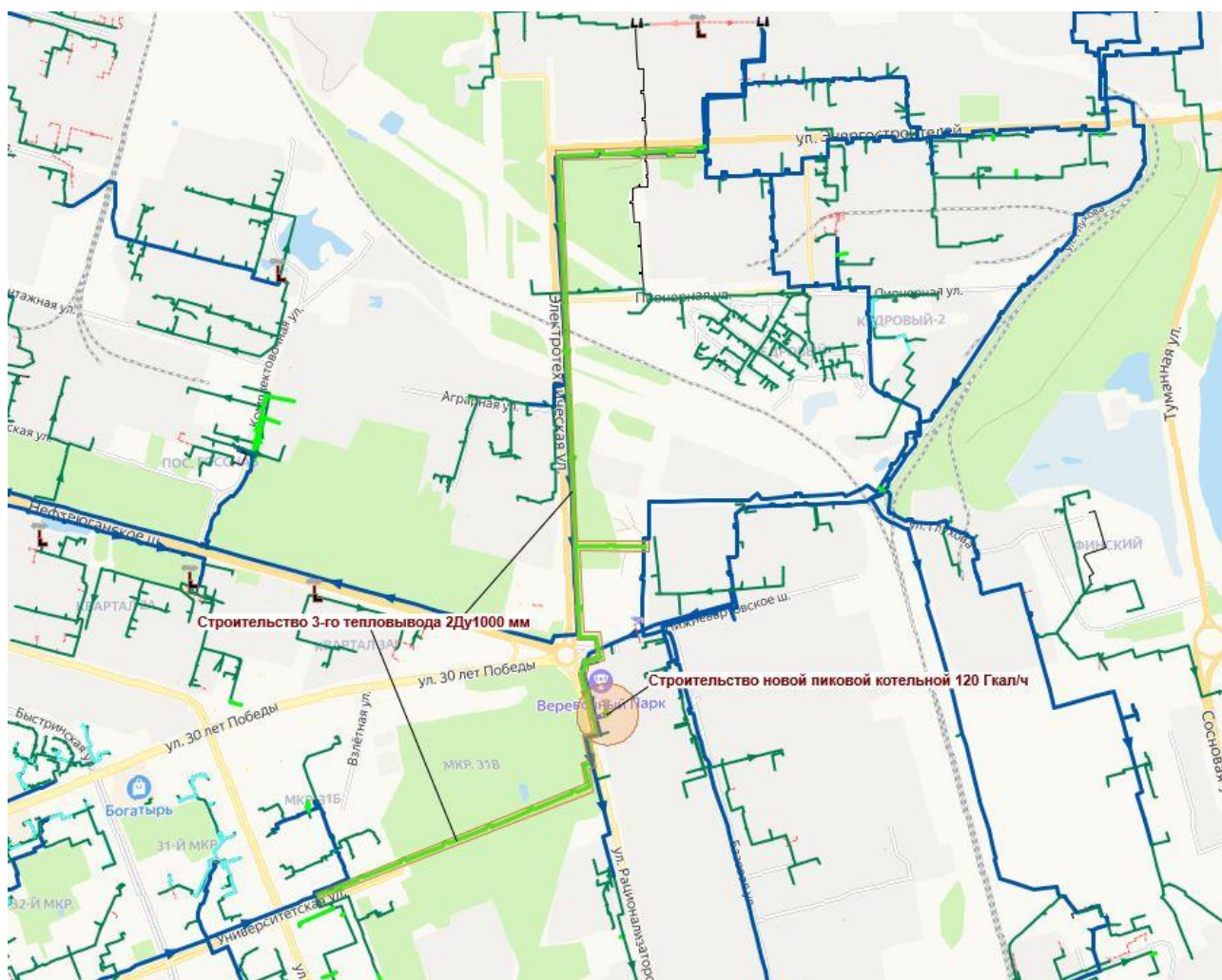


Рисунок 4.2 – Схема расположения планируемого 3-го тепловывода

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 4.3.

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 4.4 - 4.6.

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.

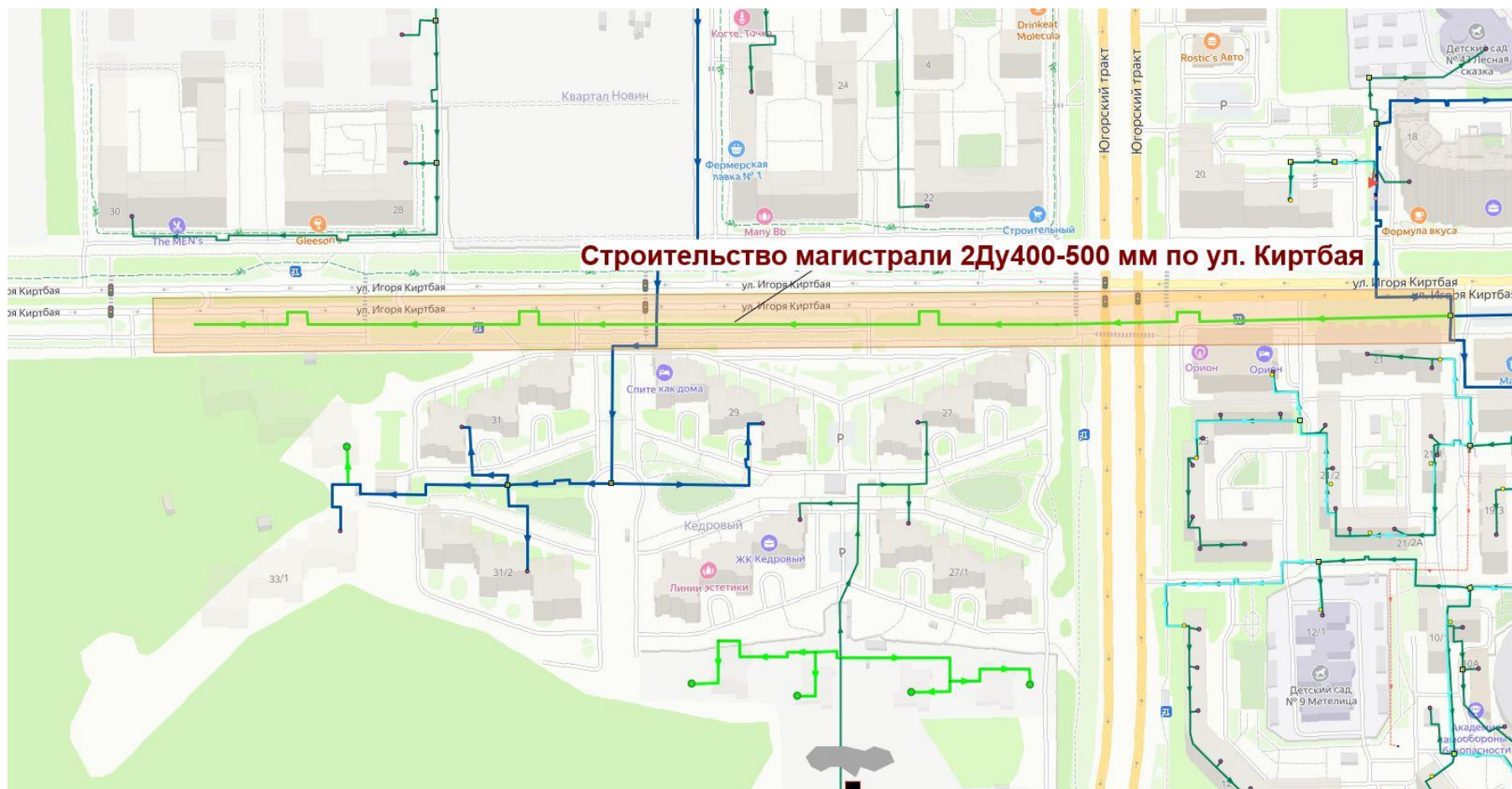


Рисунок 4.3 – Схема расположения строящейся магистральной тепловой сети 2ДУ500 2Д400 (по состоянию на 2027 год)

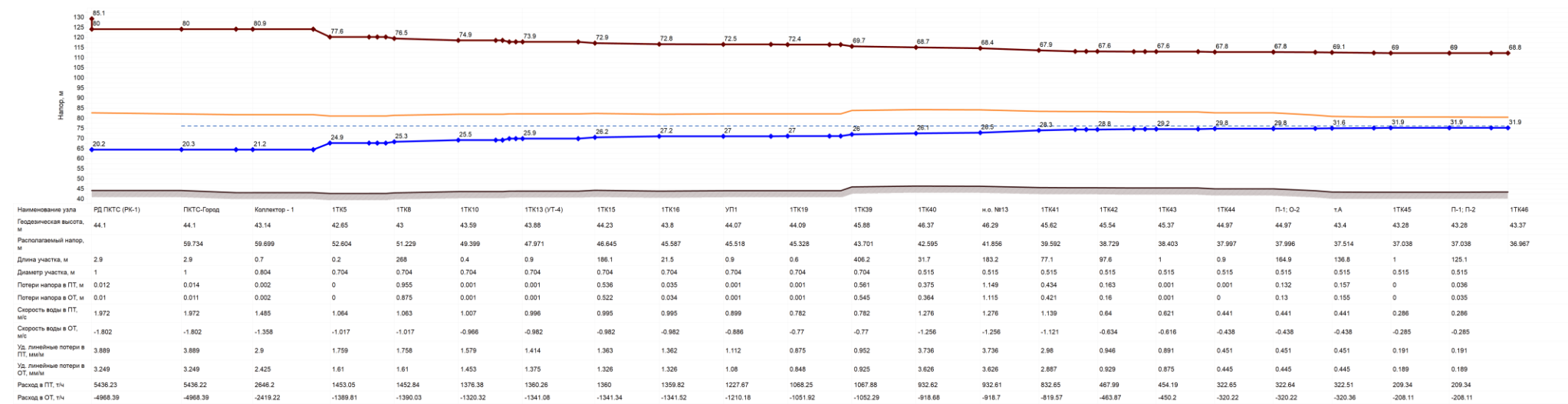


Рисунок 4.4 – Пьезометрический график от ПКТС до 1TK46 (до ввода в зону перспективной застройки (по состоянию на 2027 год))

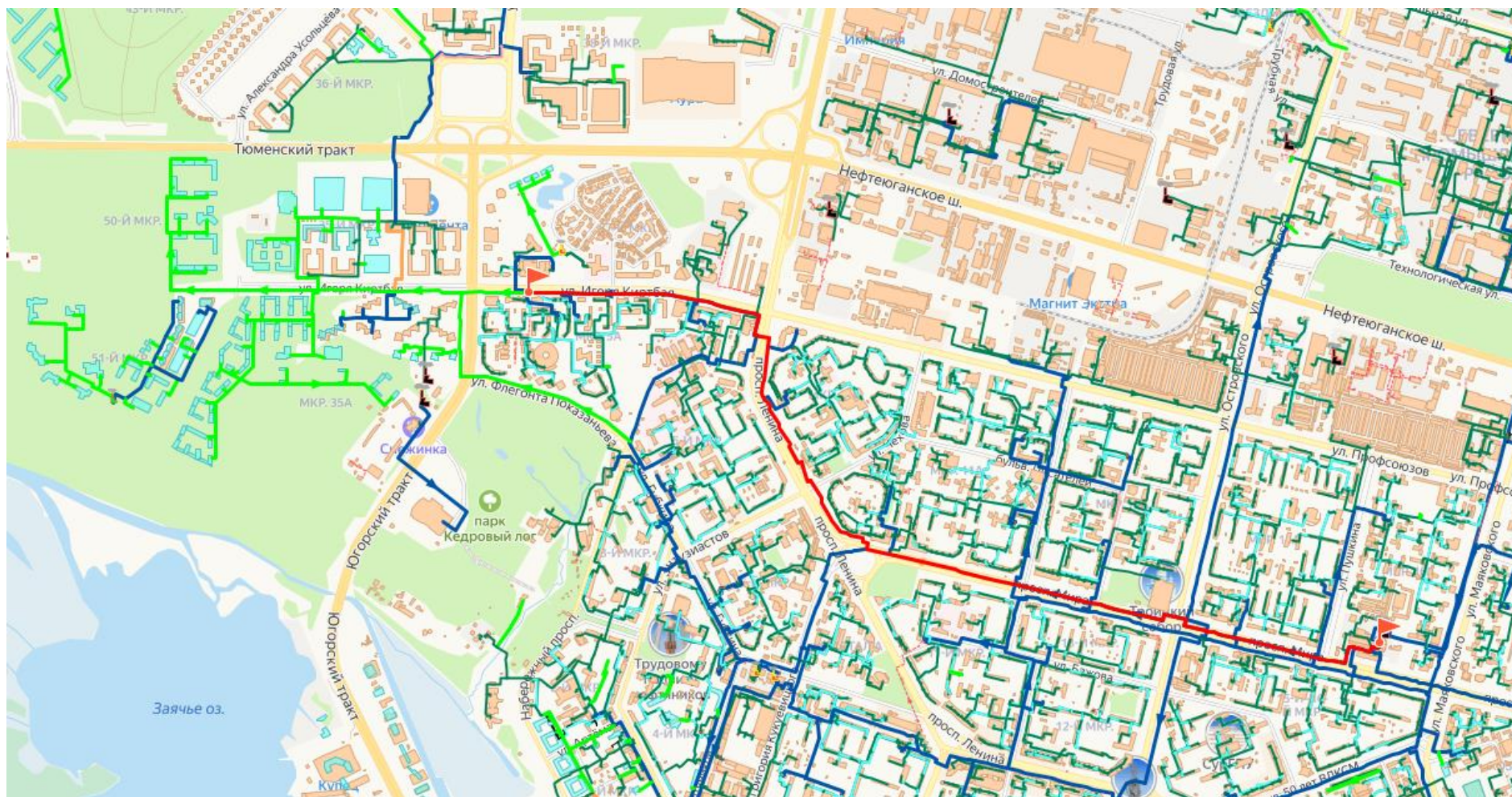


Рисунок 4.5 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до 1ТК46 (по состоянию на 2044 год)

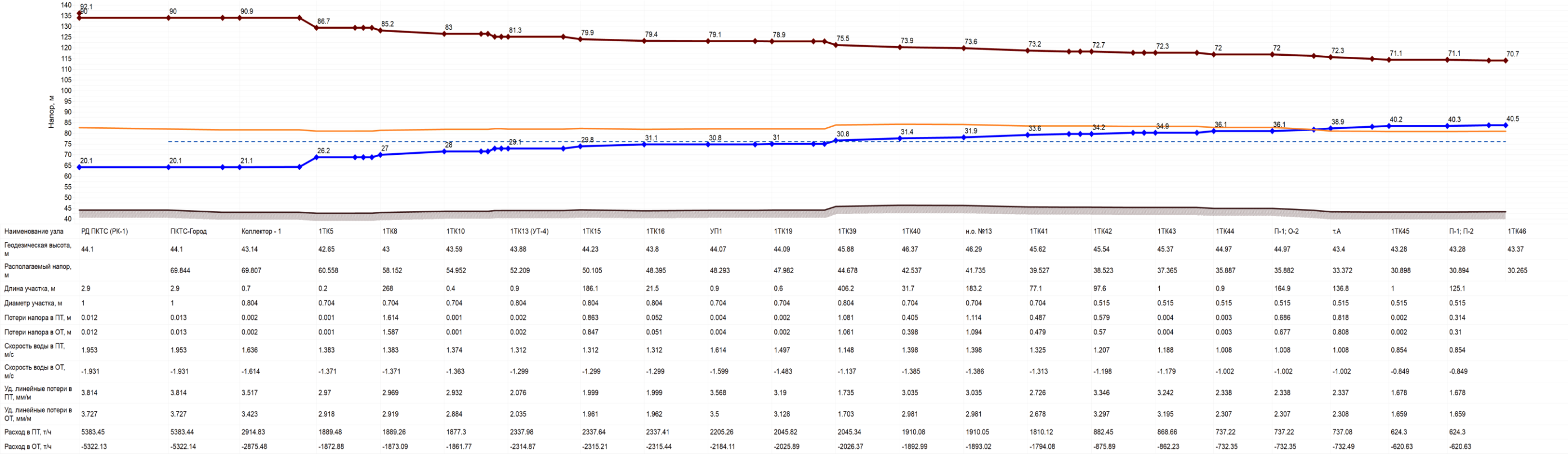


Рисунок 4.6 – Пьезометрический график от ПКТС до 1TK46 (до ввода в зону перспективной застройки (по состоянию на 2044 год)

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 4.7.

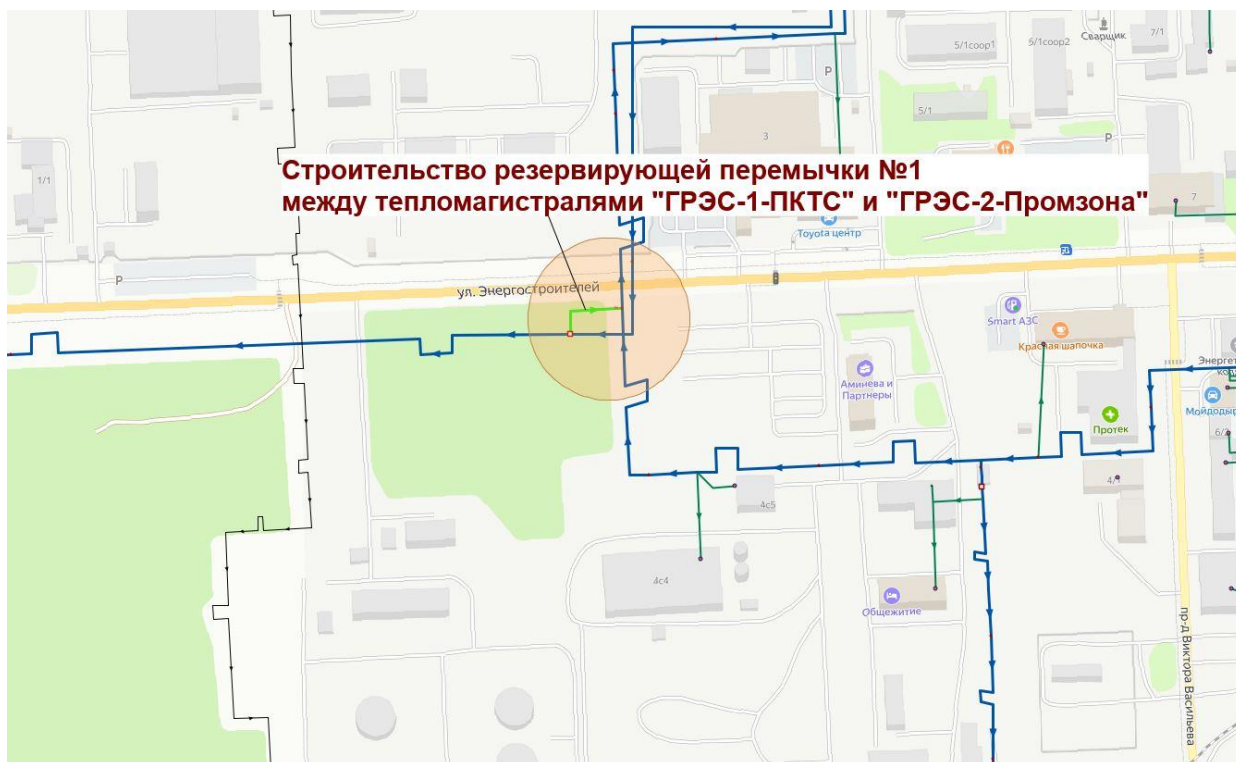


Рисунок 4.7 – Схема расположения перемычки РП-1

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 4.8.

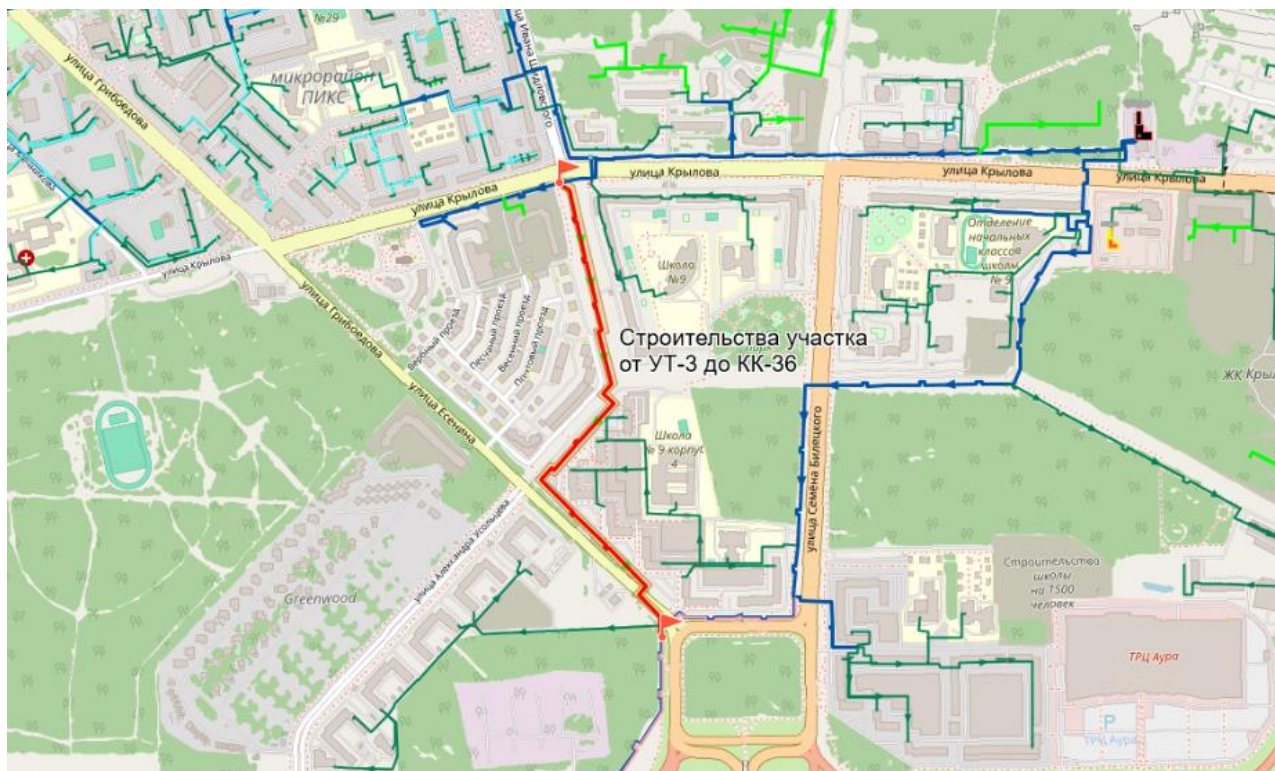


Рисунок 4.8 – Схема расположения перспективного участка от УТ-3 до КК-36

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

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 4.9.

Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети после проведения реконструкции представлен на рисунке 4.11.

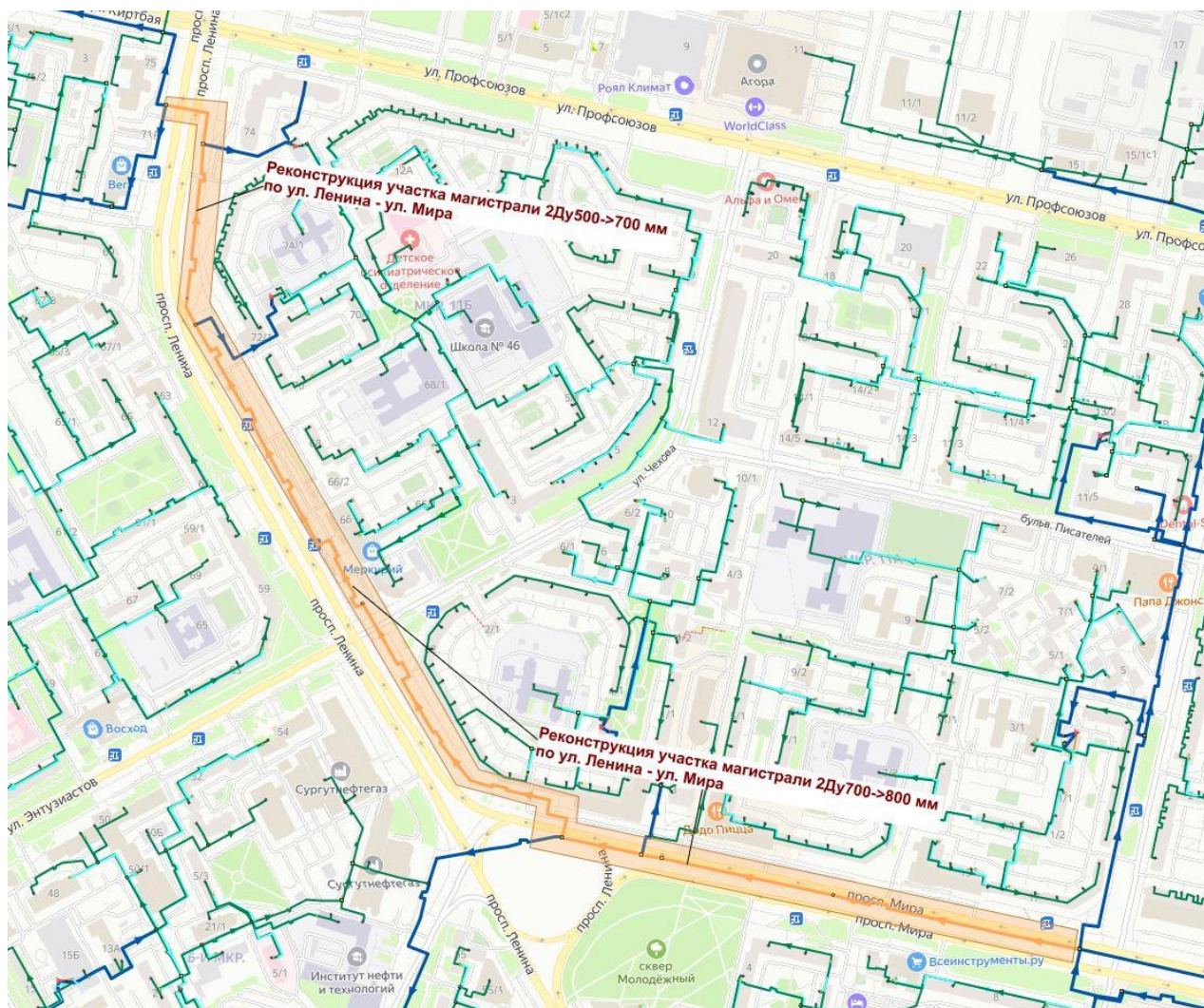


Рисунок 4.9 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК13 (УТ-4) до 1ТК42

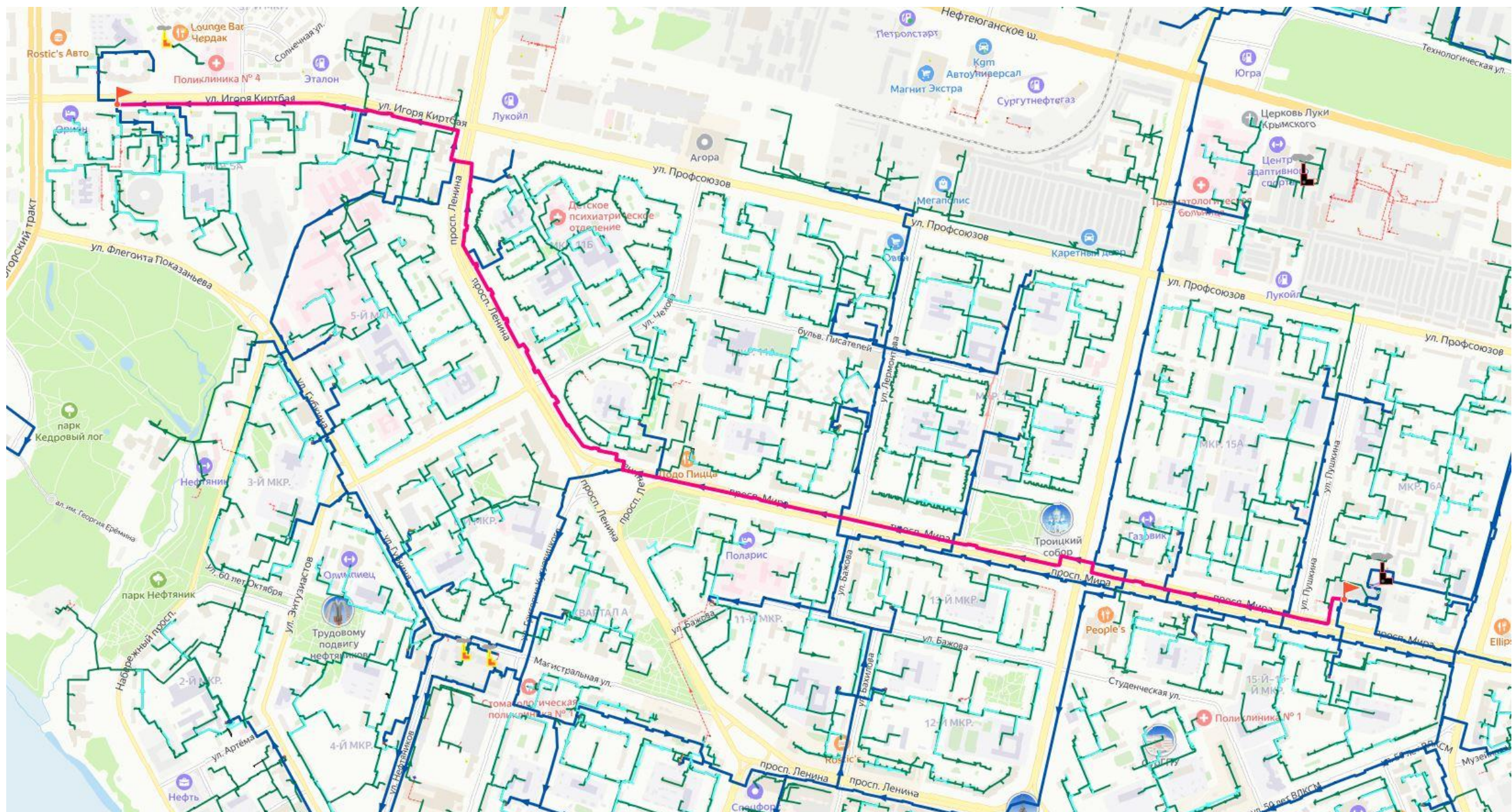


Рисунок 4.10 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до 1ТК46 после проведения мероприятий по реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина-проспекту Мира от 1ТК13 (УТ-4) до 1ТК42

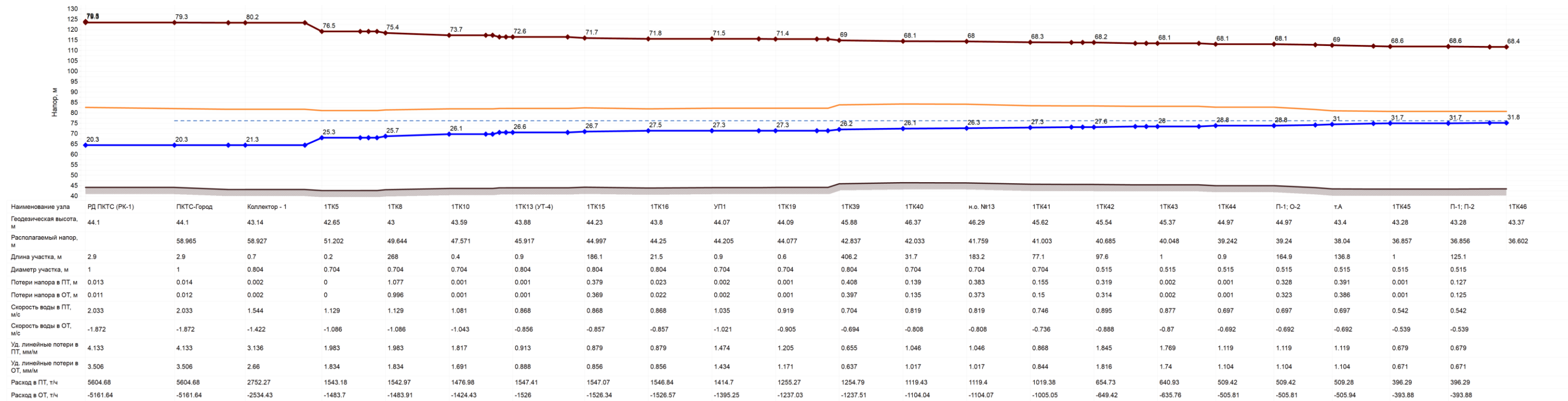


Рисунок 4.11 – Пьезометрический график от ПКТС до 1TK46 (с учетом реконструкции от 1TK19 до 1TK42)

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 в районе неподвижной опоры НО-1 тепломагистрали СГРЭС-1 – ПКТС

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 4.12.

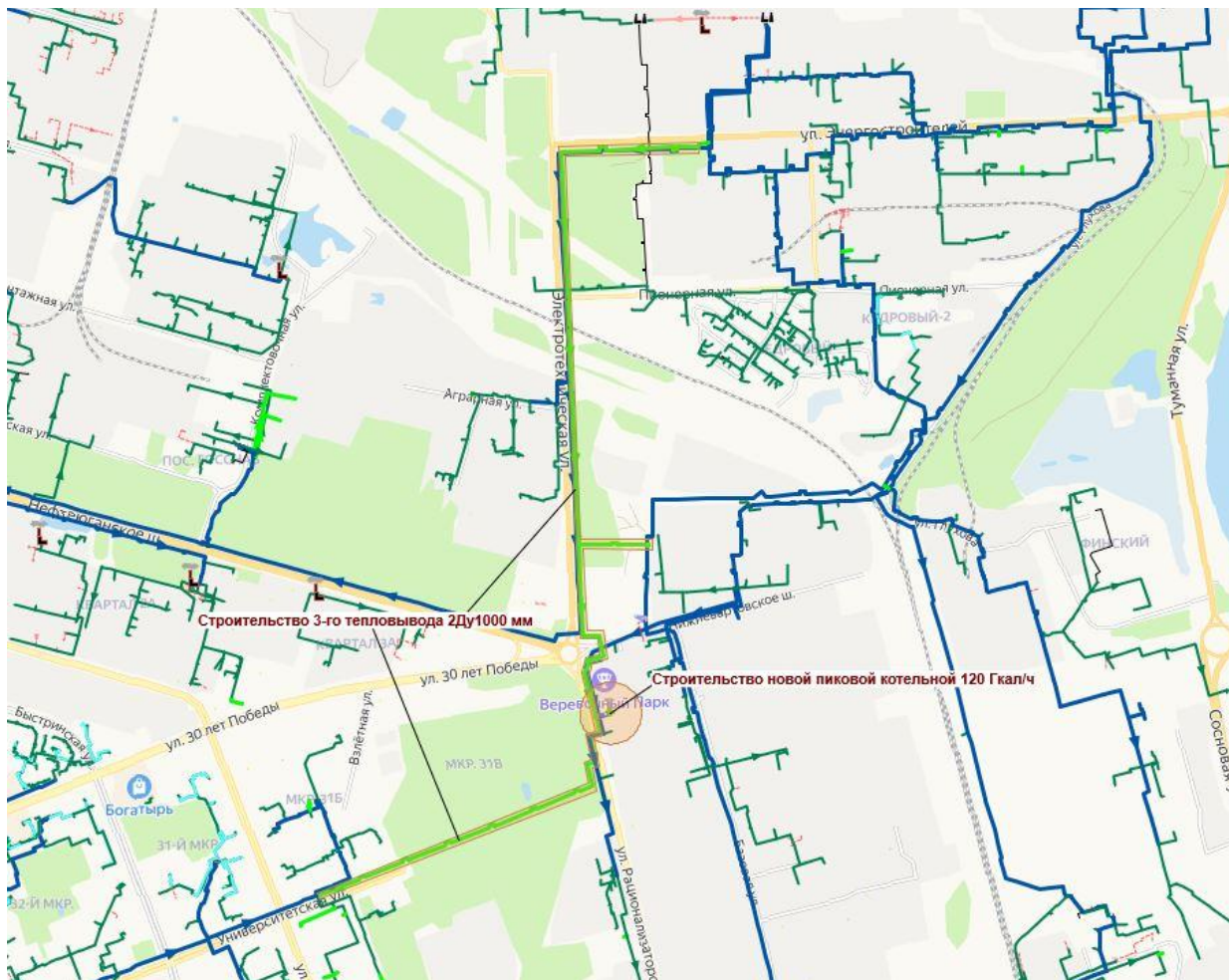


Рисунок 4.12 – Схема расположения 3-го тепловывода и новой ПВК

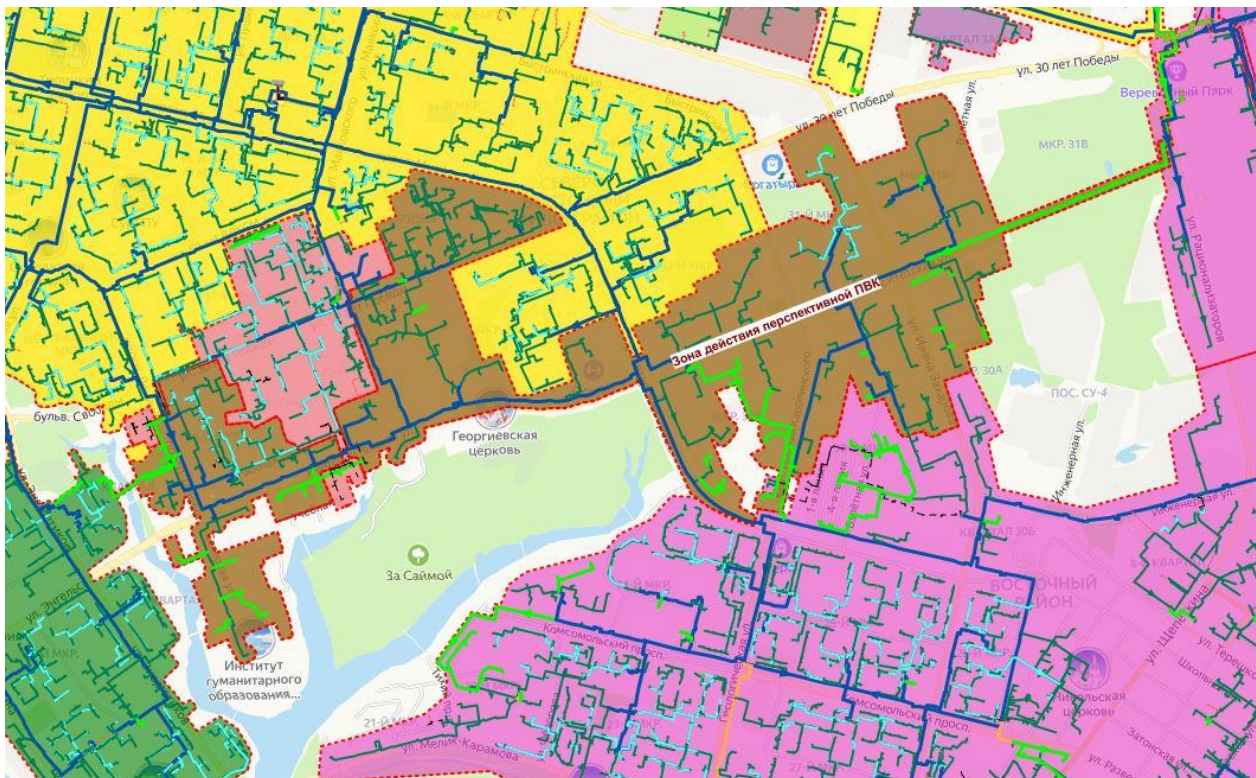


Рисунок 4.13 – Зона действия ПК после ввода в эксплуатацию

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

Данное мероприятие направлено на замену насосного оборудования, исчерпавшего эксплуатационный ресурс и увеличение максимального расхода через ПКТС. Без реализации данного мероприятия, на ПКТС может сложиться ситуация с образованием т.н. "узкого горлышка" – не способностью обеспечить пропуск всего объема теплоносителя по обратному трубопроводу. Срок реализации мероприятия – 2028 -2031 гг.

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

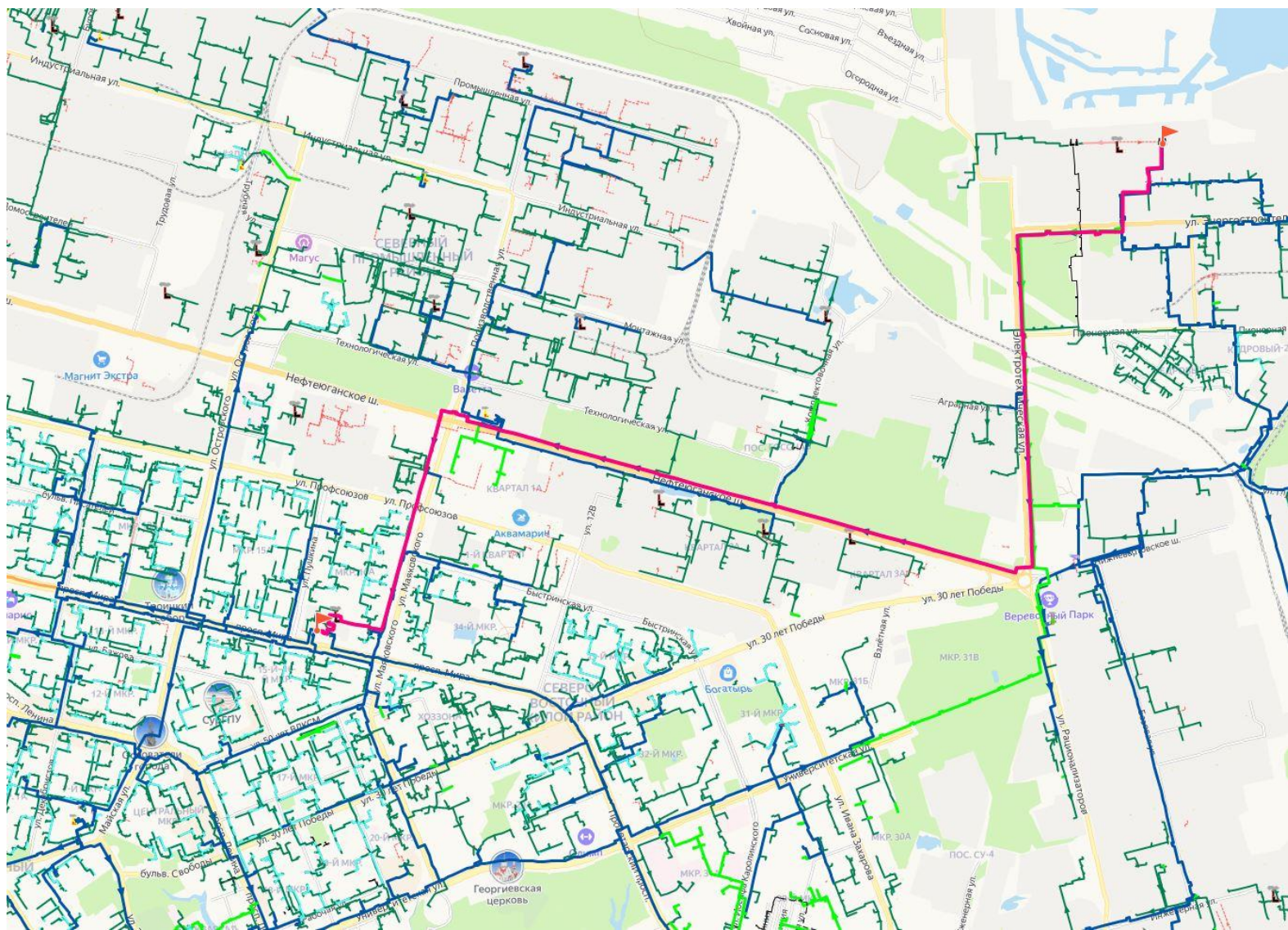


Рисунок 4.14 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ПКТС (на 2028 года)

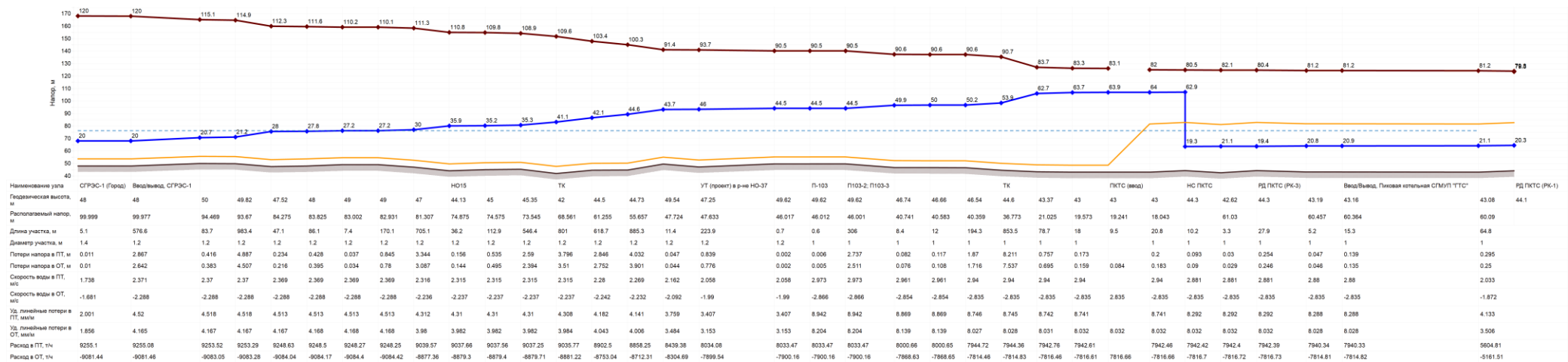


Рисунок 4.15 – Пьезометрический график от СГРЭС-1 до ПКТС (по состоянию на конец 2028 года)

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 4.16 – 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 энергоблоков ст. №1,5;

- монтаж новых импульсно-предохранительных устройств на паропроводах к пиковым бойлерам энергоблоков ст. №1,5;

- монтаж общестанционного коллектора сброса дренажа греющего пара с ПБ.

