



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

КНИГА 2. ГЛАВА 5

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



РАЗРАБОТАНО:

Генеральный директор

ООО «Невская Энергетика»

СОГЛАСОВАНО:

Директор

Муниципального казенного учреждения

«Дирекция дорожно-транспортного и
жилищно-коммунального комплекса»

_____ Е. А. Кикоть

_____ Е. Н. Клименко

"__" _____ 2025 г.

"__" _____ 2025 г.

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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

КНИГА 2. ГЛАВА 5

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

Санкт-Петербург

2025



СОСТАВ РАБОТЫ

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

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	5
Перечень рисунков	6
1. ОПИСАНИЕ ВАРИАНТОВ (НЕ МЕНЕЕ ДВУХ) ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	10
1.1. Описание основных мероприятий в 2025 году	15
1.2. Описание основных мероприятий в 2026 году	20
1.3. Описание основных мероприятий в 2027 году	33
1.4. Описание основных мероприятий в 2028 году	45
1.5. Описание основных мероприятий в 2029 году	59
1.6. Описание основных мероприятий в 2030 году	74
1.7. Описание основных мероприятий в 2031 году	82
1.8. Описание основных мероприятий в 2032 году	95
1.9. Описание основных мероприятий в 2033 - 2044 гг.	103
1.10. Строительство новых источников тепловой энергии в период с 2025 по 2044 год	114
2. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ СРАВНЕНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	117
3. ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ПРИОРИТЕТНОГО СЦЕНАРИЯ РАЗВИТИЯ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	257

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 – Мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии в период с 2025 по 2044 гг.....	15
Таблица 1.2 – Мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии в период с 2025 по 2044 гг.....	115
Таблица 2.1 - Сводный реестр перспективной застройки по микрорайонам с указанием планируемого источника централизованного теплоснабжения	118
Таблица 2.2 - Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Гкал/ч.....	123
Таблица 2.3 - Балансы тепловой мощности котельных, Гкал/ч.....	125
Таблица 2.4 - Реестр мероприятий, предлагаемых в рамках сценария (источники теплоснабжения).....	179
Таблица 2.5 - Реестр мероприятий, предлагаемых в рамках сценария (тепловые сети)	192

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Схема переключения 40 мкр. на котельную №14	16
Рисунок 1.2 – Путь построения пьезометрического графика от котельной №14 до ул. Крылова, 26 (ввод).....	18
Рисунок 1.3 – Пьезометрический график от котельной №14 до ввода ул. Крылова, 26 (ввод).....	19
Рисунок 1.4 – Схема расположения строящейся магистральной тепловой сети 2ДУ500 2Д400 (по состоянию на 2026 год)	22
Рисунок 1.5 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до перспективного потребителя «многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и детской школой в 50 мкр.» (2044 год)	23
Рисунок 1.6 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя «многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и детской школой в 50 мкр.» (2044 год)	24
Рисунок 1.7 – Схема расположения врезки от магистрали Ду1200 СГРЭС-1 – ПКТС в тепловую сеть Ду100 и участок выводимых из эксплуатации тепловых сетей.....	26
Рисунок 1.8 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ул. Пионерная, 1 после проведения мероприятия.....	27
Рисунок 1.9 – Пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ул. Пионерная, 1 после проведения мероприятия	28
Рисунок 1.10 – Схема расположения перемычки РП-1	30
Рисунок 1.11 – Схема расположения перемычки РП-2	32
Рисунок 1.12 – Расположение котельных №1 и №2.....	34
Рисунок 1.13 – Схема переключения ЦТП-1 и ЦТП-5 на объединенные котельные №1,2 СГМУП «ГТС»	36
Рисунок 1.14 – Схема переключения перинатального центра на СГРЭС-2-ВЖР	37
Рисунок 1.15 – Путь построения пьезометрического графика от вывода котельной №2 до Ленина пр-т, 59	38
Рисунок 1.16 – Пьезометрический график от вывода котельной №2 до Ленина пр-т, 59	39
Рисунок 1.17 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до перинатального центра.....	40
Рисунок 1.18 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перинатального центра	41
Рисунок 1.19 – Схема расположения перемычки РП-3	44
Рисунок 1.20 – Схема переключения абонентов (подключенных от 1ТК-24)	46
Рисунок 1.21 – Путь построения пьезометрического графика от вывода котельной №2 до проспект Ленина 65	47
Рисунок 1.22 – Пьезометрический график от вывода котельной №2 до проспект Ленина 65	48