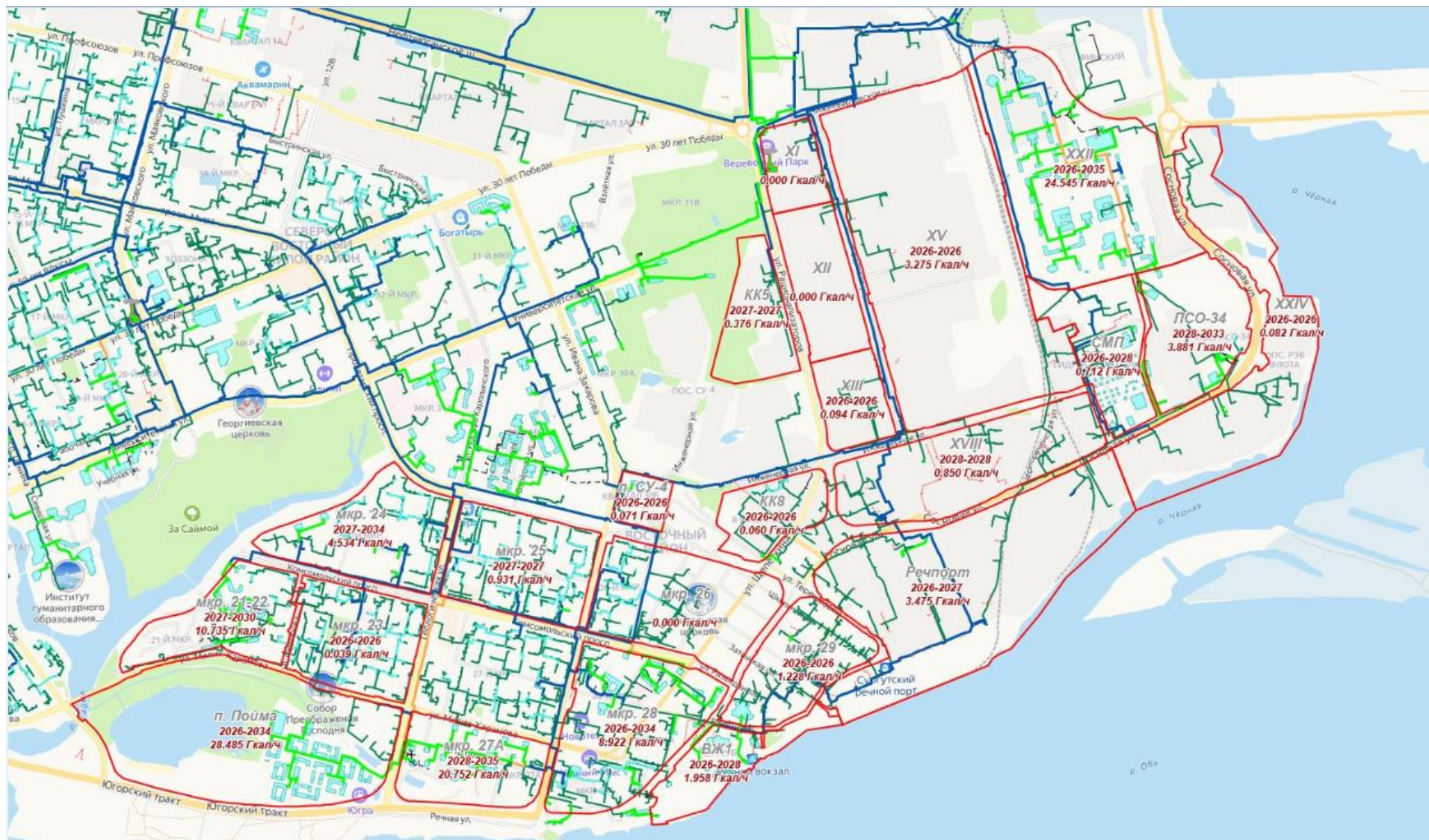


Рисунок 4.17 – Ситуационный план застройки ВЖР и Промзоны

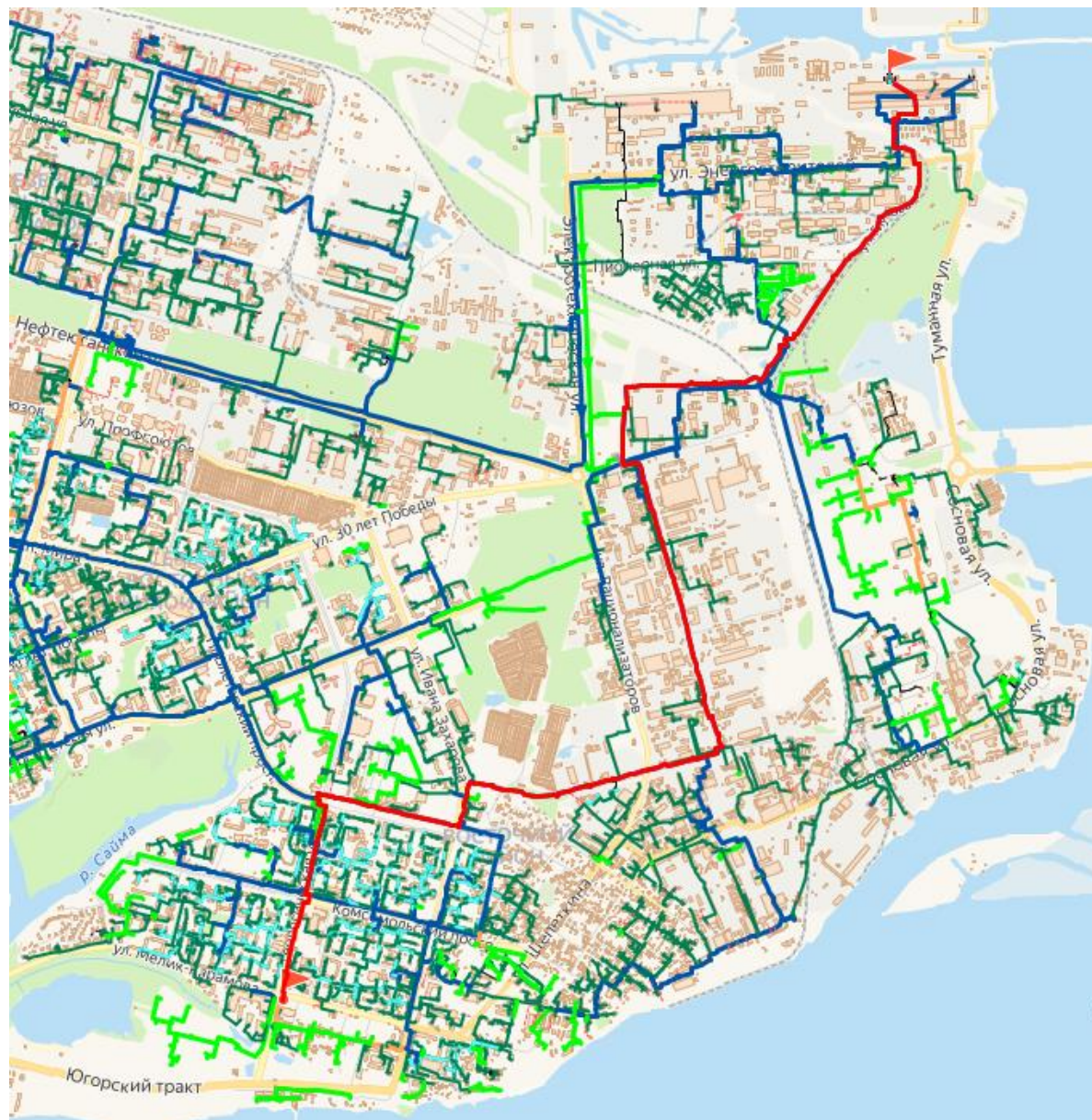


Рисунок 4.18 – Путь для построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 в зону ВЖР

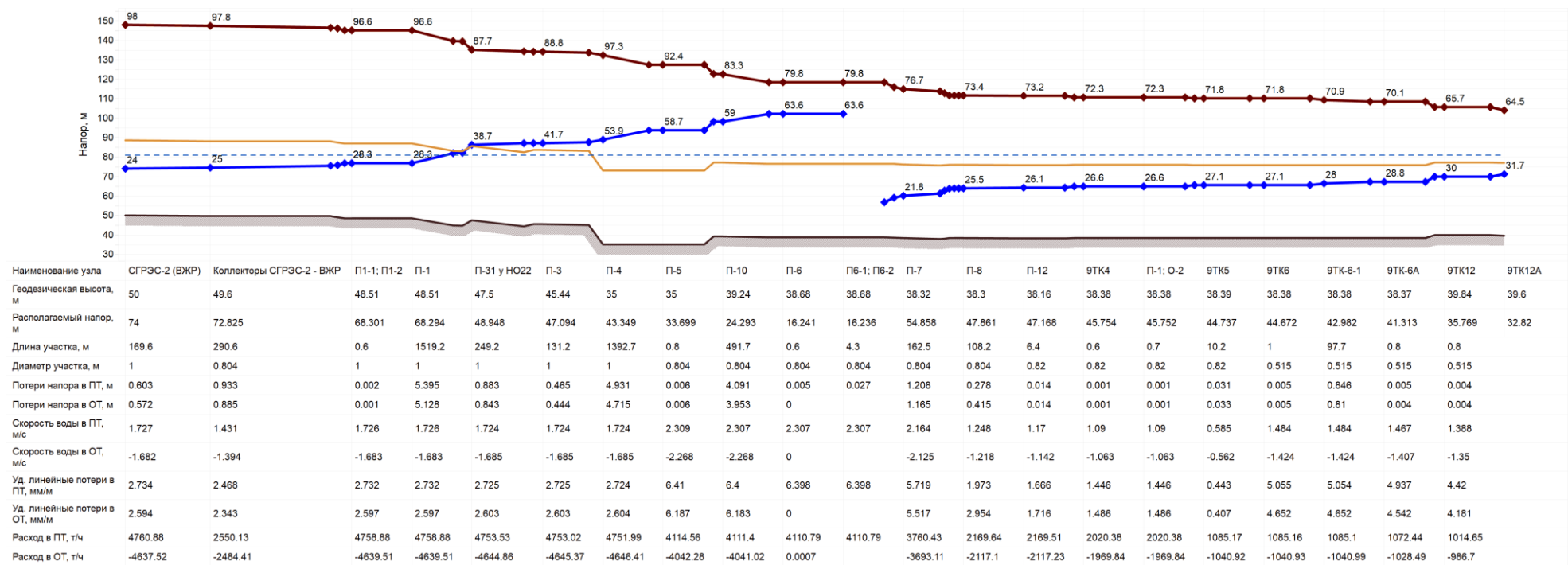


Рисунок 4.19 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 в зону ВЖР

4.1.2.4. Описание основных мероприятий в 2029 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 4.20.

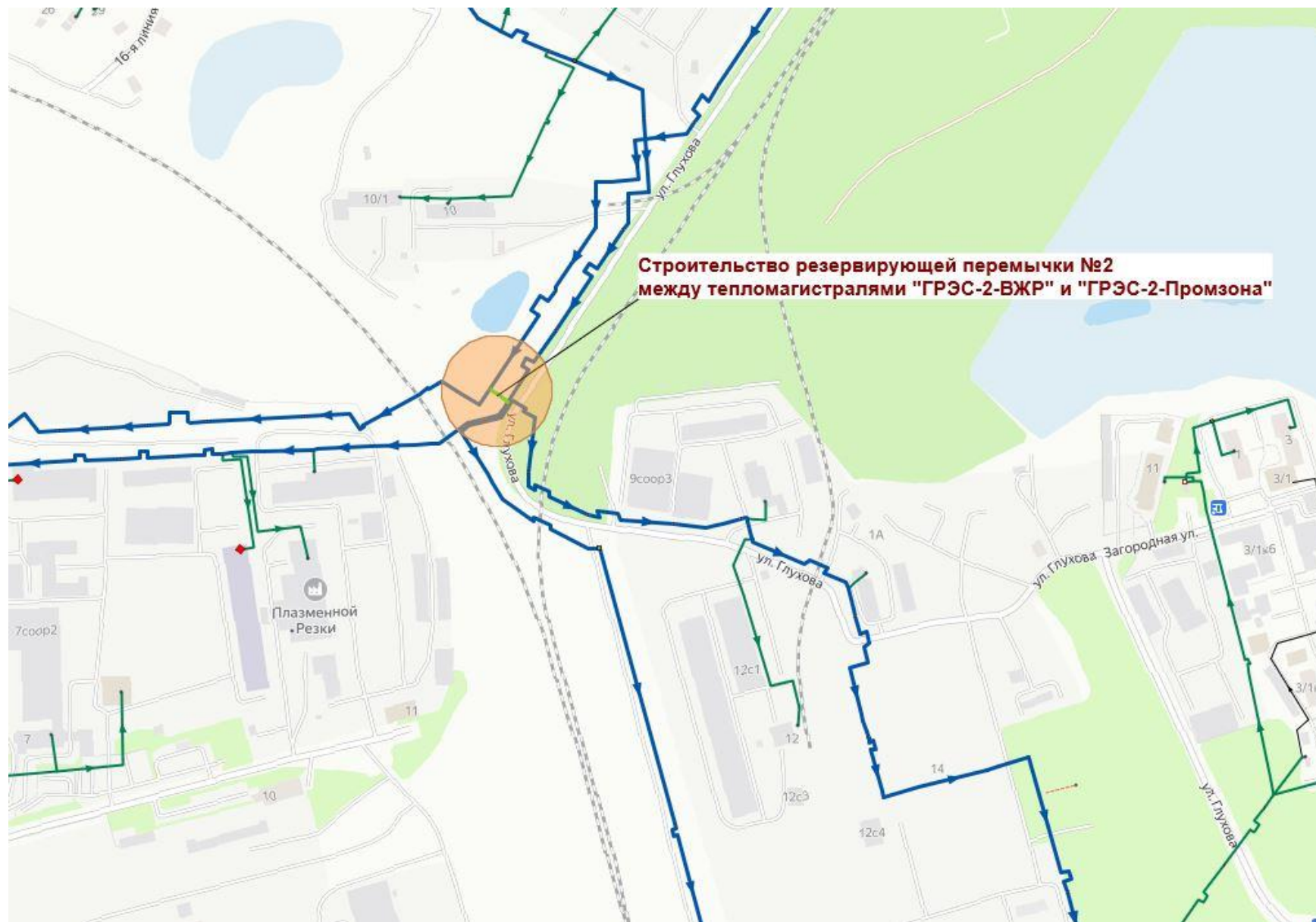


Рисунок 4.20 – Схема расположения перемычки РП-2

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

Мероприятие направлено на повышение надежности системы теплоснабжения СГРЭС-2. Схема расположения перемычки РП-3 представлена на рисунке 1.21.

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.

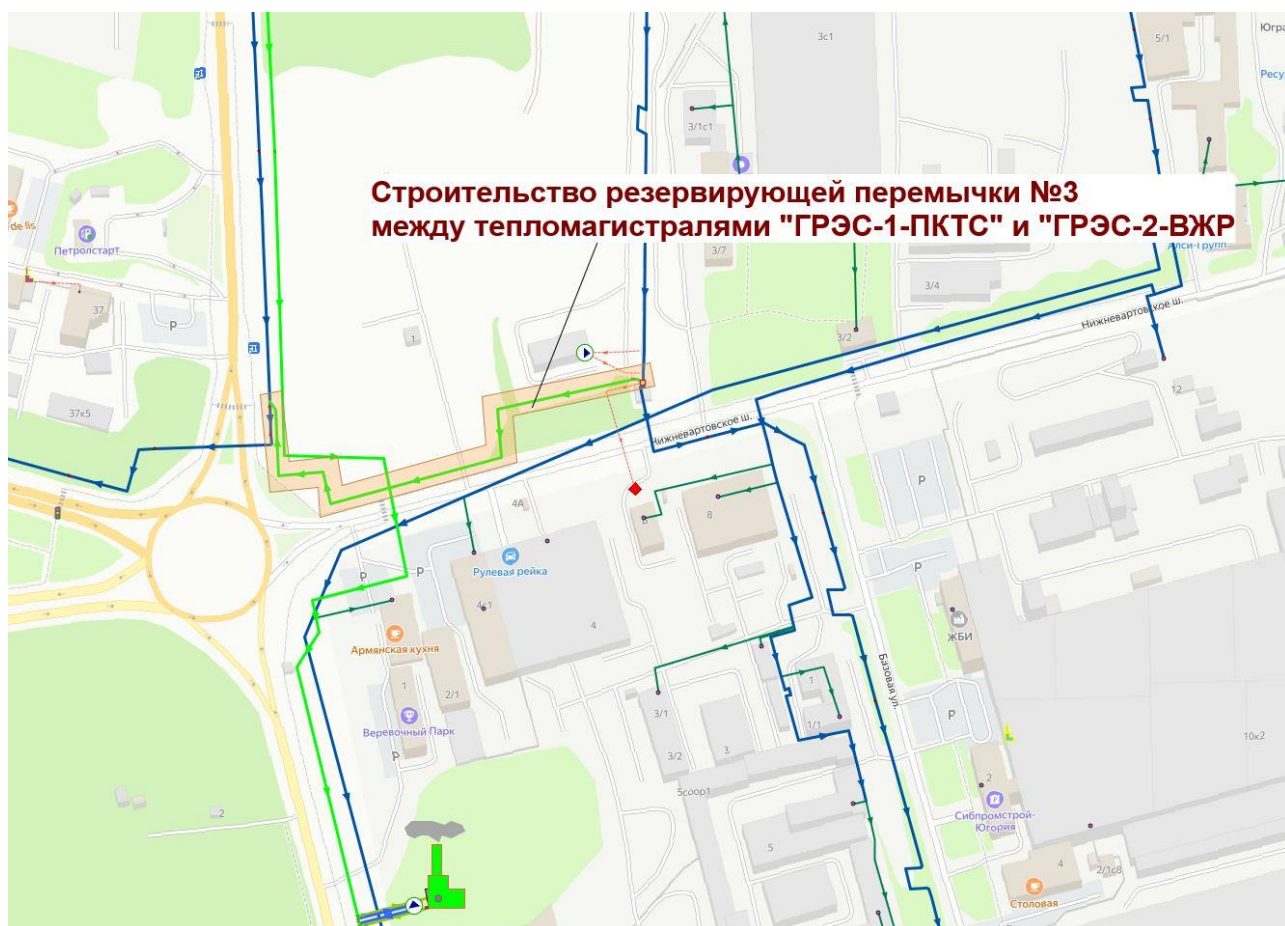


Рисунок 4.21 – Схема расположения перемычки РП-3

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

Строительство данной перемычки позволит осуществлять переключения между зонами К-45 и ПКТС. В частности, данная перемычка будет обеспечивать резервирование котельной К-45 при выходе из работы самого мощного котла. В этом случае предусматривается переключение потребителей в районе ЖК «Кедровый» с К-45 на ПКТС, что позволяет разгрузить К-45 при работе в аварийном режиме. Объем переключаемой нагрузки составляет 4,401 Гкал/ч, при этом происходит снижение располагаемого напора в 1ТК46 до 28.2 м вод. ст., что будет приводить к незначительному недоотпуску тепловой энергии в часы максимального водоразбора. Исходя из этого, на момент устранения аварии при расчетной температуре наружного воздуха -42 °С может потребоваться отключение горячего водоснабжения в ЦТП-49, ЦТП-95 для выдачи нормативного гидравлического режима теплоснабжения существующих абонентов.

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

Схема расположения перемычки 2Ду250 и переключаемая на ПКТС зона (в случае отказа 1 котла на К-45) представлены на рисунке 4.22.

Путь и пьезометрический график от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС представлен на рисунках 4.23, 4.24.

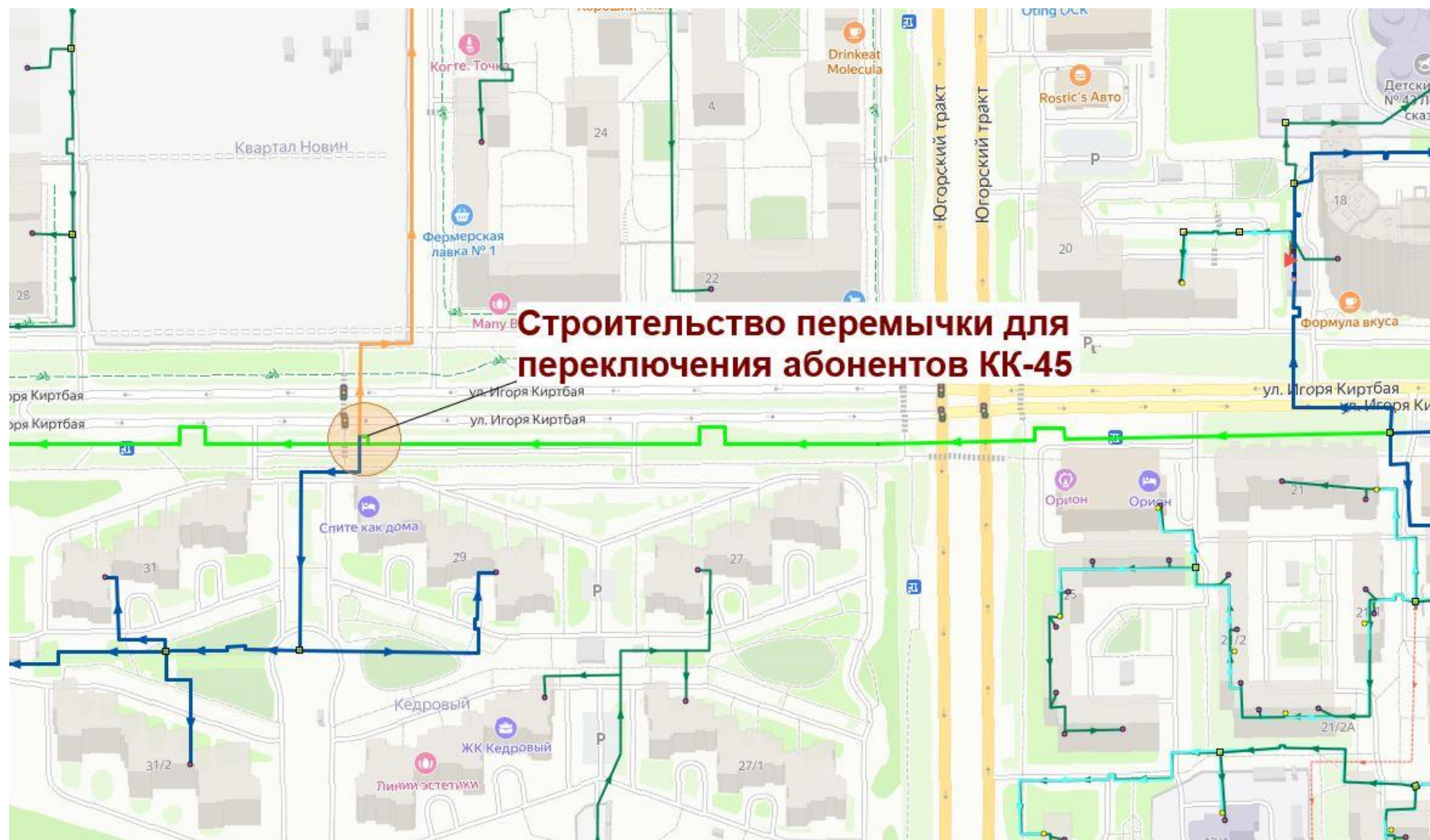


Рисунок 4.22 – Схема расположения перемычки 2Ду250 и переключаемая на ПКТС зона (в случае отказа 1 котла на К-45)

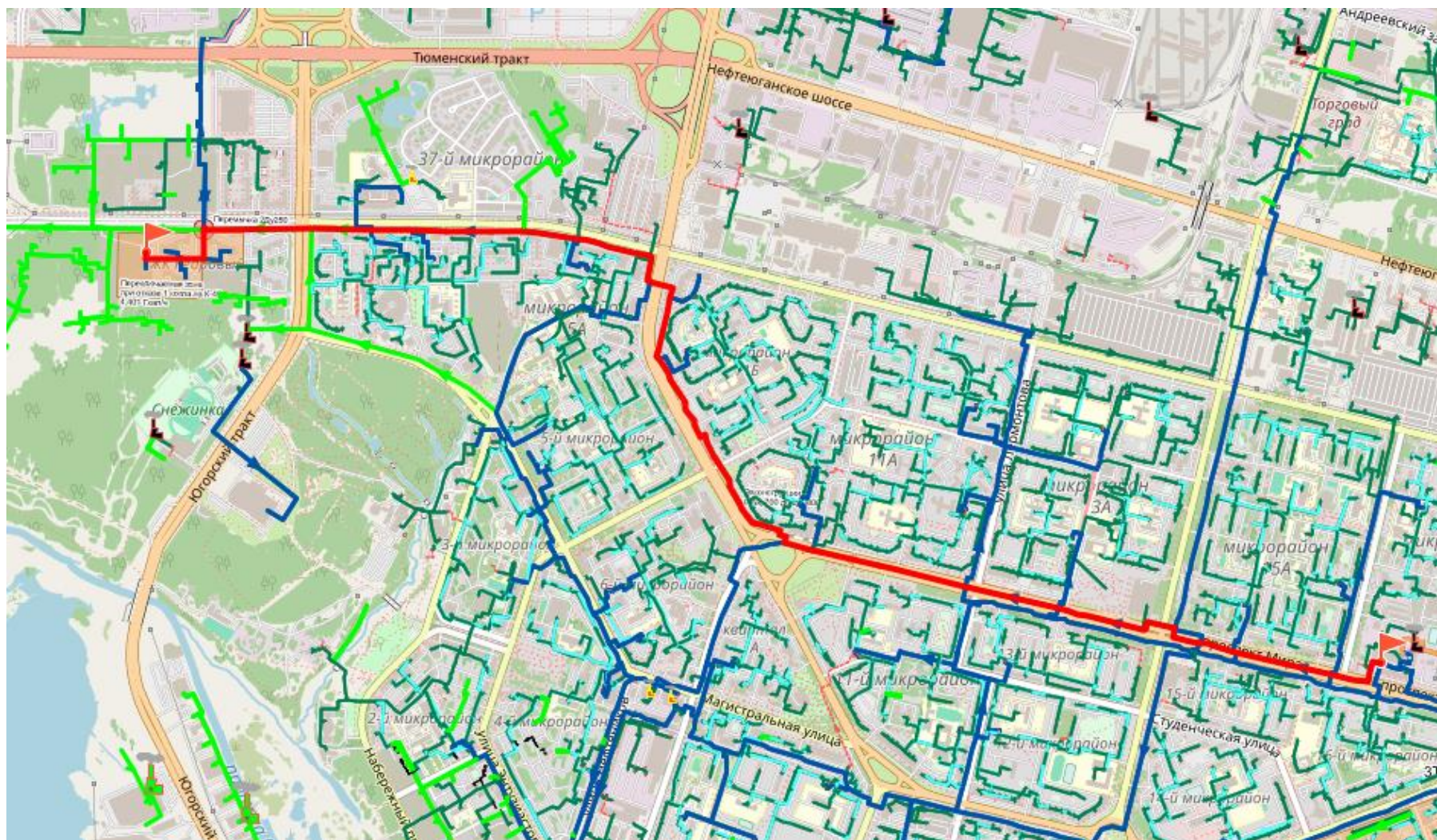


Рисунок 4.23 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС

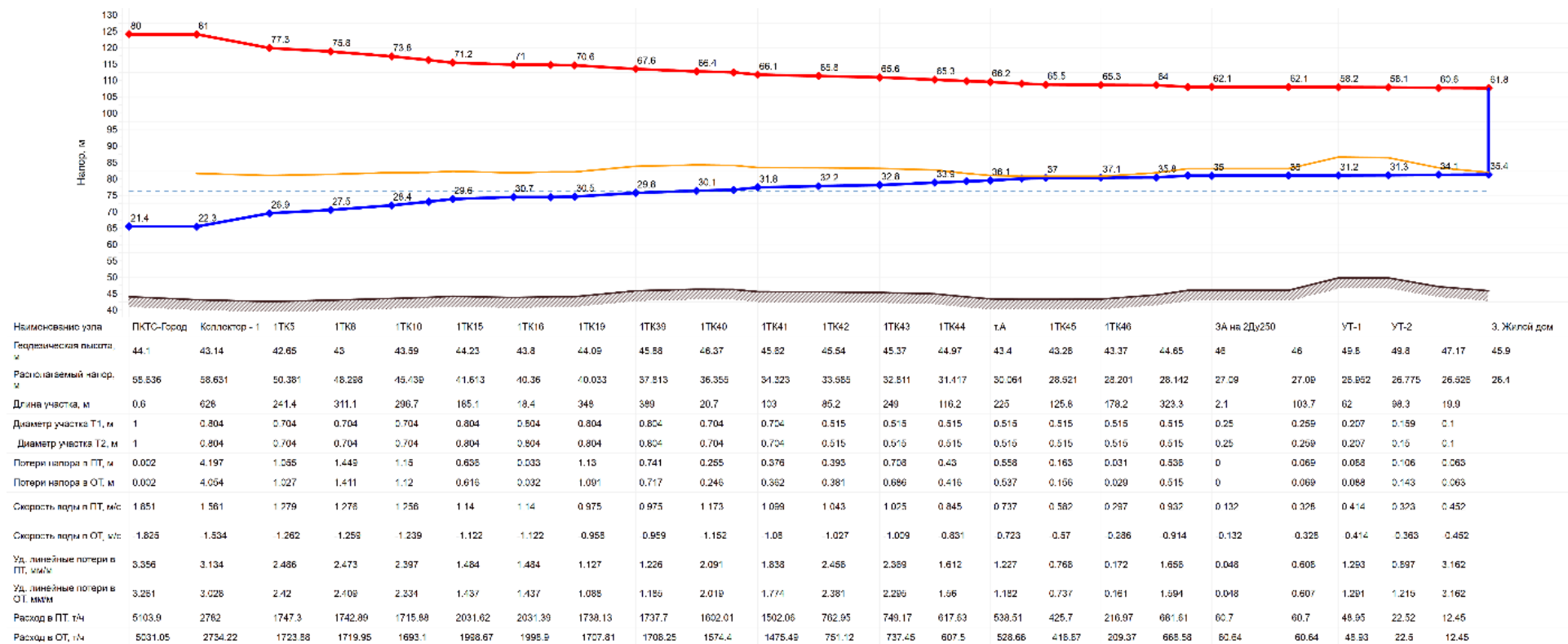


Рисунок 4.24 – Пьезометрический график от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС

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 4.25 – 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.

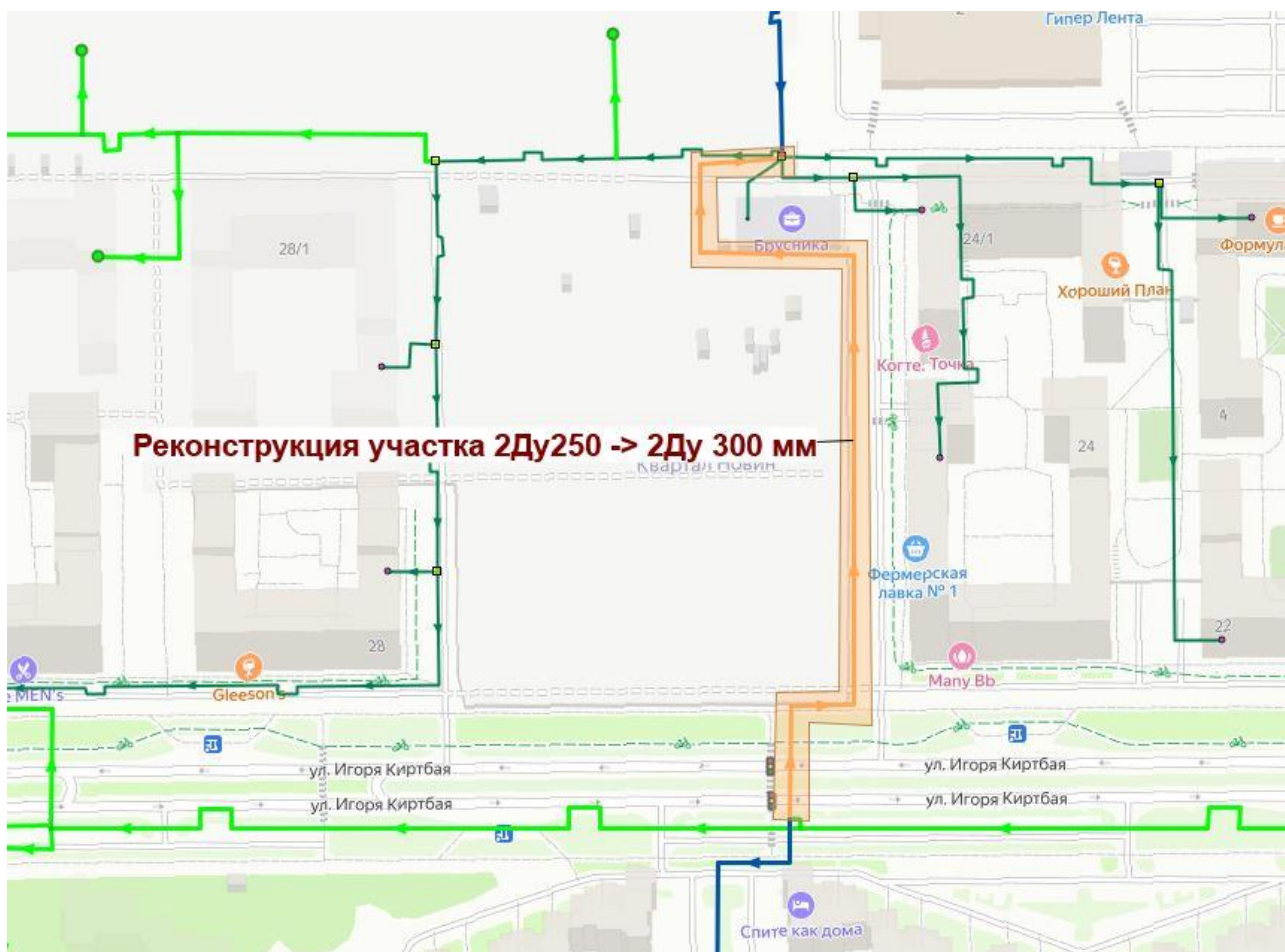


Рисунок 4.26 – Схема расположения реконструируемого участка от перемычки до УТ-1

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

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

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

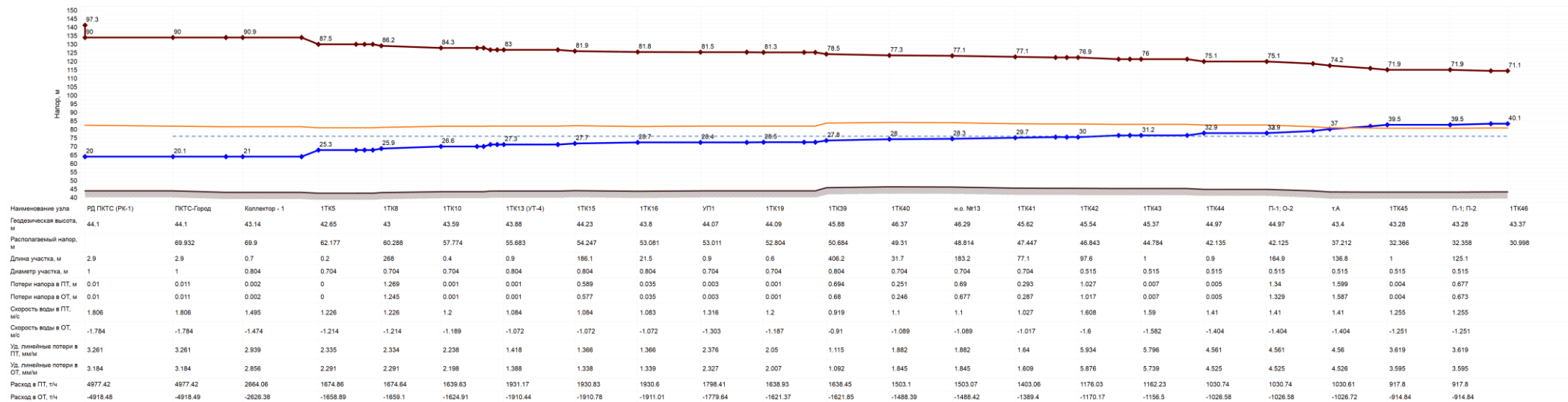


Рисунок 4.27 – Пьезометрический график от ПКТС до 1УТ46 (по состоянию на 2029 год)

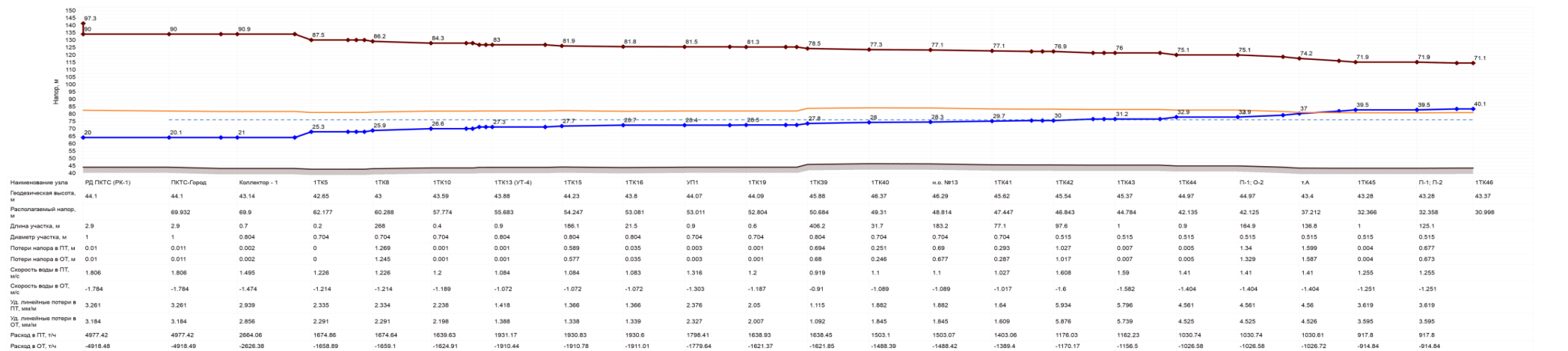


Рисунок 4.28 – Пьезометрический график от ПКТС до 1УТ46 (по состоянию на 2030 год)

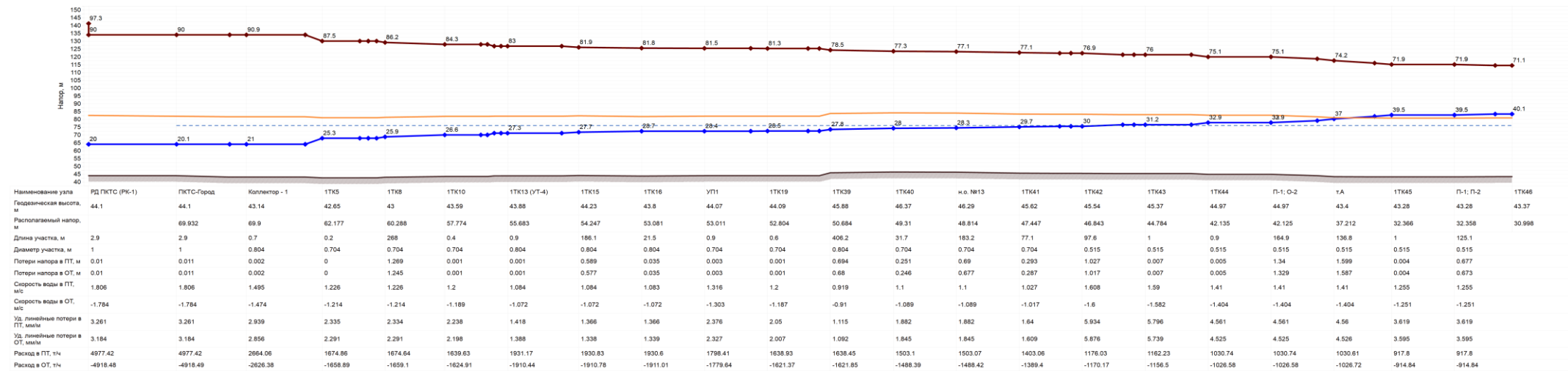


Рисунок 4.29 – Пьезометрический график от ПКТС до 1УТ46 (по состоянию на 2031 год)

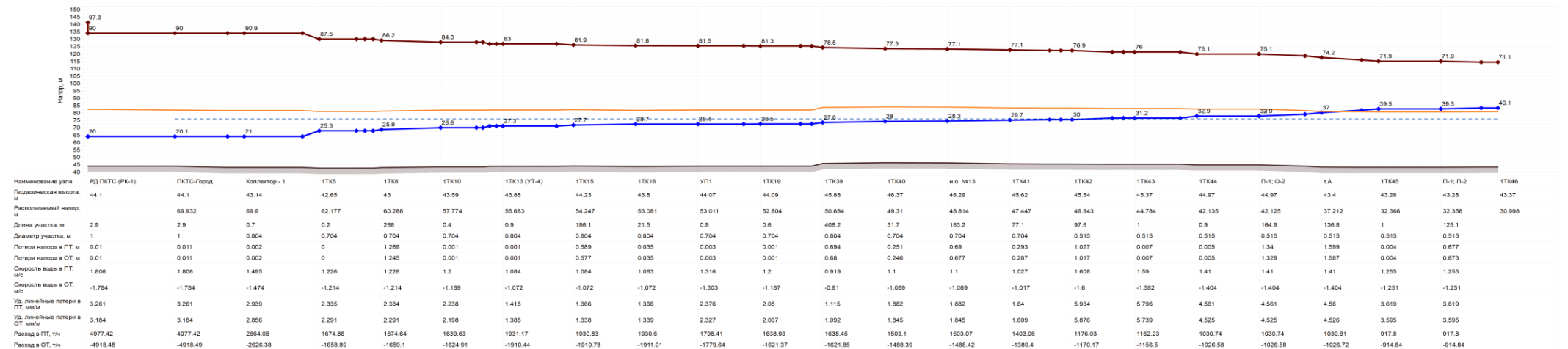


Рисунок 4.30 – Пьезометрический график от ПКТС до 1УТ46 (по состоянию на 2044 год)

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

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

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

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

Схема переключения ЦТП-1 и ЦТП-5 представлена на рисунке 1.31.

Пьезометрический график работы тепловой сети после проведения переключения ЦТП-1 и ЦТП-5 представлен на рисунке 1.32. В ходе гидравлического расчета установлено, что после проведения переключения, у конечных потребителей будет обеспечен нормативный гидравлический режим.