Рисунок 1.23 – Схема подключения 3-го тепловывода к СГРЭС-2-ВЖР.....	50
Рисунок 1.24 – Схема переключения части зоны теплоснабжения вдоль улицы Университетской	52
Рисунок 1.25 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перспективного потребителя ООО СЗ "Столица" жилой дом №1	53
Рисунок 1.26 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК40 до 1ТК42	55
Рисунок 1.27 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом в 50 микрорайоне (с учетом реконструкции от 1ТК40 до 1ТК42) (2028 год).....	56
Рисунок 1.28 – Схема расположения перспективного участка от УТ-3 до КК-36.....	58
Рисунок 1.29 – Схема расположения участка тепломагистрали от П-3 до пересечения с ул. Профсоюзов	60
Рисунок 1.30 – Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети от СГРЭС-1 до ПКТС после проведения реконструкции	61
Рисунок 1.31 – Перспективная зона действия котельной №4.....	63
Рисунок 1.32 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК19 до 1ТК39	65
Рисунок 1.33 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом в 50 микрорайоне (с учетом реконструкции от 1ТК19 до 1ТК39)	66
Рисунок 1.34 – Схема расположения перемычки 2Ду250 и переключаемая на ПКТС зона (в случае отказа 1 котла на К-45)	68
Рисунок 1.35 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС	69
Рисунок 1.36 – Пьезометрический график от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС.....	70
Рисунок 1.37 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК23 до УТ-2.....	72
Рисунок 1.38 – Пьезометрический график СГРЭС-2-ВЖР – перспективный жилой дом (микрорайон 27А).....	73
Рисунок 1.39 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК39 до 1ТК40	75
Рисунок 1.40 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом в 50 микрорайоне (с учетом реконструкции от 1ТК39 до 1ТК40)	76
Рисунок 1.41 – Схема переключения тепловой нагрузки.....	77
Рисунок 1.42 – Схема расположения планируемого участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева.....	79

Рисунок 1.43 – Пьезометрический график от 1ТК42 до ТК-1(проект) без учета строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева.....	80
Рисунок 1.44 – Пьезометрический график от 1ТК42 до ТК-1(проект) с учетом строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева.....	81
Рисунок 1.45 – Схема расположения планируемого 3-го тепловывода.....	83
Рисунок 1.46 – Рисунок Пьезометрический график от СГРЭС-1 до П-33 у НО15 при врезке 3-го тепловывода в СГРЭС-1 - ПВК у наружной стены СГРЭС-1	84
Рисунок 1.47 – Пьезометрический график от СГРЭС-1 до П-33 у НО15 при врезке 3-го тепловывода СГРЭС-1 - ПВК за границей промышленной площадки СГРЭС-1	85
Рисунок 1.48 – Схема переключения абонентов по улице Университетская и перинатального центра.....	87
Рисунок 1.49 – Пьезометрический график от ПНС до 3ТК25	88
Рисунок 1.50 – Схема переключения зоны теплоснабжения котельной ООО «Техстрой»	90
Рисунок 1.51 – Пьезометрический график от ПКТС до ЦТП	91
Рисунок 1.52 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК12А до ТК(проект) 93	
Рисунок 1.53 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в 27а микрорайоне через улицу Виктора Пархомовича (с учетом реконструкции от 9ТК12А до ТК(проект)).....	94
Рисунок 1.54 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК13(УТ-4) до 1ТК19 96	
Рисунок 1.55 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом в 50 микрорайоне (с учетом реконструкции от 1ТК(УТ-4) до 1ТК19).....	97
Рисунок 1.56 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК6 до 9ТК12А	100
Рисунок 1.57 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в микрорайоне 27а.....	101
Рисунок 1.58 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в микрорайоне 27а (с учетом реконструкции от 9ТК6 до 9ТК12А).....	102
Рисунок 1.59 – Схема расположения реконструируемого участка от улицы Профсоюзов до ПКТС	103
Рисунок 1.60 – Схема переключения абонентов (подключенных от 1ТК-24) обратно на ПКТС	105
Рисунок 1.61 – Схема расположения планируемой перемычки 2Ду300 и переключаемых зон теплоснабжения ЦТП-55, ЦТП-61 от СГРЭС-2 на СГРЭС-1 – ПВК	107
Рисунок 1.62 – Путь построения пьезометрического графика от ПВК до точки врезки в существующий участок 2Ду250 переключаемых абонентов ЦТП-55, ЦТП-61	108

Рисунок 1.63 – Пьезометрический график от ПВК до точки врезки в существующий участок 2Ду250 переключаемых абонентов ЦТП-55, ЦТП-61	109
Рисунок 1.64 – Схема расположения переключаемой зоны ЗТК21-ЗТК23	111
Рисунок 1.65 – Путь построения пьезометрического графика от ПВК до ЗТК23	112
Рисунок 1.66 – Пьезометрический график от ПВК до ЗТК23 с учетом реализации мероприятия	113
Рисунок 1.67 – Схема расположения тепломагистрали от ГРЭС-1-Город на участке ГРЭС-1 - П-3	114
Рисунок 1.68 – Схема расположения перспективных источников тепловой энергии.....	116

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

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;

В ходе разработки мастер-плана рассматривалось несколько вариантов развития городского округа:

1 вариант. Данный вариант принят как приоритетный и подробно описан ниже.

2 вариант. В данном варианте была рассмотрена возможность развития г. Сургута без временного подключения 3-го тепловывода к магистрали СГРЭС-ВЖР (после 2027 года). В этом случае подключение 3-го тепловывода к СГРЭС-1 осуществится только в 2031 году. Данный вариант не позволяет обеспечить тепловой энергией значительную часть перспективных потребителей и требует строительство блочных котельных в зоне перспективной застройки. С учетом приоритета централизованного теплоснабжения, данный вариант не позволяет достичь целей мастер-плана;

Поэтапный план основных мероприятий приоритетного варианта:

1. Переключение микрорайона 40 с котельной К-45 ООО «СГЭС» на котельную №14 **СМУП** «ГТС». Цель мероприятия - разгрузка котельной К-45 с целью снижения дефицита мощности и подключения перспективных потребителей **(2025 год)**;

2. Реконструкция автономной газовой котельной ООО "ТехСтрой" тепловой мощностью 2,7 МВт в мкр. 35А, с целью увеличения мощности до 6,2 МВт. Цель мероприятия – увеличение резерва мощности для подключения перспективного потребителя **(2025 год)**;

3. Строительство 2 очереди котельной К-45 ООО «СГЭС», увеличение мощности до 100 Гкал/ч. Цель мероприятия – увеличение резерва мощности на котельной К-45 **(2026 год)**;

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

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

6. Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" **(2026 год)**;

7. Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралями "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" **(2026 год)**;

8. Объединение зон теплоснабжения котельных №1 и №2 СГМУП «ГТС». Цель мероприятия - перераспределение тепловой нагрузки между источниками для дальнейшего переключения ЦТП-1 и ЦТП-5 **(2027 год)**;

9. Переключение ЦТП-1, ЦТП-5 с ПКТС на котельную №2 СГМУП «ГТС» и переключение перинатального центра с ПКТС на СГРЭС-2-ВЖР. Данные переключения позволяют разгрузить магистраль П-3-ПКТС и обеспечить дополнительный расход теплоносителя по новой магистральной тепловой сети 2ДУ500 ул. Игоря Киртбая в микрорайоны 35, 35а, 50 **(2027 год)**;

10. Строительство ПНС-2 (перенос существующей ПНС) на тепловой магистрали СГРЭС-2 – ВЖР. Цель мероприятия – обеспечение нормативного гидравлического режима с учетом переключения перинатального центра **(2027 год)**;

11. Выполнение комплекса технических мероприятий обеспечивающего возможность отпуска дополнительной тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-2 для нужд тепло-снабжения города Сургута по существующей магистральной тепловой сети 2Ду1020х10,0 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в количестве до 116 Гкал/ч **(2027 год)**;

12. Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-ВЖР". 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: ГРЭС-1-ПКТС, 3-й тепловывод, ГРЭС-2-ВЖР **(2027 год)**;

13. Переключение абонентов (подключенных от 1ТК-24) с ПКТС на объединенную зону котельных №1, №2 СГМУП «ГТС». Данное переключение позволит разгрузить зону ПКТС и обеспечит дополнительный расход теплоносителя по новой магистральной тепловой сети 2ДУ500 ул. Игоря Киртбая в микрорайоны 35, 35а, 50 **(2028 год)**;

14. Завершение строительства и ввод в эксплуатацию участка 3-го тепловывода 2Ду1000 с временным подключением от тепломагистрали СГРЭС-2-ВЖР (в точке подключения П-31 у НО22). Подача теплоносителя будет осуществляться в 9ТК2-7 (УТ-5) ул. Университетская. Завершение строительства ПНС в районе будущей ПВК **(2028 год)**;

15. Переключение части зоны теплоснабжения вдоль улицы Университетской с ПКТС-СГРЭС-1 на СГРЭС-2-ВЖР (до 9ТК2-4). Цель мероприятия – разгрузка ПКТС и подключение перспективных потребителей **(2028 год)**;

16. Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК40 до 1ТК42 с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей **(2028 год)**;

17. Завершение строительства и ввод в эксплуатацию магистрального участка тепловой сети от УТ-3 до КК-36 Цель – аварийное резервирование и подключение перспективной застройки **(2028 год)**;

18. 1 этап реконструкции тепломагистрали от П-3 до ПКТС. Завершение реконструкции участка тепломагистрали от П-3 до пересечения с ул. Профсоюзов с увеличением диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности тепломагистрали **(2029 год)**.