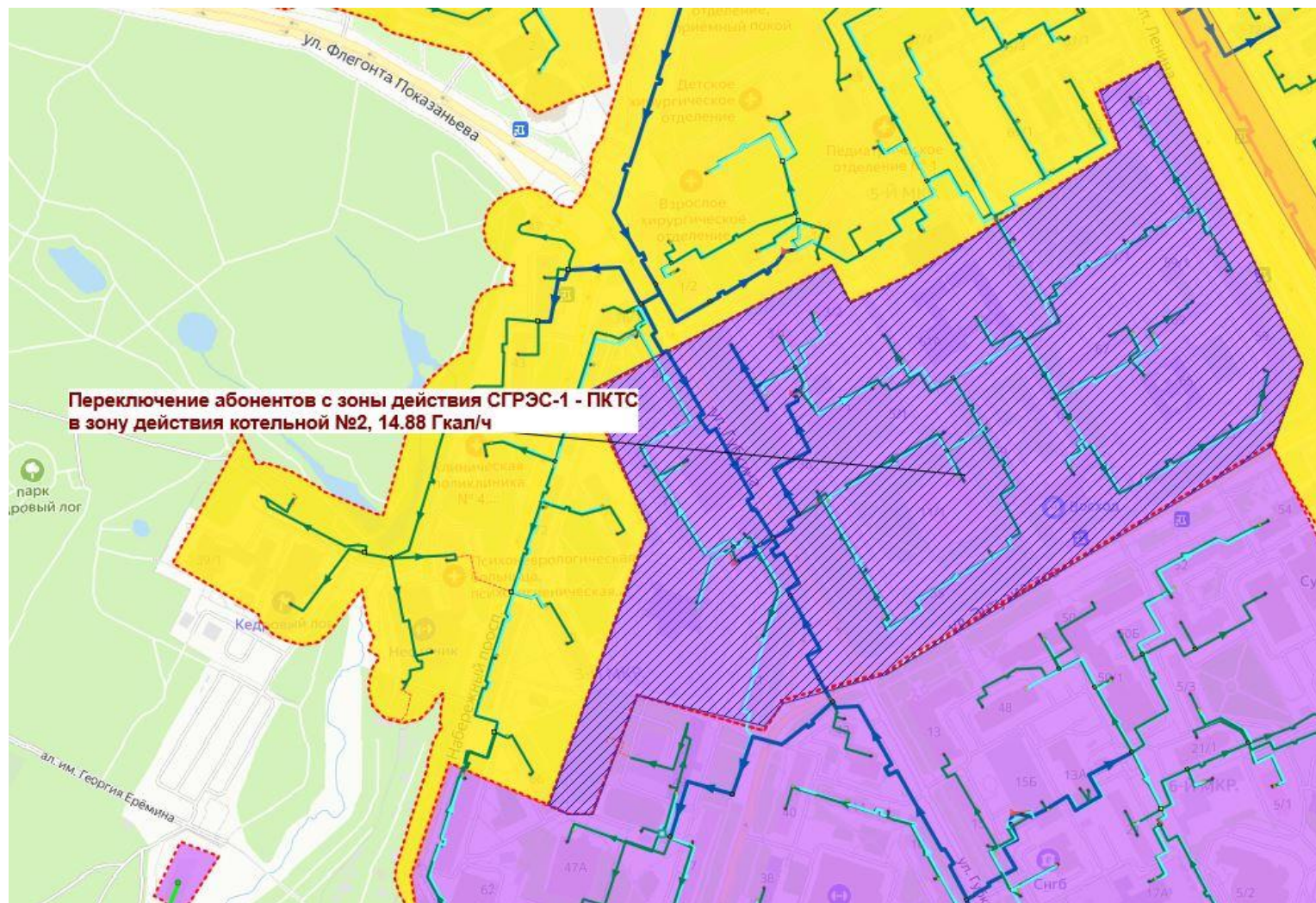


Рисунок 4.31 – Схема переключения ЦТП-1 и ЦТП-5 на объединенные котельные №1,2 СГМУП «ГТС»

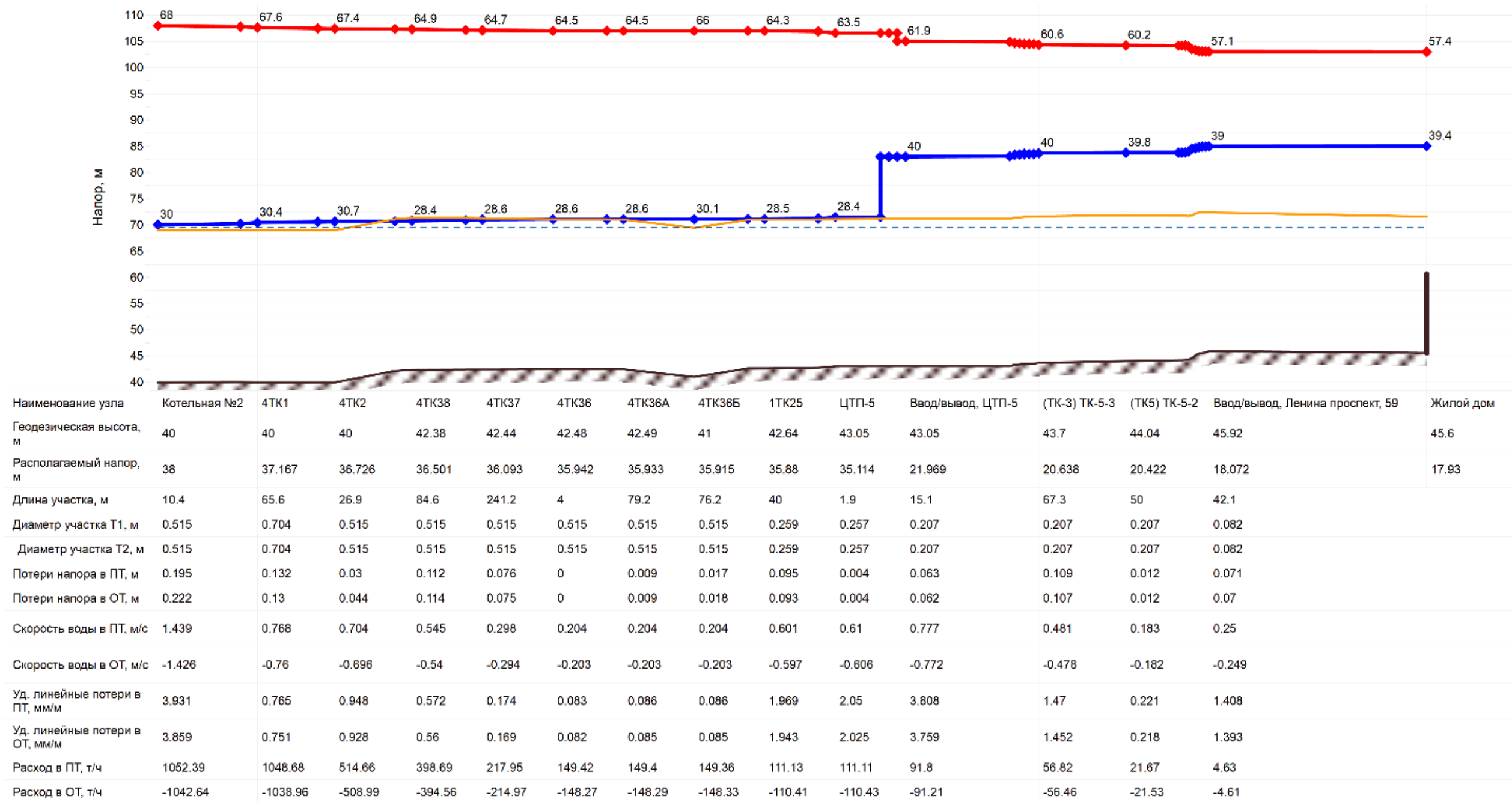


Рисунок 4.32 – Пьезометрический график от вывода котельной №2 до Ленина пр-т, 59

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 4.33.

Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети после проведения реконструкции представлен на рисунке 4.34.

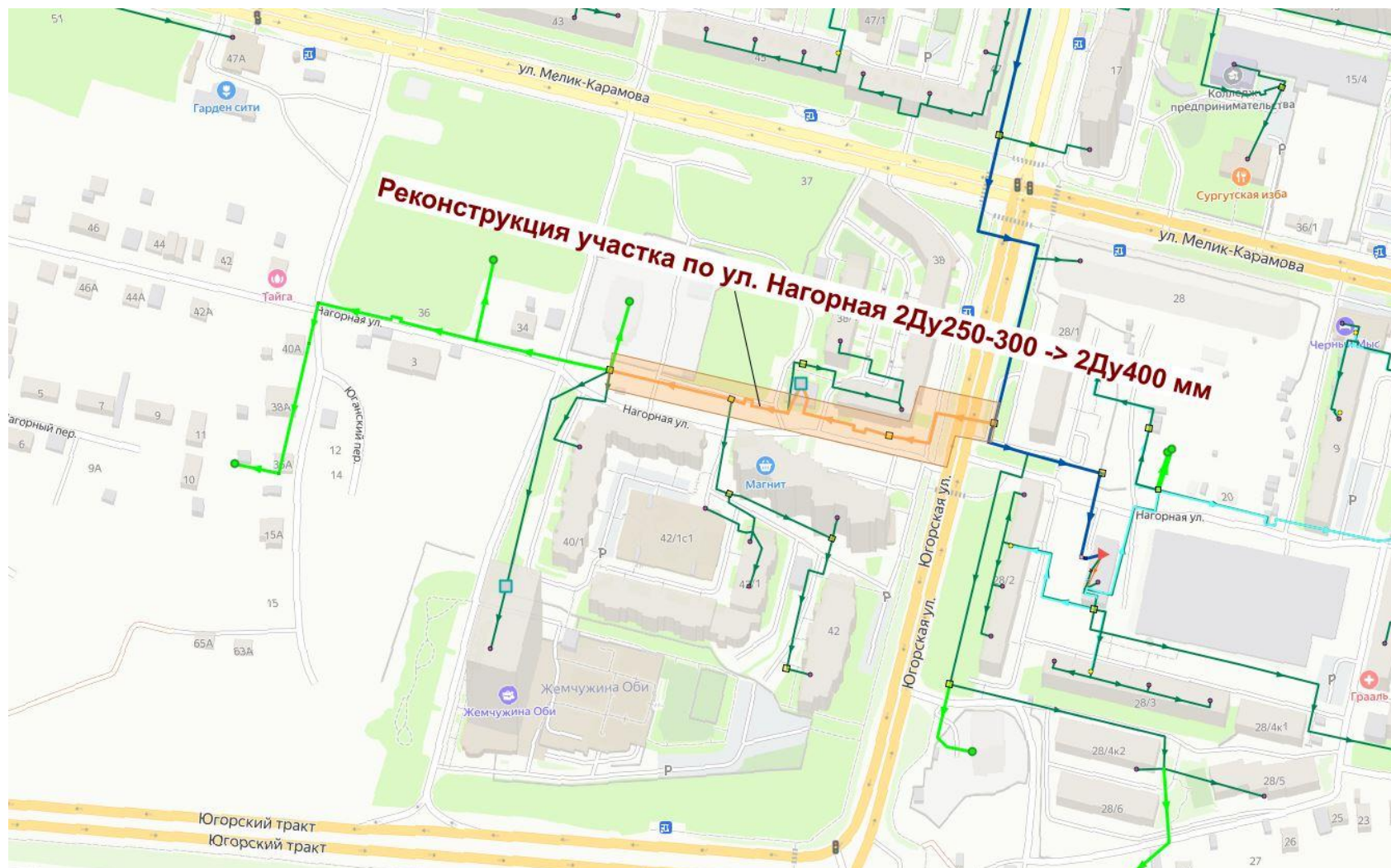


Рисунок 4.33 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК23 до УТ-2

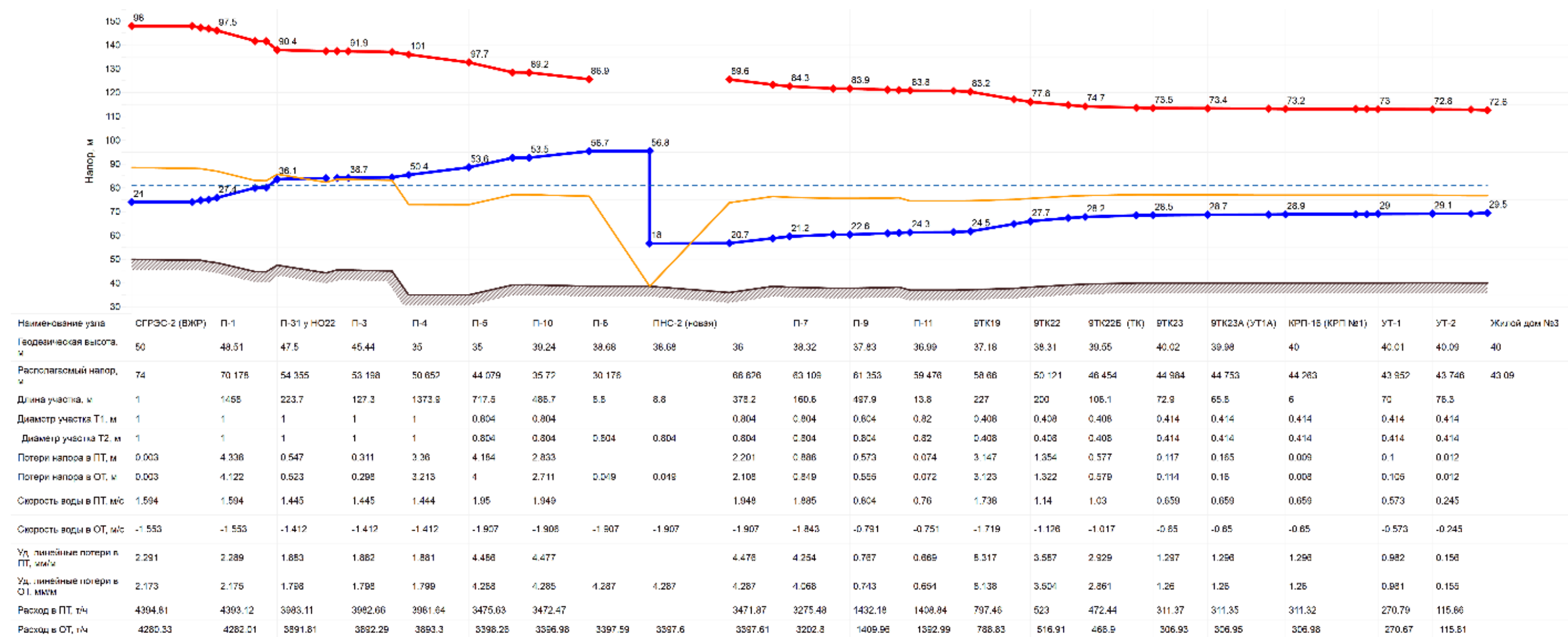


Рисунок 4.34 – Пьезометрический график СГРЭС-2-ВЖР – перспективный жилой дом (микрорайон 27А)

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 – 727,2 м.

Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК6 до 9ТК12А представлена на рисунке 4.35.

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.

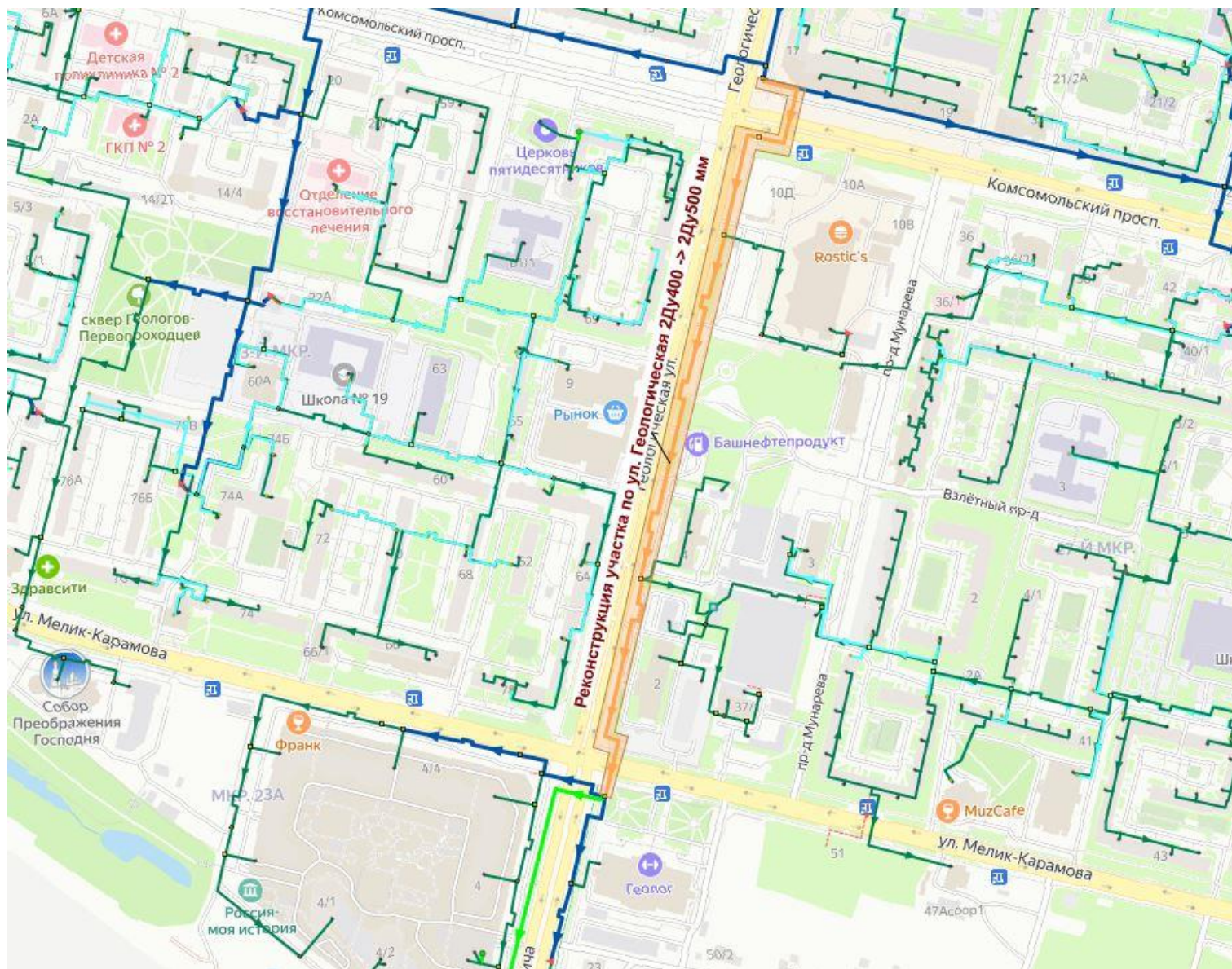


Рисунок 4.35 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК6 до 9ТК12А

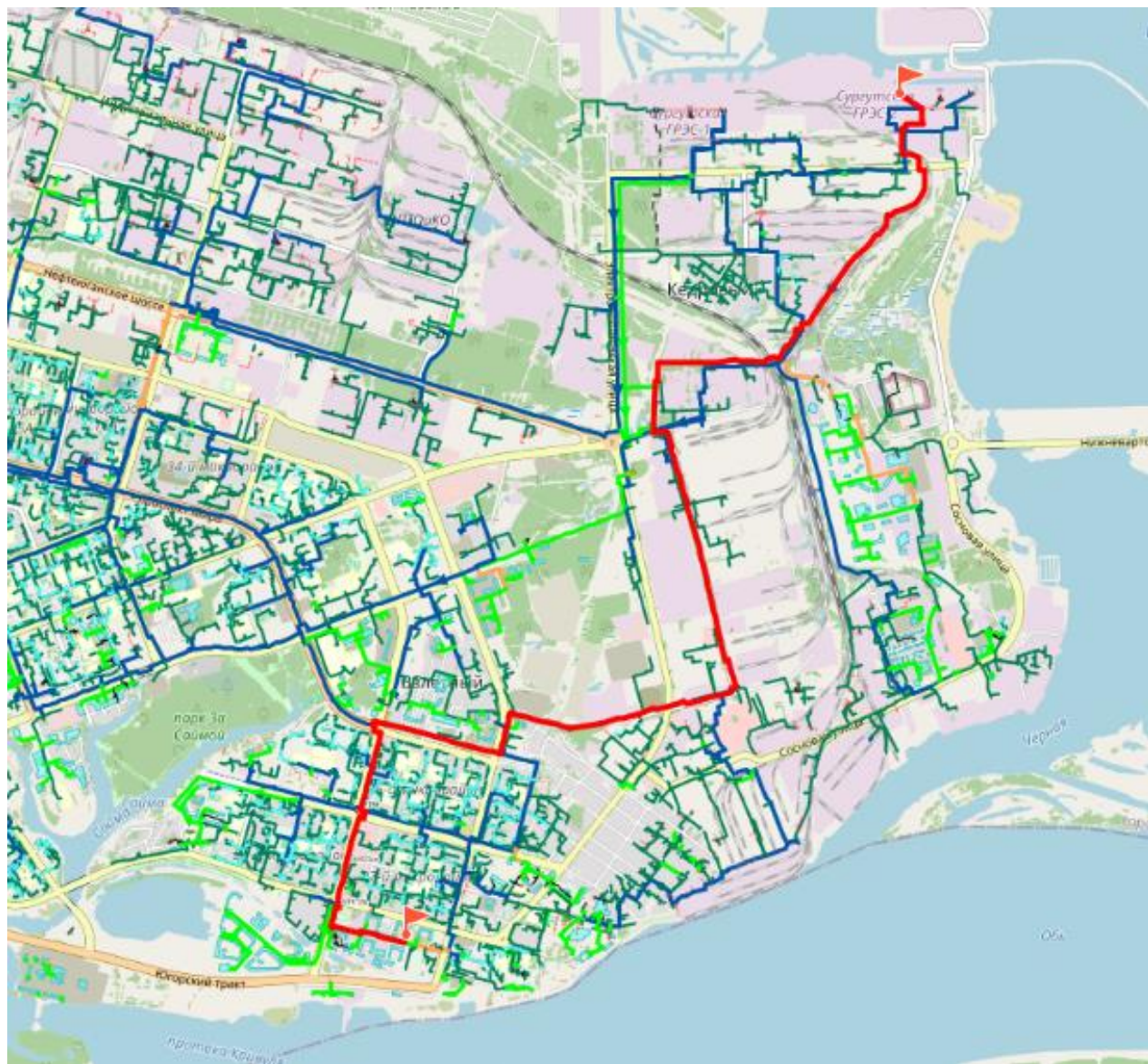


Рисунок 4.36 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в микрорайоне 27а

Техническое перевооружение котельной №13 с увеличением установленной тепловой мощности

в соответствии с проектами планировок в зоне действия котельной №28 предусматривается комплексная застройка территории, полное обеспечение которой данным источником невозможно. Обеспечение перспективных потребителей рассматриваемой зоны предполагается частично от котельной №13 (с увеличением установленной мощности источника до 73 МВт (62,8 Гкал/ч) и котельной №28 с изменением зоны ее действия. Суммарное увеличение подключенной нагрузки по источникам составит:

- по котельной №13 – 28,904 Гкал/ч;
- по котельной №28 – 11,286 Гкал/ч.

Графическое изображение изменения зон действия источников представлено на рисунках ниже.

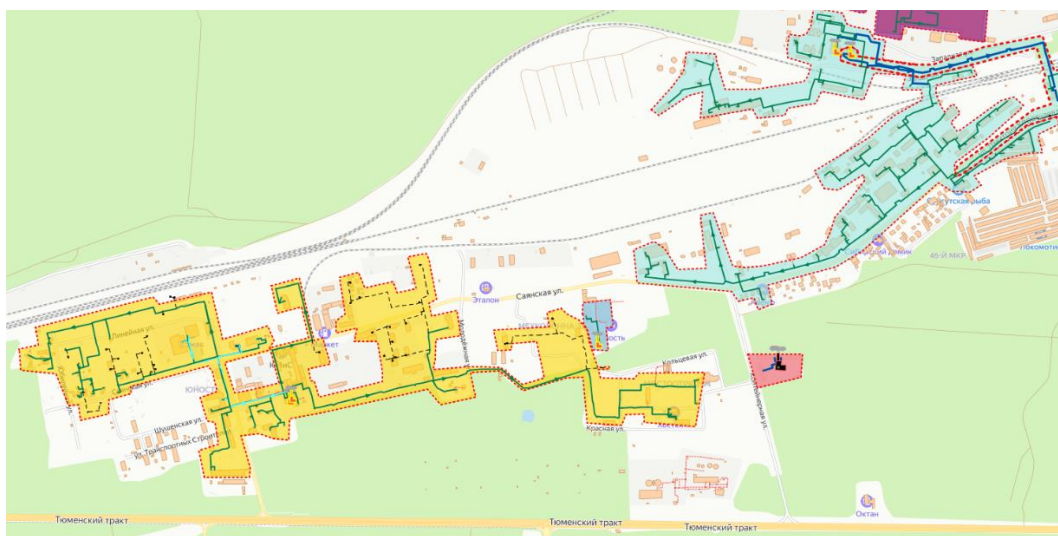


Рисунок 4.38 – Зоны действия котельных №13 и №28 (по состоянию на 2026 год)

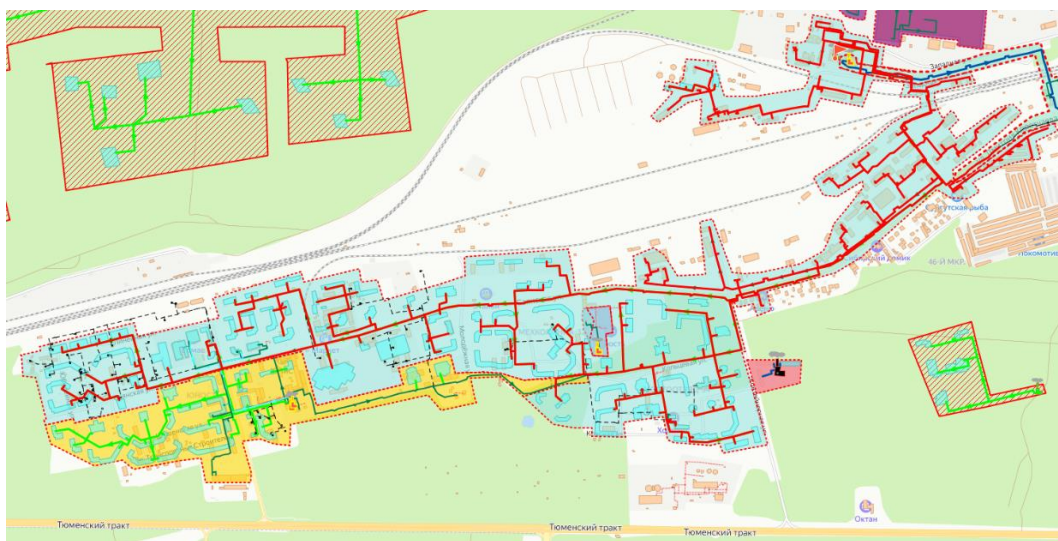


Рисунок 4.39 – Зоны действия котельных №13 и №28 (на расчетный срок схемы)

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 4.40.

Пьезометрический график работы тепловой сети после проведения переключения представлен на рисунке 4.42.

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

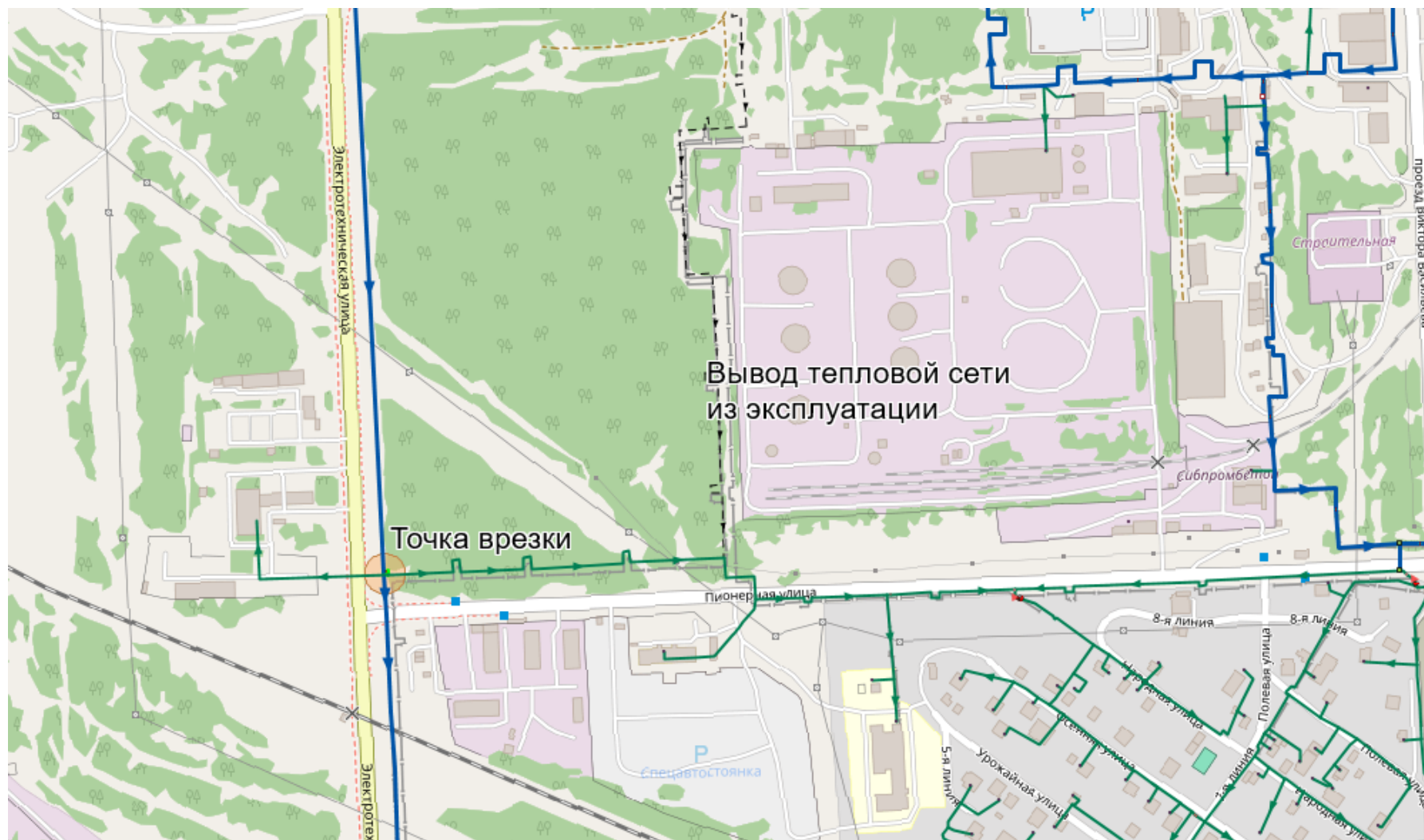


Рисунок 4.40 – Схема расположения врезки от магистрали Ду1200 СГРЭС-1 – ПКТС в тепловую сеть Ду100 и участок выводимых из эксплуатации тепловых сетей

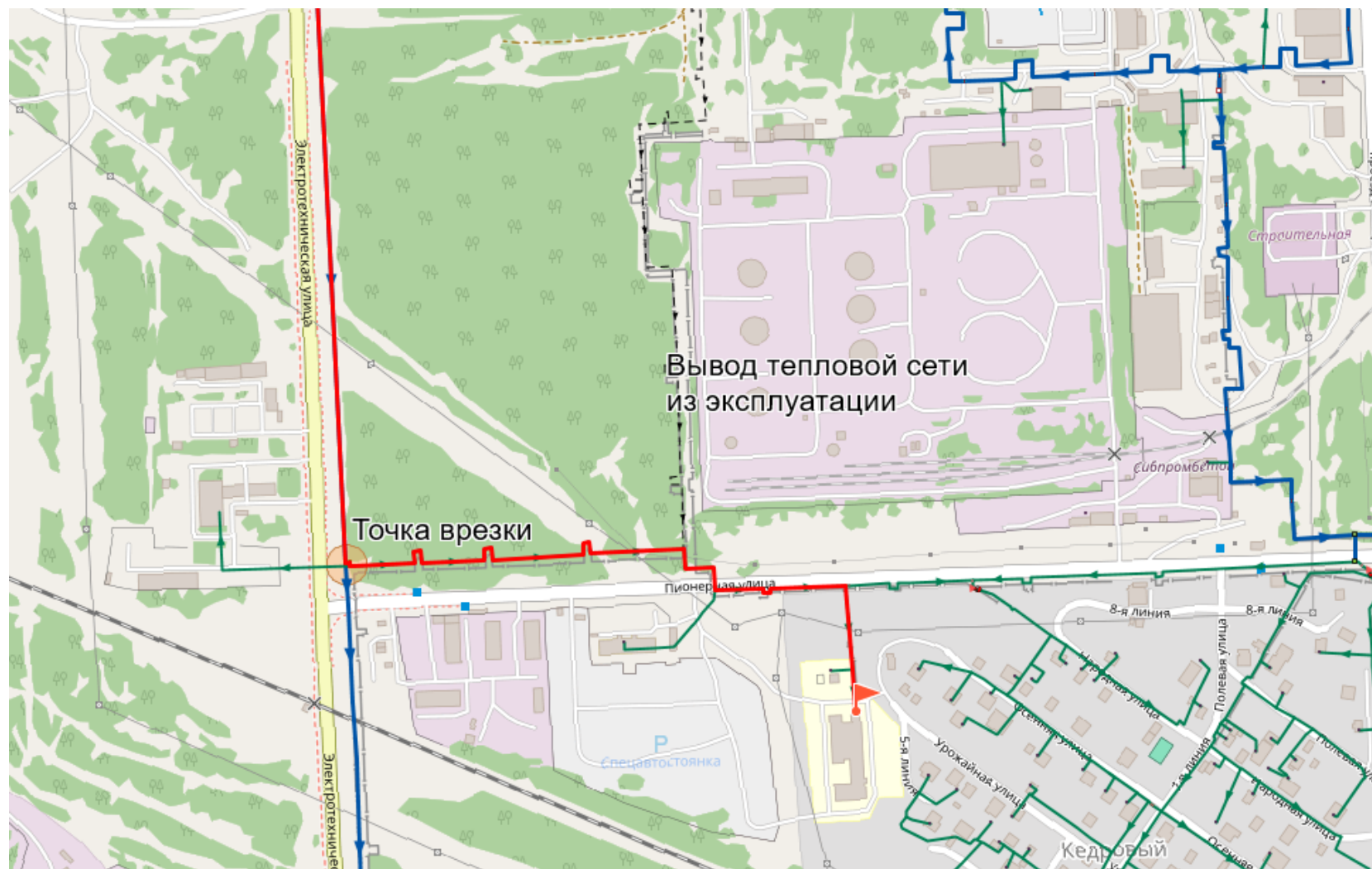


Рисунок 4.41 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ул. Пионерная, 1 после проведения мероприятия

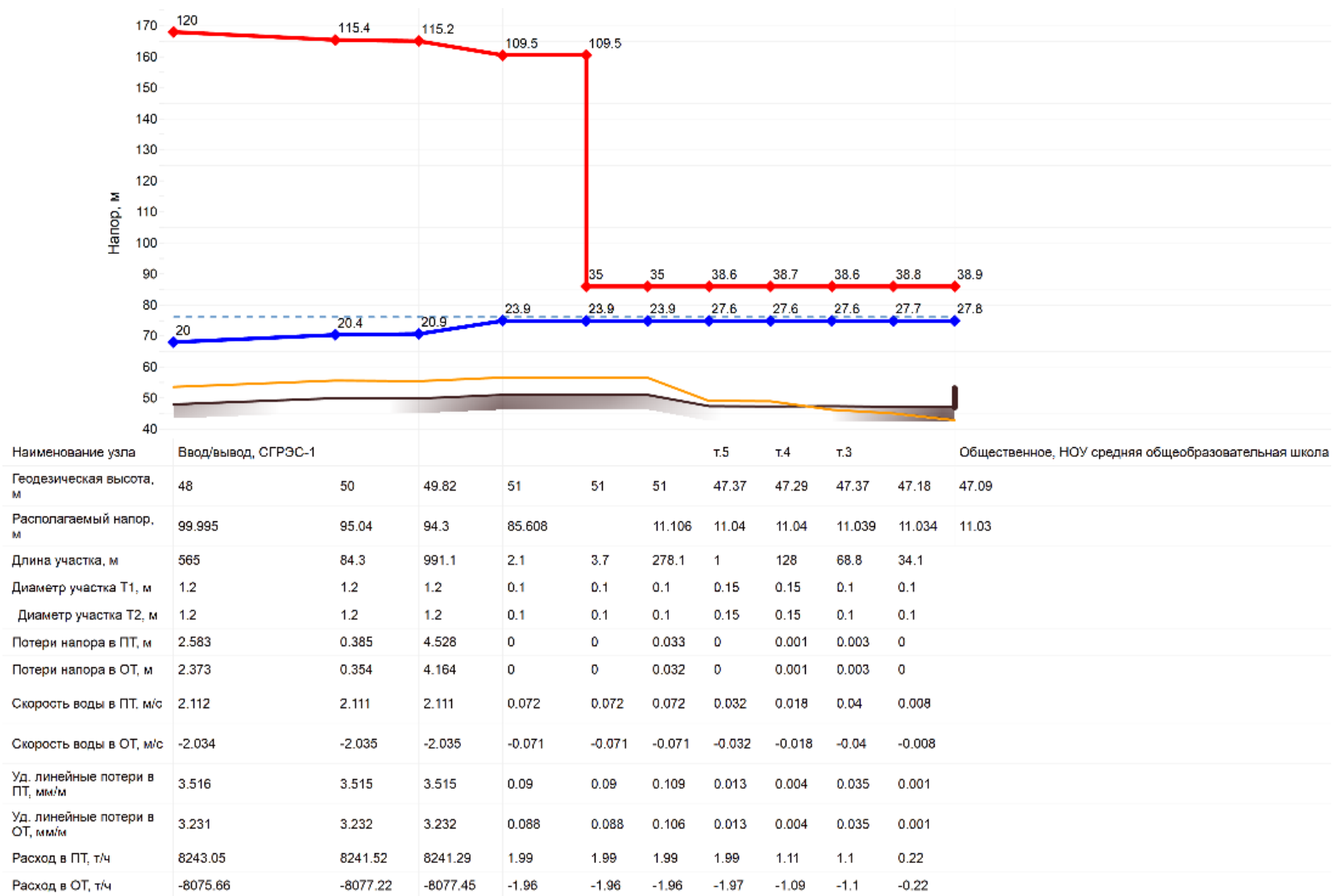


Рисунок 4.42 – Пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ул. Пионерная, 1 после проведения мероприятия

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 объеме до 430 т/ч.

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

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

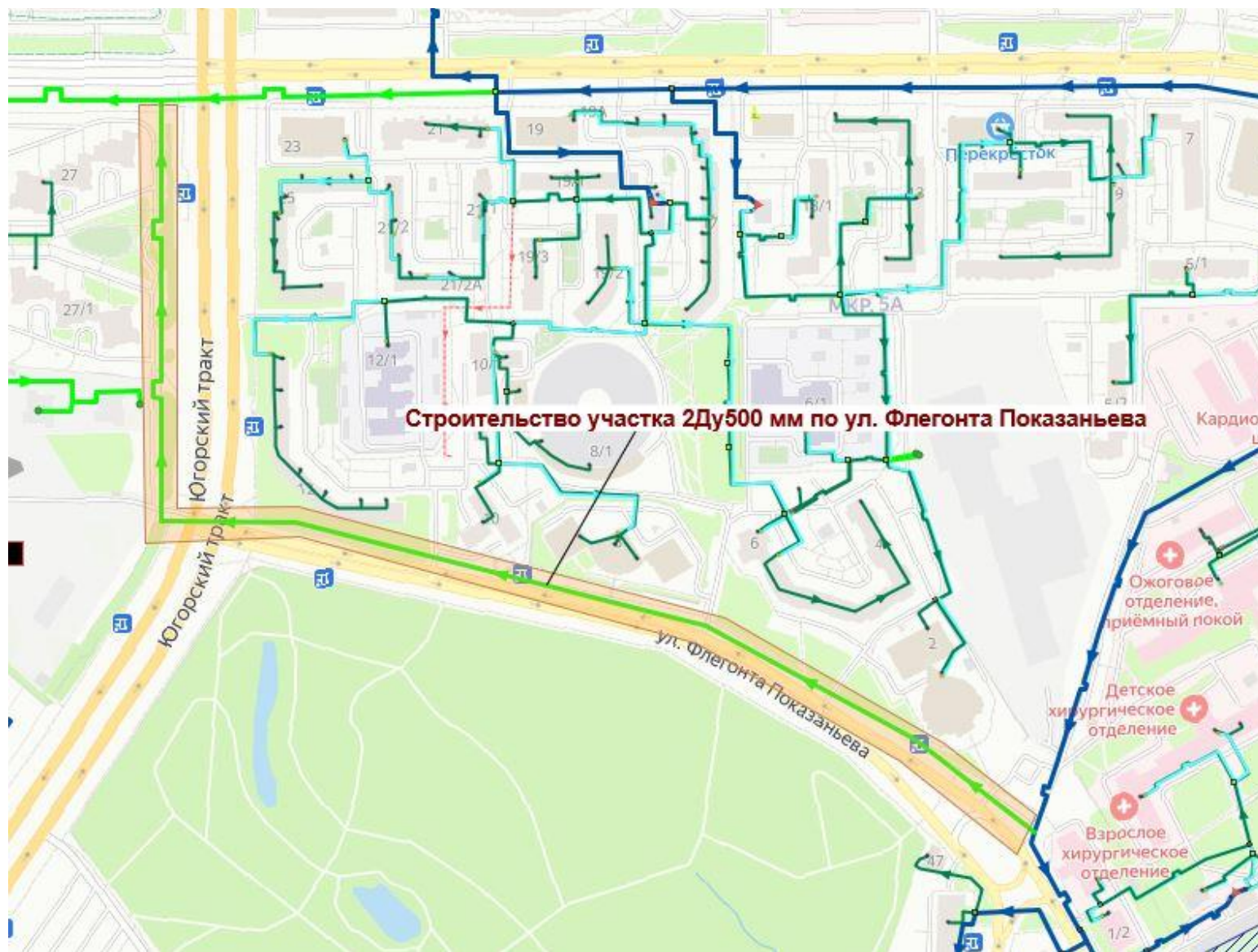


Рисунок 4.43 – Схема расположения планируемого участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева

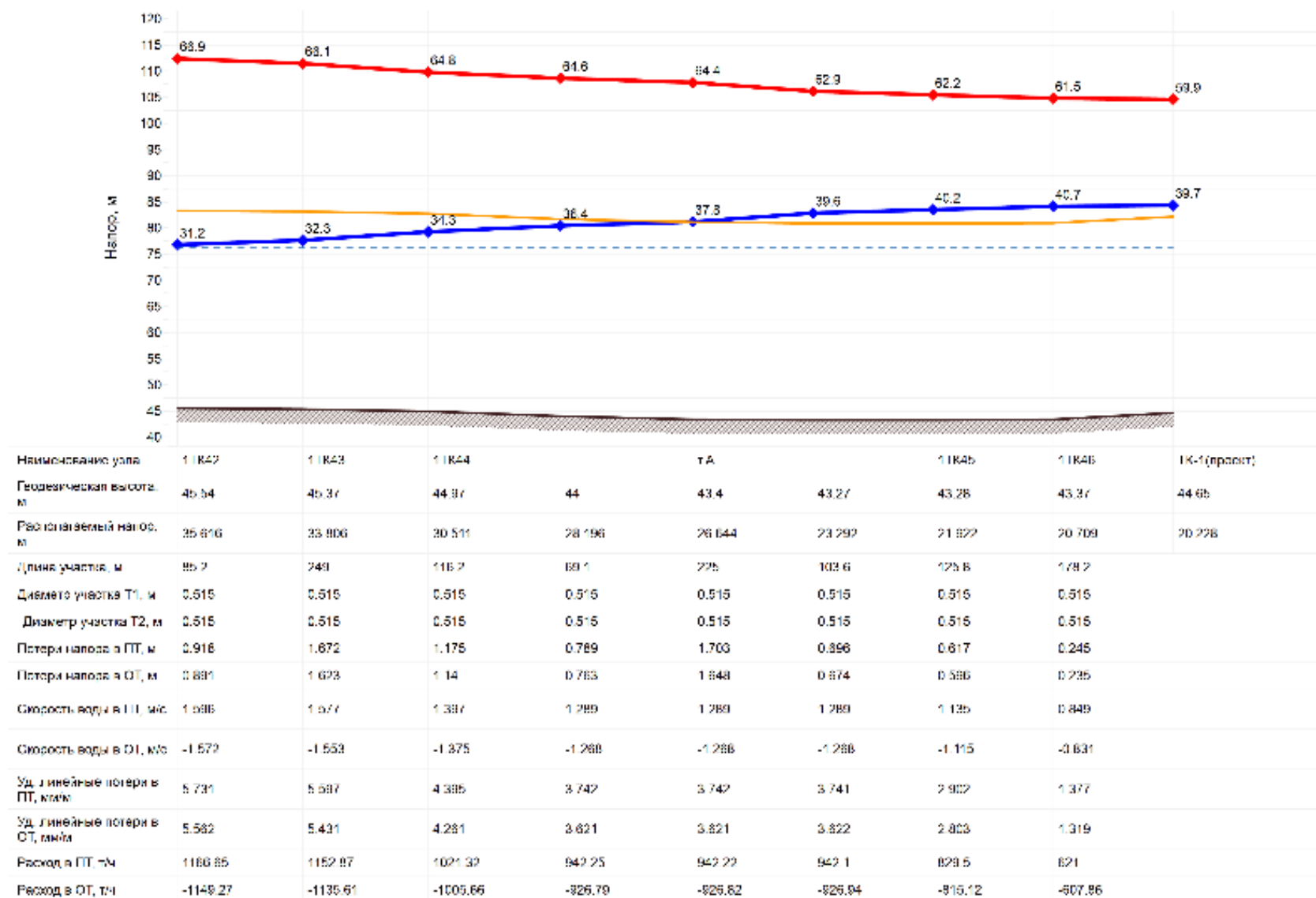


Рисунок 4.44 – Пьезометрический график от 1ТК42 до ТК-1(проект) без учета строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева

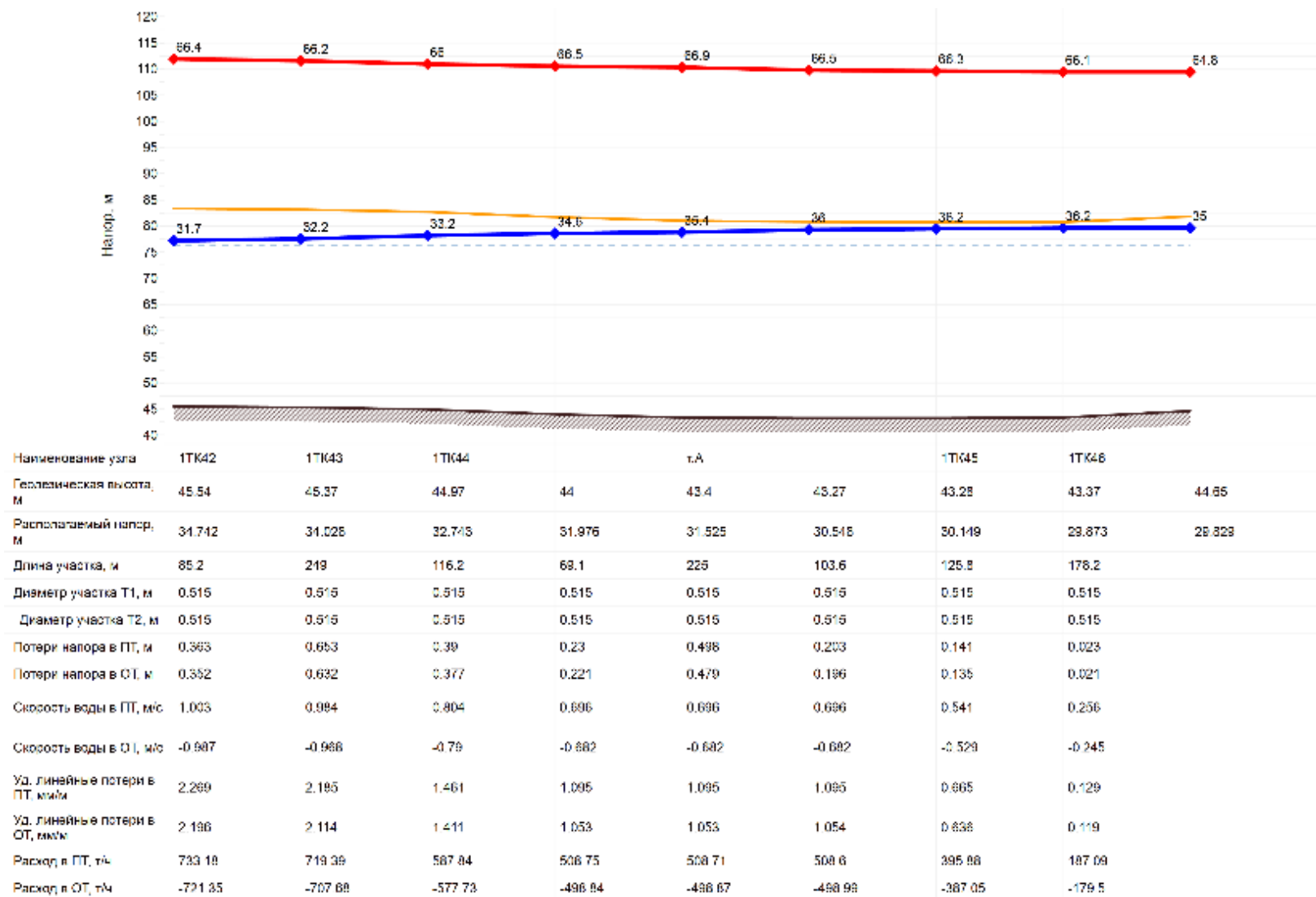


Рисунок 4.45 – Пьезометрический график от 1TK42 до ТК-1(проект) с учетом строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева

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.

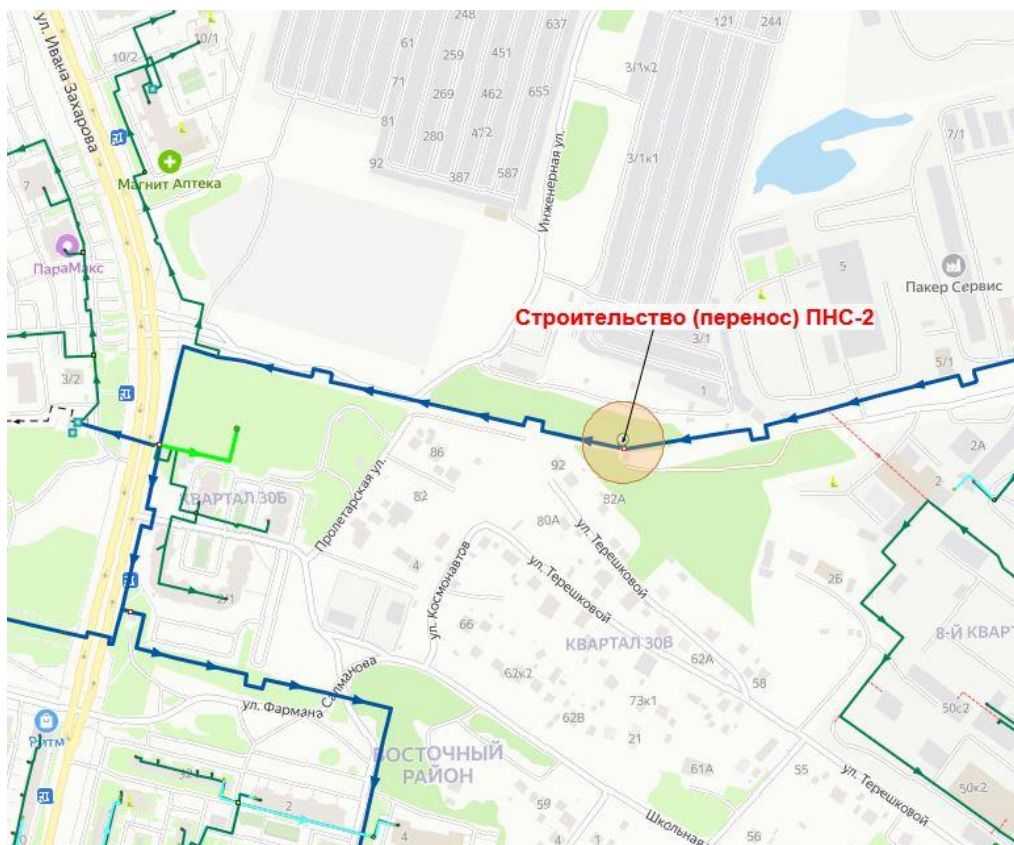


Рисунок 4.48 – Схема месторасположения новой ПНС-2

Завершение реконструкции и ввод в эксплуатацию котельной №4 СГМУП «ГТС». Переключение части нагрузки микрорайона 17, 18-19-20 с ПКТС на соответствующую перспективную зону действия котельной №4.

Установленная тепловая мощность котельной №4 после реконструкции составит 62,7 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.

При условии необходимости обеспечения перспективной тепловой нагрузки в западной части города от зоны теплоснабжения СГРЭС-1, наличие источника в центральной части города, позволяющего обеспечить присоединение перспективной тепловой нагрузки («Ядро центра», территория совхоза «Северное», мкр. 35, 35/А, 51 мкр. и пр.) и выполнить резервирование зоны теплоснабжения СГРЭС-1 – ПКТС (обеспечение надежного и бесперебойного теплоснабжения), крайне необходимо. Дополнительно, ввод в эксплуатацию котельной №4 позволит обеспечить оптимальный температурный график без перегрева теплоносителя с одной нижней срезкой на СГРЭС-1 в переходный отопительный период

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 ниже.

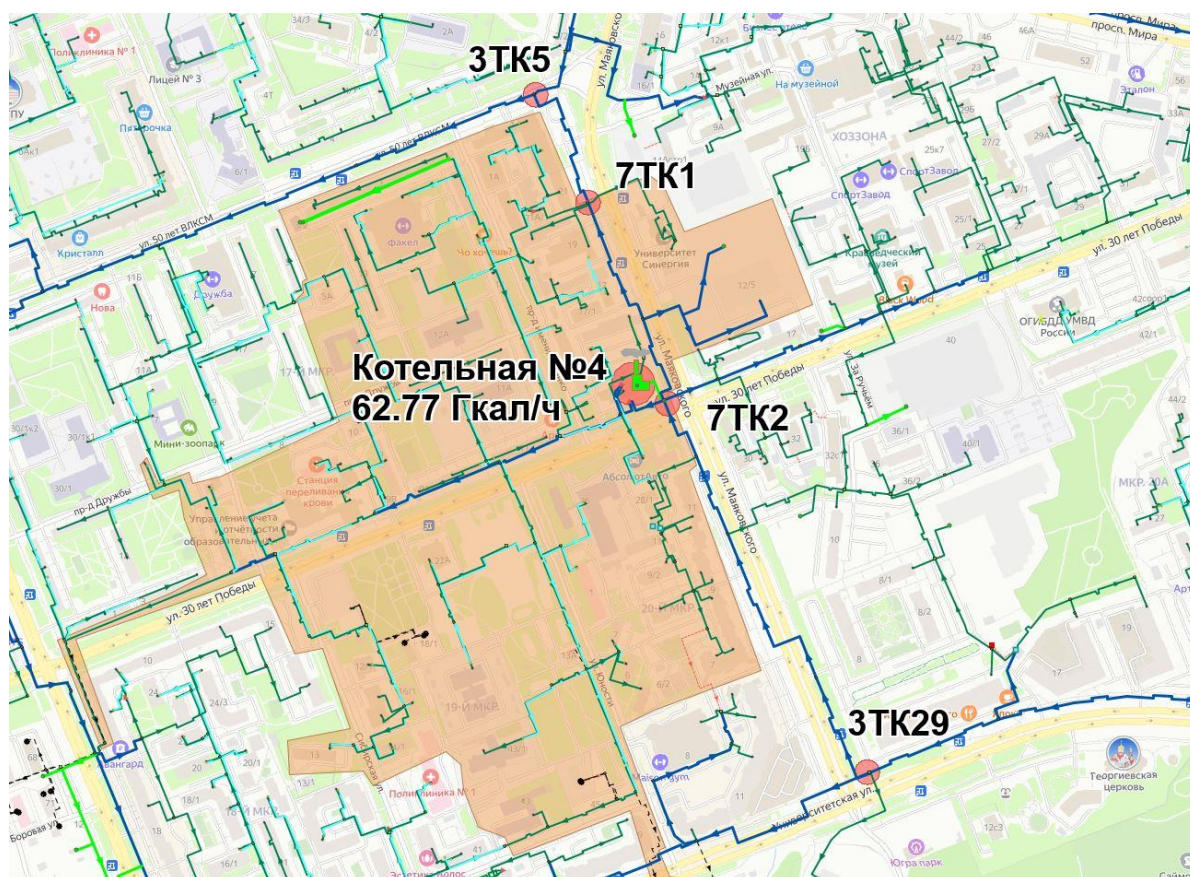


Рисунок 4.49 – Перспективная зона действия котельной №4

Строительство участка тепловой сети «Тепломагистраль №7 от котельной №4 до 7ТК2»

Данное мероприятие необходимо для подключения котельной №4 после завершения реконструкции к сетям централизованного теплоснабжения и обеспечения возможности отпуска тепловой энергии от источника в сеть. Предусматривается прокладка участка 2Ду500 протяженностью 43,0 м, тип прокладки: подземная бесканальная.

Схема трассировки представлена на рисунке ниже.

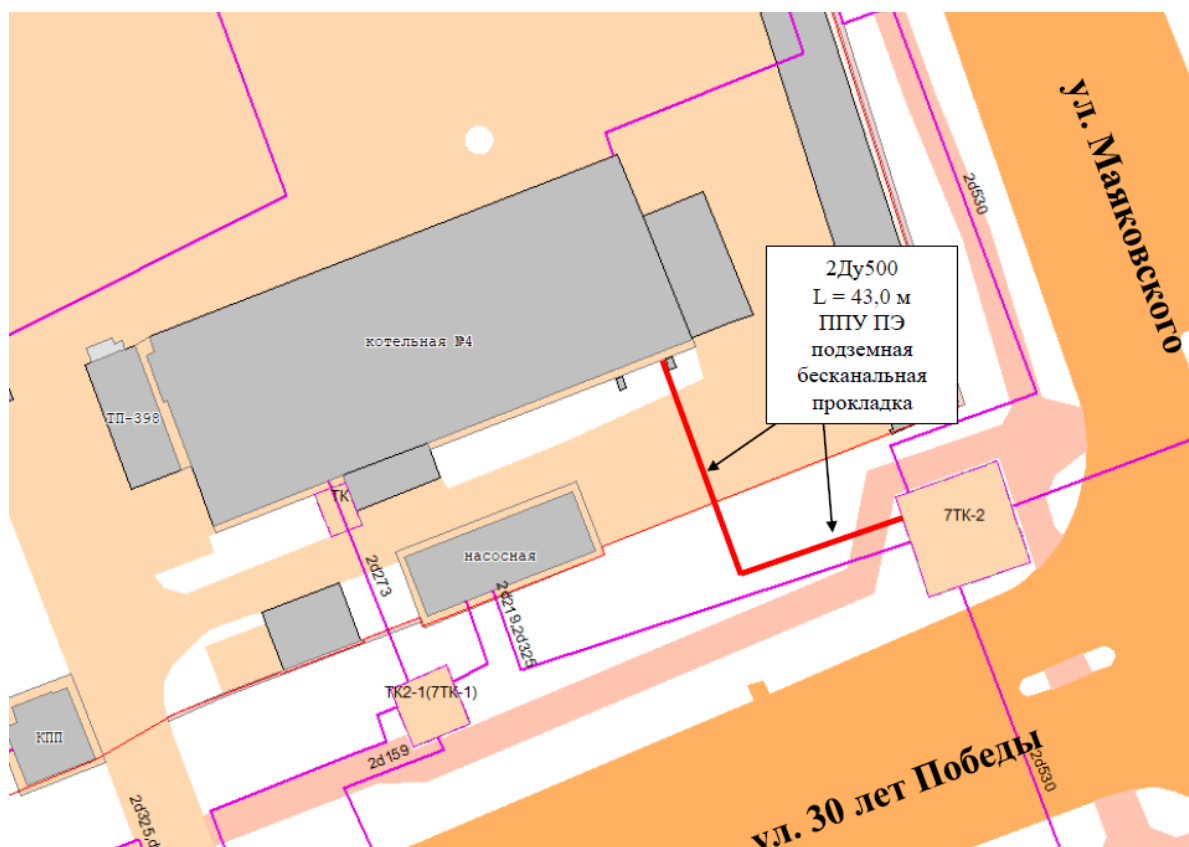


Рисунок 4.50 – Схема трассировки участка «Тепломагистраль №7 от котельной №4 до 7ТК2»

4.1.2.6. Описание основных мероприятий в 2031 году

Перспективные зоны действия источников теплоснабжения по состоянию на 2031 год представлены на рисунке 4.50.

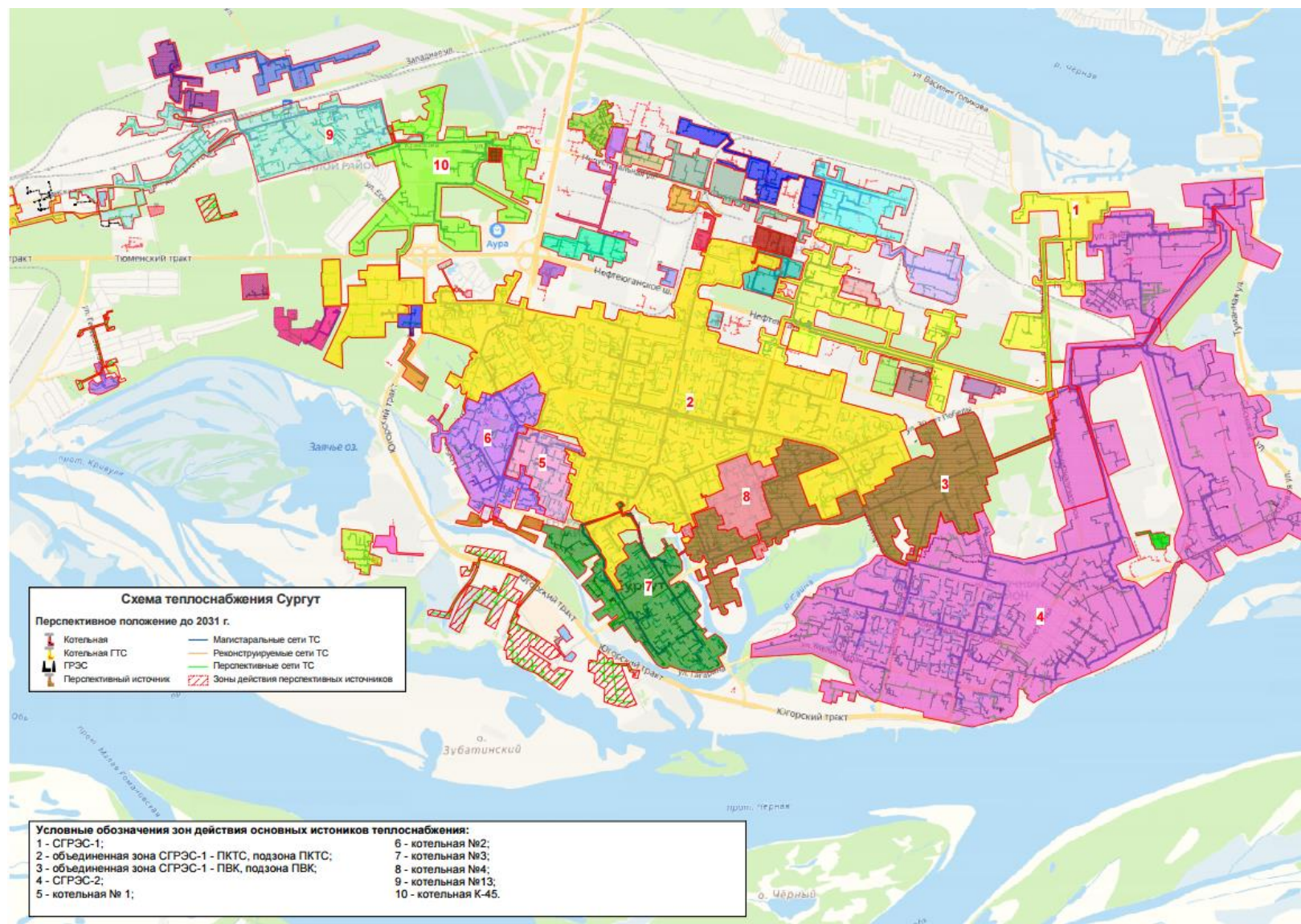


Рисунок 4.51 – Перспективные зоны действия источников теплоснабжения по состоянию на 2031 год

4.1.2.7. Описание основных мероприятий в 2032 - 2044 гг.

Модернизация (замена) обратного и подающего трубопровода Ду1200 тепломагистральной 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 4.51.

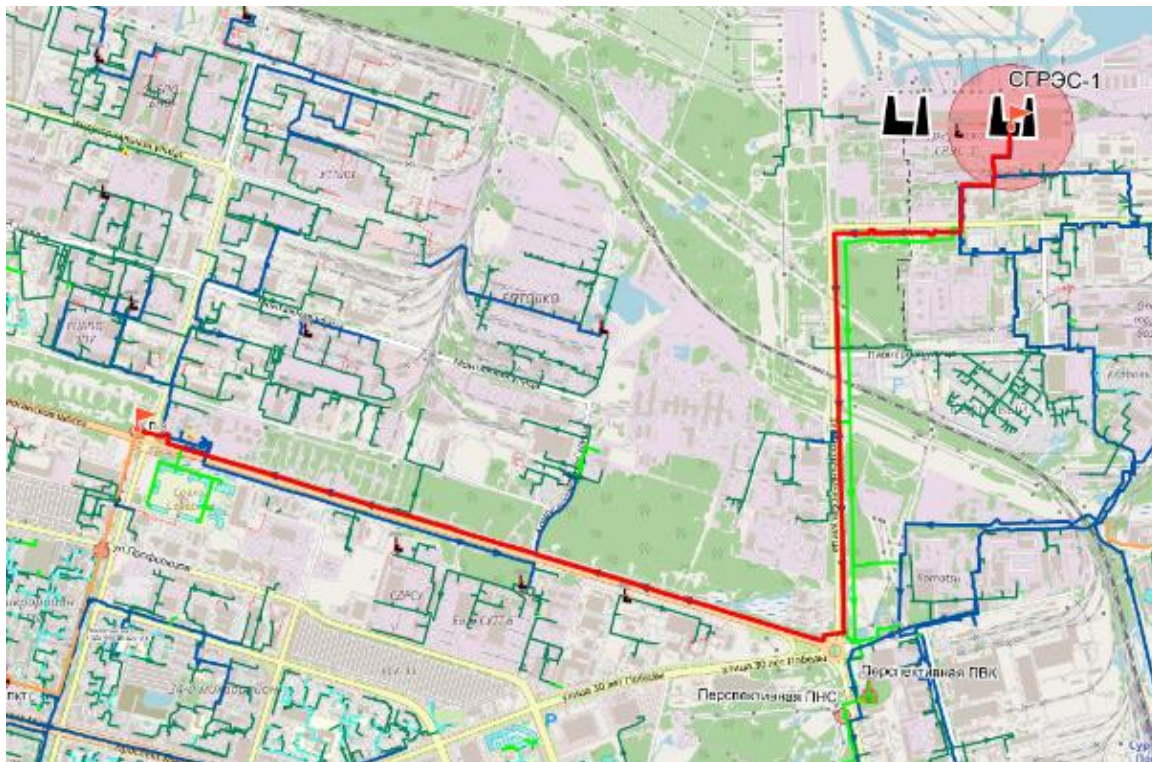


Рисунок 4.52 – Схема расположения тепломагистральной от СГРЭС-1-Город на участке СГРЭС-1 - П-3

Переключение части нагрузки микрорайона 30 с обеспечения от СГРЭС-2 – ВЖР на теплоснабжение от новой ПВК

Для недопущения образования дефицита мощности в зоне действия СГРЭС-2 в случае реализации строительства всей планируемой перспективной застройки), предусматривается мероприятие по переключению части нагрузки микрорайона 30 с обеспечения от СГРЭС-2 – ВЖР на обеспечение от новой ПВК.

Переключение нагрузок из зоны теплоснабжения СГРЭС-2 – ВЖР будет осуществлено за счёт строительства перемычки 2Ду250 УТ-1 – ТК (пр.ППТ), с открытием секционирующей запорной арматуры в УТ-11 и закрытием секционирующей запорной арматуры в камере КРП6 для изоляции контура теплоснабжения от ПВК.

Переключаемая зона микрорайона 30 и перспективная зона действия ПВК представлены на рисунке ниже.

Мероприятия по переключению потребителей микрорайона 30 и перспективная зона действия ПВК представлены на рисунке ниже.

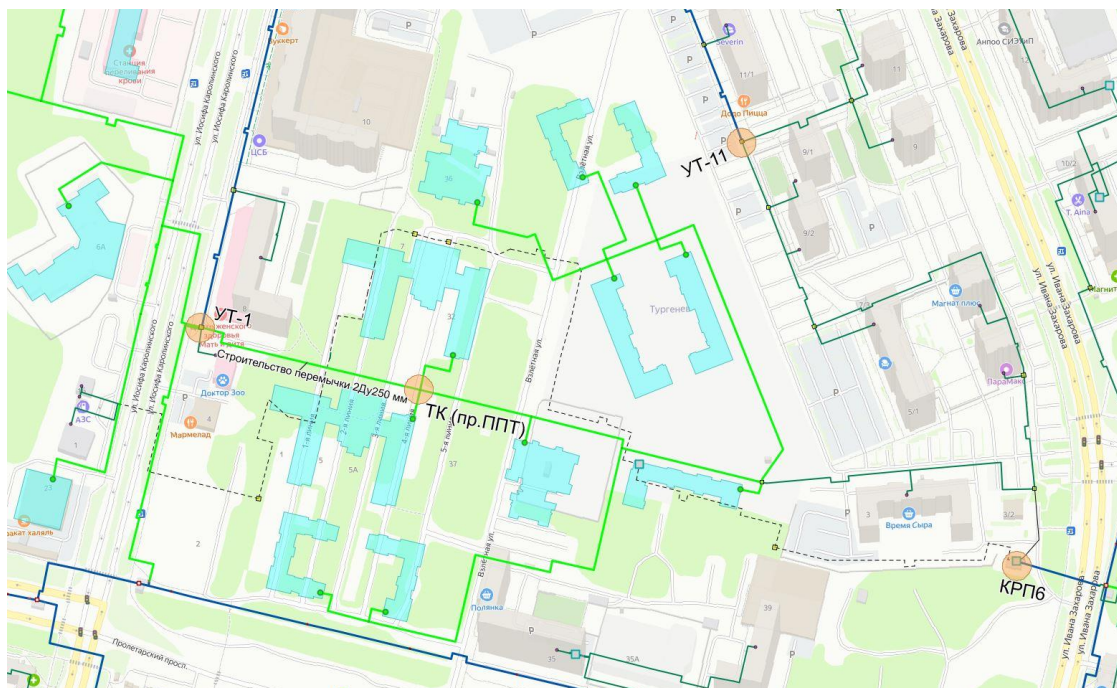


Рисунок 4.53 – Мероприятия по переключению потребителей микрорайона 30

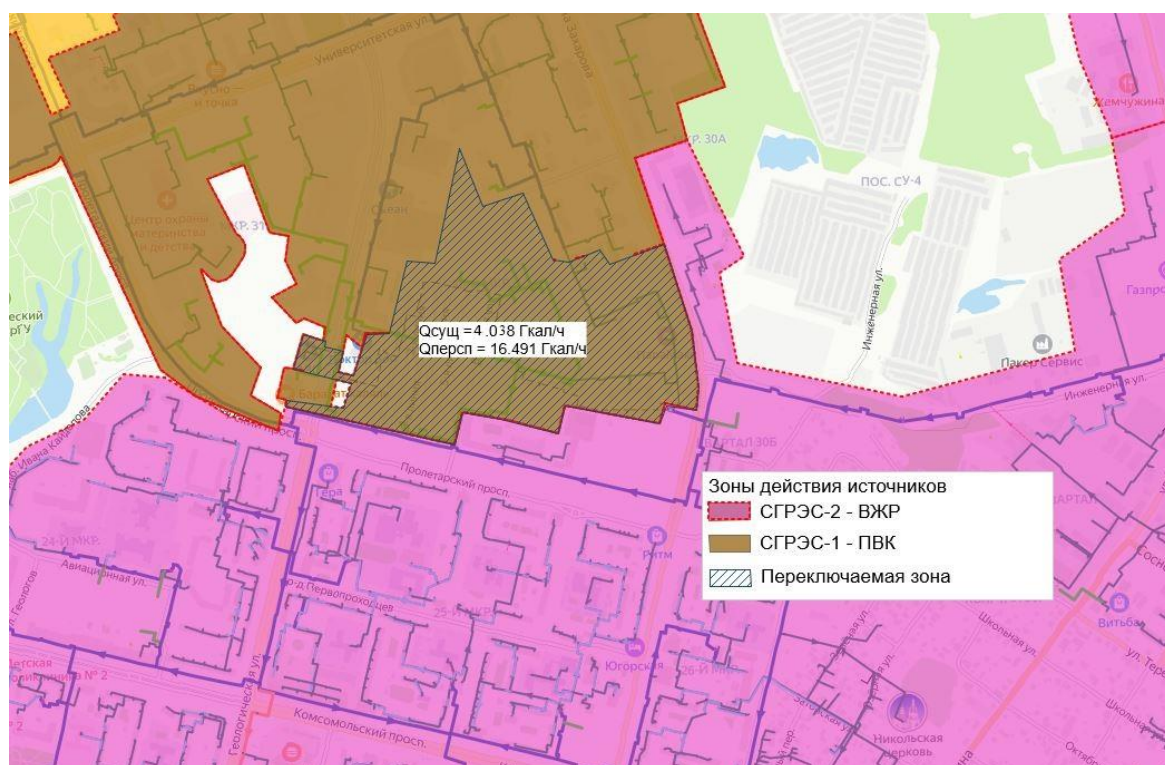


Рисунок 4.54 – Перспективная зона действия котельной №4

Перспективные зоны действия источников теплоснабжения по состоянию на 2044 год представлены на рисунке 4.54.

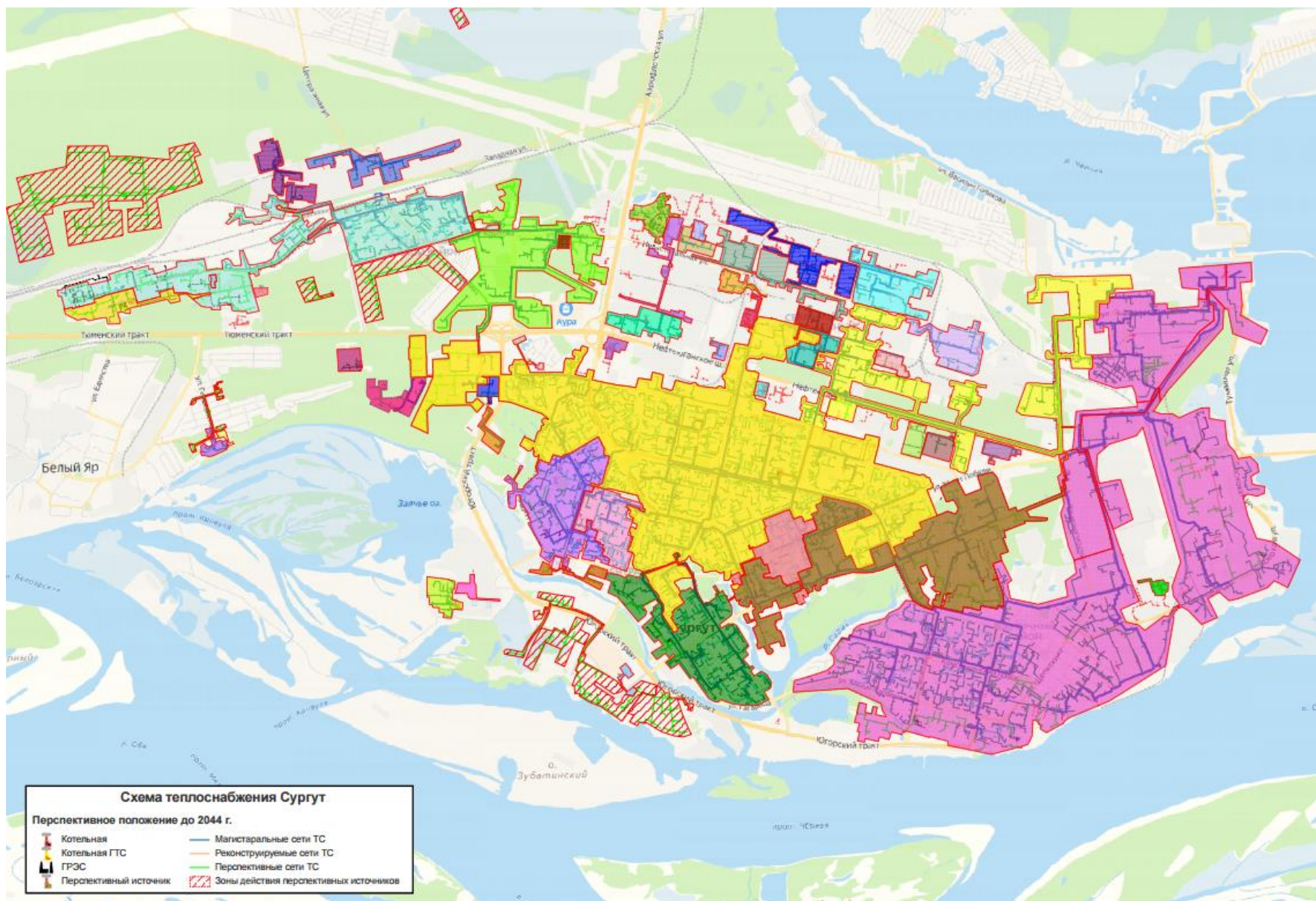


Рисунок 4.55 – Перспективные зоны действия источников теплоснабжения по состоянию на 2044 год

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 №28 п.Юность	16	2027
8	Новая котельная 48 мкр.	4	2028
9	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПИ2	2	2029
10	Новая котельная 43 мкр	40	2029
11	Новая котельная кв Пойма -2	65	2029
12	Новая котельная №4	60	2030
13	Котельная мкр.51 (увеличение мощности)	26	2029
14	Кот. №13 СГМУП «ГТС» (увеличение мощности)	62,8	2029
15	Новая котельная мкр. СЗПИ	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 4.55.

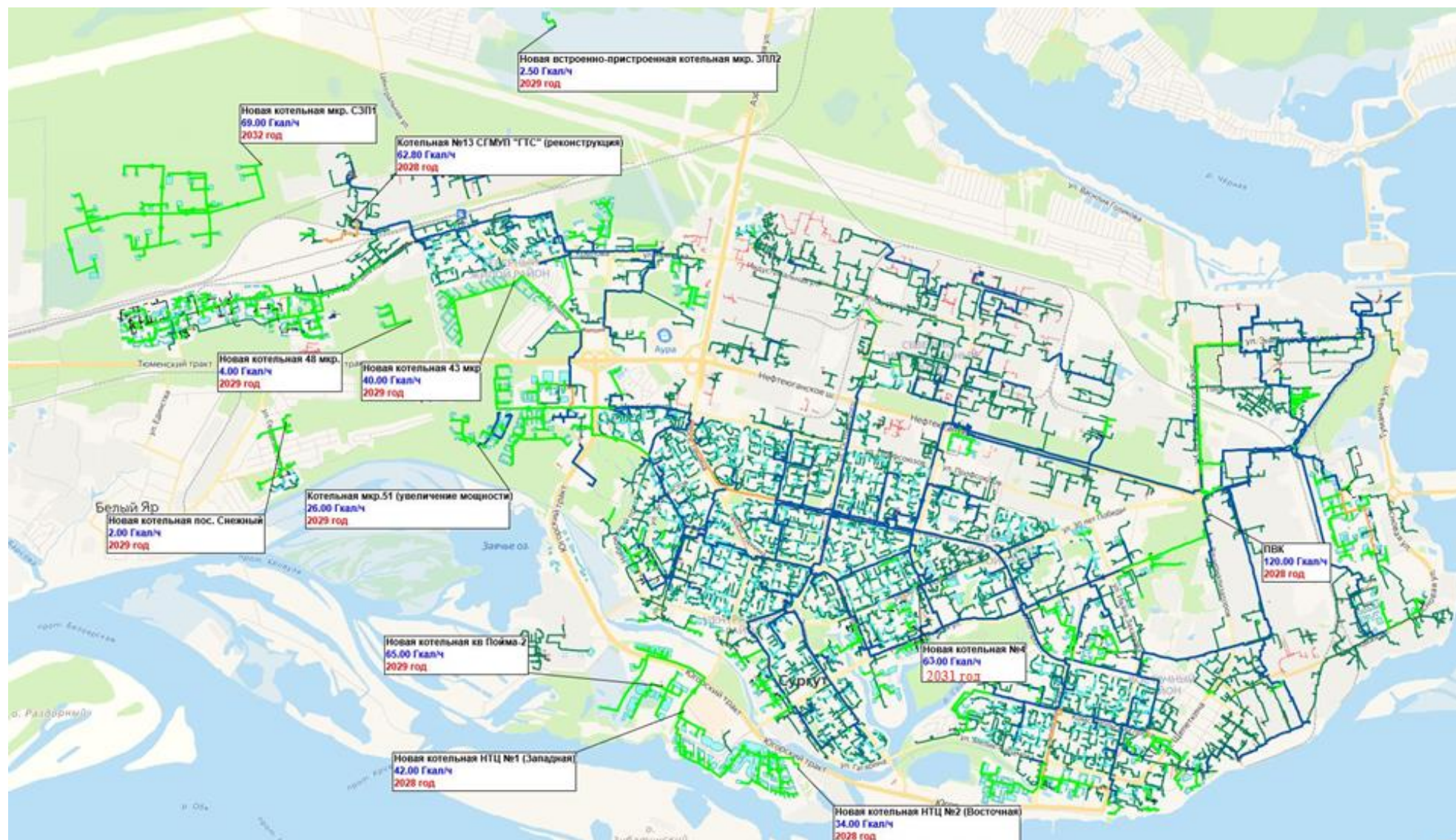


Рисунок 4.56 – Схема расположения перспективных источников тепловой энергии

4.1.2.9. 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	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
СГРЭС-1												
Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД (переключение от), «-» - РАСХОД (переключение НА))				3,176	9,910	-1,287	-1,287	-1,287	0,832	0,832	0,832	0,832
<i>Пиковая котельная (ПКТС)</i>				9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910
<i>новая ПВК</i>									2,120	2,120	2,120	2,120
<i>Котельная №2 СГМУП "ГТС"</i>				-6,734	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Котельная №4 СГМУП "ГТС"</i>						-11,197	-11,197	-11,197	-11,197	-11,197	-11,197	-11,197
СГРЭС-2												
Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД (переключение от), «-» - РАСХОД (переключение НА))									-4,038	-4,038	-4,038	-4,038
Промзона									-	-	-	-
ВЖР									-4,038	-4,038	-4,038	-4,038
<i>СГРЭС-1</i>									-2,120	-2,120	-2,120	-2,120
<i>новая ПВК</i>									-1,918	-1,918	-1,918	-1,918
Котельная ПКТС												
Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД (переключение от), «-» - РАСХОД (переключение НА))				-64,457	-58,364	-68,495	-68,495	-68,495	-68,495	-68,495	-68,495	-68,495
<i>Котельная №2 СГМУП "ГТС"</i>				-6,093	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Котельная №4 СГМУП "ГТС"</i>						-10,131	-10,131	-10,131	-10,131	-10,131	-10,131	-10,131
<i>Котельная К-45</i>				8,966	8,966	8,966	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	-67,331	-67,331	-67,331
Котельная №2 СГМУП «ГТС»												
Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД (переключение от), «-» - РАСХОД (переключение НА))				12,827	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>СГРЭС-1</i>				6,734	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>ПКТС</i>				6,093	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная К-45 ООО «СГЭС»												
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.				-18,877	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877
<i>СГРЭС-1</i>				9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910
<i>Пиковая котельная (ПКТС)</i>				8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966

Наименование показателя	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
Новая пиковая водогрейная котельная												
Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД (переключение от), «-» - РАСХОД (переключение НА))				67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	69,249	69,249	69,249	69,249
<i>ПКТС</i>				67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331
<i>СГРЭС-2</i>				-	-	-	-	-	1,918	1,918	1,918	1,918
Новая котельная №4 СГМУП «ГТС»												
Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД (переключение от), «-» - РАСХОД (переключение НА))						21,328	21,328	21,328	21,328	21,328	21,328	21,328
<i>ПКТС</i>						10,131	10,131	10,131	10,131	10,131	10,131	10,131
<i>СГРЭС-1</i>						11,197	11,197	11,197	11,197	11,197	11,197	11,197

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 4.1, 4.2.

В таблицах 4.3, 4.4 указан полный реестр мероприятий, предлагаемых в рамках приоритетного варианта развития. Полный реестр мероприятий включает в себя:

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

Таблица 4.3 - Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Гкал/ч

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
СГРЭС-1																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	903	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
отборы паровых турбин, в том числе:	903	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
производственных показателей (с учетом противодавления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	903	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
РОУ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	903	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	18,4	18,4	18,4	13	12,7	13,9	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Город	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в паропроводах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	502,418	506,632	506,632	506,632	533,686	533,745	545,961	553,982	577,258	598,499	609,432	601,919	602,289	602,703	613,117	614,377	614,377
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	2,204	2,204	2,204	2,204	2,278	2,321	4,873	5,043	20,036	20,036	20,036	20,036	20,036	20,036	20,036	20,036	20,036
отопление	1,609	1,609	1,609	1,609	1,674	1,679	3,727	3,897	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890
вентиляция	0,492	0,492	0,492	0,492	0,501	0,519	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023
горячее водоснабжение (ср.)	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Город	500,215	504,428	504,428	504,428	531,408	531,424	541,088	548,939	557,222	578,463	589,396	581,883	582,253	582,667	593,081	594,341	594,341
отопление	379,524	382,720	382,720	382,720	409,700	409,700	414,818	418,336	424,562	438,257	445,672	439,922	440,479	440,822	450,329	451,551	451,551
вентиляция	76,356	77,000	77,000	77,000	77,000	77,016	80,592	84,443	85,219	90,060	92,259	90,987	90,918	90,949	91,256	91,256	91,256
горячее водоснабжение (ср.)	44,334	44,708	44,708	44,708	44,708	44,708	45,678	46,160	47,441	50,146	51,465	50,975	50,856	50,897	51,497	51,533	51,533
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции)	326,000	333,500	344,800	381,800	389,934	392,318	404,854	413,086	436,973	458,772	469,992	463,182	463,561	463,986	474,673	475,966	475,966
отопление	247,303	252,992	261,564	289,632	300,568	302,456	309,943	313,841	335,672	349,924	357,626	352,578	353,145	353,499	363,279	364,535	364,535
вентиляция	49,864	51,011	52,739	58,398	56,626	56,856	60,936	64,787	65,563	70,404	72,604	71,331	71,262	71,293	71,600	71,600	71,600

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
горячее водоснабжение (ср.)	28,833	29,498	30,497	33,770	32,741	33,005	33,975	34,457	35,739	38,443	39,762	39,272	39,153	39,194	39,794	39,831	39,831
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	382,182	377,968	377,968	383,368	356,614	503,355	492,039	484,018	460,742	439,501	428,568	436,081	435,711	435,297	424,883	423,623	423,623
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	558,600	551,100	539,800	508,200	500,366	644,782	633,146	624,914	601,027	579,228	568,008	574,818	574,439	574,014	563,327	562,034	562,034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	624,6	624,6	624,6	630	630,3	777,1	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	296,660	303,485	313,768	347,438	354,840	357,009	368,417	375,908	397,646	417,482	427,693	421,495	421,840	422,227	431,953	433,129	433,129
Зона действия источника тепловой мощности. га	1178	1194	1218	1218	1218	1236,27	1254,81	1273,64	1292,74	1312,13	1331,81	1351,79	1372,07	1392,65	1413,54	1434,74	1456,26
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,277	0,279	0,283	0,313	0,320	0,317	0,323	0,324	0,338	0,350	0,353	0,343	0,338	0,333	0,336	0,332	0,327
Резерв при аварийном выводе турбоагрегата	327,94	321,12	310,83	282,56	275,46	420,09	409,58	402,09	380,35	360,52	350,31	356,50	356,16	355,77	346,05	344,87	344,87
Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч							12,326	20,347	43,624	61,979	66,178	69,863	70,232	70,647	78,941	80,201	80,201
отопление							7,260	10,948	32,168	43,464	45,688	48,570	49,127	49,470	57,343	58,566	58,566
вентиляция							4,080	7,931	8,707	13,279	14,502	14,852	14,784	14,815	14,815	14,815	14,815
горячее водоснабжение (ср.)							0,986	1,468	2,749	5,236	5,989	6,441	6,322	6,362	6,784	6,821	6,821
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей к тепломатриале (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч							2,552	2,722	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715
отопление							2,048	2,218	17,211	17,211	17,211	17,211	17,211	17,211	17,211	17,211	17,211
вентиляция							0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
горячее водоснабжение (ср.)							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей - город (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч							9,774	17,625	25,909	44,264	48,463	52,148	52,517	52,932	61,226	62,486	62,486
отопление							5,212	8,730	14,957	26,253	28,477	31,359	31,916	32,259	40,132	41,355	41,355
вентиляция							3,576	7,427	8,203	12,775	13,998	14,348	14,279	14,310	14,310	14,310	14,310
горячее водоснабжение (ср.)							0,986	1,468	2,749	5,236	5,989	6,441	6,322	6,362	6,784	6,821	6,821
Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч							-0,111	-0,111	-0,111	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401
отопление							-0,095	-0,095	-0,095	-0,145	-0,145	-0,145	-0,145	-0,145	-0,145	-0,145	-0,145
вентиляция							0	0	0	-0,191	-0,191	-0,191	-0,191	-0,191	-0,191	-0,191	-0,191

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
горячее водоснабжение (ср.)							-0,016	-0,016	-0,016	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066
Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч							0,321	0,531	1,142	1,616	1,727	1,823	1,833	1,844	2,062	2,095	2,095
Переключение существующей тепловой нагрузки																	
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.							0	0	0	3,176	9,910	-1,287	-1,287	-1,287	0,832	0,832	0,832
отопление							0	0	0	2,449	7,640	-0,992	-0,992	-0,992	0,642	0,642	0,642
вентиляция							0	0	0	0,460	1,436	-0,187	-0,187	-0,187	0,121	0,121	0,121
горячее водоснабжение (ср.)							0	0	0	0,267	0,834	-0,108	-0,108	-0,108	0,070	0,070	0,070
Пиковая котельная (ПКС)							0	0	0	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910
Новая ПВК							0	0	0						2,120	2,120	2,120
Котельная №2 СГМУП "ГТС"							0	0	0	-6,734	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №4 СГМУП "ГТС"							0	0	0			-11,197	-11,197	-11,197	-11,197	-11,197	-11,197
Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч							0	0	0	0,083	0,260	0,866	0,866	0,866	0,922	0,922	0,922
СГРЭС-2																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
отборы паровых турбин, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
производственных показателей (с учетом противодействия)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РОУ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	840	840	840	840	560	420	420	420	420	536	536	536	536	536	536	536	536
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	337	337	337	337	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Промзона	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВЖР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в паропроводах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Присоединенная договорная тепловая нагрузка непосредственно к коллекторам станции. в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	292,195	292,195	292,195	292,195	292,195	292,195	310,83	328,78	337,57	365,71	376,26	393,56	403,41	410,59	396,73	411,17	411,17
Промзона	82,081	82,081	82,081	82,081	82,081	82,081	85,99	87,00	87,86	88,45	89,92	99,12	107,03	110,79	113,18	113,80	113,80
ВЖР	210,114	210,114	210,114	210,114	210,114	210,114	223,96	240,04	247,55	273,75	282,34	289,62	291,08	294,16	278,38	291,51	291,51
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции). в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	273,900	273,900	290,000	282,700	269,629	286,474	305,11	323,06	331,84	359,99	370,54	387,84	397,68	404,86	390,81	405,25	405,25
Промзона	68,4	70	73,4	81,5	77,78	83,52	87,65	88,71	89,62	90,24	91,77	101,43	109,74	113,69	116,20	116,86	116,86
ВЖР	200,7	207,3	216,6	201,2	191,85	202,95	217,48	234,38	242,25	269,77	278,79	286,43	287,97	291,20	274,83	288,62	288,62
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	210,81	210,81	210,81	210,81	137,81	-2,19	-20,83	-38,78	-47,57	40,29	29,74	12,44	2,59	-4,59	9,27	-5,17	-5,17
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	229,10	229,10	213,00	220,30	116,00	3,53	-15,11	-33,06	-41,84	46,01	35,46	18,16	8,32	1,14	15,19	0,75	0,75
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	503,00	503,00	503,00	503,00	430,00	290,00	290,00	290,00	290,00	406,00	406,00	406,00	406,00	406,00	406,00	406,00	406,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	249,25	249,25	263,90	257,26	245,36	260,69	277,65	293,99	301,98	327,59	337,19	352,93	361,89	368,43	355,63	368,78	368,78
Зона действия источника тепловой мощности. га	1178,16	1178,16	1178,16	1178,16	1178,16	1178,16	1179,05	1203,84	1240,82	1262,60	1264,63	1199,29	1199,29	1171,12	1171,12	1171,12	1171,12
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,25	0,24	0,23	0,24	0,26	0,27	0,27	0,29	0,29	0,32	0,33	0,35	0,33	0,35	0,35
Резерв при аварийном выводе турбоагрегата	253,75	253,75	239,10	245,74	184,64	29,31	12,35	-3,99	-11,98	78,41	68,81	53,07	44,11	37,57	50,37	37,22	37,22
Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	17,784	34,878	43,243	70,046	80,092	96,572	105,948	112,786	103,434	117,189	117,189
отопление	-	-	-	-	-	-	12,558	24,141	31,581	48,699	55,367	69,960	78,916	85,246	74,953	85,673	85,673
вентиляция	-	-	-	-	-	-	4,159	7,928	8,508	16,878	19,549	21,182	21,290	21,386	22,944	24,978	24,978
ГВС	-	-	-	-	-	-	1,066	2,809	3,155	4,469	5,175	5,430	5,742	6,154	5,537	6,538	6,538
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей к ТМ Промзона (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	3,935	4,942	5,804	6,399	7,860	17,060	24,969	28,729	31,125	31,746	31,746
отопление	-	-	-	-	-	-	3,884	4,420	5,131	5,581	6,888	15,840	23,750	27,510	29,906	30,527	30,527
вентиляция	-	-	-	-	-	-	0,020	0,491	0,636	0,781	0,781	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211
ГВС	-	-	-	-	-	-	0,031	0,031	0,037	0,037	0,191	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей к ТМ ВЖР (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	13,849	29,937	37,439	63,647	72,232	79,512	80,979	84,057	72,309	85,443	85,443
отопление	-	-	-	-	-	-	8,675	19,721	26,450	43,118	48,479	54,119	55,166	57,736	45,047	55,146	55,146
вентиляция	-	-	-	-	-	-	4,140	7,438	7,872	16,097	18,768	19,971	20,079	20,175	21,733	23,767	23,767
ГВС	-	-	-	-	-	-	1,035	2,778	3,118	4,432	4,984	5,422	5,734	6,146	5,528	6,530	6,530
Отключение тепловой нагрузки ТМ Промзона (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025
Отключение тепловой нагрузки ТМ ВЖР (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008
Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,888	1,742	2,161	3,501	4,003	4,827	5,296	5,638	5,170	5,858	5,858
Промзона	-	-	-	-	-	-	0,195	0,246	0,289	0,319	0,392	0,852	1,247	1,435	1,555	1,586	1,586
ВЖР	-	-	-	-	-	-	0,692	1,496	1,872	3,182	3,611	3,975	4,049	4,202	3,615	4,272	4,272
Переключение существующей тепловой нагрузки	-	-	-	-	-	-											
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	-4,038	-4,038	-4,038
Промзона	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВЖР	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	-4,038	-4,038	-4,038
СГРЭС-1	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0			
новая ПВК	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	-4,038	-4,038	-4,038
ПКТС	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0			
Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,202	-0,202	-0,202
Промзона	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВЖР	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 4.4 - Балансы тепловой мощности котельных, Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Котельная ПКТС																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	296,659	296,659	296,659	293,332	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,084	0,084	0,084	0,084	0,168	0,116	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34	30,55	30,72	30,89	29,21	29,44	29,27	29,26	29,27	29,27	29,27	29,27
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	212,279	212,279	212,279	212,279	212,279	212,279	221,022	228,126	235,620	164,706	174,369	167,292	166,965	167,340	167,340	167,422	167,422
6.1	отопление	137,678	137,678	137,678	137,678	137,678	137,678	142,308	145,491	151,124	107,075	112,887	108,706	108,556	108,866	108,866	108,927	108,927
6.2	вентиляция	27,720	27,720	27,720	27,720	27,720	27,720	30,956	34,440	35,142	22,404	24,306	23,300	23,238	23,266	23,266	23,266	23,266
6.3	горячее водоснабжение(ср.)	46,881	46,881	46,881	46,881	46,881	46,881	47,758	48,195	49,354	35,227	37,177	35,286	35,172	35,209	35,209	35,229	35,229
7	Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	242,619	242,619	242,619	242,619	242,619	242,619	251,570	258,842	266,514	193,916	203,809	196,564	196,229	196,613	196,613	196,696	196,696
8	отопление	137,678	137,678	137,678	137,678	137,678	137,678	142,308	145,491	151,124	107,075	112,887	108,706	108,556	108,866	108,866	108,927	108,927
9	вентиляция	27,720	27,720	27,720	27,720	27,720	27,720	30,956	34,440	35,142	22,404	24,306	23,300	23,238	23,266	23,266	23,266	23,266
10	горячее водоснабжение	46,881	46,881	46,881	46,881	46,881	46,881	47,758	48,195	49,354	35,227	37,177	35,286	35,172	35,209	35,209	35,229	35,229
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	53,956	53,956	53,956	50,629	46,716	46,768	37,765	30,493	22,821	95,419	85,526	92,771	93,106	92,722	92,722	92,639	92,639
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	53,956	53,956	53,956	50,629	46,716	46,768	37,765	30,493	22,821	95,419	85,526	92,771	93,106	92,722	92,722	92,639	92,639
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	211,816	211,816	211,816	207,096	203,183	203,235	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	220,783	220,783	220,783	220,783	220,783	220,783	228,928	235,546	242,528	176,463	185,466	178,873	178,568	178,918	178,918	178,994	178,994
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	465,469	470,525	479,488	479,488	479,488	484,652	490,407	476,721	453,142	432,634	436,722	365,757	365,757	379,162	379,162	379,162	379,162
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,456	0,451	0,443	0,443	0,443	0,438	0,451	0,479	0,520	0,381	0,399	0,457	0,456	0,441	0,441	0,442	0,442
17	Резерв при аварийном выводе котла	-8,967	-8,967	-8,967	-13,687	-17,600	-17,548	-25,745	-32,363	-39,345	26,720	17,717	24,310	24,615	24,265	24,265	24,189	24,189
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающимитогом, Гкал/ч в т.ч.							8,84	15,95	23,44	16,88	20,45	23,51	23,18	23,56	23,56	23,64	23,64
18.1.	отопление							4,72	7,90	13,53	11,20	13,06	15,45	15,30	15,61	15,61	15,67	15,67
18.2.	вентиляция							3,24	6,72	7,42	3,10	4,21	4,52	4,46	4,49	4,49	4,49	4,49
18.3.	ГВС							0,89	1,33	2,49	2,58	3,19	3,53	3,42	3,45	3,45	3,48	3,48

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч							-0,10	-0,10	-0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление							-0,086	-0,086	-0,086	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00
19.2.	вентиляция							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00
19.3.	ГВС							-0,014	-0,014	-0,014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч							0,21	0,38	0,55	0,40	0,49	0,56	0,55	0,56	0,56	0,56	0,56
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
21	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.							0,00	0,00	0,00	-64,46	-58,36	-68,50	-68,50	-68,50	-68,50	-68,50	-68,50
21.1.	отопление							0,00	0,00	0,00	-41,81	-37,85	-44,42	-44,42	-44,42	-44,42	-44,42	-44,42
21.2.	вентиляция							0,00	0,00	0,00	-8,42	-7,62	-8,94	-8,94	-8,94	-8,94	-8,94	-8,94
21.3.	ГВС							0,00	0,00	0,00	-14,24	-12,89	-15,13	-15,13	-15,13	-15,13	-15,13	-15,13
22	Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД (переключение от), «-» - РАСХОД (переключение НА))										-64,457	-58,364	-68,495	-68,495	-68,495	-68,495	-68,495	-68,495
22.1.	Котельная №2 СГМУП "ГТС"										-6,093	0	0	0	0	0	0	0
22.2.	Котельная №4 СГМУП "ГТС"												-10,131	-10,131	-10,131	-10,131	-10,131	-10,131
22.3.	Котельная К-45										8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966
22.4.	новая ПВК										-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331
23	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	-1,53	-1,39	-1,63	-1,63	-1,63	-1,63	-1,63	-1,63
Котельная №1 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	65,092	65,641	65,64	65,641	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,172	0,173	0,173	0,173	0,574	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,487	2,489	2,58	2,442	2,451	2,436	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	28,433	28,453	30,529	28,896	29,005	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828
6.1	отопление	23,83	23,85	25,861	24,03	24,078	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153
6.2	вентиляция	2,42	2,42	2,485	2,653	2,713	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307
6.3	горячее водоснабжение(ср.)	2,183	2,183	2,183	2,214	2,214	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	22,686	22,701	23,538	23,924	23,583	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323
8	отопление	16,929	16,942	17,753	17,864	17,542	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500
9	вентиляция	1,719	1,719	1,706	1,972	1,976	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671
10	горячее водоснабжение	1,551	1,551	1,499	1,646	1,613	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	34,000	34,526	32,358	34,130	33,102	33,510	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	42,234	42,767	41,929	41,544	40,975	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	48,42	48,968	48,967	48,968	48,058	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	20,644	20,658	21,420	21,771	21,461	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	45,9	45,9	46,7	46,7	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	46,197
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,440	0,440	0,449	0,460	0,468	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,452
17	Резерв при аварийном выводе котла	27,776	28,310	27,547	27,197	26,597	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч																	
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
21	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т. ч.																	
22	СГРЭС-1																	
23	ЛКТС																	
24	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч																	
Котельная №2 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	88,87	87,74	87,74	87,773	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,328	0,324	0,324	0,324	0,66	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,027	2,024	1,842	1,791	1,781	1,716	2,036	2,036	2,036	2,807	2,375	2,489	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	69,074	68,838	65,880	64,070	63,685	61,383	67,784	70,086	70,086	85,502	76,858	79,144	79,477	79,477	79,477	79,477	79,477
6.1	отопление	51,03	50,95	47,686	47,426	47,386	45,013	49,127	49,127	49,127	61,763	54,581	56,414	56,704	56,704	56,704	56,704	56,704
6.2	вентиляция	11,84	11,6	11,906	10,439	10,114	10,233	11,737	11,737	11,737	12,558	11,737	11,737	11,776	11,776	11,776	11,776	11,776
6.3	горячее водоснабжение(ср.)	6,204	6,288	6,288	6,205	6,185	6,137	6,920	6,920	6,920	8,879	8,238	8,691	8,695	8,695	8,695	8,695	8,695
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	58,434	58,344	53,099	47,349	46,243	45,657	52,378	52,378	52,378	68,565	59,488	61,889	62,238	62,238	62,238	62,238	62,238
8	отопление	41,672	41,685	37,102	33,723	33,083	32,222	36,337	36,337	36,337	48,973	41,790	43,624	43,914	43,914	43,914	43,914	43,914
9	вентиляция	9,669	9,491	9,263	7,423	7,061	7,325	8,829	8,829	8,829	9,650	8,829	8,829	8,868	8,868	8,868	8,868	8,868
10	горячее водоснабжение	5,066	5,144	4,892	4,412	4,318	4,393	5,176	5,176	5,176	7,135	6,494	6,947	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	17,441	16,555	19,695	21,588	23,567	26,131	19,410	17,108	17,108	0,920	9,997	7,596	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	30,108	29,072	34,317	40,1002	42,790	43,573	36,852	36,852	36,852	20,665	29,742	27,341	26,992	26,992	26,992	26,992	26,992
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	58,542	57,416	57,416	57,449	59,033	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	53,175	53,093	48,320	43,087	42,081	41,548	47,664	47,664	47,664	62,394	54,134	56,319	56,637	56,637	56,637	56,637	56,637
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	110,9	110,8	106,5	106,5	101,990 4	99,280	99,280	123,213	144,003	144,003	144,003	144,003	144,003	123,303	123,303	123,303	123,303
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,509	0,508	0,481	0,428	0,436	0,443	0,507	0,409	0,350	0,457	0,397	0,412	0,415	0,484	0,484	0,484	0,484
17	Резерв при аварийном выводе котла	5,367	4,323	9,096	14,362	16,952	17,682	11,566	11,566	11,566	-3,164	5,096	2,911	2,593	2,593	2,593	2,593	2,593
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч							6,40	6,40	6,40	8,99	13,17	15,46	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79
18.1.	отопление							4,115	4,115	4,115	6,213	9,568	11,402	11,692	11,692	11,692	11,692	11,692
18.2.	вентиляция							1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543
18.3.	ГВС							0,783	0,783	0,783	1,274	2,101	2,554	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч																	
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч							0,32	0,32	0,32	0,45	0,66	0,77	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
21	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.							0,00			12,83							
21.1.	отопление							0,00			10,54							
21.2.	вентиляция							0,00			0,82							
21.3.	ГВС							0,00			1,47							
22	СГРЭС-1							0,00			6,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	ПКТС							0,00			6,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч							0,00	0,00	0,00	0,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельные №1 и №2 СГМУП «ГТС» при совместной работе																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	153,962	153,381	153,380	153,414	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,500	0,497	0,497	0,497	1,234	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,514	4,513	4,422	4,233	4,232	4,152	4,487	4,487	4,487	5,258	4,826	4,940	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	97,508	97,291	96,409	92,966	92,690	90,211	96,611	98,913	98,913	114,330	105,685	107,972	108,304	108,304	108,304	108,304	108,304
6.1	отопление	74,860	74,800	73,547	71,456	71,465	69,165	73,280	73,280	73,280	85,916	78,734	80,567	80,857	80,857	80,857	80,857	80,857
6.2	вентиляция	14,260	14,020	14,391	13,092	12,827	12,540	14,043	14,043	14,043	14,864	14,043	14,043	14,082	14,082	14,082	14,082	14,082
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	8,388	8,471	8,471	8,419	8,399	8,505	9,288	9,288	9,288	11,247	10,606	11,059	11,063	11,063	11,063	11,063	11,063
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	81,120	81,045	76,637	71,273	69,826	68,980	75,701	75,701	75,701	91,888	82,811	85,212	85,561	85,561	85,561	85,561	85,561
8	отопление	58,601	58,627	54,855	51,586	50,626	49,722	53,836	53,836	53,836	66,472	59,290	61,124	61,414	61,414	61,414	61,414	61,414
9	вентиляция	11,388	11,210	10,969	9,395	9,038	8,997	10,500	10,500	10,500	11,321	10,500	10,500	10,539	10,539	10,539	10,539	10,539
10	горячее водоснабжение	6,617	6,695	6,391	6,058	5,931	6,109	6,892	6,892	6,892	8,851	8,210	8,663	8,667	8,667	8,667	8,667	8,667
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	51,441	51,080	52,052	55,718	56,669	59,641	52,905	50,603	50,603	34,416	43,493	41,092	40,743	40,743	40,743	40,743	40,743
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	72,342	71,839	76,246	81,6442	83,765	85,024	78,303	78,303	78,303	62,116	71,193	68,792	68,443	68,443	68,443	68,443	68,443
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	123,462	122,884	122,883	122,917	123,591	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	73,819	73,751	69,740	64,858	63,542	62,772	68,888	68,888	68,888	83,618	75,358	77,543	77,861	77,861	77,861	77,861	77,861
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	156,8	156,7	153,2	153,2	147,187 3	144,477	144,477	168,410	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	168,500	168,500	168,500
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,489	0,488	0,471	0,438	0,446	0,449	0,493	0,423	0,376	0,458	0,412	0,424	0,426	0,478	0,478	0,478	0,476
17	Резерв при аварийном выводе котла	49,643	49,133	53,143	58,059	60,049	61,232	55,116	55,116	55,116	40,386	48,646	46,461	46,143	46,143	46,143	46,143	46,143
Котельная №3 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	89,95	89,61	89,66	89,746	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,452	0,45	0,451	0,451	0,896	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,249	2,304	2,231	2,233	2,234	2,246	2,267	2,267	2,267	2,535	2,535	2,535	2,535	2,535	2,535	2,535	2,535
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	77,498	79,406	79,470	79,551	79,571	80,018	80,425	80,425	80,425	85,789	85,789	85,789	85,789	85,789	85,789	85,789	85,789
6.1	отопление	57,93	59,5	59,473	59,545	59,565	59,638	59,829	59,829	59,829	63,833	63,833	63,833	63,833	63,833	63,833	63,833	63,833
6.2	вентиляция	13,23	13,41	13,501	13,501	13,501	13,555	13,728	13,728	13,728	14,532	14,532	14,532	14,532	14,532	14,532	14,532	14,532
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	6,338	6,496	6,496	6,505	6,505	6,826	6,868	6,868	6,868	7,424	7,424	7,424	7,424	7,424	7,424	7,424	7,424
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	67,291	68,951	66,747	64,836	62,818	61,768	62,195	62,195	62,195	67,827	67,827	67,827	67,827	67,827	67,827	67,827	67,827
8	отопление	48,619	49,940	48,282	46,859	45,351	44,247	44,439	44,439	44,439	48,443	48,443	48,443	48,443	48,443	48,443	48,443	48,443
9	вентиляция	11,104	11,255	10,961	10,625	10,279	10,057	10,230	10,230	10,230	11,034	11,034	11,034	11,034	11,034	11,034	11,034	11,034
10	горячее водоснабжение	5,319	5,452	5,274	5,119	4,953	5,217	5,259	5,259	5,259	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,752	7,450	7,508	7,511	7,285	7,111	6,685	6,685	6,685	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	22,207	20,209	22,462	24,4586	26,272	27,608	27,181	27,181	27,181	21,549	21,549	21,549	21,549	21,549	21,549	21,549	21,549
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	59,498	59,160	59,209	59,295	59,090	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	61,235	62,745	60,740	59,001	57,164	56,209	56,597	56,597	56,597	61,723	61,723	61,723	61,723	61,723	61,723	61,723	61,723
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	145,1	146,6	144,6	144,6	133,797 1	133,797	133,797	133,797	134,207	134,207	138,877	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,448	0,455	0,446	0,433	0,453	0,445	0,448	0,448	0,447	0,487	0,470	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
17	Резерв при аварийном выводе котла	-1,737	-3,585	-1,531	0,294	1,926	3,167	2,779	2,779	2,779	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч							0,41	0,41	0,41	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
18.1.	отопление							0,191	0,191	0,191	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195
18.2.	вентиляция							0,174	0,174	0,174	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978
18.3.	ГВС							0,042	0,042	0,042	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч																	
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,02	0,02	0,02	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Котельная №5 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	10,182	10,27	10,258	10,258	10,258	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,133	0,134	0,134	0,134	0,153	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,529	0,539	0,505	0,489	0,489	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,853	5,973	5,855	5,672	5,672	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925
6.1	отопление	4,58	4,67	4,55	4,389	4,389	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706
6.2	вентиляция	0,91	0,94	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,363	0,363	0,363	0,341	0,341 ³⁷ ₅	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	6,173	6,29	5,897	5,4637	5,2367	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220
8	отопление	4,417	4,497	4,191	3,849	3,673	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856
9	вентиляция	0,878	0,905	0,868	0,826	0,788	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
10	горячее водоснабжение	0,350	0,349	0,334	0,299	0,286	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,668	3,625	3,765	3,963	3,943	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,876	3,846	4,227	4,6603	4,868	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	5,749	5,836	5,824	5,824	5,805	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	5,617	5,724	5,366	4,972	4,765	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	21,3	21,5	20,8	20,8	28,3	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,265	0,267	0,259	0,239	0,168	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,132	0,112	0,458	0,852	1,040	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.1.	отопление																	
18.2.	вентиляция																	
18.3.	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №6 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	9,134	9,026	9,234	9,234	9,318	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,133	0,131	0,134	0,134	0,085	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,647	5,643	5,641	5,643	5,643	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841
6.1	отопление	5,5	5,5	5,503	5,503	5,503	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606
6.2	вентиляция	0,13	0,13	0,125	0,125	0,125	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,017	0,013	0,013	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	4,280	4,273	4,264	4,071	4,358	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298
8	отопление	4,062	4,058	4,053	3,863	4,142	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015
9	вентиляция	0,096	0,096	0,092	0,088	0,094	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
10	горячее водоснабжение	0,012	0,009	0,009	0,011	0,011	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,244	3,143	3,350	3,347	3,480	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,721	4,622	4,836	5,029	4,875	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	5,179	5,118	5,236	5,153	5,286	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	3,895	3,888	3,880	3,705	3,965	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	2,7	2,7	2,7	2,7	2,0	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,544	1,542	1,539	1,467	2,126	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,284	1,230	1,356	1,448	1,321	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч																	
18.1.	отопление																	
18.2.	вентиляция																	
18.3.	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №7 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	21,6	21,6	21,6	21,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	11,6	10,524	10,025	9,932	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,066	0,06	0,057	0,057	0,08	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,26	0,258	0,234	0,234	0,234	0,219	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,51	4,47	4,067	4,067	4,067	3,807	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066
6.1	отопление	4,51	4,47	4,067	4,067	4,067	3,807	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066
6.2	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	4,466	4,427	4,028	3,894	3,792	3,729	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001
8	отопление	4,206	4,169	3,794	3,660	3,558	3,510	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,764	5,736	5,667	5,574	4,109	4,413	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,068	6,037	5,940	5,981	4,618	4,710	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	10,567	9,587	9,132	8,941	6,27	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,064	4,029	3,665	3,543	3,451	3,393	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	23,9	23,8	22,9	22,9	40,9934 6	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,176	0,175	0,166	0,160	0,087	0,086	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
17	Резерв при аварийном выводе котла	6,503	5,558	5,467	5,398	2,819	2,906	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
18.1.	отопление							0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
18.2.	вентиляция							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.3.	ГВС							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная №9 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	5,81	5,534	5,534	5,534	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,036	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,122	0,123	0,123	0,123	0,123	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,29	4,33	4,332	4,332	4,332	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001
6.1	отопление	4,23	4,27	4,269	4,269	4,269	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001
6.2	вентиляция	0,06	0,06	0,063	0,063	0,063	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение(ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	3,254	3,284	3,286	3,144	1,553	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566
8	отопление	3,088	3,117	3,117	2,977	1,409	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509
9	вентиляция	0,044	0,044	0,046	0,044	0,021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,389	1,072	1,070	1,070	1,529	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,547	2,241	2,239	2,381	4,431	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,726	3,549	3,549	3,472	3,834	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,961	2,988	2,990	2,861	1,414	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	6,4	6,4	6,4	6,4	9,060024	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,489	0,494	0,494	0,472	0,158	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,765	0,561	0,559	0,611	2,420	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.1.	отопление																	
18.2.	вентиляция																	
18.3.	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №13 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	19,11	20,9	20,9	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,059	0,064	0,064	0,064	0,006	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,194	0,194	0,198	0,193	0,193	0,192	0,192	0,257	0,257	0,257	0,257	0,432	0,813	1,149	1,425	1,630	1,630
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,78	6,78	6,896	6,742	6,735	6,70	6,699	7,998	7,998	7,998	7,998	11,502	19,122	25,847	31,349	35,461	35,461
6.1	отопление	6,28	6,28	6,398	6,244	6,237	6,202	6,202	6,658	6,658	6,658	6,658	9,696	15,659	20,910	25,136	28,100	28,100
6.2	вентиляция	0,33	0,33	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,635	2,292	3,767	5,042	6,189	6,189
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	7,280	7,280	7,223	7,105	7,191	7,016	7,016	8,380	8,380	8,380	8,380	12,059	20,059	27,121	32,898	37,215	37,215
8	отопление	6,563	6,563	6,518	6,401	6,481	6,317	6,317	6,773	6,773	6,773	6,773	9,811	15,774	21,025	25,251	28,216	28,216
9	вентиляция	0,345	0,345	0,334	0,336	0,341	0,334	0,334	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177
10	горячее водоснабжение	0,178	0,178	0,173	0,174	0,177	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,638	2,295	3,770	5,045	6,193	6,193
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	12,077	13,862	13,742	14,541	14,606	14,599	14,599	13,235	13,235	13,235	54,475	50,796	42,795	35,733	29,956	25,639	25,639
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,771	13,556	13,613	14,371	14,343	14,474	14,474	13,110	13,110	13,110	54,350	50,671	42,671	35,609	29,832	25,515	25,515
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	9,496	10,386	10,386	10,686	10,744	10,700	10,700	10,700	10,700	10,700	51,940	51,940	51,940	51,940	51,940	51,940	51,940
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	6,625	6,625	6,573	6,466	6,544	6,385	6,385	7,626	7,626	7,626	7,626	10,973	18,254	24,680	29,937	33,866	33,866
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	28,8	28,8	28,6	28,6	35,548 ₃	35,548	35,548	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,246	0,246	0,246	0,242	0,197	0,192	0,192	0,223	0,223	0,223	0,223	0,319	0,528	0,713	0,864	0,977	0,977
17	Резерв при аварийном выводе котла	2,871	3,761	3,813	4,220	4,200	4,315	4,315	3,074	3,074	3,074	44,314	40,967	33,686	27,260	22,003	18,074	18,074
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0	0	1,299	1,299	1,299	1,299	4,803	12,565	19,290	24,792	28,904	28,904
18.1.	отопление						0	0	0,456	0,456	0,456	0,456	3,494	9,599	14,850	19,077	22,041	22,041
18.2.	вентиляция						0	0	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
18.3.	ГВС						0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,466	2,122	3,597	4,872	6,020	6,020
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14
19.1.	отопление													-0,143	-0,143	-0,143	-0,143	-0,143
19.2.	вентиляция													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
19.3.	ГВС													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,24	0,62	0,96	1,23	1,44	1,44
Котельная №14 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	91,35	89,26	89,719	90,189	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,373	0,364	0,366	0,366	0,621	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,948	1,94	1,861	1,788	1,782	1,782	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	46,750	46,558	46,545	44,720	44,565	44,571	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346
6.1	отопление	37,97	37,94	37,765	37,142	36,986	36,989	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426
6.2	вентиляция	4,28	4,13	4,129	3,297	3,297	3,297	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	4,5	4,4875	4,4875	4,118	4,118	4,122	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187
6.4	технологические нужды	0	0	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	1,163	2,163	3,163	4,163	5,163	6,163	7,163	8,163	13,163	18,163
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	35,927	35,905	35,810	40,617	39,007	41,306	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120
8	отопление	27,597	27,678	27,642	32,367	30,873	32,785	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222
9	вентиляция	3,111	3,013	3,022	2,873	2,752	2,922	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195
10	горячее водоснабжение	3,271	3,274	3,285	3,589	3,437	3,654	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719
7.4.	технологические нужды	0	0	0	0	0,163	0,163	0,163	1,163	2,163	3,163	4,163	5,163	6,163	7,163	8,163	13,163	18,163
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	42,279	40,399	40,948	43,315	42,933	43,148	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	55,050	52,991	53,543	49,206	50,272	48,195	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	60,527	59,142	59,447	59,553	59,009	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	32,694	32,674	32,587	36,961	35,496	37,589	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	73,5	73,4	73,4	73,4	104,745 3	117,437	117,396	117,396	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,462	0,463	0,463	0,529	0,354	0,335	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
17	Резерв при аварийном выводе котла	27,833	26,468	26,860	22,592	23,513	21,642	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч							0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
18.1.	отопление							0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
18.2.	вентиляция							0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
18.3.	ГВС							0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00											
19.1.	отопление						0,00											
19.2.	вентиляция						0,00											
19.3.	ГВС						0,00											
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
21	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.																	
23	-																	
24	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №21 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,47	4,47	4,461	4,461	4,461	4,571	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,035	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,044	3,044	3,043	3,046	3,046	3,046	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248
6.1	отопление	2,84	2,84	2,842	2,842	2,842	2,842	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044
6.2	вентиляция	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,154	0,154	0,151	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,976	2,976	2,971	3,136	3,052	2,916	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128
8	отопление	2,685	2,685	2,683	2,834	2,756	2,629	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831
9	вентиляция	0,047	0,047	0,047	0,050	0,048	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
10	горячее водоснабжение	0,146	0,146	0,142	0,154	0,149	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,312	1,312	1,304	1,301	1,282	1,403	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,478	1,478	1,474	1,309	1,374	1,631	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,234	2,964	2,958	2,941	2,922	3,043	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,708	2,708	2,704	2,854	2,778	2,654	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	7	7	7	7	7,93264 7	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,411	0,411	0,410	0,434	0,372	0,355	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,526	0,256	0,254	0,087	0,144	0,389	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
18.1.	отопление							0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
18.2.	вентиляция							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.3.	ГВС							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная №22 «Олимпия» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,47	5,167	5,167	5,167	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,034	0,04	0,04	0,04	0,042	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,160	0,160	0,160	0,140	0,140	0,168	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,778	1,778	1,742	1,637	1,637	1,964	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164
6.1	отопление	1,27	1,27	1,237	1,174	1,174	1,332	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211
6.2	вентиляция	0,17	0,17	0,167	0,167	0,167	0,336	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,338	0,338	0,338	0,296	0,296	0,296	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,819	4,819	3,998	1,352	1,288	1,284	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
8	отопление	3,329	3,329	2,726	0,869	0,823	0,715	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594
9	вентиляция	0,446	0,446	0,368	0,124	0,117	0,180	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129
10	горячее водоснабжение	0,885	0,885	0,744	0,219	0,208	0,220	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,499	3,190	3,226	3,350	3,440	3,098	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,383	0,308	1,129	3,775	3,929	3,946	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,946	3,405	3,405	3,375	3,399	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,385	4,385	3,638	1,230	1,172	1,169	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	12,470	12,470	12,470	12,470	12,470	16,254	16,231	15,890	15,752	17,135	17,357	17,408	17,302	17,151	17,151	17,151	17,151
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,374	0,374	0,308	0,097	0,092	0,069	0,204	0,209	0,210	0,193	0,191	0,190	0,192	0,193	0,193	0,193	0,193
17	Резерв при аварийном выводе котла	-1,439	-0,980	-0,233	2,145	2,227	2,243	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
18.1.	отопление							0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879
18.2.	вентиляция							0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949
18.3.	ГВС							0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная №23 «Ледовый Дворец» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,99	4,666	4,666	4,666	4,642	4,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,028	0,026	0,026	0,026	0,033	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,009	0,009	0,009	0,009	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,35	6,35	5,608	5,332	5,331	5,332	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641
6.1	отопление	1,1	1,1	1,103	1,103	1,103	1,103	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455
6.2	вентиляция	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,500	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	4,510	4,510	3,983	2,209	2,221	2,381	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756
8	отопление	0,929	0,929	0,822	0,455	0,458	0,491	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
9	вентиляция	2,956	2,956	2,609	1,445	1,452	1,557	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433
10	горячее водоснабжение	0,615	0,615	0,543	0,300	0,302	0,324	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,398	-1,720	-0,977	-0,701	-0,731	-0,720	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,452	0,130	0,657	2,431	2,388	2,240	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,883	2,696	2,696	2,626	2,598	2,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,104	4,104	3,625	2,010	2,021	2,167	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,7	0,7	0,7	0,7	1,761	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	6,429	6,429	5,677	3,143	1,256	0,968	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501
17	Резерв при аварийном выводе котла	-1,221	-1,408	-0,929	0,616	0,577	0,443	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч							1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
18.1.	отопление							0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
18.2.	вентиляция							0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876
18.3.	ГВС							0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная №24 «Нефтяник» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	5,384	4,95	4,95	4,95	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088
3	Затраты теплота собственные нужды котельной в горячей воде	0,033	0,03	0,03	0,03	0,02	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,009	0,009	0,009	0,009	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,83	1,83	1,833	1,833	1,833	1,833	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033
6.1	отопление	0,38	0,38	0,382	0,382	0,382	0,382	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455
6.2	вентиляция	1,27	1,27	1,271	1,271	1,271	1,271	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1,025	1,025	0,937	0,985	0,946	0,730	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039
8	отопление	0,211	0,211	0,193	0,203	0,195	0,150	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223
9	вентиляция	0,704	0,704	0,643	0,677	0,650	0,500	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
10	горячее водоснабжение	0,100	0,100	0,091	0,096	0,092	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,511	3,080	3,078	3,078	3,226	3,136	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,326	3,895	3,983	3,935	4,122	4,248	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,659	2,445	2,445	2,372	2,451	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,933	0,933	0,853	0,896	0,861	0,664	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,887	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,269	1,269	1,160	1,220	1,171	0,812	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,726	1,512	1,592	1,476	1,590	1,697	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
18.1.	отопление						0	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073
18.2.	вентиляция						0	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
18.3.	ГВС						0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,074	0,059	0,07	0,091	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,1	0,08	0,095	0,123	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
6.1	отопление	0,1	0,08	0,095	0,123	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
6.2	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	0,230	0,184	0,218	0,218	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
8	отопление	0,156	0,125	0,148	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,665	0,700	0,674	0,625	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,609	0,655	0,621	0,621	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,209	0,167	0,198	0,198	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,8	5,1	5,6	5,6	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,027	0,025	0,026	0,023	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,420	0,462	0,431	0,431	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.1.	отопление																	
18.2.	вентиляция																	
18.3.	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №26 «Набережный» СГМУП «ГТС»																		

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,200	1,200	1,200	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,024	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,14	0,087	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,127	0,847	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404
6.1	отопление	0,67	0,53	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087
6.2	вентиляция	0,14	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	0,458	0,285	0,579	0,576	0,595	0,472	0,472	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595
8	отопление	0,189	0,124	0,311	0,309	0,324	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
9	вентиляция	0,040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,089	0,074	0,091	0,090	0,094	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,086	0,247	-0,400	-0,360	-0,365	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,723	0,896	0,602	0,645	0,621	0,761	0,761	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,581	0,581	0,581	0,601	0,596	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,417	0,259	0,527	0,524	0,542	0,429	0,429	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,2	0,3	0,3	0,3												
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,060	0,990	1,340	1,330	1,394												
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,164	0,322	0,054	0,077	0,054	0,183	0,183	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.1.	отопление																	
18.2.	вентиляция																	
18.3.	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №27 «Набережный» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	2,35	2,35	2,35	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,009	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,14	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,928	0,648	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
6.1	отопление	0,67	0,53	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
6.2	вентиляция	0,14	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,866	1,163	1,167	1,129	1,134	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962
8	отопление	1,246	0,880	0,883	0,852	0,856	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715
9	вентиляция	0,260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,219	0,196	0,197	0,190	0,191	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,266	1,599	1,600	1,430	1,437	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,468	1,171	1,167	1,035	1,037	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,159	1,159	1,159	1,064	1,071	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,698	1,058	1,062	1,027	1,032	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	1,1	0,9	0,9	0,9	1,43641 1	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,569	1,196	1,200	1,158	0,729	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,539	0,101	0,097	0,037	0,039	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.1.	отопление																	
18.2.	вентиляция																	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
18.3.	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	14,1	14,1	14,1	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	16	16	16	16	16	16	16	16	16
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,082	0,082	0,082	0,082	0,063	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,706	0,699	0,691	0,691	0,663	0,409	0,378	0,423	0,446	0,446	0,492	0,430	0,609	0,693	0,809	0,923	0,923
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,027	4,977	4,954	4,953	4,752	2,934	2,312	3,212	3,662	3,662	4,580	3,359	6,927	8,608	10,935	13,200	13,200
6.1	отопление	4,820	4,770	4,745	4,744	4,543	2,757	2,058	2,958	3,408	3,408	4,103	2,811	5,589	6,935	8,736	10,397	10,397
6.2	вентиляция	0,01	0,01	0,012	0,012	0,012	0,012	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,388	0,458	1,249	1,584	2,110	2,715	2,715
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	5,649	5,596	5,526	3,647	3,569	3,484	2,832	3,777	4,249	4,249	5,213	3,930	7,677	9,442	11,885	14,264	14,264
8	отопление	4,739	4,693	4,631	2,831	2,778	2,889	2,191	3,091	3,541	3,541	4,236	2,944	5,721	7,068	8,869	10,529	10,529
9	вентиляция	0,010	0,010	0,012	0,007	0,007	0,013	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
10	горячее водоснабжение	0,194	0,194	0,192	0,118	0,120	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,396	0,466	1,257	1,592	2,118	2,723	2,723
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,285	8,342	8,373	7,514	7,762	9,852	10,504	9,559	11,847	11,847	10,883	12,166	8,419	6,654	4,211	1,832	1,832
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,369	8,422	8,492	9,511	9,608	9,711	10,363	9,418	11,706	11,706	10,742	12,025	8,278	6,513	4,070	1,691	1,691
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	10,493	10,493	10,493	9,758	9,777	9,795	9,795	9,795	12,555	12,555	12,555	12,555	12,555	12,555	12,555	12,555	12,555
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	5,141	5,092	5,029	3,319	3,248	3,171	2,577	3,437	3,867	3,867	4,744	3,577	6,986	8,592	10,816	12,980	12,980
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	45,9	45,7	45,5	45,5	51,525	52,775	52,775	52,775	52,775	52,775	54,868	36,896	39,538	26,597	26,597	26,597	26,597
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,108	0,107	0,106	0,065	0,056	0,058	0,046	0,064	0,072	0,072	0,086	0,095	0,179	0,329	0,416	0,502	0,502
17	Резерв при аварийном выводе котла	5,352	5,401	5,464	6,439	6,529	6,624	7,218	6,358	8,688	8,688	7,811	8,978	5,569	3,963	1,739	-0,425	-0,425

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч							0,077	0,977	1,427	1,427	2,637	1,416	4,984	6,665	8,992	11,286	11,286
18.1.	отопление							0,000	0,900	1,350	1,350	2,318	1,027	3,804	5,150	6,951	8,623	8,623
18.2.	вентиляция							0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
18.3.	ГВС							0,000	0,000	0,000	0,000	0,242	0,312	1,103	1,438	1,964	2,586	2,586
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч							-0,70	-0,70	-0,70	-0,70	-0,99	-0,99	-0,99	-0,99	-0,99	-1,02	-1,02
19.1.	отопление							-0,699	-0,699	-0,699	-0,699	-0,972	-0,972	-0,972	-0,972	-0,972	-0,983	-0,983
19.2.	вентиляция							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19.3.	ГВС							0,000	0,000	0,000	0,000	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,036	-0,036
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	-0,03	0,01	0,04	0,04	0,08	0,02	0,20	0,28	0,40	0,51	0,51
Котельная №29 п. Тасжыный СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,62	4,789	4,789	4,789	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,04	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,277	0,261	0,251	0,250	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,380	2,240	2,173	2,173	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159
6.1	отопление	2,240	2,110	2,047	2,047	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033
6.2	вентиляция	0,12	0,11	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	2,273	2,141	2,057	2,071	2,012	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014
8	отопление	1,879	1,771	1,701	1,716	1,661	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663
9	вентиляция	0,101	0,092	0,088	0,089	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
10	горячее водоснабжение	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,952	2,277	2,354	2,355	2,374	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,336	2,637	2,721	2,707	2,769	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной при аварийном выводе самого мощного котла)	3,069	3,182	3,182	3,17	3,152	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,068	1,948	1,872	1,885	1,831	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	16,5	16	15,7	15,7	15,9244 7	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,121	0,118	0,115	0,116	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,001	1,234	1,310	1,285	1,321	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч																	
18.1.	отопление																	
18.2.	вентиляция																	
18.3.	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №30 п. Луный СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	8,73	7,659	7,659	7,659	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,08	0,07	0,07	0,07	0,068	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,401	0,402	0,408	0,406	0,415	0,415	0,415	0,415	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,229	3,239	3,318	3,299	3,372	3,372	3,372	3,372	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385
6.1	отопление	3,160	3,170	3,249	3,230	3,303	3,320	3,320	3,320	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333
6.2	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,031	4,043	4,106	3,642	3,645	3,375	3,375	3,375	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439
8	отопление	3,552	3,563	3,621	3,169	3,164	2,900	2,900	2,900	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,078	0,078	0,077	0,068	0,066	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,020	3,948	3,863	3,884	4,035	4,058	4,058	4,058	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,619	3,546	3,483	3,947	4,177	4,469	4,469	4,469	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	7,195	6,313	6,313	6,131	6,372	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	3,668	3,679	3,736	3,314	3,316	3,071	3,071	3,071	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	15,1	15,1	15,2	15,2	14,6629 7	14,663	14,944	14,944	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,240	0,241	0,243	0,213	0,220	0,202	0,198	0,198	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
17	Резерв при аварийном выводе котла	3,527	2,634	2,577	2,817	3,056	3,324	3,324	3,324	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч									1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
18.1.	отопление									1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014
18.2.	вентиляция									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.3.	ГВС									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП «ГТС» (консервация с 12.12.2020г. Переведена в режим ЦТП)																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:																	
2	Располагаемая тепловая мощность котельной																	
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде																	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде																	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде																	
6.1	отопление																	
6.2	вентиляция																	
6.3	горячее водоснабжение(ср.)																	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:																	
8	отопление																	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
9	вентиляция																	
10	горячее водоснабжение																	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной при аварийном выводе самого мощного котла																	
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла																	
15	Зона действия источника тепловой мощности. га																	
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га																	
Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,9	1,9	1,9	1,93	1,93	1,930	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,014	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353
6.1	отопление	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
6.2	вентиляция	0,53	0,54	0,54	0,54	0,54	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
6.3	горячее водоснабжение(ср.)	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,764	1,764	1,409	1,011	0,2	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
8	отопление	0,571	0,558	0,443	0,313	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	вентиляция	0,672	0,685	0,543	0,384	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,473	0,473	0,375	0,265	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,483	0,483	0,483	0,513	0,515	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,120	0,120	0,475	0,903	1,716	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной при аварийном выводе самого мощного котла	0,934	0,934	0,934	0,934	0,936	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,605	1,605	1,282	0,920	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,7	8,7	7,901	7,901	1,43792	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,197	0,197	0,172	0,122	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,671	-0,671	-0,348	0,014	0,754	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.1.	отопление																	
18.2.	вентиляция																	
18.3.	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,69	4,76	4,76	4,76	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,028	0,029	0,029	0,029	0,026	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,480	0,481	0,481	0,483	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,295	3,305	3,308	3,32	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313
6.1	отопление	0,74	0,74	0,743	0,755	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
6.2	вентиляция	2,51	2,52	2,52	2,52	2,52	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1,893	1,898	1,873	1,818	1,937	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721
8	отопление	0,317	0,317	0,313	0,304	0,328	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
9	вентиляция	1,076	1,080	1,060	1,013	1,107	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942
10	горячее водоснабжение	0,019	0,019	0,019	0,018	0,020	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,887	0,945	0,942	0,928	1,066	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,769	2,833	2,858	2,913	2,924	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,317	2,351	2,351	2,297	2,404	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,723	1,727	1,704	1,654	1,763	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	7,9	8	7,901	7,901	5,50669	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,179	0,177	0,176	0,169	0,264	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,594	0,624	0,647	0,643	0,641	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.1.	отопление																	
18.2.	вентиляция																	
18.3.	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №34 Крылова. 40 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,1	1,083	1,083	1,094	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,006	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,13	1,132	1,12	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124
6.1	отопление	0,5	0,5	0,5	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
6.2	вентиляция	0,62	0,622	0,62	0,62	0,62	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,01	0,01	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	0,1	0,1	0,099	0,044	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
8	отопление	0,044	0,044	0,044	0,020	0,022	0,049	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
9	вентиляция	0,055	0,055	0,055	0,024	0,027	0,022	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
10	горячее водоснабжение	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,027	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,039	-0,058	-0,046	-0,039	0,046	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,991	0,974	0,975	1,041	1,121	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,541	0,533	0,533	0,492	0,504	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,091	0,091	0,090	0,040	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,8	0,8	0,8	0,8	2,15732 7	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,125	0,125	0,124	0,055	0,023	0,046	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,450	0,442	0,443	0,452	0,460	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.1.	отопление																	
18.2.	вентиляция																	
18.3.	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:																	
2	Располагаемая тепловая мощность котельной																	
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде																	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде																	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде																	
6.1	отопление																	
6.2	вентиляция																	
6.3	горячее водоснабжение(ср.)																	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:																	
8	отопление																	
9	вентиляция																	
10	горячее водоснабжение																	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла																	
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла																	
15	Зона действия источника тепловой мощности. га																	
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га																	
Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,22	1,22	1,22	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,012	0,014	0,014	0,016	0,014	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,803	0,913	0,874	0,874	0,868	0,866	0,866	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
6.1	отопление	0,367	0,429	0,425	0,425	0,419	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
6.2	вентиляция	0,362	0,460	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
6.3	горячее водоснабжение	0,074	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	0,430	0,489	0,468	0,570	0,609	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
8	отопление	0,197	0,230	0,228	0,277	0,294	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
9	вентиляция	0,194	0,246	0,228	0,277	0,298	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
10	горячее водоснабжение	0,040	0,013	0,013	0,016	0,017	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,405	0,293	0,332	0,630	0,638	0,641	0,641	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,778	0,717	0,738	0,934	0,897	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,904	0,902	0,902	0,644	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,391	0,445	0,426	0,519	0,554	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,239	0,257	0,246	0,300	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,513	0,457	0,476	0,125	0,092	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.1.	отопление																	
18.2.	вентиляция																	
18.3.	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,063	0,073	0,074	0,069	0,074	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,003	3,849	4,142	4,142	4,098	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962
6.1	отопление	2,903	2,749	2,675	2,675	2,630	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6.2	вентиляция	0,982	0,982	1,349	1,349	1,349	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
6.3	горячее водоснабжение	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	3,227	3,104	3,340	3,001	3,048	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872
8	отопление	2,340	2,217	2,157	1,938	1,956	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778
9	вентиляция	0,792	0,792	1,088	0,977	1,004	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007
10	горячее водоснабжение	0,095	0,095	0,095	0,085	0,088	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,914	1,058	0,764	0,769	0,808	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,690	1,803	1,566	1,910	1,858	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,258	3,247	3,246	3,191	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,937	2,825	3,039	2,731	2,774	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,4	5,3	5,4	5,4	5,4	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,598	0,586	0,619	0,556	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,321	0,422	0,207	0,460	0,412	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.1.	отопление																	
18.2.	вентиляция																	
18.3.	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:			5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной			5,16	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде			0,073	0,068	0,073	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			3,401	3,401	3,367	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350
6.1	отопление			2,587	2,587	2,553	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536
6.2	вентиляция			0,533	0,533	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
6.3	горячее водоснабжение			0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:			3,084	2,817	2,630	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706
8	отопление			2,346	2,143	1,994	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040
9	вентиляция			0,483	0,441	0,417	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
10	горячее водоснабжение			0,255	0,233	0,219	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			1,686	1,681	1,710	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			2,003	2,265	2,447	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла			2,507	2,503	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла			2,806	2,563	2,393	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463
15	Зона действия источника тепловой мощности, га			6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			0,504	0,461	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,000	0,000	-0,299	-0,060	0,104	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.1.	отопление																	
18.2.	вентиляция																	
18.3.	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,142	0,169	0,153	0,116	0,112	0,1061	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,211	9,208	5,93	5,93	4,8708	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855
6.1	отопление	7,181	7,199	4,77	4,77	3,7582	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742
6.2	вентиляция	1,582	1,561	1,084	1,084	1,0371	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037
6.3	горячее водоснабжение	0,448	0,448	0,076	0,076	0,0755	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	9,659	9,656	6,217	4,359	4,384	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316
8	отопление	7,530	7,549	5,001	3,506	3,383	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327
9	вентиляция	1,659	1,637	1,136	0,797	0,934	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922
10	горячее водоснабжение	0,470	0,470	0,080	0,056	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,987	0,963	4,257	4,294	5,357	5,379	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,539	0,515	3,970	5,865	5,844	5,918	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	7,613	7,586	7,602	7,644	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	8,790	8,787	5,657	3,967	3,990	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,8	16,8	13,8	13,8	13,8	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,575	0,575	0,451	0,316	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
17	Резерв при аварийном выводе котла	-1,177	-1,201	1,945	3,677	3,658	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.1.	отопление																	
18.2.	вентиляция																	
18.3.	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление																	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,024	0,027	0,03	0,031	0,034	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,437	1,339	1,300	1,300	1,289	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278
6.1	отопление	1,437	1,339	1,300	1,300	1,289	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278
6.2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,307	1,218	1,182	1,306	1,285	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
8	отопление	1,307	1,218	1,182	1,306	1,285	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,959	2,054	2,090	2,089	2,097	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,089	2,175	2,208	2,083	2,102	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,686	1,683	1,680	1,669	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,189	1,108	1,076	1,188	1,169	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	3,9	3,8	3,8	3,8	3,8	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,335	0,321	0,311	0,344	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,497	0,575	0,604	0,481	0,497	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.1.	отопление																	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
18.2.	вентиляция																	
18.3.	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,052	0,061	0,063	0,063	0,065	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,967	3,194	3,118	3,118	3,419	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295
6.1	отопление	2,692	2,537	2,298	2,298	2,410	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299
6.2	вентиляция	0,275	0,410	0,509	0,509	0,665	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617
6.3	горячее водоснабжение	0,000	0,247	0,311	0,311	0,345	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,534	2,727	2,662	2,537	2,662	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594
8	отопление	2,299	2,166	1,962	1,870	1,876	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794
9	вентиляция	0,235	0,350	0,435	0,414	0,517	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
10	горячее водоснабжение	0,000	0,211	0,266	0,253	0,269	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,171	0,935	1,009	1,009	0,706	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,604	1,402	1,465	1,590	1,463	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,043	2,034	2,032	1,977	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,306	2,482	2,422	2,309	2,423	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	9,9	10,2	10,1	10,1	10,1	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,256	0,267	0,264	0,251	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,263	-0,448	-0,390	-0,332	-0,448	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
18.1.	отопление																	
18.2.	вентиляция																	
18.3.	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,032	0,041	0,041	0,042	0,047	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,062	1,988	2,172	2,172	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161
6.1	отопление	1,622	1,548	1,650	1,650	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629
6.2	вентиляция	0,348	0,348	0,430	0,430	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439
6.3	горячее водоснабжение	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,887	1,819	1,987	1,815	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882
8	отопление	1,484	1,416	1,509	1,379	1,420	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
9	вентиляция	0,318	0,318	0,393	0,359	0,382	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
10	горячее водоснабжение	0,084	0,084	0,084	0,077	0,080	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,916	1,981	1,797	1,796	1,802	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,091	2,150	1,982	2,153	2,081	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,973	1,964	1,965	1,818	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,717	1,655	1,808	1,652	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	5,8	5,7	5,9	5,9	5,9	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,325	0,319	0,337	0,308	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,256	0,309	0,157	0,166	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.1.	отопление																	
18.2.	вентиляция																	
18.3.	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,091	0,103	0,111	0,113	0,118	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,105	5,086	5,068	5,068	4,961	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831
6.1	отопление	4,739	4,717	4,704	4,704	4,609	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479
6.2	вентиляция	0,320	0,323	0,318	0,318	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
6.3	горячее водоснабжение	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,872	4,854	4,836	4,574	4,537	4,427	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537
8	отопление	4,523	4,502	4,489	4,245	4,215	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104
9	вентиляция	0,305	0,308	0,303	0,287	0,280	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
10	горячее водоснабжение	0,044	0,044	0,044	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,104	2,111	2,121	2,119	2,221	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,337	2,343	2,353	2,613	2,645	2,756	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	4,776	4,764	4,756	4,607	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,434	4,417	4,401	4,162	4,129	4,028	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,238	0,237	0,236	0,223	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,342	0,347	0,355	0,445	0,473	0,574	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.1.	отопление																	
18.2.	вентиляция																	
18.3.	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,237	0,272	0,29	0,313	0,328	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	15,211	15,055	16,188	16,188	15,872	15,665	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872
6.1	отопление	9,958	9,853	10,184	10,184	9,812	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527
6.2	вентиляция	4,651	4,601	5,043	5,043	5,085	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038
6.3	горячее водоснабжение	0,602	0,602	0,961	0,961	0,975	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	11,006	10,894	11,713	12,022	12,567	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106
8	отопление	7,205	7,129	7,369	7,563	7,769	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734
9	вентиляция	3,365	3,329	3,649	3,745	4,026	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561
10	горячее водоснабжение	0,436	0,436	0,695	0,714	0,772	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,212	11,333	10,182	10,159	10,460	10,697	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	15,417	15,494	14,657	14,325	13,766	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	19,759	19,724	19,706	19,468	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	10,015	9,914	10,659	10,940	11,436	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	15,1	15,1	15,5	15,5	15,5	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,729	0,721	0,756	0,776	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811
17	Резерв при аварийном выводе котла	9,744	9,810	9,047	8,528	8,017	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.1.	отопление																	
18.2.	вентиляция																	
18.3.	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,259	0,307	0,313	0,321	0,349	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	17,321	16,560	15,932	15,932	15,885	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904
6.1	отопление	13,785	13,294	12,320	12,320	11,966	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713
6.2	вентиляция	3,170	2,901	3,098	3,098	3,372	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505
6.3	горячее водоснабжение	0,366	0,366	0,514	0,514	0,547	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	15,211	14,543	13,991	13,296	13,207	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837
8	отопление	12,106	11,674	10,819	10,282	9,948	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194
9	вентиляция	2,784	2,548	2,721	2,585	2,804	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152
10	горячее водоснабжение	0,321	0,321	0,451	0,429	0,455	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	19,250	19,963	20,585	20,577	20,596	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	21,360	21,980	22,526	23,213	23,274	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	26,844	26,796	26,789	26,879	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	13,842	13,234	12,732	12,099	12,018	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	35,4	34,8	34,2	34,2	34,2	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,430	0,418	0,409	0,389	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
17	Резерв при аварийном выводе котла	13,002	13,562	14,057	14,780	14,833	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.1.	отопление																	
18.2.	вентиляция																	
18.3.	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
3	Затраты теплота собственные нужды котельной в горячей воде	0,048	0,058	0,056	0,282	0,296	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,625	2,625	2,543	2,543	2,350	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273
6.1	отопление	2,464	2,464	2,396	2,396	2,306	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232
6.2	вентиляция	0,161	0,161	0,147	0,147	0,044	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,519	2,519	2,440	2,321	2,284	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201
8	отопление	2,365	2,365	2,299	2,187	2,241	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161
9	вентиляция	0,154	0,154	0,141	0,134	0,043	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,417	2,407	2,491	2,265	2,444	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,523	2,513	2,594	2,487	2,510	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,345	3,335	3,337	3,088	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,292	2,292	2,220	2,112	2,078	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	6,5	6,5	6,4	6,4	6,4	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,388	0,388	0,381	0,363	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,053	1,043	1,117	0,976	0,996	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.1.	отопление																	
18.2.	вентиляция																	
18.3.	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,1	0,11	0,08	0,079	0,095	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,814	7,742	6,882	6,882	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454
6.1	отопление	2,364	2,292	2,257	2,257	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159
6.2	вентиляция	4,580	4,580	3,780	3,780	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474
6.3	горячее водоснабжение	0,870	0,870	0,845	0,845	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,720	4,677	4,157	3,791	4,098	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
8	отопление	1,428	1,385	1,363	1,243	1,187	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125
9	вентиляция	2,767	2,767	2,283	2,082	2,459	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331
10	горячее водоснабжение	0,526	0,526	0,510	0,465	0,451	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,474	-0,412	0,478	0,479	-0,109	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,620	2,653	3,203	3,570	3,247	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	5,273	5,264	5,293	5,211	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,295	4,256	3,783	3,450	3,729	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	3,8	3,8	3,6	3,6	3,6	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,242	1,231	1,155	1,053	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,978	1,008	1,510	1,761	1,466	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.1.	отопление																	
18.2.	вентиляция																	
18.3.	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,28	1,28	1,28	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,27	1,27	1,27	1,28	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,011	0,014	0,014	0,056	0,06	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,712	0,713	0,710	0,710	0,685	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6.1	отопление	0,413	0,414	0,426	0,426	0,401	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
6.2	вентиляция	0,233	0,233	0,222	0,222	0,222	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
6.3	горячее водоснабжение	0,066	0,066	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	0,600	0,601	0,599	0,590	0,571	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
8	отопление	0,348	0,349	0,359	0,354	0,334	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
9	вентиляция	0,196	0,196	0,187	0,184	0,185	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
10	горячее водоснабжение	0,056	0,056	0,053	0,052	0,052	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,547	0,543	0,546	0,514	0,525	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,659	0,655	0,657	0,634	0,639	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,003	1,000	1,000	0,967	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,546	0,547	0,545	0,537	0,519	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,158	0,158	0,158	0,155	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,457	0,453	0,455	0,430	0,433	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.1.	отопление																	
18.2.	вентиляция																	
18.3.	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,044	0,056	0,058	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,64	3,009	2,843	2,843	2,8185	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819
6.1	отопление	2,313	2,317	2,15	2,15	2,1225	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123
6.2	вентиляция	0,269	0,553	0,553	0,553	0,5563	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556
6.3	горячее водоснабжение	0,059	0,14	0,14	0,14	0,1397	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	2,293	2,613	2,469	2,367	2,371	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316
8	отопление	2,008	2,011	1,867	1,790	1,786	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742
9	вентиляция	0,234	0,480	0,480	0,460	0,468	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
10	горячее водоснабжение	0,051	0,122	0,122	0,117	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,516	1,135	1,299	1,343	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,863	1,531	1,673	1,819	1,815	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,057	2,044	2,042	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,087	2,378	2,247	2,154	2,158	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6	6,3	6,1	6,1	6,1	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,382	0,415	0,405	0,388	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,030	-0,334	-0,205	-0,118	-0,122	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,217	0,247	0,278	0,0577	0,059	0,0579	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,519	12,548	12,421	12,421	12,737	12,674	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737
6.1	отопление	9,240	9,277	9,586	9,586	9,969	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908
6.2	вентиляция	2,955	2,954	2,555	2,555	2,489	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486
6.3	горячее водоснабжение(ср.)	0,323	0,317	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	11,529	11,556	11,44	10,891	10,286	9,845	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286
8	отопление	8,510	8,544	8,829	8,405	8,050	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694
9	вентиляция	2,722	2,720	2,353	2,240	2,010	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931
10	горячее водоснабжение	0,297	0,292	0,258	0,246	0,226	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15,934	15,875	15,971	16,191	15,874	15,938	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	16,924	16,867	16,952	17,721	18,325	18,767	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	19,631	19,600	19,570	19,556	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	10,491	10,516	10,410	9,911	9,360	8,959	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,818	0,820	0,811	0,772	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
17	Резерв при аварийном выводе котла	9,140	9,084	9,160	9,645	10,195	10,596	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,012	0,012	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,364	0,387	0,450	0,450	0,480	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
6.1	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.4	технологические нужды	0,364	0,387	0,450	0,450	0,480	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	0,44	0,468	0,544	0,45	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
8	отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.4.	технологические нужды	0,44	0,468	0,544	0,45	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,914	0,891	0,830	0,830	0,800	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,838	0,810	0,736	0,830	0,800	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,678	0,678	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,400	0,426	0,495	0,410	0,437	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,8	1,9	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,244	0,246	0,272	0,225	0,240	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,278	0,252	0,185	0,271	0,243	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная К-45 ООО «СГЭС»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	60	60	60	60	60	60	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	60	60	60	60	60	59,92	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,920	0,923	0,917	1,157	1,205	1,232	2,019	2,345	2,790	1,860	1,900	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	57,296	57,296	56,951	71,808	74,774	76,492	92,229	97,022	105,923	87,330	88,126	91,656	91,656	91,656	91,656	91,656	91,656
6.1	отопление	45,450	45,450	47,200	55,322	56,879	58,892	70,345	73,277	79,148	64,664	64,905	67,109	67,109	67,109	67,109	67,109	67,109
6.2	вентиляция	6,000	6,000	3,510	8,428	9,458	8,911	10,038	11,241	13,302	11,892	12,401	14,406	14,406	14,406	14,406	14,406	14,406
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	5,846	5,846	6,221	7,480	7,859	8,388	11,545	11,926	12,894	10,196	10,242	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563
6.4	технологические нужды	0	0	0,02	0,578	0,578	0,301	0,301	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	54,45	54,447	54,605	47,1391	57,625	60,657	77,181	84,018	93,363	73,841	74,676	78,383	78,383	78,383	78,383	78,383	78,383
8	отопление	42,463	42,458	44,495	35,425	42,918	45,753	57,206	62,151	68,023	53,538	53,779	55,983	55,983	55,983	55,983	55,983	55,983
9	вентиляция	5,606	5,605	3,309	5,397	7,137	6,923	8,049	8,706	10,767	9,356	9,866	11,870	11,870	11,870	11,870	11,870	11,870
10	горячее водоснабжение	5,462	5,461	5,864	4,790	5,930	6,517	9,673	10,583	11,552	8,853	8,899	8,221	8,221	8,221	8,221	8,221	8,221
7.4.	технологические нужды	0	0	0,019	0,370	0,436	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,834	0,831	1,182	-13,915	-16,929	-18,754	4,802	-0,317	-9,663	9,860	9,025	5,317	5,317	5,317	5,317	5,317	5,317
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,600	4,603	4,445	11,911	1,425	-1,687	21,869	15,032	5,687	25,209	24,374	20,667	20,667	20,667	20,667	20,667	20,667
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	43,970	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	49,550	49,547	49,691	42,897	52,439	55,198	70,234	76,456	84,961	67,195	67,955	71,329	71,329	71,329	71,329	71,329	71,329
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	102,5	102,5	102,6	102,6	141,118	130,697	137,377	141,457	150,816	150,816	159,739	159,739	159,739	159,734	159,734	159,734	159,734
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,522	0,522	0,523	0,448	0,400	0,105	0,131	0,138	0,150	0,122	0,119	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
17	Резерв при аварийном выводе котла	-5,500	-5,497	-5,641	1,153	-8,389	-11,228	13,816	7,594	-0,911	16,855	16,095	12,721	12,721	12,721	12,721	12,721	12,721
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч							15,737	22,248	31,149	31,432	32,228	35,759	35,759	35,759	35,759	35,759	35,759
18.1.	отопление							11,453	16,399	22,270	22,264	22,504	24,709	24,709	24,709	24,709	24,709	24,709
18.2.	вентиляция							1,127	1,783	3,844	4,290	4,799	6,803	6,803	6,803	6,803	6,803	6,803
18.3.	ГВС							3,157	4,066	5,035	4,879	4,925	4,247	4,247	4,247	4,247	4,247	4,247
18.4.	технологические нужды																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,79	1,11	1,56	1,57	1,61	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
21	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.						0	0	0	0	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877
21.1.	отопление						0,00	0,00	0,00	0,00	-14,48	-14,48	-14,48	-14,48	-14,48	-14,48	-14,48	-14,48
21.2.	вентиляция						0,00	0,00	0,00	0,00	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86
21.3.	ГВС						0,00	0,00	0,00	0,00	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54
	технологические нужды						0,00	0,00	0,00	0,00								
	СГРЭС-1						0	0	0	0	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910
23	Пиковая котельная (ПКТС)						0	0	0	0	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966
24	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0	0	0	0	-0,9438	-0,9438	-0,9438	-0,9438	-0,9438	-0,9438	-0,9438	-0,9438
«Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе. 22 стр. 5» (СОК) ООО «СГЭС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,92	1,92	1,92	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,92	1,92	1,92	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0	0	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,174	2,174	2,174	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180
6.1	отопление	1,500	1,500	1,500	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503
6.2	вентиляция	0,620	0,620	0,620	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,805	1,805	1,805	0,663	0,830	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328
8	отопление	1,197	1,201	1,201	0,412	0,528	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023
9	вентиляция	0,495	0,496	0,496	0,171	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
10	горячее водоснабжение	0,043	0,043	0,043	0,015	0,019	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,324	-0,319	-0,319	-0,328	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,115	0,115	0,115	1,254	1,022	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной при аварийном выводе самого мощного котла)	0,818	0,818	0,818	0,817	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,643	1,643	1,643	0,603	0,755	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,964	0,967	0,967	0,332	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,825	-0,825	-0,825	0,214	-0,003	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «Газпром энерго»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	36,88	36,88	36,88	33,13	33,56	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	1,21	1,292	1,291	1,345	1,128	1,128	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,664	0,652	0,639	0,623	0,609	0,613	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	21,704	22,755	22,119	22,582	22,582	22,697	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582
6.1	отопление	20,434	21,485	20,849	21,312	21,312	21,427	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312
6.2	вентиляция	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,276	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	17,36	18,208	17,233	12,10	11,933	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197
8	отопление	15,719	16,576	15,641	10,832	10,687	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82
9	вентиляция	0,977	0,98	0,953	0,645	0,637	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
10	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,302	12,181	12,831	8,58	9,241	9,012	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	18,31	17,38	18,356	19,685	20,499	18,125	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	31,371	31,291	31,291	27,486	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	15,798	16,569	15,682	11,011	10,859	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	38,20	39,00	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,437	0,45	0,436	0,301	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
17	Резерв при аварийном выводе котла	15,573	14,722	15,609	16,475	17,274	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «Аэропорт Сургут»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	14,65	14,65	14,65	14,65	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,69	3,69	3,69	3,69	3,285	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695
6.1	отопление	3,69	3,69	3,69	3,69	1,665	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585
6.2	вентиляция	0	0	0	0	1,62	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
6.3	горячее водоснабжение(ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,952	2,952	2,952	4,921	5,009	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077
8	отопление	2,212	2,212	2,212	4,181	2,164	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	2,105	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,970	9,970	9,970	9,970	7,675	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,448	11,448	11,448	9,479	6,691	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной при аварийном выводе самого мощного котла	8,970	8,970	8,970	8,950	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,686	2,686	2,686	4,478	4,558	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,013	0,013	0,013	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
17	Резерв при аварийном выводе котла	6,284	6,284	6,284	4,472	2,932	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,14	0,14	0,14	0,14	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,059	0,059	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
6.1	отопление	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
6.2	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,208	2,208	2,208	5,386	5,773	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276
8	отопление	2,208	2,208	2,208	5,327	5,714	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,180	7,180	7,180	7,121	6,596	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,732	7,732	7,732	4,554	3,642	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	7,440	7,440	7,440	7,780	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,009	2,009	2,009	4,901	5,254	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,690	0,690	0,690	1,665	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786
17	Резерв при аварийном выводе котла	5,431	5,431	5,431	2,879	2,001	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО УК «СЗТК»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	13	13	13	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,37	0,37	0,37	0,37	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,072	0,072	0,072	0,072	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
6.1	отопление	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
6.2	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	3,072	3,072	3,072	2,775	3,021	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532
8	отопление	3	3	3	2,703	2,949	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329
9	вентиляция	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,720	8,718	8,718	10,718	10,596	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,558	9,558	9,558	11,855	11,487	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,796	2,796	2,796	2,525	2,749	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,170	0,170	0,170	0,154	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
17	Резерв при аварийном выводе котла	-2,796	-2,796	-2,796	-2,525	-2,749	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «ТВС-сервис»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	2,75	2,75	2,27	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	2,25	2,25	2,64	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,07	2,07	1,75	1,75	1,75	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750
6.1	отопление	2,07	2,07	1,75	1,75	1,75	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750
6.2	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,656	1,656	1,4	1,743	1,848	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963
8	отопление	1,656	1,656	1,4	1,743	1,848	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963
9	вентиляция	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,11	0,11	0,82	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,524	0,524	1,17	1,571	1,466	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,3	1,3	1,686	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,507	1,507	1,274	1,586	1,681	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	4	4	3,8	3,8	3,8	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,414	0,414	0,368	0,459	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,207	-0,207	0,412	1,040	0,945	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная АО «Горремстрой»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,93	1,93	1,93	1,927	1,927	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0	0,001	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,614	1,614	1,61	0,56	0,56	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
6.1	отопление	1,61	1,61	1,61	0,56	0,56	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
6.2	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,291	1,291	1,288	0,56	0,56	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584
8	отопление	1,171	1,171	1,168	0,44	0,44	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551
9	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,076	0,076	0,08	1,129	1,096	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,519	0,519	0,522	1,249	1,216	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,905	0,905	0,905	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,175	1,175	1,172	0,510	0,510	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,558	0,558	0,556	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,270	-0,270	-0,267	0,336	0,336	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «СКАТ-База»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	6	6	6	6	6	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0	0,012	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,005	0,005	0,005	0,005	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,700	1,700	1,700	1,700	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820
6.1	отопление	1,700	1,700	1,700	1,700	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820
6.2	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,36	1,36	1,36	1,728	1,728	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103
8	отопление	1,355	1,355	1,355	1,723	1,723	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999
9	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,990	0,995	0,995	0,983	0,828	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,340	1,340	1,340	0,960	0,925	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,700	2,700	2,700	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,238	1,238	1,238	1,572	1,572	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,178	0,178	0,178	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,462	1,462	1,462	1,116	1,116	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «ТехСтрой»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:			2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
2	Располагаемая тепловая мощность котельной			2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде			0,04	0,04	0,008	0,05	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0,074	0,074	0,074	0,017	0,044	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			1,97	1,17	1,14	1,140	1,690	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240
6.1	отопление			1,97	1,17	0,82	0,820	1,237	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654
6.2	вентиляция			0	0	0	0,000	0,008	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
6.3	горячее водоснабжение (ср.)			0	0	0,32	0,320	0,445	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:			1,650	1,432	1,432	1,432	2,010	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587
8	отопление			1,576	1,358	1,038	1,038	1,455	1,872	1,872	1,872	1,872	1,872	1,872	1,872	1,872	1,872	1,872
9	вентиляция			0	0	0	0,000	0,008	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
10	горячее водоснабжение			0	0	0,32	0,320	0,445	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			0,310	1,110	1,172	1,113	0,536	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			0,630	0,848	0,880	0,838	0,260	2,953	2,953	2,953	2,953	2,953	2,953	2,953	2,953	2,953	2,953
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной при аварийном выводе самого мощного котла			1,122	1,12	1,12	1,120	1,120	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла			1,502	1,303	1,303	1,303	1,829	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354
15	Зона действия источника тепловой мощности. га			3,1	3,1	3,1	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га			0,508	0,438	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
17	Резерв при аварийном выводе котла			-0,380	-0,183	-0,183	-0,183	-0,709	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0	0,550	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
21	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.						0	0	0	0	0	0						
24	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная АО «Завод промстройдеталей»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:						10,32	10,32	10,32	10,32	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
2	Располагаемая тепловая мощность котельной						5,16	5,16	5,16	5,16	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде						0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде						0,136	0,136	0,136	0,136	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде						2,699	4,326	4,326	4,326	15,145	15,145	15,145	15,145	15,145	15,145	15,145	15,145
6.1	отопление						2,699	4,109	4,109	4,109	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900
6.2	вентиляция						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)						0,000	0,299	0,299	0,299	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:						3,813	4,031	4,031	4,031	15,689	15,689	15,689	15,689	15,689	15,689	15,689	15,689
8	отопление						3,677	3,677	3,677	3,677	14,090	14,090	14,090	14,090	14,090	14,090	14,090	14,090
9	вентиляция						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение						0,000	0,217	0,217	0,217	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)						2,249	0,622	0,622	0,622	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)						1,271	1,054	1,054	1,054	4,872	4,872	4,872	4,872	4,872	4,872	4,872	4,872
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла						-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	15,402	15,402	15,402	15,402	15,402	15,402	15,402	15,402

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла						3,470	3,668	3,668	3,668	14,277	14,277	14,277	14,277	14,277	14,277	14,277	14,277
15	Зона действия источника тепловой мощности. га						1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	4,702	4,702	4,702	4,702	4,702	4,702	4,702
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га						2,292	2,427	2,427	2,427	9,558	3,262	3,262	3,262	3,262	3,262	3,262	3,262
17	Резерв при аварийном выводе котла						-3,545	-3,743	-3,743	-3,743	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0	1,627	1,627	1,627	12,446	12,446	12,446	12,446	12,446	12,446	12,446	12,446
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,08	0,08	0,08	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Новая пиковая водогрейная котельная																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										120	120	120	120	120	120	120	120
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										120	120	120	120	120	120	120	120
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										3,16	3,17	3,72	3,75	3,75	4,19	4,24	4,24
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										90,13	90,36	90,64	91,30	91,30	100,72	101,78	101,78
6.1	отопление										56,09	56,24	56,46	57,11	57,11	65,48	66,52	66,52
6.2	вентиляция										17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,33	17,33	17,33
6.3	горячее водоснабжение (ср.)										16,97	17,04	17,11	17,11	17,11	17,92	17,93	17,93
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:										93,29	93,53	94,36	95,06	95,06	104,91	106,02	106,02
8	отопление										56,09	56,24	56,46	57,11	57,11	65,48	66,52	66,52
9	вентиляция										17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,33	17,33	17,33
10	горячее водоснабжение										16,97	17,04	17,11	17,11	17,11	17,92	17,93	17,93
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										26,54	26,30	25,47	24,78	24,78	14,92	13,81	13,81
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										26,54	26,30	25,47	24,78	24,78	14,92	13,81	13,81
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла										89,83	89,83	89,83	89,83	89,83	89,83	89,83	89,83
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										84,90	85,11	85,87	86,50	86,50	95,47	96,48	96,48

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										111,0	111,0	111,0	112,0	124,6	124,6	124,6	124,6
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,812	0,814	0,816	0,815	0,733	0,809	0,817	0,817
17	Резерв при аварийном выводе котла										4,936	4,718	3,964	3,332	3,332	-5,636	-6,647	-6,647
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч в т.ч.							0,00	0,00	0,00	23,16	23,39	23,67	24,33	24,33	31,84	32,90	32,90
18.1.	отопление										12,55	12,70	12,92	13,57	13,57	20,70	21,74	21,74
18.2.	вентиляция										8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46
18.3.	ГВС										2,16	2,23	2,29	2,30	2,30	2,68	2,70	2,70
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч							0,00	0,00	0,00	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36
19.1.	отопление										-0,131	-0,131	-0,131	-0,131	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13
19.2.	вентиляция										-0,173	-0,173	-0,173	-0,173	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17
19.3.	ГВС										-0,059	-0,059	-0,059	-0,059	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	1,14	1,15	1,165	1,199	1,199	1,574	1,627	1,627
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
21	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.							0,00	0,00	0,00	67,33	67,33	67,33	67,33	67,33	69,25	69,25	69,25
21.1.	отопление							0,00	0,00	0,00	43,67	43,67	43,67	43,67	43,67	44,91	44,91	44,91
21.2.	вентиляция							0,00	0,00	0,00	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	9,04	9,04	9,04
21.3.	ГВС							0,00	0,00	0,00	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	15,29	15,29	15,29
22	Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД (переключение от), «-» - РАСХОД (переключение НА))															69,249		
22.1.	Пиковая котельная (ПКТС)										67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331
22.2.	новая ПВК															1,918	1,918	1,918
24	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0	0	0	0	2,020	2,020	2,555	2,555	2,555	2,612	2,612	2,612
Котельная мкр. 51																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:							10,00	10,00	10,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной							10,00	10,00	10,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде							0,20	0,20	0,20	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде							0,23	0,23	0,23	0,59	0,81	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде							4,55	4,55	4,55	11,81	16,13	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35
6.1	отопление							3,057	3,057	3,057	8,354	11,634	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093
6.2	вентиляция							0,283	0,283	0,283	1,786	2,502	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175
6.3	горячее водоснабжение (ср.)							1,205	1,205	1,205	1,672	1,992	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:							4,77	4,77	4,77	12,40	16,93	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27
8	отопление							3,057	3,057	3,057	8,354	11,634	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093
9	вентиляция							0,283	0,283	0,283	1,786	2,502	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175
10	горячее водоснабжение							1,205	1,205	1,205	1,672	1,992	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)							5,028	5,028	5,028	13,077	8,546	6,208	6,208	6,208	6,208	6,208	6,208
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)							5,028	5,028	5,028	13,077	8,546	6,208	6,208	6,208	6,208	6,208	6,208
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла							7,30	7,30	7,30	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла							4,34	4,34	4,34	11,29	15,41	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54
15	Зона действия источника тепловой мощности, га							9,36	9,36	9,36	13,41	17,83	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							0,486	0,486	0,486	0,881	0,904	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
17	Резерв при аварийном выводе котла							2,957	2,957	2,957	7,693	3,570	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	4,55	4,55	4,55	11,81	16,13	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35
18.1.	отопление						0,00	3,057	3,057	3,057	8,354	11,634	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093
18.2.	вентиляция						0,00	0,283	0,283	0,283	1,786	2,502	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175
18.3.	ГВС						0,00	1,205	1,205	1,205	1,672	1,992	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,23	0,23	0,23	0,59	0,81	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:									29,20	29,20	29,20	29,20	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной									29,20	29,20	29,20	29,20	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде									0,58	0,58	0,58	0,58	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде									0,28	0,37	0,61	0,79	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде									5,59	7,39	12,16	15,72	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
6.1	отопление									5,213	6,836	11,149	14,647	28,982	28,982	28,982	28,982	28,982
6.2	вентиляция									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)									0,379	0,550	1,011	1,077	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:									5,87	7,76	12,77	16,51	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50
8	отопление									5,213	6,836	11,149	14,647	28,982	28,982	28,982	28,982	28,982
9	вентиляция									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение									0,379	0,550	1,011	1,077	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									22,745	20,861	15,848	12,106	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									22,745	20,861	15,848	12,106	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла									21,316	21,316	21,316	21,316	26,020	26,020	26,020	26,020	26,020
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла									5,343	7,057	11,619	15,024	29,575	29,575	29,575	29,575	29,575
15	Зона действия источника тепловой мощности, га									6,516	10,989	18,953	21,313	32,959	32,959	32,959	32,959	32,959
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									0,858	0,672	0,642	0,738	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939
17	Резерв при аварийном выводе котла									15,973	14,259	9,697	6,292	-3,555	-3,555	-3,555	-3,555	-3,555
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч									5,59	7,39	12,16	15,72	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч									0,28	0,37	0,61	0,79	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Новая котельная НТЦ №1 (Западная)																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:									29,20	29,20	29,20	29,20	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
2	Располагаемая тепловая мощность котельной									29,20	29,20	29,20	29,20	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде									0,584	0,584	0,584	0,584	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде									0,067	0,263	0,547	1,154	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде									1,342	5,261	10,948	23,087	30,430	30,430	30,430	30,430	30,430
6.1	отопление									1,300	4,987	10,284	21,232	28,492	28,492	28,492	28,492	28,492
6.2	вентиляция									0,000	0,000	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
6.3	горячее водоснабжение(ср.)									0,042	0,274	0,543	1,734	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:									1,409	5,524	11,496	24,241	31,952	31,952	31,952	31,952	31,952
8	отопление									1,300	4,987	10,284	21,232	28,492	28,492	28,492	28,492	28,492
9	вентиляция									0,000	0,000	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
10	горячее водоснабжение									0,042	0,274	0,543	1,734	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									27,207	23,092	17,120	4,375	9,208	9,208	9,208	9,208	9,208
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									27,207	23,092	17,120	4,375	9,208	9,208	9,208	9,208	9,208
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла									21,316	21,316	21,316	21,316	33,860	33,860	33,860	33,860	33,860
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла									1,282	5,027	10,461	22,060	29,076	29,076	29,076	29,076	29,076
15	Зона действия источника тепловой мощности, га									3,237	24,991	37,641	44,356	46,770	46,770	46,770	46,770	46,770
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									0,414	0,211	0,291	0,520	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651
17	Резерв при аварийном выводе котла									20,034	16,289	10,855	-0,744	4,784	4,784	4,784	4,784	4,784
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч									1,34	5,26	10,95	23,09	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43
18.1.	отопление									1,30	4,99	10,28	21,23	28,492	28,492	28,492	28,492	28,492
18.2.	вентиляция									0,00	0,00	0,12	0,12	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
18.3.	ГВС									0,04	0,27	0,54	1,73	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,07	0,26	0,55	1,15	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Новая котельная пос. Снежный																		

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:										2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,005	0,024	0,029	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										0,106	0,473	0,588	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781
6.1	отопление										0,104	0,425	0,539	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
6.2	вентиляция										0,000	0,041	0,041	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
6.3	горячее водоснабжение(ср.)										0,002	0,007	0,008	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:										0,111	0,496	0,618	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
8	отопление										0,104	0,425	0,539	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
9	вентиляция										0,000	0,041	0,041	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
10	горячее водоснабжение										0,002	0,007	0,008	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										1,849	1,464	1,342	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										1,849	1,464	1,342	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла										0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										0,101	0,452	0,562	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746
15	Зона действия источника тепловой мощности, га										9,062	10,911	11,381	11,381	11,381	11,381	11,381	11,381
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га										0,012	0,043	0,052	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
17	Резерв при аварийном выводе котла										0,859	0,508	0,398	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч										0,106	0,473	0,588	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781
18.1.	отопление										0,104	0,425	0,539	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
18.2.	вентиляция										0	0,041	0,041	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
18.3.	ГВС										0,002	0,007	0,008	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Новая котельная 48 мкр.																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,069	0,104	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										1,380	2,070	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
6.1	отопление										1,380	2,070	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
6.2	вентиляция										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:										1,449	2,174	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762
8	отопление										1,380	2,070	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
9	вентиляция										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										2,471	1,747	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										2,471	1,747	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла										2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										1,319	1,978	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										4,239	7,419	7,419	7,419	7,419	7,419	7,419	7,419
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,326	0,279	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
17	Резерв при аварийном выводе котла										1,268	0,609	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	1,38	2,07	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
18.1.	отопление						0,00	0,00	0,00	0,00	1,38	2,07	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
18.2.	вентиляция						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
18.3.	ГВС						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,10	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Новая котельная кв Пойма-2																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,442	0,941	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										8,841	18,825	35,303	35,303	35,303	35,303	35,303	35,303
6.1	отопление										2,011	4,937	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182
6.2	вентиляция										6,770	13,684	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824
6.3	горячее водоснабжение (ср.)										0,060	0,204	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:										9,283	19,766	37,068	37,068	37,068	37,068	37,068	37,068
8	отопление										2,011	4,937	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182
9	вентиляция										6,770	13,684	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824
10	горячее водоснабжение										0,060	0,204	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										54,417	43,934	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										54,417	43,934	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла										47,450	47,450	47,450	47,450	47,450	47,450	47,450	47,450
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										8,447	17,987	33,732	33,732	33,732	33,732	33,732	33,732
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										15,579	18,034	19,515	19,515	19,515	19,515	19,515	19,515
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,567	1,044	1,809	1,809	1,809	1,809	1,809	1,809
17	Резерв при аварийном выводе котла										39,003	29,463	13,718	13,718	13,718	13,718	13,718	13,718

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	8,84	18,83	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30
18.1.	отопление						0,00	0,00	0,00	0,00	2,011	4,937	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182
18.2.	вентиляция						0,00	0,00	0,00	0,00	6,770	13,684	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824
18.3.	ГВС						0,00	0,00	0,00	0,00	0,060	0,204	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,94	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Новая котельная 43 мкр																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:													40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной													40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде													0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде													1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде													25,641	25,641	25,641	25,641	25,641
6.1	отопление													23,780	23,780	23,780	23,780	23,780
6.2	вентиляция													1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
6.3	горячее водоснабжение (ср.)													0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:													26,923	26,923	26,923	26,923	26,923
8	отопление													23,780	23,780	23,780	23,780	23,780
9	вентиляция													1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
10	горячее водоснабжение													0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)													12,277	12,277	12,277	12,277	12,277
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)													12,277	12,277	12,277	12,277	12,277
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной при аварийном выводе самого мощного котла													31,200	31,200	31,200	31,200	31,200
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла													24,500	24,500	24,500	24,500	24,500
15	Зона действия источника тепловой мощности. га													35,972	35,972	35,972	35,972	35,972

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га													0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
17	Резерв при аварийном выводе котла													6,700	6,700	6,700	6,700	6,700
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч													25,641	25,641	25,641	25,641	25,641
18.1.	отопление													23,780	23,780	23,780	23,780	23,780
18.2.	вентиляция													1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
18.3.	ГВС													0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
Новая котельная №4 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:												62,77	62,77	62,77	62,77	62,77	62,77
2	Располагаемая тепловая мощность котельной												62,77	62,77	62,77	62,77	62,77	62,77
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде												1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде												1,028	1,133	1,172	1,256	1,316	1,316
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде												20,568	22,668	23,438	25,118	26,318	26,318
6.1	отопление												15,214	17,264	17,914	19,114	20,114	20,114
6.2	вентиляция												2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902
6.3	горячее водоснабжение (ср.)												2,453	2,503	2,623	3,103	3,303	3,303
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:												21,597	23,802	24,610	26,374	27,634	27,634
8	отопление												15,214	17,264	17,914	19,114	20,114	20,114
9	вентиляция												2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902
10	горячее водоснабжение												2,453	2,503	2,623	3,103	3,303	3,303
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)												39,916	37,711	36,903	35,139	33,879	33,879
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												39,916	37,711	36,903	35,139	33,879	33,879

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла												45,821	45,821	45,821	45,821	45,821	45,821
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла												19,653	21,660	22,395	24,001	25,147	25,147
15	Зона действия источника тепловой мощности. га												46,825	46,825	46,825	46,825	46,825	46,825
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га												0,439	0,484	0,501	0,536	0,562	0,562
													26,168	24,161	23,426	21,820	20,674	20,674
17	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч							0	0	0	0	0	0	2,100	2,870	4,550	5,750	5,750
18.1.	отопление													2,050	2,700	3,900	4,900	4,900
18.2.	вентиляция													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.3.	ГВС													0,050	0,170	0,650	0,850	0,850
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч												-0,760	-0,760	-0,760	-0,760	-0,760	-0,760
19.1.	отопление												-0,724	-0,724	-0,724	-0,724	-0,724	-0,724
19.2.	вентиляция												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19.3.	ГВС												-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч												-0,038	0,067	0,106	0,190	0,250	0,250
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
21	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.						0	0	0	0	0	0	21,328	21,328	21,328	21,328	21,328	21,328
21.1.	отопление												15,938	15,938	15,938	15,938	15,938	15,938
21.2.	вентиляция												2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902
21.3.	ГВС												2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489
	ПКТС						0	0	0	0	0	0	10,131	10,131	10,131	10,131	10,131	10,131
	СГРЭС-1						0	0	0	0	0	0	11,197	11,197	11,197	11,197	11,197	11,197
24	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Новая встроенно-пристроенная котельная мкр.3ПЛ2																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:											2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
2	Располагаемая тепловая мощность котельной											2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде											0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде											0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде											0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
6.1	отопление											0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
6.2	вентиляция											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:											0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889
8	отопление											0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
9	вентиляция											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)											1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)											1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла											0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла											0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
15	Зона действия источника тепловой мощности, га											2,839	2,839	2,839	2,839	2,839	2,839	2,839
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га											0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
17	Резерв при аварийном выводе котла											0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч											0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
18.1.	отопление											0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
18.2.	вентиляция											0	0	0	0	0	0	0
18.3.	ГВС											0	0	0	0	0	0	0
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч											0	0	0	0	0	0	0
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч											0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Новая котельная мкр. СЗП1																		

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:													69,00	69,00	69,00	69,00	69,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной													69,00	69,00	69,00	69,00	69,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде													1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде													0,101	2,347	2,450	2,620	2,620
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде													2,025	46,935	49,000	52,393	52,393
6.1	отопление													2,000	46,120	48,160	51,510	51,510
6.2	вентиляция													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение(ср.)													0,025	0,815	0,840	0,883	0,883
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:													2,126	49,281	51,450	55,012	55,012
8	отопление													2,000	46,120	48,160	51,510	51,510
9	вентиляция													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение													0,025	0,815	0,840	0,883	0,883
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)													65,494	18,339	16,170	12,608	12,608
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)													65,494	18,339	16,170	12,608	12,608
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла													50,370	50,370	50,370	50,370	50,370
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла													1,934	44,846	46,820	50,061	50,061
15	Зона действия источника тепловой мощности, га													109,514	182,683	182,683	182,683	182,683
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га													0,018	0,257	0,268	0,287	0,287
17	Резерв при аварийном выводе котла													48,436	5,524	3,550	0,309	0,309
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч													2,025	46,935	49,000	52,393	52,393
18.1.	отопление													2,000	46,120	48,160	51,510	51,510
18.2.	вентиляция													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.3.	ГВС													0,025	0,815	0,840	0,883	0,883
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч													0	0	0	0	0
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч													0,101	2,347	2,450	2,620	2,620

Таблица 4.5 - Реестр мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, предлагаемых в рамках приоритетного сценария (тыс. руб. без НДС)

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
000.01.00.000	Группа проектов «Источники тепловой энергии», всего, в т.ч.	899 923,8	1 073 626,4	1 590 069,3	837 036,7	800 422,3	524 098,0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.00.000	Всего по ЕТО № 1, в т.ч.:	560 593,2	210 349,1	818 798,3	161 827,7	117 247,9	117 247,9	0	0	0	0	0	0	0
001.01.00.000	ООО «СГЭС»	102 008,4	0	745 632,0	117 247,9	117 247,9	117 247,9	0	0	0	0	0	0	0
001.01.00.000	ПАО «ОГК-2»	29 695,6	16 172,9	73 166,3	44 579,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.00.000	ПАО «Юнипро»	387 032,4	68 176,3	0	0	0	0	0	0	0				
001.01.00.000	не определена	41 856,9	126 000,0	0	0	0	0	0	0	0				
002.01.00.000	Всего по ЕТО № 2, в т.ч.:	276 425,2	327 736,1	122 321,0	499 372,4	276 324,3	0	0	0	0				
002.01.00.000	СГМУП «ГТС»	276 425,2	327 736,1	122 321,0	499 372,4	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
012.01.00.000	Всего по ЕТО № 12, в т.ч.:	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0				
012.01.00.000	АО "Завод промстройдеталей"	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.00.000	Всего по ЕТО не определена (рекомендуется рассмотреть в качестве ЕТО - СГМУП «ГТС»), в т.ч.:	62 905,4	535 541,2	556 255,4	175 836,6	406 850,2	406 850,2	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.00.000	не определена	62 905,4	535 541,2	556 255,4	175 836,6	406 850,2	406 850,2	0	0	0	0	0	0	0
001.01.00.000	Проекты ЕТО № 1, всего, в т.ч.	560 593,19	210 349,14	818 798,34	161 827,72	117 247,86	117 247,86	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	63 447,0	0	745 632,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	63 447,0	0	745 632,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.001	Строительство 2 очереди котельной для теплоснабжения микрорайонов №38, 39, в т.ч. актуализация проекта	28 763,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.002	Строительство новой ПВК 120 Гкал/ч (пиковой водогрейной котельной) на подающем трубопроводе новой магистральной тепловой сети третьего тепловывода при подключении к Сургутской ГРЭС-1	34 684,0	0	745 632,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	55 920,23	17 371,04	6 445,53	1 863,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	38 561,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.001	Реконструкция, ввод в эксплуатацию автоматизационной установки ХВО и блочного вакуумного деаэратора БДВ-25 в котельной К-45	13 561,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.002	Реконструкция электрооборудования и сети электроснабжения котельной К-45 (Монтаж ВРУ с АВР на 3 ввода мощностью 1000 кВт (1600А) и строительство БКТП 2*2500 с перекладкой КЛ 0,4 кВ)	25 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «ОГК-2»	1 080,0	7 200,0	6 445,53	1 863,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.003	Реконструкция ГРП-1	1 080,0	7 200,0	6 445,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.004	Реконструкция ГРП-2	0	0	0	1 863,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «Юнипро»	16 278,86	10 171,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
001.01.02.005	Капитальный ремонт здания главного корпуса с разработкой проекта	1 044,58	753,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.006	Капитальный ремонт бл. №2	3 369,25	9 417,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.007	Капитальный ремонт бл. №3	5 565,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.008	Средний ремонт бл. №5	5 412,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.009	Капитальный ремонт отсекающей дамбы с креплением верхового откоса	500,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.010	Капитальный ремонт аккумуляторных батарей собственных нужд энергоблоков 1	386,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.000	подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	28 510,46	14 236,58	48 923,85	159 964,08	117 247,86	117 247,86	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	0	117 247,86	117 247,86	117 247,86	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.001	Техническое перевооружение пиковой котельной (ПКТС) с заменой существующих перекачивающих насосов и установкой высоковольтных преобразователей частоты***				117 247,86	117 247,86	117 247,86	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «ОГК-2»	21 795,75	8 875,53	48 923,85	42 716,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.002	Технического перевооружения оборудования КИПиА энергоблока №12 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок и полномасштабного АСУ ТП	14 540,33	4 160,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.003	Технического перевооружения оборудования КИПиА энергоблока №2 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок и полномасштабного АСУ ТП	0	161,71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.004	Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.3 с внедрением полномасштабной АСУ ТП	0	0	815,4	16 948,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.005	Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.4 с внедрением полномасштабной АСУ ТП	0	1 017,9	23 259,41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.006	Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.5 с внедрением полномасштабной АСУ ТП	0	0	1 158,3	25 108,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.007	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) энергоблока №6, в части замены программного обеспечения	1 576,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.008	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №7, в части замены программного обеспечения	4 479,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.009	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №8, в части замены программного обеспечения	0	3 240,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.011	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №16 в части замены программного обеспечения и оборудования ПТК	1 199,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.012	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №11, в части замены сетевого и контроллерного оборудования	0	294,53	3 396,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
001.01.03.013	Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока №13 с заменой насосного агрегата	0	0	7 419,42	329,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.014	Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока №16 с заменой насосного агрегата	0	0	7 419,42	329,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.015	Техническое перевооружение ПТК станция и ПТК синхрограф	0	0	5 455,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «Юнипро»	6 714,71	5 361,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.016	Техническое перевооружение комплексного распределительного устройства КРУ-6кВ ВЕ, ВФ	36,18	1 575,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.017	Техническое перевооружение паропроводов III отбора и трубопроводов отбора пара к подогревателю высокого давления ПВД-6 энергоблока ст.№5	4 621,57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.018	Техническое перевооружение агрегатов бесперебойного питания блоков 1-6 ответственных потребителей с демонтажем существующих АБП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.019	Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации на оборудовании и в помещениях энергоблоков №1-5 и БЩУ-1,2	1 560,2	1 514,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.020	Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации зданий БНС №1,2 и пожарной сигнализации здания БВС-1 ОРУ-500кВ	474,43	334,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.021	Техническое перевооружение системы оперативного постоянного тока РЩ-500 БВС-1	22,34	1 935,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.000	подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	412 715,5	178 741,51	17 796,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «ОГК-2»	6 819,83	97,35	17 796,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.001	Внедрение системы предиктивной диагностики и контроля топливных затрат генерирующего оборудования	0	97,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.002	Передача информации РАС ЭБ №13, №16 в РДУ	1 384,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.003	Дооснащение инженерными конструкциями филиала (2-й этап)	5 435,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.004	Дооснащение инженерными конструкциями филиала (3-й этап)	0	0	17 796,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «Юнипро»	364 038,79	52 644,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.005	Модернизация АСУ ТП Теплосети	333 499,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.006	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№2	855,91	11 400,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.007	Модернизация компрессорной установки БВС ОРУ-500 кВ	0	320,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.008	Создание системы резервного копирования объектов критической информационной инфраструктуры производственного блока	356,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.009	Модернизация трубопровода тепловой сети	108,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.010	Модернизации корпоративной системы электронной почты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.014	Установка монтируемых конструкций главного корпуса, предназначенных для сохранения теплового контура в здании главного корпуса энергоблоков ПСУ	2 491,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
001.01.04.015	Модернизация установки теплофикационной энергоблока ст.№2	0	27 718,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.016	Модернизация установки теплофикационной энергоблока ст.№3	26 339,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.017	Монтаж общестанционного коллектора дозирования кислорода в тракт питательной воды энергоблоков ст. №1 -6 при проведении ПВКО	223,77	13,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.018	Создание систем пожарной сигнализации зданий водопроводных очистных сооружений, станции компрессорной общестанционной, ХВО-1, дооснащение системы пожарной сигнализации ИБК	0	55,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.019	Модернизация токопровода постоянного тока системы возбуждения энергоблока №2	162,99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.020	Модернизация систем сбора, хранения и автоматической передачи данных с микропроцессорных устройств РЗА эн.блоков и линий ВЛ-500 в Филиал АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ	0	225,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.021	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№3	0	12 910,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.022	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.023	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Организация или источник финансирования не определена	41 856,88	126 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.011	Комплекс технических мероприятий обеспечивает возможность отпуска дополнительной тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-2 для нужд теплоснабжения города Сургута по существующей магистральной тепловой сети 2Ду1020х10,0 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в количестве до 116 Гкал/ч, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.012	Первый этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-2 входит: - монтаж на блоках №1...№6 новых расходомеров-счетчиков ультразвуковых типа Взлет УРСВ-544ц для измерения расхода сетевой воды через пиковые бойлеры ПСВ-500-14-23; - монтаж на блоках №1...№6 новых регулируемых перепускных байпасов DN400 на существующих трубопроводах А530х8,0 мм с задвижками Ду500, Ру25 помимо пиковых бойлеров ПСВ-500-14-23.	41 856,88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.013	Второй этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-2 входит: - монтаж на паропроводах 4-го отбора на блоках №1...№6 новой электрифицированной отключающей арматуры DN600, PN2,5 МПа с управлением с АРМ БЩУ; - монтаж новой схемы подачи высокопотенциального пара с коллектора собственных нужд в пиковые бойлера блоков №1...№6; - монтаж новых импульсно-предохранительных устройств на паропроводах к пиковым бойлерам блоков №1...№5.	0	126 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.00.000	Проекты ЕТО № 2, всего, в т.ч.:	276 425,2	327 736,1	122 321,0	499 372,4	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	225 385,5	281 661,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
	СГМУП «ГТС»	225 385,5	281 661,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.01.001	Строительство котельной № 28 в п. Юность, тепловой мощностью 18,5 МВт (инв.№ 10237)	225 385,5	281 661,72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	11 712,0	12 063,0	90 468,61	468 698,63	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	11 712,0	12 063,0	90 468,61	468 698,63	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.001	Реконструкция котельной № 4 с увеличением установленной тепловой мощности.	0	0	18 468,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.002	Реконструкция котельной №4 с увеличением установленной тепловой мощности до 73 МВт (62,77 Гкал/ч)	0	0	0	276 324,3	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.003	Котельная №14 Капитальный ремонт электроснабжения здания	2 639,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.004	Котельные №26, №27 Капитальный ремонт автоматики	501,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.005	Котельная №3 Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	252,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.006	Котельная №13 Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	252,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.007	ЦБПП Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	251,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.008	Котельная №3 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.009	Котельная № 9 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.010	Котельная № 13 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.011	ЦБПП Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.012	Котельная № 22 Замена вакуумного выключателя	334,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.013	УУГ на газопроводе п. МО-94 Монтаж внешнего электроснабжения и благоустройство	932,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.014	Нежилое здание котельной № 1 Разработка проекта на капитальный ремонт дымовой трубы с устройством тепловой изоляции	428,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.015	Нежилое здание котельной № 2 Разработка проекта на капитальный ремонт здания котельной	763,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.03.016	«Модернизация котельной № 13. Техническое перевооружение котельной № 13 с увеличением установленной тепловой мощности». ПИР	0	12 063,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.03.017	Модернизация котельной №13. Техническое перевооружение котельной №13 с увеличением установленной тепловой мощности. СМР и ПНР	0	0	72 000,0	192 374,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.01.03.000	подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.000	подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	39 327,72	34 011,35	31 852,41	30 673,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	39 327,72	34 011,35	31 852,41	30 673,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.001	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 30 кВт на котельной № 33 (инв. № 10243)	91,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.002	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 9 (инв. № 10349)	99,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.003	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 3 (инв. № 10299)	99,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.004	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 1 (инв. № 10008)	99,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.005	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 90 кВт на котельной № 6 (инв. № 10034)	92,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.006	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 75 кВт на ПС №4	86,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.007	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №13 (инв. № 10001)	117,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.008	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №14 (инв. № 10027)	117,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.009	Замена блоков питания (все объекты)	133,75	139,63	145,22	151,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.010	Замена манометров и термометров (все объекты)	1 288,66	1 345,36	1 399,17	1 455,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.011	Нежилое здание котельной № 34 Капитальный ремонт оборудования автоматизированной системы управления котлов №1 и №2.	0	0	894,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.012	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт узла учета тепловой энергии	0	0	0	2 859,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.013	Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 5 (гараж) Ремонт первого этажа	0	510,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.014	Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 1,5 (диспетчерская, слесарная мастерская) Ремонт первого этажа	510,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.015	Административно-бытовой корпус. (Здание АБК по ул. Геологов, д. 2а Метрологическая служба) Выполнение работ по разработке проектной документации по ремонту помещений здания	3 306,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.016	Вспомогательное здание производственного назначения по ул.Нефтяников, 24 Комплекс работ по разработке проектной документации по ремонту здания	2 314,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.01.04.018	Нежилое здание ЦТП № 2 (котельной № 4) Замена шлакбаума	119,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.019	Нежилое здание котельной № 29 Установка преобразователя частоты на сетевой насос	0	0	0	4 326,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.023	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт теплообменного оборудования (вкл. капитальный ремонт сетевых теплообменных аппаратов № 1,3,5 в 2026 году)	3 677,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.024	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт дымовой трубы	0	3 507,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.027	Модернизация котельной № 6. Монтаж трехходовых клапанов на подогревателях сетевой воды №№ 1,2 инв. № 10034	1 909,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.028	Модернизация котельной № 1. Замена частотного привода Triol AT-04-37 на подпиточных насосах №№ 1,2 мощностью 30 кВт	237,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.029	Модернизация котельной № 2. Монтаж частотного привода на насос сырой воды мощностью 15 кВт.	154,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.030	Модернизация котельной № 6. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-90 на севом насосе №,3 мощностью 75 кВт на котельной №6 инв. 39007, 39008	371,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.031	Модернизация котельной № 6. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-007 на подпиточных насосах № 1,2 мощностью 4 кВт на котельной №6 инв. № 42512,42513	103,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.032	Модернизация котельной № 13. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-55 на насосе подмеса №2 мощностью 55 кВт на котельной № 13 инв. №41306	336,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.033	Модернизация котельной № 13. Модернизация (замена) частотного привода Triol AT-04-007 на подпиточном насосе № 1 мощностью 3,5 кВт на котельной № 13 инв. № 41403	97,71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.034	Котельная № 21. Модернизация шкафов управления сетевыми насосами котельной № 21 инв. № 43464	2 064,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.037	Модернизация котельной №2 Монтаж частотного привода на перекачивающий насос мощностью 15 кВт	0	73,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.038	Котельная №2 Монтаж частотного привода на повысительный насос мощностью 7,5 кВт	0	33,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.039	Модернизация котельной № 3 Замена частотных приводов Triol AT-04-37 на повысительных насосах №№ 1,2 мощностью 15 кВт	0	146,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.044	Нежилое здание котельной № 9 Замена частотных приводов Triol AT-04-37 и Triol AT-04-55 на глубинных насосах №№ 1,2 мощностью 5,5 и 11 кВт соответственно	0	0	127,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.01.04.046	Нежилое здание котельной № 14 Замена частотного привода Triol AT-04-55 на повысительном насосе № 1 мощностью 7,5 кВт	0	0	41,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.047	Нежилое здание котельной № 26 Монтаж частотного привода на сетевой насос мощностью 11 кВт	0	0	79,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.048	Модернизация котельной № 14 Замена сетевого насоса №4 СЭ 800-100-11	3 047,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.049	Котельная №24 Модернизация (замена) насосов циркуляции котлового контура №1, №2 котельной №24	699,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.054	Модернизация котельной № 29 (инв. № 10241) Замена подпиточных насосов сетевого контура К 65-50-160с №№ 1,2	0	0	0	598,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.056	Модернизация котельной № 13,14. Монтаж уличного освещения территории котельных № 13,14 (инв. № 10027, 10001)	3 323,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.057	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №2, №3, №4, №5 котельной № 3 инв. № 41357, 41359, 41490, 41491 (10299)	3 277,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.058	Котельная №14 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	3 831,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.059	Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ГРПБ. Разработка проектной документации. Инв № 10182	207,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.060	Помещения электроцеха Капитальный ремонт помещения	510,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.061	Котельная №1 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	272,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.062	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-160м.	69,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.063	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-140м.	0	224,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.064	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-120м.	0	0	280,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.065	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-100м.	0	0	0	262,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.066	Котельная №33. Модернизация резервного электроснабжения на котельной № 33 инв. № 10243	580,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.067	Нежилое здание РМЦ Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР	0	117,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.068	Здание РТС-2 (ул. Нефтяников, д. 24) Модернизация электроснабжения здания РТС-2. Инв. № 10180	416,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.069	Нежилое здание РТС-2 (ул. Нефтяников, 24) Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР	0	654,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.01.04.070	Котельная №24 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	0	500,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.072	Нежилое здание ПС-4 Модернизация внешнего электроснабжения	0	971,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.073	Нежилое здание Столовая (ул.Маяковского 15) Капитальный ремонт электроснабжения	0	0	368,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.074	Нежилое здание котельная №21. Капитальный ремонт наружного освещения фасада.	0	0	560,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.075	Нежилое здание котельной №35 Модернизация резервного электроснабжения.	0	0	1 707,0	5 284,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.076	Приобретение передвижной ДЭС 100 кВт Модернизация резервного электроснабжения передвижной ДЭС 100 кВт	0	0	0	4 053,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.077	Котельная №2 Модернизация (замена) сетевых насосов №2, №3 котельной №2	2 824,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.078	Котельная №2 Модернизация (замена) подпиточных насосов №1, №2 котельной №2	1 442,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.079	ГРП № 238, 239, Здание ГРП, Нежилое здание. "Здание газораспределительного пункта". "Газоснабжение сектора индивидуальной застройки поселка Снежного" Разработка проектной документации на устройство односкатных кровель	1 400,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.080	Модернизация котельной № 3 (инв. № 10299). Замена сетевого насоса № 1 (инв. № 41490)	0	2 483,31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.081	Модернизация котельной № 3 (инв. № 10299). Монтаж частотного привода на сетевой насос № 1 мощностью 250 кВт	0	1 140,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.082	Модернизация котельной №3 (инв. № 10299). Замена сетевых насосов №№2,3 (инв. №№41490, 41491)	0	0	0	3 452,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.083	Модернизация котельной № 5 (инв. № 10872). Замена насоса подпитки тепловой сети 1К 20-30 № 2 (инв. № 41322)	0	286,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.084	Модернизация котельной № 26 (инв. №10232). Замена сетевых насосов №№ 1,2 (инв. № 513442, 513443)	0	531,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.085	Модернизация котельной №35. Монтаж резервного электроснабжения с приобретением ДЭС и выполнением пусконаладочных работ (инв.№10254) Разработка проектной документации по монтажу резервного электроснабжения с приобретением ДЭС	0	0	0	4 328,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.086	«Комплекс мероприятий по повышению безопасности и антитеррористической защищенности теплоэнергетических объектов ТЭК СГМУП «ГТС»	0	20 006,87	26 251,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.087	Модернизация котельной № 14 (инв. № 10027). Замена запорно-регулирующей арматуры Ду250	0	1 342,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.088	Модернизация котельной № 14 (инв. № 10027). Замена сетевого насоса № 6 СЭ 800-100-11 (инв. № 43601)	0	0	0	3 904,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.01.04.089	Устройство узла учета газа на газопроводе высокого давления п. Таежный (инв. № газопровода 20359). «Строительство вводной кабельной линий 0,23кВ, внешнего электроснабжения павильона с узлом учета газа на Газопроводе к котельной п. Таежный (инв.№ 20359)»	935,21												
002.01.04.090	Устройство узла учета газа на газопроводе высокого давления до ГРП котельной № 5 (инв. № газопровода 906). «Строительство вводной кабельной линий 0,23кВ, внешнего электроснабжения павильона с узлом учета газа на Газопроводе к котельной п. Дорожный (инв.№ 906)»	2 332,1												
002.01.04.091	Устройство узла учета газа на газопроводе высокого давления к котельной в п. Юность (инв. № газопровода 20365) «Осуществление технологического присоединения к электрическим сетям павильона с узлом учета газа на газопроводе высокого давления к котельной в п. Юность (инв.№ 20365)»	375,35												
012.01.00.000	Проекты ЕТО № 12, всего, в т.ч.:	0	0	92 694,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
012.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	92 694,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Заводпротойдеталей"	0	0	92 694,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
012.01.02.001	Реконструкция котельной Котельная АО "Завод промстройдеталей" с увеличением установленной тепловой мощности до 24 МВт (20,6 Гкал/ч)	0	0	92 694,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.00.000	Проекты ЕТО не определена, всего, в т.ч.:	62 905,4	535 541,22	556 255,41	175 836,59	406 850,15	406 850,15	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	62 905,4	518 276,22	478 562,91	98 144,09	406 850,15	406 850,15	0	0	0	0	0	0	0
	Организация не определена	62 905,4	518 276,22	478 562,91	98 144,09	406 850,15	406 850,15	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.001	Строительство котельной Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2 установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	0	70 636,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.002	Строительство котельной Новая котельная 43 мкр установленной тепловой мощностью 46,5 МВт (40 Гкал/ч)	0	0	0	27 508,0	123 786,0	123 786,0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.003	Строительство котельной Новая котельная 48 мкр. установленной тепловой мощностью 4,7 МВт (4 Гкал/ч)	0	0	141 272,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.004	Строительство котельной Новая котельная НТЦ №1 (Западная) установленной тепловой мощностью 34 МВт (29,2 Гкал/ч) с последующим увеличением мощности до 48,8 МВт (42,0 Гкал/ч)	34 459,98	137 839,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.005	Строительство котельной Новая котельная НТЦ №2 (Восточная) установленной тепловой мощностью 34 МВт (29,2 Гкал/ч) с последующим увеличением мощности до 40 МВт (34 Гкал/ч)	28 445,41	113 781,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.006	Строительство котельной Новая котельная кв Пойма-2 установленной тепловой мощностью 75,6 МВт (65 Гкал/ч)	0	266 654,63	266 654,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.007	Строительство котельной Новая котельная мкр. СЗП1 установленной тепловой мощностью 80,2 МВт (69 Гкал/ч)	0	0	0	0	283 064,15	283 064,15	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
XXX.01.01.008	Строительство котельной Новая котельная пос. Снежный установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	70 636,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	17 265,0	77 692,5	77 692,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Организация не определена	0	17 265,0	77 692,5	77 692,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.02.001	Реконструкция котельной Котельная мкр.51 с увеличением установленной тепловой мощности 35 МВт (30 Гкал/ч)	0	17 265,0	77 692,5	77 692,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 4.6 - Реестр мероприятий, предлагаемых в рамках сценария (тепловые сети)

Номер мероприятия (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
000.02.00.000	Группа проектов «Тепловые сети и сооружения на них», всего, в т.ч.	1357 594,3	1385 164,3	2735 715,4	2108 942,5	844 593,5	878 627,6	1196 734,3	839 507,0	760 625,3	1102 455,1	573 904,1	571 806,7	929,7
001.02.00.000	Проекты ЕТО № 1 всего, в т.ч.	420 305,3	303 733,7	713 106,3	175 601,2	147 988,9	313 683,4	0	356 804,1	354 112,0	924 381,2	570 269,2	570 269,2	0
001.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	317 208,5	244 616,7	641 623,8	41 302,9	15 360,0	96 044,3	0	2 692,1	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	91 174,0	142 480,0	568 160,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.01.004	Строительство и проектирование III тепловывода от СГРЭС-1, до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В.	91 174,0	142 480,0	568 160,0										
	Организация не определена	226 034,5	102 136,7	73 463,8	41 302,9	15 360,0	96 044,3	0	2 692,1	0	0	0	0	0
001.02.01.005	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №1 (организация не определена), в том числе	226 034,5	102 136,7	73 463,8	41 302,9	15 360,0	96 044,3	0	2 692,1	0	0	0	0	0
001.02.01.005.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XIII	389,38												
001.02.01.005.002	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XIX	4 314,21	410,19											
001.02.01.005.003	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XV	1 182,2												
001.02.01.005.004	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XVIII	165,82		293,42										
001.02.01.005.005	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXI	35 035,03												
001.02.01.005.006	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXIV	1 409,79												
001.02.01.005.007	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК5		648,99											
001.02.01.005.008	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Коммунальный квартал 45		25 665,56											
001.02.01.005.009	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30	73 246,65	37 464,99	12 189,5										
001.02.01.005.010	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 36	485,39					7 818,25							
001.02.01.005.011	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 38						7 561,0							
001.02.01.005.012	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 39	69 242,17	851,78		10 294,64	14 336,29	6 936,49							
001.02.01.005.013	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 41	5 455,95												
001.02.01.005.014	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 44	29 141,05	37 095,19	60 203,51	8 749,16									
001.02.01.005.015	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. СУ-4	5 414,38												
001.02.01.005.016	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Кедровый						27 459,35							

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
001.02.01.005.017	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Промплощадка СГРЭС	552,51												
001.02.01.005.018	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ПСО-34			777,36	22 259,06	1 023,67	46 269,2		2 692,12					
001.02.02.000	подгруппа проектов 2 «Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в т.ч. за счет ликвидации котельных», в т.ч.:	0	0	71 482,6	134 298,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Перспективный инвестор	0	0	71 482,6	134 298,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.02.001	Вывод из эксплуатации тепловой сети с незначительной тепловой нагрузкой от СГРЭС-1 до пос. Кедровый и переключение потребителей на тепломагистраль СГРЭС-1 – ПКТС со строительством участка сети в районе пересечения улиц Электротехнической и Пионерской				456,92									
001.02.02.001	Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта			71 482,57										
001.02.02.002	Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралями "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта				15 360,03									
001.02.02.003	Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-ВЖР" с выполнением проекта				118 481,37									
001.02.03.000	подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса», в т.ч.:	87 127,8	27 847,0	0	0	0	0	0	0	0	216 157,2	216 157,2	216 157,2	0
	ООО «СГЭС»	87 127,8	27 847,0	0	0	0	0	0	0	0	216 157,2	216 157,2	216 157,2	0
001.02.03.001	Реконструкция тепловых сетей СГРЭС-2- ВЖР, в т. ч. проектные работы										216 157,2	216 157,2	216 157,2	
001.02.03.002	Реконструкция тепломагистрали СГРЭС-1 - ПКТС с устройством узла задвижек	30 008,0												
001.02.03.003	Организация удаленного сбора данных с приборов учета тепловой энергии и теплоносителя и внедрение автоматизированной системы сбора и обработки данных с узлов учета тепловой энергии абонентов ООО "СГЭС"	10 219,3												
001.02.03.004	Модернизация узлов учета тепловой энергии коллекторных К1, К2	12 275,0												
001.02.03.005	Внутритрубная диагностика тепломагистрали ПКТС-ВЖР Т1 Ду800 L=500 м методом магнитного контроля	3 277,5												
001.02.03.006	Строительство тепловой сети "Тепломагистраль от ТК-4 в ККЗ 6 до УТ-3 мкр. 41"	31 348,0	27 847,0											
001.02.04.000	подгруппа проектов 4 «Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки», в т.ч.	0	0	0	0	0	85 010,2	0	354 112,0	354 112,0	708 224,0	354 112,0	354 112,0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	0	0	0	0	0	354 112,0	354 112,0	708 224,0	354 112,0	354 112,0	0
001.02.04.001	Модернизация (замена) обратного трубопровода с увеличением диаметра тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС на участках от СГРЭС-1 до П-3 Ду1200 протяженностью 5901 м и от П-3 до ПКТС Ду1000 протяженностью 1472 м										354 112,0	354 112,0	354 112,0	

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
001.02.04.002	Модернизация (замена) подающего трубопровода с увеличением диаметра тепломагистральной от ГРЭС-1 до ПКТС на участках от СГРЭС-1 до П-3 Ду1200 протяженностью 5901 м и от П-3 до ПКТС Ду1000 протяженностью 1472 м								354 112,0	354 112,0	354 112,0			
	Организация не определена	0	0	0	0	0	85 010,2	0	0	0	0	0	0	0
001.02.04.003	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №1 (организация не определена), в том числе	0	0	0	0	0	85 010,2	0	0	0	0	0	0	0
001.02.04.004.001	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ХХП						85 010,2							
001.02.06.000	подгруппа проектов 6 «Строительство новых насосных станций»	15 969,0	31 270,0	0	0	132 629,0	132 629,0	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	15 969,0	31 270,0	0	0	132 629,0	132 629,0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.06.001	Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС	15 969,0	31 270,0											
001.02.06.002	Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС-2, включая актуализацию проекта					132 628,97	132 628,97							
002.02.00.000	Проекты ЕТО № 2 всего, в т.ч.	926 423,1	1 064 154,6	2 011 059,0	1 882 628,8	696 603,6	564 944,2	1 196 734,3	482 702,8	406 513,3	178 073,9	3 634,9	1 537,5	929,7
002.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	506 171,1	562 693,7	825 600,8	1 299 083,5	665 000,8	564 944,2	1 196 734,3	482 702,8	381 223,7	178 073,9	3 634,9	1 537,5	929,7
	СГМУП «ГТС»	7 031,7	114 934,5	272 988,0	182 846,3	182 846,3	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.001	Сети теплоснабжения от кот. №13 до ТК проект. по ул. Саянская			28 855,6	129 850,1	129 850,1								
002.02.01.002	Строительство «Магистральные тепловые сети. Участок сетей теплоснабжения от 1 ТК-46 до ТК проект, по ул. И. Киртбая» Подготовка (корректировка) проектной документации	7 031,67												
002.02.01.003	Строительство "Магистральные тепловые сети. Участок сетей теплоснабжения от 1 ТК-46 до ТК проект. по ул. И. Киртбая" (ИП ТС)		114 934,50	114 934,41										
002.02.01.004	Строительство тепловой сети для переключения ЦТП ЦРБ и ЦТП-72 от котельной №3 на СГРЭС-1 (участок от 5 ТК46 до 3 ТК24)			73 354,67										
002.02.01.005	Строительство перемычки по ул. Флегонта Показаньева от ТК-1 (проект) до ТК-2 (проект) 2 Ду 500 протяженностью 933 м в зоне действия СГРЭС-1			52 996,2	52 996,2	52 996,2								
002.02.01.006	Строительство магистральных сетей. Тепломагистраль №8 от точки врезки в Ду500 до ПС-4 (ИП ТС)			2 847,13										
002.02.01.007	Строительство перемычки в МКР 30 для переключения нагрузки перспективных абонентов в зону теплоснабжения ГРЭС-1 – ПВК 2 Ду250 мм протяженностью 191 м									19 746,7				
002.02.01.008	Строительство участка тепловой сети 2 Ду500 «Тепломагистраль №7 от котельной №4 до 7 ТК2» протяженностью 43 м					4 650,04								
	Организация не определена	499 139,4	447 759,2	552 612,8	1 116 237,3	482 154,5	564 944,2	1 196 734,3	482 702,8	381 223,7	178 073,9	3 634,9	1 537,5	929,7
002.02.01.008	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №2 (организация не определена), в том числе	499 139,4	447 759,2	552 612,8	1 116 237,3	482 154,5	564 944,2	1 196 734,3	482 702,8	381 223,7	178 073,9	3 634,9	1 537,5	929,7
002.02.01.008.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в 6 кв				26 776,56									
002.02.01.008.002	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в IX	16 763,37												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.01.008.003	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в X	3 227,59	6 409,59											
002.02.01.008.004	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XI	130,54		1 718,17										
002.02.01.008.005	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXII					13 329,75	153 898,84	41 085,22	29 189,09	47 274,92	2 929,9			
002.02.01.008.006	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXV		1 069,3											
002.02.01.008.007	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ВЖ1		68 199,88	6 993,54										
002.02.01.008.008	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЗП1	3 055,79	14 059,83											
002.02.01.008.009	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЗПЛ2					13 659,02								
002.02.01.008.010	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК1	2 519,99												
002.02.01.008.011	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК1 А			66 561,67										
002.02.01.008.012	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК2 А	2 500,39												
002.02.01.008.013	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК4							7 780,28		22 353,27	7 817,01			
002.02.01.008.014	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК8	7 015,36												
002.02.01.008.015	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 1	24 849,38		19 362,42	5 653,35	4 372,58	930,01							
002.02.01.008.016	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 11	4 865,44												
002.02.01.008.017	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 16 А		1 428,76											
002.02.01.008.018	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 17	24 216,19			2 043,27									
002.02.01.008.019	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 19							31 162,93	17 434,82	20 715,88	1 273,35			
002.02.01.008.020	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 2	23 147,58						11 758,15						
002.02.01.008.021	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 20 А	4 331,03												
002.02.01.008.022	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 21 -22	62 852,53	22 829,26	3 557,11	29 495,92	25 085,2								
002.02.01.008.023	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 23	370,38												
002.02.01.008.024	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 24		17 059,35	4 344,97						3 394,31				
002.02.01.008.025	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 25		2 469,33											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.01.008.026	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А		4 230,27	162 393,36	2 857,25	9 942,51	819,24			2 783,21				
002.02.01.008.027	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	24 910,64	18 512,7	8 019,52	49 120,38			8 324,67	8 290,15	26 371,33				
002.02.01.008.028	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 29	6 425,96												
002.02.01.008.029	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30	5 444,59	40 584,97											
002.02.01.008.030	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30А	3 685,14	4 928,49	14 026,19										
002.02.01.008.031	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31		4 620,52		2 242,83	3 538,67	4 011,55							
002.02.01.008.032	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31А	79 525,71	54 262,09											
002.02.01.008.033	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31Б	3 272,14												
002.02.01.008.034	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31В							3 250,77						
002.02.01.008.035	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35	16 749,78		18 733,64	47 694,25	1 906,16						2 122,53		
002.02.01.008.036	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35А		1 462,59	47 351,11	15 475,52	3 572,46	103 817,72		14 046,82					
002.02.01.008.037	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 37	42 145,24												
002.02.01.008.038	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 4	5 408,15			1 524,67	12 782,49	1 049,46							
002.02.01.008.039	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 43							211 294,66						
002.02.01.008.040	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 48				43 547,08	26 318,33	1 234,19							
002.02.01.008.041	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 50		99 778,42	28 393,02	23 448,13	5 967,57	12 392,38							
002.02.01.008.042	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 51	11 456,24			44 102,17	34 604,82	11 776,64							
002.02.01.008.043	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 5А	3 114,97												
002.02.01.008.044	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 9,10	2 452,6												
002.02.01.008.045	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. Ж/д	84,02												
002.02.01.008.046	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. ПИКС	995,59												
002.02.01.008.047	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Олимпия	30 838,83												
002.02.01.008.048	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Пойма	570,14		62 147,57	3 678,84	13 487,21		729,53	40 532,75	1 607,91	728,87	1 512,37	1 537,52	929,69

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.01.008.049	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Юность	100,5	32 783,31	1 555,49		49 769,12	105 100,27	309 061,38	177 107,52	126 874,59	59 124,3			
002.02.01.008.050	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Лунный			4 383,53										
002.02.01.008.051	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Парк Кедровый лог	12 650,32												
002.02.01.008.052	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма	33 044,3		46 006,24	104 182,77	49 375,91	84 623,54	14 388,39						
002.02.01.008.053	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-2, П-3				396 872,5	131 961,76	48 596,9							
002.02.01.008.054	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-3, П-8		48 770,07	56 358,36	25 967,69	55 076,58	30 552,82	115 135,02						
002.02.01.008.055	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в пос. Снежный				61 735,39	22 863,12	6 140,6	4 556,3						
002.02.01.008.056	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в прот. Бардыкова	17 887,15												
002.02.01.008.057	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Речпорт	17 448,82	1 262,94											
002.02.01.008.058	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в СЗП2							438 207,0	196 101,68	129 848,26	106 200,46			
002.02.01.008.059	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в СМП			706,88										
002.02.01.008.060	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Хоззона	1 083,07	3 037,54											
002.02.01.008.061	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ2				3 843,45									
002.02.01.008.062	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ5				119 732,75									
002.02.01.008.063	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЮПЛ1				20 387,4	4 541,26								
002.02.01.008.064	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Ядро центра				85 855,1									
002.02.02.000	подгруппа проектов 2 «Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в т.ч. за счет ликвидации котельных», в т.ч.:	0	0	0	5 273,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	0	0	5 273,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.02.001	Строительство дополнительной перемычки 2Ду250 мм в районе пересечения новой магистральной тепловой сети 2Ду500 СГМУП «ГТС» по ул. Игоря Киртбая и тепловой сети 2Ду250 ООО «СГЭС» от котельной К-45. Цель мероприятия – обеспечение возможности переключений между К-45 и ПКТС				5 273,3									
002.02.03.000	подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса», в т.ч.:	229 885,6	342 571,8	327 012,4	332 702,6	16 973,5	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	229 885,6	342 571,8	327 012,4	332 702,6	16 973,5	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.03.001	Капитальный ремонт тепловых сетей. Участок тепломagистралИ ГРЭС-2 Восточный жилой район от УТ-4 до УТ 6. Участок от 9ТК19 до НО10	0	0	0	0	16 973,5								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.002	Модернизация тепловых сетей. Сеть теплоснабжения от КПП воинской части до ПМК связи инв.№30731. Участок от точки опуска до точки подъема (ИП ТС)	0	0	0	7 524,87									
002.02.03.003	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный (инв. № 30037). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Мечникова, 4 до ж.д. ул. Мечникова, 2 (ИП ТС)	0	0	0	1 468,27									
002.02.03.004	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Мечникова, 4 до ж.д. ул. Мечникова, 2 (инв. №30037) (ИП ГВС)	0	0	0	1 791,29									
002.02.03.005	Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей теплоснабжения от ж.д. Мира, 49 до узла управления ж.д. Мира, 51 (инв. № 31519) (ИП ТС)	0	0	0	2 960,88									
002.02.03.006	Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. Мира, 49 до узла управления ж.д. Мира, 51 (инв. №31519) (ИП ГВС)	0	0	0	3 612,27									
002.02.03.007	Модернизация внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10, ж.д. ул. Крылова, 41 в мкр. ПИКС Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10 (инв. №529)	2 768,6	0	0	0									
002.02.03.008	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10, жилой дом по улице Крылова, 41 в мкр. ПИКС (инвентарный номер 529); участок сетей горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-10 (инв. №529)	3 322,32	0	0	0									
002.02.03.009	Модернизация внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от УТ-3 до УТ-4, УТ-6, УТ-7, ж.д. ул. Крылова, 23 в мкр. ПИКС Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до УТ-6 до УТ-7 (инв. №151)	5 717,02	0	0	0									
002.02.03.010	Модернизация внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-3 до УТ-4, УТ-6, УТ-7, ж.д. ул. Крылова, 23 в мкр. ПИКС Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 до УТ-6 до УТ-7 (инв. №151111)	6 860,42	0	0	0									
002.02.03.011	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-4 до УТ-3, до ж.д. ул. Декабристов, 14, 12/1, 12 до ж.д. ул. Майская, 20, 22 в 7а мкр. Участок сетей теплоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Декабристов, 12 (инв. №31533)	5 980,82	0	0	0									
002.02.03.012	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-4 до УТ-3, до жилых домов по улице Декабристов, 14, 12/1, 12, до жилых домов по улице Майской, 20, 22 в 7а микрорайоне (инвентарный номер 31533); участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в жилой дом по улице Декабристов, 12	7 176,98	0	0	0									
002.02.03.013	Модернизация внутриплощадочных сетей теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-99 до ТК-99-5* (УТ-5*) до ТК-99-6*, ТК-99-6 (УТ-6), ТК-99-5 (УТ-5) с ответвлениями к Детскому инфекционному отделению (инв. № 31427) (ИП ТС)	0	18 923,9	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.014	Модернизация внутриплощадочных сетей горячего водоснабжения МГБ-1 микрорайон 5, территория МГБ-1. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-99 до ТК-99-5*(УТ-5*) до ТК-99-6*(УТ-6*), ТК-99-6 (УТ-6), ТК-99-5 (УТ-5) с ответвлениями к Детскому инфекционному отделению (инв.№3 14271) (ИП ГВС)	0	23 087,1	0	0									
002.02.03.187	Модернизация внутриплощадочных сетей теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей теплоснабжения от ТК-99-5 (УТ-5) до ТК-99-7 (УТ-7) (инв.№ 3 1427) (ИП ТС)		0	0	23 217,3									
002.02.03.188	Модернизация внутриплощадочных сетей горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-99-5 (УТ-5) до ТК-99-7 (УТ-7) (инв.№3 14271) (ИП ГВС)		0	0	28 325,1									
002.02.03.015	Внутриплощадочные сети теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей теплоснабжения в ТК-99-6 (УТ-6)	680,0	0	0	0									
002.02.03.016	Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей горячего водоснабжения в ТК-99-6 (УТ-6)	680,0	0	0	0									
002.02.03.017	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27. Участок сетей теплоснабжения от ТК60-3 до ТК60-4, ТК-60-5. (инв.№30139). Участок сетей теплоснабжения от ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38 (инв.№30150). (ИП ТС)	0	10 950,09	0	0									
002.02.03.018	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-3 до ТК60-4, ТК-60-5. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38 (инв.№301391, 301501) (ИП ГВС)	0	13 359,11	0	0									
002.02.03.019	Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 33 (транзит)	3 232,0	0	0	0									
002.02.03.020	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр.10 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 33 (транзит)	3 232,0	0	0	0									
002.02.03.021	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 39 (транзит)	1 282,0	0	0	0									
002.02.03.022	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр.10 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 39 (транзит)	1 282,0	0	0	0									
002.02.03.023	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-70 в мкр. 8. Участок сетей теплоснабжения от ТК-70-1 (ТК-70-2) до ввода в ж.д. Майская, 3 (инв. №30293) (ИП ТС)	0	2 135,48	0	0									
002.02.03.024	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-70 в мкр. 8. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-70-1 (ТК-70-2) до ввода в ж.д. Майская, 3 (инв. №302931) (ИП ГВС)	0	2 605,29	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.025	Модернизация внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть теплоснабжения и попутного дренажа от УТ-8 до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 мкр.33 Участок сетей теплоснабжения и попутного дренажа от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 (инв. №30657)	4 035,72	0	0	0									
002.02.03.026	Модернизация внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть горячего водоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 мкр.33 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 (инв. №659)	4 842,86	0	0	0									
002.02.03.027	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-4 до ж.д. Пушкина, 17, ж.д. Островского, 28, ТК-5, ж.д. Островского, 22, 26, 26/1, 26/2 в мкр. 15А (инв. № 71274). Участок сетей теплоснабжения от ТК-4 до ввода в ж.д. ул. Пушкина, 17 (ИП ТС)	0	0	0	2 825,59									
002.02.03.028	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-4 до ж.д. Пушкина, 17, ж.д. Островского, 28, ТК-5, ж.д. Островского, 22, 26, 26/1, 26/2 в мкр. 15А. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-4 до ввода в ж.д. ул. Пушкина, 17 (инв. №712741) (ИП ГВС)	0	0	0	3 447,22									
002.02.03.029	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-60-4 до ж/дома пр. Комсомольский 36 в мкр. 27 (инв. № 30959). Участок сетей теплоснабжения от ТК60-4 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 36 (ИП ТС)	0	686,20	0	0									
002.02.03.030	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-60-4 до ж/дома пр. Комсомольский 36 в мкр. 27. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-4 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 36 (инв. №30959) (ИП ГВС)	0	837,16	0	0									
002.02.03.031	Модернизация внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Сети тепловодоснабжения с попутным дренажом Участок сетей тепловодоснабжения и попутного дренажа от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/2 (инв. №30643)	4 152,1	0	0	0									
002.02.03.032	Модернизация сетей тепловодоснабжения с попутным дренажом к общежитию 41 (инвентарный номер 30644): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в жилой дом по улице 30 лет Победы, 41/2.	4 982,52	0	0	0									
002.02.03.033	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-6 до ж.д. ул. Киргбая, 5/2 в мкр. 5 "А". Участок сетей теплоснабжения от ТК-33 (ТК30-8) до ввода в ж.д. ул. И. Киргбая, 5/2 (инв. №30798)	9 984,28	0	0	0									
002.02.03.034	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-6 до ж.д. ул. Киргбая, 5/2 в мкр. 5 "А". Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-33 (ТК30-8) до ввода в ж.д. ул. И. Киргбая, 5/2 (инв. №30797)	4 792,45	0	0	0									
002.02.03.035	Модернизация тепловых сетей. Тепломангистраль №3 от 3 ТК18-3 ТК-17 (перемычка) по ул. Кукуевщкого инв. №30805 Участок от 3 ТК17 до 3 ТК18 (ИП ТС)	0	0	0	13 038,69									
002.02.03.036	Модернизация тепловых сетей. Тепломангистраль №7 от 7 ТК-2 до ПС, улица 30 лет Победы инв. №30882 Участок от 7 ТК2 до ПС-7 (ИП ТС)	0	0	0	3 946,65									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.038	Капитальный ремонт тепловых сетей. Тепломагистраль №1 по пр.Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19: от точки А до 1ТК31 по ул.Г.Кукуевецкого и до 4ТК1 (кот.№2) НГДУ Участок от УТ дренажей до К1	0	53 784,0	0	0									
002.02.03.039	Тепломагистраль №1 по пр.Мира от П1 (ПКТС) - 1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от точки А до 1ТК31 по ул. Г. Кукуевецкого и до 4ТК1 (котельная №2) НГДУ. Участок от Н2 до 1ТК8, от 1ТК8 до Н4	17 527,0	0	0	0									
002.02.03.040	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 от павильона П1 до 2ТК-1, (через пр.Мира) Участок от П1 до 2ТК1: · Участок от П1 до Н2, реализация – 2027 год · Участок от Н2 до 2ТК1, реализация – 2028 год	0	16 004,5	16 004,5	0									
002.02.03.043	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №8 от 8ТК5 до ПС-4 Участок от Нефтеюганского шоссе до ПС-4 (инв. №30279)	0	9 621,93	0	0									
002.02.03.044	Тепломагистраль №6 от котельной №3 по ул.Майская, Гагарина от котельной №3 – 5ТК1Б – 6ТК30 – 6ТК14 – 5ТК13 Участок от 6ТК14 до 5ТК13	0	0	0	55 162,0									
002.02.03.045	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения от ПС-4 Участок по Нефтеюганскому шоссе 54	0	0	8 099,0	0									
002.02.03.046	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения от ПС-4 Участок по Нефтеюганскому шоссе 56	0	0	8 099,0	0									
002.02.03.047	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ПС-4 до ТК "Сургутавтосервис" Участок надземного трубопровода тепловой сети от ул. Производственная 2 до ул. Производственная 6	9 981,0	0	0	0									
002.02.03.048	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей теплоснабжения от ЦТП-90 п. Чёрный Мыс. Комплекс сетей холодного водоснабжения от ЦТП-90 п. Черный Мыс Замена теплогидроизоляции сетей Т1, Т2, В1 от ЦТП-90 до ТК-10	1 645,0	0	0	0									
002.02.03.049	Тех.подполья жилых домов по ул.Маяковского, 26, ул. Маяковского, 30, ул. Маяковского, 32, ул. Маяковского, 34, пр.Мира, 31, ул.Югорская 5/1, пр.Ленина 61/1, ул.Мелик- Карамова 64, ул.Мелик Карамова 76В Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	3 143,0	0	0	0									
002.02.03.050	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №4 от 4ТК2-4ТК3-4ТК5-4ТК6-4ТК7-4ТК8-4ТК9, Участок от 4ТК2 до 4ТК4 инв. № 30124	4 162,45	0	0	0									
002.02.03.052	Реконструкция тепловых сетей. Наружные сети теплоснабжения. Участок от 9ТК8а до ж.д. Комсомольский 13 (инв.№31767) (ИП ТС)	0	766,0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.053	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 9 А (транзит)	2 418,0	0	0	0									
002.02.03.054	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 9 А (транзит)	2 418,0	0	0	0									
002.02.03.055	Модернизация внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от здания до ТК-5, ул. Сибирская, 14/2, мкр. 19 Участок сетей теплоснабжения от ТК-85-1В (УТ-3) до ТК-85-1Г (УТ-4), до ввода в здание детской поликлиники по ул. Сибирская, 14/2 инв. №31023	5 322,47	0	0	0									
002.02.03.056	Модернизация внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от здания до ТК-5, ул. Сибирская, 14/2, мкр. 19 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-85-1В (УТ-3) до ТК-85-1Г (УТ-4), до ввода в здание детской поликлиники по ул. Сибирская, 14/2 инв. №310231	6 386,96	0	0	0									
002.02.03.057	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36. Участок сетей теплоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36 инв. № 32261	3 250,68	0	0	0									
002.02.03.058	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36. Участок сети горячего водоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36 инв. № 32237	3 900,82	0	0	0									
002.02.03.059	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения 17 мкр Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Ленина, 30 (транзит)	6 193,0	0	0	0									
002.02.03.060	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения 17 мкр Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Ленина, 30 (транзит)	6 193,0	0	0	0									
002.02.03.061	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж/д проспект Ленина, 34 до ж/д ул. Островского, 4 в 14 мкр Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 4 (транзит)	3 504,0	0	0	0									
002.02.03.062	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ж/д проспект Ленина, 34 до ж/д ул. Островского, 4 в 14 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 4 (транзит)	3 330,0	0	0	0									
002.02.03.063	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-59 в мкр. 27. (инв. № 3083). Участок сетей теплоснабжения от ж/д пр-д Взлётный, 4 до ввода в ж/д пр-д Взлётный, 5 (ИП ТС)	0	6 834,16	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.064	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-59 в микрорайоне 27. Участок сетей горячего водоснабжения от жилого дома по проезду Взлётный, 4 до ввода в жилой дом по проезду Взлётный, 5 (инвентарный номер 308311) (ИП ГВС)	0	8 337,68	0	0									
002.02.03.065	Модернизация сетей теплоснабжения ж.д.Набережный 64 в мкр.3 (инв.№ 30190). Участок сетей теплоснабжения от ТК-1-3 (ТК-3) до ввода в ж.д. пр-т Набережный, 64 (ИП ТС)	0	11 287,28	0	0									
002.02.03.066	Модернизация сетей горячего водоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-1-3 (ТК-3) до ввода в ж.д. пр-т Набережный, 64 (инв.№301901) (ИП ГВС)	0	13 770,48	0	0									
002.02.03.068	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-3 до ж.д. Энтузиастов, 47, 51 в мкр.3 (инв.№ 31586). Участок сетей теплоснабжения от ТК-3 до ввода в ж.д. ул. 60 лет Октября, 3 (ИП ТС)	0	595,95	0	0									
002.02.03.069	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-3 до ж.д. Энтузиастов, 47, 51 в мкр. 3. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-3 до ввода в ж.д. ул. 60 лет Октября, 3 (инв.№31586) (ИП ГВС)	0	727,06	0	0									
002.02.03.070	Сети теплоснабжения от УТ-4 до УТ-5а, УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 в мкр. Пикс Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 (транзит)	0	9 379,0	0	0									
002.02.03.071	Сети горячего водоснабжения от УТ-4 до УТ-5а, УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 в мкр. Пикс Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 до УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 (транзит)	0	9 379,0	0	0									
002.02.03.072	Модернизация наружных сетей горячего водоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит) (инв.№31621) (ИП ГВС)	0	0	565,31	0									
002.02.03.073	Модернизация наружных сетей теплоснабжения (инв.№ 31622). Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит) (ИП ТС)	0	0	463,37	0									
002.02.03.074	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения (инв.№ 31623). Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20/1 (транзит) (ИП ТС)	0	0	1 653,55	0									
002.02.03.075	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20/1 (транзит) (инв.№31623) (ИП ГВС)	0	0	2 017,33	0									
002.02.03.076	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения (инв.№ 31613). Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 (УТ-8) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/3 (транзит) (ИП ТС)	0	0	2 407,73	0									
002.02.03.077	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-7 (УТ-8) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/3 (транзит) (инв.№31613) (ИП ГВС)	0	0	2 937,43	0									
002.02.03.078	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения (инв.№ 31650). Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/1 (транзит) (ИП ТС)	0	0	1 066,14	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.079	Модернизация наружных сетей теплоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/1 (транзит) (инв.№31650) (ИП ГВС)	0	0	1 300,69	0									
002.02.03.080	Модернизация сетей теплоснабжения (инв. № 31610). Участок сетей теплоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит) (ИП ТС)	0	0	459,32	0									
002.02.03.081	Модернизация сетей горячего водоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит) (инв.№31611) (ИП ГВС)	0	0	560,37	0									
002.02.03.082	Модернизация сетей теплоснабжения от УТ-2 до ж/д ул. Рабочая, 31 18 мкр. (инв.№ 31371). Участок сетей теплоснабжения от УТ-2 до ввода в ж.д. ул. Рабочая, 31 (транзит) (ИП ТС)	0	0	1 576,74	0									
002.02.03.083	Модернизация сетей теплоснабжения от УТ-2 до ж/д ул. Рабочая, 31 18 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-2 до ввода в ж.д. ул. Рабочая, 31 (транзит) (инв.№31371) (ИП ГВС)	0	0	1 923,62	0									
002.02.03.084	Модернизация сетей теплоснабжения (инв.№31618). Участок сетей теплоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/1 (транзит) (ИП ТС)	0	0	528,57	0									
002.02.03.085	Модернизация сетей теплоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/1 (транзит) (инв.№31618) (ИП ГВС)	0	0	644,86	0									
002.02.03.086	Модернизация сетей теплоснабжения (инв. № 31644). Участок сетей теплоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24 (транзит) (ИП ТС)	0	0	1 934,37	0									
002.02.03.087	Модернизация сетей теплоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24 (транзит) (инв.№31644) (ИП ГВС)	0	0	2 359,93	0									
002.02.03.088	Модернизация внутриквартальных сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-8 (инв. № 30553). Участок сетей теплоснабжения от УТ-1 до УТ-2, УТ-3, УТ-4, ТК-85-6, УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8 (ИП ТС)	0	0	17 686,96	0									
002.02.03.089	Модернизация внутриквартальных сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-8. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-2, УТ-3, УТ-4, ТК-85-6, УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8 (инв.№30553) (ИП ГВС)	0	0	21 578,09	0									
002.02.03.090	Модернизация сетей теплоснабжения от здания муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения средней общеобразовательной школы №12, ул. Дзержинского, 6Б (наружная стена здания), до первых отключающих устройств в подвале жилого дома по ул. Дзержинского, 14В (инв. № 31827). Участок сетей теплоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 14В до ввода Дзержинского, 6Б. (ИП ТС)	0	2 532,36	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.091	Модернизация сетей горячего водоснабжения от здания муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения средней общеобразовательной школы №12, ул. Дзержинского 6Б (наружная стена здания), до первых отключающих устройств в подвале жилого дома по ул. Дзержинского, 14В. Участок сетей горячего водоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 14В до ввода Дзержинского, 6Б (инв. №31905) (ИП ГВС)	0	3 089,48	0	0									
002.02.03.092	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-9 в мкр. 13 (инв. № 3060). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит) (ИП ТС)	0	6 163,38	0	0									
002.02.03.093	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-9 в мкр. 13. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит) (инв. №306011) (ИП ГВС)	0	7 519,32	0	0									
002.02.03.094	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому (инв. №31922). Реконструкция участка сетей теплоснабжения от ТК-61-3 (ТК62-3) до нежилого строения КНС-55 (ИП ТС)	0	0	0	1 205,38									
002.02.03.095	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому. Реконструкция участка сетей горячего водоснабжения от ТК-61-3 (ТК62-3) до нежилого строения КНС-55 (инв. №31819) (ИП ГВС)	0	0	0	1 470,56									
002.02.03.096	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. Мира, 49 до узла управления ж.д. Мира, 51	0	5 268,00	0	0									
002.02.03.097	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 10 до ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 6а, 6б в 14 мкр. Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 6А, 6Б (транзит)	0	6 865,0	0	0									
002.02.03.098	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 10 до ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 6а, 6б в 14 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 6А, 6Б (транзит)	0	6 865,0	0	0									
002.02.03.099	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ж/д Мира, 13 (транзит) до ж.д. Мира, 11 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Мира, 13 (транзит)	0	5 526,0	0	0									
002.02.03.100	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж/д ул. Островского, 6 до ж/д ул. Островского, 10 в 14 мкр. Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 10 (транзит)	0	2 820,0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.101	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ж/д ул. Островского, 6 до ж/д ул. Островского, 10 в 14 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 10 (транзит)	0	2 820,0	0	0									
002.02.03.102	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В" инв.№30648. Участок от т.А до 8ТК6 (ИП ТС)	0	0	26 331,77	0									
002.02.03.105	Капитальный ремонт тепловых сетей. "Ул. Университетская" (от проспекта Пролетарский до улицы Каролинского, 3 пусковой комплекс. Тепловые сети.) Участок от 9ТК2 (т.А) до 9ТК2-2	0	0	34 183,0	0									
002.02.03.106	Капитальный ремонт тепловых сетей. Тепломагистраль №1 от 1ТК37 до ЦТП-22 в мкр.7. Участок от 1ТК37 до ЦТП-22	0	0	3 455,0	0									
002.02.03.107	Модернизация сетей теплоснабжения 17 мкр. (инв. № 31253). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 9 до ввода в ж.д. пр-д Дружбы, 9 (ИП ТС)	0	0	4 610,00	0									
002.02.03.108	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13А (инв.№ 30302). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Лермонтова, 2 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 4 (ИП ТС)	0	0	1 323,51	0									
002.02.03.109	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13А. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Лермонтова, 2 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 4 (инв.№30302.1) (ИП ГВС)	0	0	1 614,68	0									
002.02.03.110	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-43 в мкр. 33 (инв.№ 1289). Участок сетей теплоснабжения от ТК-43-4 до ТК-43-5 (ИП ТС)	0	0	1 379,22	0									
002.02.03.111	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-43 в мкр. 33. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-43-4 до ТК-43-5 (инв.№1289) (ИП ГВС)	0	0	1 682,65	0									
002.02.03.112	Модернизация сетей теплоснабжения 17 мкр. (инв. № 31230); Участок сетей теплоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 28 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 30 (ИП ТС)	0	0	1 731,21	0									
002.02.03.113	Модернизация сетей горячего водоснабжения 17 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 28 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 30 (инв.№31230.1) (ИП ГВС)	0	0	2 112,08	0									
002.02.03.114	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-2 до УТ-5 до ж/д проспект Мира 32/2, 32/1 в 16 мкр. Участок сетей теплоснабжения от ж.д. пр-т Мира 32/1 до ж.д. пр-т Мира 32/2 инв. № 31530	1 277,41	0	0	0									
002.02.03.115	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-2 до УТ-5 до ж/д проспект Мира 32/2, 32/1 в 16 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. пр-т Мира 32/1 до ж.д. пр-т Мира 32/2 инв. № 31530	1 472,89	0	0	0									
002.02.03.116	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-61 до ж.д. пр. Первопроходцев, 1 в мкр 25 (инв. № 30309). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-61 до ТК-61-1 (ИП ТС)	0	0	2 208,38	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.117	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-61 до ж.д. пр. Первопроходцев, 1 в мкр. 25. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-61 до ТК-61-1 (инв. № 303091) (ИП ГВС)	0	0	2 694,22	0									
002.02.03.118	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №9 по ул. Привокзальной от ТК4 до ЦТП-83 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-4 до ввода в ЦТП-83	0	0	9 875,0	0									
002.02.03.119	Модернизация сооружения: сети тепловодоснабжения от ТК-11, ТК-12 до ж/д ул. Дзержинского, 3/2, 3/3, 7/2 в 7 "А" мкр. Участок сетей теплоснабжения от ТК-12 (ТК35-4) до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 7/2 мкр. Инв. № 30924	1 455,89	0	0	0									
002.02.03.120	Модернизация сооружения: сети тепловодоснабжения от ТК-11, ТК-12 до ж/д ул. Дзержинского, 3/2, 3/3, 7/2 в 7 "А" мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-12 (ТК35-4) до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 7/2 мкр. Инв. № 30924	1 747,07	0	0	0									
002.02.03.121	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Лермонтова, 11 (транзит)	0	0	6 004,0	0									
002.02.03.122	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей холодного водоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Лермонтова, 13 (транзит)	0	0	4 748,0	0									
002.02.03.123	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А (инв. № 31339). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-31 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 13 (ИП ТС)	0	0	0	3 062,68									
002.02.03.124	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-31 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 13 (инв. № 31339) (ИП ГВС)	0	0	0	3 736,47									
002.02.03.125	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 в мкр. 25 (инв. № 31445, инв. № 31446, инв. № 31447). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-62 до ТК61-1, до ж.д. пр-т Комсомольский, 21/1, пр. Первопроходцев, 10 (ИП ТС)	0	0	0	5 074,82									
002.02.03.126	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 в мкр. 25. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-62 до ТК61-1, до ж.д. пр-т Комсомольский, 21/1, пр. Первопроходцев, 10 (инв. № 31445, 31446, 31447) (ИП ГВС)	0	0	0	6 191,28									
002.02.03.127	Модернизация сетей теплоснабжения общежитие №43 (инв. № 30580). Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 до УТ-7А, ж.д. пр-т Мира, 55/1 (транзит) (ИП ТС)	0	4 208,6	0	0									
002.02.03.128	Модернизация сетей теплоснабжения (инв. № 31406). Участок сетей теплоснабжения от УТ-7А до ж.д. пр-т Мира, 55/2 (транзит) (ИП ТС)	0	2 352,7	0	0									
002.02.03.129	Модернизация наружных сетей теплоснабжения от УТ-6 до УТ-7 с попутным дренажом от КД23 до КД28 в мкр. 34 (инв. № 30900). Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до УТ-7 (ИП ТС)	0	7 129,4	0	0									
002.02.03.130	Модернизация наружных сетей теплоснабжения от КРП-2 (№63) до УТ-6 с попутным дренажом от КД7а до КД13, от КД13а до КД23 в мкр. 34 (инв. № 30902). Участок сетей теплоснабжения от КРП-2 (№63) до УТ-1, УТ-2, УТ-3 (ИП ТС)	0	16 368,8	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.131	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 в мкр. 6 (инв. № 31092). Реконструкция участка сетей теплоснабжения от ЦТП-15 до ТК-10 (ИПТС)	0	0	14 444,3	0									
002.02.03.132	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 в мкр. 6. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-15 до ТК-10 (инв. №31092) (ИП ГВС)	0	0	17 622,0	0									
002.02.03.133	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от УТ-1 (ТК8-1) до жилого дома по улице Майская, 8, жилого дома по улице Майская, 6 (транзит по техподполью) Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. по ул. Майская, 6 (транзит)	0	0	3 014,0	0									
002.02.03.134	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-1 (ТК8-1) до жилого дома по улице Майская, 8, жилого дома по улице Майская, 6 (транзит по техподполью) Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. по ул. Майская, 6 (транзит)	0	0	3 014,0	0									
002.02.03.135	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ТК-2 до ж.д. Губкина, 16, 18 мкр. 4 Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. по ул. Губкина, 16	0	0	17 354,0	0									
002.02.03.136	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж.д. Губкина, 16 до ж.д. Энтузиастов, 40 мкр. 4 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. по ул. Губкина, 14 (транзит)	0	0	1 881,0	0									
002.02.03.137	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ж.д. Губкина, 16 до ж.д. Энтузиастов, 40 мкр. 4 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. по ул. Губкина, 14 (транзит)	0	0	1 881,0	0									
002.02.03.138	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-57 в мкр. 28 (инв. № 30972). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-57 до ТК 57-1, ввода в ж.д. ул. Югорская, 9 (ИПТС)	0	0	0	3 078,87									
002.02.03.139	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-57 в мкр. 28. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-57 до ТК 57-1, ввода в ж.д. ул. Югорская, 9 (инв. №309721) (ИП ГВС)	0	0	0	3 756,22									
002.02.03.140	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" (инв. № 30287); Участок сетей теплоснабжения от ТК16-5(УТ-5) до ввода в ж.д. ул. Г. Кукуевецкого, 4 (ИПТС)	0	0	0	3 029,42									
002.02.03.141	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А". Участок сетей горячего водоснабжения от ТК16-5(УТ-5) до ввода в ж.д. ул. Г. Кукуевецкого, 4 (инв. №302871) (ИП ГВС)	0	0	0	3 695,89									
002.02.03.142	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" (инв. № 30267). Участок сетей теплоснабжения от т.Б до УТ-5 (ИПТС)	0	0	0	4 083,84									
002.02.03.143	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А". Участок сетей горячего водоснабжения от т.Б до УТ-5 (инв. №302671) (ИП ГВС)	0	0	0	4 982,28									
002.02.03.144	Модернизация сооружения: сети теплоснабжения (инв. № 30740). Участок сетей теплоснабжения от т. "А" до т. "Б" по ул. Сосновой (ИПТС)	0	0	0	38 931,01									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.145	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-18 мкр. 13А. Участок сетей теплоснабжения от ТК-8 до ТК-9, ТК-10 (инв. № 30388) (ИП ТС)	0	12 512,37	0	0									
002.02.03.146	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-8 до ТК-9, ТК-10 (инв. № 303881). (ИП ГВС)	0	15 265,09	0	0									
002.02.03.189	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-18 мкр. 13А. Участок сетей теплоснабжения от ТК-9 до д.с. ул. Лермонтова, 2/1 (инв. № 30325) (ИП ТС)		0	3 882,57	0									
002.02.03.190	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-9 до д.с. ул. Лермонтова, 2/1 (инв. № 303251). (ИП ГВС)		0	4 736,74	0									
002.02.03.191	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-18 мкр. 13А. Участок сетей теплоснабжения от ТК-9 до д.с. ул. Лермонтова, 2/2 (инв. № 30373) (ИП ТС)		0	0	3 294,21									
002.02.03.192	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-9 до д.с. ул. Лермонтова, 2/2 (инв. № 303731). (ИП ГВС)		0	0	4 018,94									
002.02.03.147	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 (инв. № 30303). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Просвещения, 37 до ввода в ж.д. ул. Гагарина, 26 (ИП ТС)	0	0	0	3 173,54									
002.02.03.148	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Просвещения, 37 до ввода в ж.д. ул. Гагарина, 26 (инв. № 303031) (ИП ГВС)	0	0	0	3 871,72									
002.02.03.149	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр. (инв. № 4). Участок сетей теплоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 (ИП ТС)	0	0	0	7 636,74									
002.02.03.150	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 (инв. № 4111) (ИП ГВС)	0	0	0	8 983,76									
002.02.03.151	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ж.д. ул. Островского, 4 до ж.д. ул. Островского, 6 в 14 мкр. (инв. № 31489). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Островского, 4 до ввода в ж.д. ул. Островского, 6 (ИП ТС)	0	0	0	1 241,10									
002.02.03.152	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ж.д. ул. Островского, 4 до ж.д. ул. Островского, 6 в 14 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Островского, 4 до ввода в ж.д. ул. Островского, 6 (инв. № 31489) (ИП ГВС)	0	0	0	1 514,14									
002.02.03.154	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-90-7 до ТК-90-7*, до первых отключающих устройств на вводе в нежилое здание "Склад № 15" (инв. № 31805). Участок сетей теплоснабжения от ТК-90-7* до ТК-90-7** -1, ввода в нежилое здание "Склад № 15" (ИП ТС)	0	0	0	2 952,59									
002.02.03.155	Сети теплоснабжения от ТК-7 до ж.д. ул. Пушкина, 7 в мкр. 15а: Ø 95 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Пушкина, 7 (транзит) ЦТП-12 устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)	0	0	0	3 128,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.156	Сети горячего водоснабжения от ТК-7 до ж/д ул. Пушкина, 7 в мкр.15а: Ø 95 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Пушкина, 7 (транзит) ЦТП-12 устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)	0	0	0	3 128,0									
002.02.03.157	Сети теплоснабжения от ЦТП-72 в кв.6 : Ø 108,5 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Республики, 76 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)	0	0	0	3 376,0									
002.02.03.158	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-72 в кв.6 : Ø 108,5 Капитальный ремонт участка сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Республики, 76 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)	0	0	0	3 376,0									
002.02.03.159	Сети теплоснабжения от ЦТП-75 в мкр.16 : Ø 249,5 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. пр. Мира, 36 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)	0	0	0	7 743,0									
002.02.03.160	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-75 в мкр.16: Ø 249,5 Капитальный ремонт участка сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. пр. Мира, 36 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)	0	0	0	7 743,0									
002.02.03.161	Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный: Ø 80 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения от ТК-10 до ж/д Крылова 13, 15, 17, ж/д Грибоедова 1, устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4)	0	0	0	2 804,0									
002.02.03.162	Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный: Ø 117 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения от ТК-10 до ж/д Крылова 13, 15, 17, ж/д Грибоедова 1, устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4)	0	0	0	2 804,0									
002.02.03.163	Сети теплоснабжения от 6ТК28 до ж.д. Республики 83: Ø 89 Капитальный ремонт тепловых сетей	0	0	0	1 213,0									
002.02.03.164	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №2. Участок от 2ТК22 до ЦТП-31	0	0	0	22 468,00									
002.02.03.165	Тепломагистраль №2 от 1ТК13-2ТК21-2ТК22 по ул. Лермонтова. (*Резерв. При выделении дополнительного бюджетного финансирования) Участок от 2ТК21 до 2ТК22 (канальный участок)	0	0	22 618,00	0									
002.02.03.166	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения. Улица Университетская от улицы Ивана Захарова до улицы Инженерная Участок от 9ТК2-6 до 9ТК2-7 (трубопровод Т1)	21 574,00	0	0	0									
002.02.03.167	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 в мкр.13А. Участок сетей теплоснабжения от ТК-3 до ТК-4, ж.д. б.Писателей, 15 (инв. 30396)	6 349,02	0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.168	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 в мкр. 13 А. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-3 до ТК-4, ж.д. б. Писателей, 15 (инв. 30396)	7 618,82	0	0	0									
002.02.03.169	Замена запорной арматуры Надземный трубопровод от 8ТК5 до ПС-4, камеры 8ТК5, УТ8, 9ТК15, 3ТК15, нежилое здание ЦТП №85, 45, ТК-1	13 790,0	0	0	0									
002.02.03.170	Сети теплоснабжения от ЦТП-71 в мкр. 8 Участок сетей теплоснабжения в тепловой камере ТК71-6 (ТК2-2)	417,0	0	0	0									
002.02.03.171	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-71 в мкр. 8 Участок сетей горячего водоснабжения в тепловой камере ТК71-6 (ТК2-2)	417,0	0	0	0									
002.02.03.172	Тепловые камеры магистральных тепловых и внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Ремонт тепловых камер	19 387,0	0	0	0									
002.02.03.173	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а (инв. № 30290). Участок сетей теплоснабжения от ТК-10 до ж.д. ул. Лермонтова, 6/2 (ИП ТС)	0	680,59	0	0									
002.02.03.174	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-10 до ж.д. ул. Лермонтова, 6/2 (инв. №302901) (ИП ГВС)	0	830,32	0	0									
002.02.03.175	Модернизация сети теплоснабжения от ЦТП-47 в п. Звездный. Сети теплоснабжения от ТК47-1 до ТК47-2, границы земельного участка центра профессиональной подготовки управления МВД России по ХМАО-Югре (инв. №93, 32296). Участок сетей теплоснабжения от ТК-1 до ТК-2, границы земельного участка центра проф. подготовки УМВД России по ХМАО-Югре (ИП ТС)	0	5 104,12	0	0									
002.02.03.176	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-47 в п. Звездный. Сети горячего водоснабжения от ТК47-1 до ТК47-2, границы земельного участка центра профессиональной подготовки управления МВД России по ХМАО – Югре. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-1 до ТК-2, границы земельного участка центра проф. подготовки УМВД России по ХМАО-Югре (инв. №931111, 32268) (ИП ГВС)	0	6 227,03	0	0									
002.02.03.177	Модернизация сооружения: тепловая трасса и попутный дренаж (инв. № 30544). Участок сетей теплоснабжения, попутный и отводящий дренаж от ЦТП-20 до ТК-1, ТК-2 (ИП ТС)	0	0	5 751,1	0									
002.02.03.178	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-2 до ЦТП-20. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-20 до ТК-1, ТК-2 (инв. №30545) (ИП ГВС)	0	0	7 016,3	0									
002.02.03.179	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-87 в мкр. 28. Реконструкция участка сетей теплоснабжения от ТК-1 до ж.д. ул. Озёрная, 29 (инв. №30096). (ИП ТС)	0	3 599,38	0	0									
002.02.03.180	Модернизация сетей горячего водоснабжения от тк-57-1 до тк-87-2, ж.д. № 29 по ул. Озерная. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-57-1 до ж.д. ул. Озёрная, 29 (инв. №32342). (ИП ГВС)	0	4 391,24	0	0									
002.02.03.181	Модернизация тепловых сетей. Сети теплоснабжения от 8ТК-6 до ж.д. Быстринская, 10 (блок А и Б) в мкр. 34 инв. №71311. Участок от 8ТК6 до 8ТК10 (ИП ТС)	0	0	9 540,72	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.182	Модернизация тепловых сетей. Магистральные сети теплоснабжения от УТ-7 сущ. до КРП-2 (№63) с попутным дренажом от КД-1 до КД-6а в мкр.34 инв.№30901. Участок от 8ТК10 до КРП-2 (ИПТС)	0	0	8 911,30	0									
002.02.03.183	Приобретение ОС: приборы для поиска, локализации и количественной оценки утечек в трубопроводах (ИПТС)	0	963,25	-	-									
002.02.03.184	Приобретение ОС: радиостанции в количестве 10 штук (ИПТС)	0	399,00	-	-									
002.02.03.185	Приобретение ОС: программно-аппаратный комплекс (ПАК) "Телескоп" (ИПТС)	0	-	7 525,83	-									
002.02.03.186	Приобретение ОС: программно-аппаратный комплекс (ПАК) "Энергосбыт" (ИПТС)	0	-	-	8 613,93									
002.02.04.000	подгруппа проектов 4 «Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки», в т.ч.	20 417,2	84 368,3	815 108,1	173 544,8	14 629,3	0	0	0	25 289,6	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	33 928,8	813 954,5	143 724,5	14 629,3	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.04.005	Реконструкция участка магистральных тепловых сетей по улице Нагорная от 9ТК23 до УТ-2 с увеличением диаметра с 2Ду250-300 до 2Ду400 протяженностью 262 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А	0	0	0	49 367,23									
002.02.04.006	Реконструкция участка магистральных тепловых сетей по улице Виктора Пархомовича от 9ТК12А до УТ-4 с увеличением диаметра с 2Ду300 до 2Ду400 протяженностью 165,3 м. для обеспечения перспективных нагрузок и резервирования зоны теплоснабжения мкр. 27А	0	0	0	0	14 629,32								
002.02.04.007	Реконструкция участка магистральных тепловых сетей по ул. Геологическая от 9ТК6 до 9ТК12А с увеличением диаметра с 2Ду400 до 2Ду500 протяженностью 727,2 м. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных потребителей микрорайона 27А	0	0	57 568,63	57 568,63									
002.02.04.008	Реконструкция "Тепломагистраль № 1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-40 до 1ТК-41" (ИПТС)	0	14 048,1	67 826,9	0									
002.02.04.009	Реконструкция "Тепломагистраль № 1 от 1ТК19-1ТК39 по ул. Магистральная, 1 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-19 до 1ТК-39. Тепломагистраль № 1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-39 до 1ТК-40" (ИПТС)	0	10 613,3	302 021,5	0									
002.02.04.010	Реконструкция "Тепломагистраль № 1 по пр. Мира от П1(ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от точки А до 1ТК31 ул. Г. Кукуевецкого до 4ТК1 (котельная №2) НГДУ. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-13 до 1ТК-19" (ИПТС)	0	7 509,00	324 419,37	0									
002.02.04.011	Реконструкция "Тепломагистраль № 1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-41 до 1ТК-42" (ИПТС)	0	1 758,47	62 118,1	0									
002.02.04.016	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №1 по пр. Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от 1ТК31 до т.Б (НО-8) по ул. Г. Кукуевецкого и до 4ТК1 (Котельная №2) НГДУ инв.№30359. Участок от 1ТК31 до т. Б (НО-8) (ИПТС)	0	0	0	10 106,8									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.04.017	Модернизация тепловых сетей. Тепломagистраль №1 по пр. Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от точки А до 1ТК31 по ул. Г. Кукуевицкого и до 4ТК1 (Котельная №2) НГДУ инв. №303 59. Участок от т. А до 1ТК31 (ИПТС)	0	0	0	26 681,8									
	Организация не определена	20 417,2	50 439,5	1 153,6	29 820,4	0	0	0	0	25 289,6	0	0	0	0
002.02.04.018	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №2, в том числе	20 417,2	50 439,5	1 153,6	29 820,4	0	0	0	0	25 289,6	0	0	0	0
002.02.04.018.001	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ЗПИ		50 439,52											
002.02.04.018.002	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 1	4 107,85												
002.02.04.018.004	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 19									25 289,59				
002.02.04.018.005	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 21-22			1 153,59										
002.02.04.018.007	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	10 126,16												
002.02.04.018.008	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 29	1 059,28												
002.02.04.018.009	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 35				29 820,36									
002.02.04.018.010	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в Олимпия	5 123,91												
002.02.07.000	подгруппа проектов 7 «Реконструкции насосных станций», в т.ч.:	0	17 898,9	23 956,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	17 898,9	23 956,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.07.001	Нежилое здание ПС №7 Комплекс работ по ремонту здания			4 000,0										
002.02.07.002	Модернизация ЦТП. Модернизация (замена) насосов подмеса на ПС-4 инв. №10009 (ИПТС)	0	0	8 144,47	0									
002.02.07.003	Модернизация электроснабжения объекта ПС-4 Технологическое присоединение инв. №10009 (ИПТС)	0	17 588,05	0	0									
002.02.07.004	Модернизация электроснабжения здания РТС-2. Инв. №10180 (ИПТС)	0	310,83	0	0									
002.02.07.005	Модернизация электроснабжения объекта ПС-4 Технологическое присоединение инв. №10009			2 034,00										
002.02.07.006	Нежилое здание ПС №4. Модернизация внешнего электроснабжения.			9 778,0										
002.02.08.000	подгруппа проектов 8 «Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей», в т.ч.:	169 949,3	56 622,0	19 381,3	72 024,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	169 949,3	56 622,0	19 381,3	72 024,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.08.001	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС Нежилое здание ЦТП № 47 (инв. №10168)	829,4	0	0	0									
002.02.08.002	Модернизация ЦТП. Модернизация узлов регулирования АБК ЦТП 15, 29, 94, 96, 85, 98, 35, 31, 97, 64	2 727,81	0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.003	Нежилое здание ЦТП-37 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	0	488,00	0	0									
002.02.08.004	Нежилое здание ЦТП-63 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	0	442,00	0	0									
002.02.08.005	Модернизация (замена) сетевых насосов системы ТС с установкой нкафов управления с 2 ЧП нежилое здание ЦТП-90 инв.№ 10074	8 126,3	0	0	0									
002.02.08.006	ЦТП № 33 Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции ГХВС (инв. №42694)	1 100,66	0	0	0									
002.02.08.007	ЦТП № 75 Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции ГХВС (инв. №42897)	1 100,66	0	0	0									
002.02.08.008	ЦТП № 98 Модернизация шкафа управления насосами повысительной станции на нужды ГВС (инв. №43203)	4 491,89	0	0	0									
002.02.08.009	ЦТП № 45 Модернизация шкафа управления насосами повысительной станции на нужды ГВС (инв. №40472)	4 491,89	0	0	0									
002.02.08.010	ЦТП № 71 Модернизация шкафа управления насосами повысительной станции на нужды ГВС (инв. №47175)	4 491,89	0	0	0									
002.02.08.011	ЦТП № 33 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления (инв. №42690)	564,67	0	0	0									
002.02.08.012	ЦТП № 75 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления (инв. №42849)	564,67	0	0	0									
002.02.08.013	ЦТП №5 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления инв. №51357	3 008,59	0	0	0									
002.02.08.014	ЦТП №45 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления инв. №47416	3 008,59	0	0	0									
002.02.08.015	ЦТП №98 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления инв. №47011	3 008,59	0	0	0									
002.02.08.016	ЦТП-9 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления	0	2 492,00	0	0									
002.02.08.017	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 32 (инв. №42649) (ИП ТС)	0	1 815,60	0	0									
002.02.08.018	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 32 (инв. №42649) (ИП ГВС)	0	1 329,02	0	0									
002.02.08.019	ЦТП-56 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления	0	2 492,00	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.020	ЦТП-70 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления	0	2 492,00	0	0									
002.02.08.021	Нежилое здание ЦТП №11 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления	0	0	2 592,00	0									
002.02.08.022	Нежилое здание ЦТП №47 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления	0	0	2 592,00	0									
002.02.08.023	Нежилое здание ЦТП №66 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления	0	0	2 592,00	0									
002.02.08.024	ЦТП №98 Модернизация шкафов управления корректирующими насосами инв. №10198	2 065,29	0	0	0									
002.02.08.025	ЦТП №45 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10061	281,99	0	0	0									
002.02.08.026	ЦТП №55 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10056	281,99	0	0	0									
002.02.08.027	ЦТП №64 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10175	281,99	0	0	0									
002.02.08.028	ЦТП №94 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10207	281,99	0	0	0									
002.02.08.029	ЦТП №97 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10195	281,99	0	0	0									
002.02.08.030	ЦТП №98 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10196	281,99	0	0	0									
002.02.08.031	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №90 (инв.№1 0074) (ИП ТС)	0	0	0	2 191,9									
002.02.08.032	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 19 (инв.№46140)	0	0	479,42	0									
002.02.08.033	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 21 (инв.№46142)	0	0	479,42	0									
002.02.08.034	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 22 (инв.№46143)	0	0	479,42	0									
002.02.08.035	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 23 (инв.№46144)	0	0	479,42	0									
002.02.08.036	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 12 (инв.№46138) (ИП ТС)	0	0	0	500,16									
002.02.08.037	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 49 (инв.№46149) (ИП ТС)	0	0	0	500,16									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.038	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 73 (инв. №46152) (ИП ТС)	0	0	0	500,16									
002.02.08.039	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 74 (инв. №46153) (ИП ТС)	0	0	0	500,16									
002.02.08.040	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 80 (инв. №46154) (ИП ТС)	0	0	0	500,16									
002.02.08.041	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 81 (инв. №46155) (ИП ТС)	0	0	0	500,16									
002.02.08.042	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 82 (инв. №46156) (ИП ТС)	0	0	0	500,16									
002.02.08.043	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 86 (инв. №47567) (ИП ТС)	0	0	0	500,16									
002.02.08.044	ЦТП №61 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП (инв. №10057)	1 224,14	0	0	0									
002.02.08.045	Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2 ЧП на ЦТП-94 (инв. №10207) (ИП ГВС)	0	0	0	2 594,7									
002.02.08.046	Нежилое здание ЦТП-93 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН 2 ЧП	0	855,00	0	0									
002.02.08.047	Нежилое здание ЦТП-74 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 3 ЧП (инв. №10072)	1 237,18	0	0	0									
002.02.08.048	Модернизация повысительных насосов ХВС на нужды ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП на ЦТП №72 (инв. №10039) (ИП ГВС)	0	2 631,61	0	0									
002.02.08.049	Модернизация повысительных насосов ХВС на нужды ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП на ЦТП №71 (инв. №10054) (ИП ГВС)	0	1 172,18	0	0									
002.02.08.050	Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами на ЦТП № 55 (инв. №51403) (ИП ГВС)	0	0	0	1 615,07									
002.02.08.051	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС, нежилое здание ЦТП-73 инв. № 10055	2 343,13	0	0	0									
002.02.08.052	Нежилое здание ЦТП-11 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения инв. №10084	1 725,42	0	0	0									
002.02.08.053	Нежилое здание ЦТП-80 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения инв. №10331	1 803,51	0	0	0									
002.02.08.054	Нежилое здание ЦТП-1 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения инв. №10011	1 725,42	0	0	0									
002.02.08.055	Нежилое здание ЦТП-5 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения инв. №10013	1 759,28	0	0	0									
002.02.08.056	Нежилое здание ЦТП-7 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 3 ЧП	1 237,2	0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.057	ЦТП №74 Комплекс работ по ремонту здания	9 600,0	0	0	0									
002.02.08.058	ЦТП №86 Комплекс работ по ремонту здания	0	9 600,0	0	0									
002.02.08.059	ЦТП №4 Комплекс работ по ремонту здания	0	3 265,00	0	0									
002.02.08.060	Нежилое здание ЦТП-8 Разработка проектной документации по ремонту здания	0	0	0	0									
002.02.08.061	ЦТП №8 Комплекс работ по ремонту здания	9 600,0	0	0	0									
002.02.08.062	Нежилое здание. (ЦТП №86) Разработка рабочей документации по ремонту зданий	800,0	0	0	0									
002.02.08.063	Нежилое здание. (ЦТП-90) Разработка проектной документации по ремонту здания	698,0	0	0	0									
002.02.08.064	Нежилое здание ЦТП-90 Комплекс работ по ремонту здания	9 600,0	0	0	0									
002.02.08.065	Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2ЧП на ЦТП-64 (инв.№10175) (ИП ГВС)	0	2 651,77	0	0									
002.02.08.066	ЦТП №56 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10056)	1 265,76	0	0	0									
002.02.08.067	ЦТП №68 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10052)	1 875,52	0	0	0									
002.02.08.068	ЦТП №70 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10050)	1 771,58	0	0	0									
002.02.08.069	ЦТП №71 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10054)	1 771,36	0	0	0									
002.02.08.070	ЦТП №72 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10039)	1 771,58	0	0	0									
002.02.08.071	ЦТП №94 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10207)	1 771,58	0	0	0									
002.02.08.072	ЦТП №96 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10194)	3 552,67	0	0	0									
002.02.08.073	ЦТП №99 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10200)	1 843,21	0	0	0									
002.02.08.074	ЦТП №96 Модернизация ЦТП. Монтаж регулятора перепада давления системы ГВС (инв. № 10194)	1 228,51	0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.075	ЦТП №67 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00	0	0	804,00									
002.02.08.076	ЦТП №68 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00	0	0	804,00									
002.02.08.077	ЦТП №69 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00	0	0	804,00									
002.02.08.078	ЦТП №90 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1	200,00	0	0	0									
002.02.08.079	ЦТП №96 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00	0	0	885,00									
002.02.08.080	ЦТП №97 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00	0	0	0									
002.02.08.081	ЦТП №88 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС на ЦТП-88	533,31	0	0	0									
002.02.08.082	Нежилое здание ЦТП-54 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2 ЧП	0	0	777,00	0									
002.02.08.083	Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП на ЦТП №51 (инв. №1 0067) (ИП ГВС)	0	2 332,97	0	0									
002.02.08.084	Нежилое здание ЦТП-40 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП	1 068,0	0	0	0									
002.02.08.085	Нежилое здание ЦТП-38 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП	772,0	0	0	0									
002.02.08.087	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-71	3 510,6	0	0	0									
002.02.08.088	Модернизация ЦТП №86 Приобретение ДЭС	4 293,0	0	0	0									
002.02.08.089	ЦТП № 19 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	719,0	0	0	0									
002.02.08.090	ЦТП № 23 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	838,0	0	0	0									
002.02.08.091	Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП №51 (инв. №10067) (ИП ГВС)	0	5 111,86	0	0									
002.02.08.092	Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП №54 (инв. №10043) (ИП ГВС)	0	0	0	5 539,65									
002.02.08.093	Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП №58 (инв. №10065) (ИП ГВС)	0	0	0	5 542,73									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.094	Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП №59 (инв. №10069) (ИП ГВС)	0	5 158,33	0	0									
002.02.08.095	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-68	3 494,8	0	0	0									
002.02.08.096	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-65	3 497,9	0	0	0									
002.02.08.097	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-63	7 827,4	0	0	0									
002.02.08.099	ПС №7 Разработка проектной документации по ремонту здания	0	236,00	0	0									
002.02.08.100	ЦТП №16 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	0	650,00	0	0									
002.02.08.101	ЦТП №29 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	0	592,00	0	0									
002.02.08.102	Нежилое здание ЦТП-11 Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС (инв. №10084)	5 415,59	0	0	0									
002.02.08.103	Нежилое здание ЦТП-60 Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС (инв. №10057)	6 103,12	0	0	0									
002.02.08.106	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС с установкой ШУН с 2 ЧП на ЦТП-94	0	0	1 500,0	0									
002.02.08.107	Нежилое здание ЦТП-25 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	0	0	782,00	0									
002.02.08.108	Нежилое здание ЦТП-7 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	0	0	840,00	0									
002.02.08.109	Нежилое здание ЦТП-88 Модернизация ЦТП. Замена теплообменного оборудования пластинчатого типа системы ТС. Инв. №10037	3 346,2	0	0	0									
002.02.08.110	ЦТП №88 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы отопления на ЦТП-88	942,9	0	0	0									
002.02.08.111	Нежилое здание ЦТП-89 Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ТС	0	0	0	3 781,0									
002.02.08.112	ЦТП №89 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы отопления на ЦТП-89	942,9	0	0	0									
002.02.08.113	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №2 (инв. №10348) (ИП ТС)	0	0	-	253,5									
002.02.08.114	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №2 (инв. №10348) (ИП ГВС)	0	0	0,00	83,1									
002.02.08.115	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №8 (инв. №10114) (ИП ТС)	0	831,83	-	0									
002.02.08.116	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №8 (инв. №10114) (ИП ГВС)	0	291,20	0,00	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.117	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №12 (инв.№1 0094) (ИПТС)	0	503,39	-	0									
002.02.08.118	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №12 (инв.№1 0094) (ИПГВС)	0	181,00	0,00	0									
002.02.08.119	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №21 (инв.№1 0118) (ИПТС)	0	429,47	-	0									
002.02.08.120	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №21 (инв.№1 0118) (ИПГВС)	0	159,03	0,00	0									
002.02.08.121	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №41 (инв.№1 0093) (ИПТС)	0	688,17	-	0									
002.02.08.122	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №41 (инв.№1 0093) (ИПГВС)	0	190,26	0,00	0									
002.02.08.123	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №57 (инв.№1 0040) (ИПТС)	0	692,82	-	0									
002.02.08.124	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №57 (инв.№1 0040) (ИПГВС)	0	197,82	0,00	0									
002.02.08.125	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №81 (инв.№1 0617) (ИПТС)	0	-	0	735,2									
002.02.08.126	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №81 (инв.№1 0617) (ИПГВС)	0	0,00	0	161,9									
002.02.08.127	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №82 (инв.№1 0615) (ИПТС)	0	-	0	711,5									
002.02.08.128	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №82 (инв.№1 0615) (ИПГВС)	0	0,00	0	163,9									
002.02.08.129	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №83 (инв.№1 0618) (ИПТС)	0	0	-	626,1									
002.02.08.130	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №83 (инв.№1 0618) (ИПГВС)	0	0	0,00	204,7									
002.02.08.131	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №89 (инв.№1 0038) (ИПТС)	0	-	0	1 400,2									
002.02.08.132	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №74 (инв.№1 0072) (ИПТС)	0	560,70	0	0									
002.02.08.133	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №74 (инв.№1 0072) (ИПГВС)	0	134,96	0	0									
002.02.08.134	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №73 (инв.№1 0055) (ИПТС)	0	0	0	629,7									
002.02.08.135	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №73 (инв.№1 0055) (ИПГВС)	0	0	0	91,7									
002.02.08.136	ЦТП № 1, 4, 5, 6, 10, 15, 25, 28, 51, 52, 53, 54, 55, 59, 60, 97, 99 Капитальный ремонт систем охранно-пожарной сигнализации	2 684,0	0	0	0									
002.02.08.137	Модернизация резервного электроснабжения ЦТП-86. Приобретение ДЭС (инв.№ 1 0075)	4 852,81	0	0	0									
002.02.08.138	ЦТП №69 Модернизация электроснабжения	1 181,0	0	0	0									
002.02.08.139	ЦТП №94 Модернизация электроснабжения	1 181,0	0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.140	ЦТП №93 Модернизация электроснабжения	1 181,0	0	0	0									
002.02.08.141	Модернизация ЦТП № 69 Монтаж вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 69 (Инв. № 10049)	2 125,46	0	0	0									
002.02.08.142	Модернизация ЦТП № 93 Монтаж вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 93 (Инв. № 10882)	1 776,66	0	0	0									
002.02.08.143	ЦТП №70 Модернизация электроснабжения	447,0	0	0	0									
002.02.08.144	ЦТП №95 Модернизация электроснабжения	447,0	0	0	0									
002.02.08.146	Нежилое здание. (ЦТП № 72) Капитальный ремонт наружного освещения фасада	188,0	0	0	0									
002.02.08.147	ЦТП № 83 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	174,0	0	0	0									
002.02.08.149	Нежилое здание ЦТП-70. Нежилое здание ЦТП-95. Нежилое здание КРП-1. Модернизация электроснабжения	0	0	0	3 996,00									
002.02.08.150	Модернизация ЦТП № 94 Монтаж вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 94 (инв. № 10207)	3 179,55	0	0	0									
002.02.08.151	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 11 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 22	486,5	0	0	0									
002.02.08.152	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 11 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 51	486,5	0	0	0									
002.02.08.153	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 18,5 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 74	489,6	0	0	0									
002.02.08.154	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 90 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 90	1 034,55	0	0	0									
002.02.08.155	Модернизация ЦТП. монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП-70 с выполнением пусконаладочных работ (инв.№10050) (ИП ТС)	361,23	2 217,3	0	0									
002.02.08.156	ЦТП-70 Модернизация ЦТП. монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП-70 с выполнением пусконаладочных работ (инв.№10050)	0	2 291,71	0	0									
002.02.08.157	Модернизация ЦТП. Монтаж регулирующего клапана на ПС-4 инв. №10009 (ИП ТС)	0	0	765,87	0									
002.02.08.158	ЦТП-95 Модернизация ЦТП. Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП-95 (инв.№10181)	389,01												
002.02.08.159	Модернизация ЦТП. монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП-95 с выполнением пусконаладочных работ (инв.№10181) (ИП ТС)				2 680,78									
002.02.08.160	КРП № 1 Модернизация КРП № 1. Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства 0,4кВ в КРП №1 (инв.№10199)	319,55												
002.02.08.185	Модернизация КРП. монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ КРП-1 с выполнением пусконаладочных работ (инв.№10199) (ИП ТС)				1 574,62									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.162	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 67 (инв.№47411) (ИП ТС)	0	0	1 890,03	0									
002.02.08.163	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 67 (инв.№47411) (ИП ГВС)	0	0	1 383,50	0									
002.02.08.164	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 10 (инв.№47413) (ИП ТС)	0	0	0	1 942,64									
002.02.08.165	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 10 (инв.№47413) (ИП ГВС)	0	0	0	1 422,01									
002.02.08.166	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 69 (инв.№47448) (ИП ТС)	0	0	0	1 942,64									
002.02.08.167	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 69 (инв.№47448) (ИП ГВС)	0	0	0	1 422,01									
002.02.08.168	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 37 (инв.№43514) (ИП ТС)	0	0	0	1 942,64									
002.02.08.169	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 37 (инв.№43514) (ИП ГВС)	0	0	0	1 422,01									
002.02.08.170	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 42 (инв.№42847) (ИП ТС)	0	0	0	1 942,64									
002.02.08.171	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 42 (инв.№42895) (ИП ГВС)	0	0	0	1 507,22									
002.02.08.172	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 55 (инв.№43522) (ИП ТС)	0	0	0	1 942,64									
002.02.08.173	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 55 (инв.№43522) (ИП ГВС)	0	0	0	1 422,01									
002.02.08.174	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 68 (инв.№47443) (ИП ТС)	0	0	0	1 942,64									
002.02.08.175	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 56 (инв.№42987) (ИП ГВС)	0	0	0	1 465,72									
002.02.08.186	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 42 (инв.№42847) (ИП ГВС)		0	0	1 422,01									
002.02.08.187	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 68 (инв.№47443) (ИП ГВС)		0	0	1 422,01									
002.02.08.176	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 66 (инв.№47617)	0	0	1 504,22	0									
002.02.08.177	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 77 (инв.№42899) (ИП ГВС)	0	0	0	1 646,22									
002.02.08.178	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 70 (инв.№47405)	0	1 445,01	0	0,00									
002.02.08.179	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 102 (инв.№41280) (ИП ГВС)	0	0	0	1 507,22									
002.02.08.180	Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами на ЦТП № 6 (инв.№42983) (ГВС)	1 339,32	0	0	0									
002.02.08.181	Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами на ЦТП № 7 (инв.№46279) (ИП ГВС)	0	0	0	1 615,07									
002.02.08.182	Нежилое здание ЦТП №59. Нежилое здание ЦТП №33 Капитальный ремонт наружного освещения фасада.	0	0	245,00	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.183	Нежилое здание ЦТП №18 ; Нежилое здание ОДС ; Нежилое здание котельная №1,2 Капитальный ремонт здания наружного освещения фасада.	0	0	0	2 219,0									
002.02.08.184	Капитальный ремонт теплообменного оборудования (замена резиновых уплотнений для теплообменного оборудования) Замена резиновых уплотнений теплообменника системы ГВС на ИТП (индивидуальный тепловой пункт) (Ленина, 26)	143,0	0	0	0									
002.02.08.193	ЦТП №86 Замена шлабаума		87,62											
005.02.00.000	Проекты ЕТО № 5 всего, в т.ч.	0	5 800,0	11 550,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
005.02.03.000	подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса», в т.ч.:	0	5 800,0	11 550,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	0	5 800,0	11 550,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
005.02.03.001	Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-15 (транзитом через ТК-15а) до ИТП здания аэровокзала (зал прилёта) с применением ППУ изоляции		5 800,0											
005.02.03.002	Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-11 до ТК-12 с применением ППУ изоляции			11 550,0										
011.02.00.000	Проекты ЕТО № 11 всего, в т.ч.	10 865,8	11 476,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
011.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	10 865,8	11 476,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Организация не определена	10 865,8	11 476,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
011.02.01.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №11 (организация не определена), в том числе	10 865,8	11 476,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
011.02.01.001.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35А	10 865,85	11 476,01											
012.02.00.000	Проекты ЕТО № 12 всего, в т.ч.	0	0	0	50 712,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
012.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	0	0	0	50 712,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Организация не определена	0	0	0	50 712,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
012.02.01.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №12 (организация не определена), в том числе	0	0	0	50 712,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
012.02.01.001.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ1				15 141,36									
012.02.01.002.002	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ2				35 571,16									

4.3. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения

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

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

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

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

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

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