19. Завершение технического перевооружения пиковой котельной (ПКТС) с заменой существующих перекачивающих насосов и установкой высоковольтных преобразователей частоты **(2029 год)**.

20. Завершение реконструкции и ввод в эксплуатацию котельной №4 СГМУП «ГТС». Переключение части нагрузки микрорайона А с ПКТС на котельную №4. Цель мероприятия – разгрузка зоны ПКТС **(2029 год)**;

21. Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК19 до 1ТК39 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей **(2029 год)**;

22. 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 **(2029 год)**;

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

24. Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК39 до 1ТК40 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей **(2030 год)**;

25. Переключение части нагрузки перспективной застройки микрорайона 35 с котельной К-45 на ПКТС. Цель мероприятия – разгрузка котельной К-45 **(2030 год)**;

26. Завершение строительства и ввод в эксплуатацию участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности сетей и аварийное резервирование **(2030 год)**;

27. Полное завершение строительства и ввод в эксплуатацию 3-го тепловывода с переключением от СГРЭС-2 – ВЖР на тепломагистраль СГРЭС-1-Город (точка подключения за территорией станции СГРЭС-1) **(2031 год)**;

28. Завершение и ввод в эксплуатацию новой ПВК 120 Гкал/ч (южнее пересечения Нефтеюганского ш. и ул. Рационализаторов) **(2031 год)**;

29. Переключение абонентов по улице Университетская и перинатального центра от СГРЭС-2 – ВЖР и ПКТС - СГРЭС-1 на ПВК-СГРЭС-1. Предлагаемое место установки секционирующей запорной арматуры - 3ТК21. Отключение 3-го тепловывода от СГРЭС-2 –ВЖР. Магистральный участок сети от П-31 у НО 22 до П-33 у НО-15 между 3 тепловыводом от СГРЭС-1 и магистралью СГРЭС-2 – ВЖР сохраняется для аварийного резервирования. Цель мероприятия – выдача дополнительной тепловой мощности от СГРЭС-1-ПВК в район ул. Университетская и разгрузка ПКТС **(2031 год)**;

30. Перевод котельной ООО "ТехСтрой" в ЦТП и переключение на ПКТС **(2031 год)**;

31. Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по улице Виктора Пархомовича от 9ТК12А до ТК(проект) с увеличением диаметра с 2Ду250 до 2Ду400. Цель мероприятия – обеспечение перспективных нагрузок, резервирование зоны теплоснабжения **(2031 год)**;

32. Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Мира от 1ТК13 (УТ-4) до 1ТК19 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей **(2032 год)**;

33. Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по ул. Геологическая от 9ТК6 до 9ТК12А с увеличением диаметра с 2Ду400 до 2Ду500. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей **(2032 год)**;

34. 2 этап реконструкции тепломагистрали от П-3 до ПКТС. Завершение реконструкции участка тепломагистрали от ул. Профсоюзов до ПКТС с увеличением диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности тепломагистрали **(2033-2037 гг.)**;

35. Переключение абонентов (подключенных от 1ТК-23) обратно на ПКТС. Данное переключение позволит разгрузить объединенную зону котельных №1 и №2 СГМУП «ГТС» для подключения перспективной застройки **(2033-2037 гг.)**;

36. Строительство переемычки 2Ду300 из зоны ПВК в зону СГРЭС-2 от П-12 до 2Ду250 у 9ТК4. Переключение ЦТП-55, ЦТП-61 в зону ПВК из зоны СГРЭС-2. Цель мероприятия – разгрузка магистрали СГРЭС-2-ВЖР для подключения перспективной застройки в ВЖР **(2033-2037 гг.)**;

37. Переключение части тепловых нагрузок по проспекту Ленина из зоны ПВК в зону ПКТС. Установка секционирующей запорной арматуры в 3ТК23 в сторону 3ТК22. Цель мероприятия – разгрузка тепломагистрали по ул. Университетской для разгрузки ПВК **(2033-2037 гг.)**;

38. Модернизация (замена) обратного и подающего трубопровода Ду1200 тепломагистрали от ГРЭС-1-Город на участке ГРЭС-1 - П-3 **(2033-2037 гг.)**.

Мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии в период с 2025 по 2044 гг. представлены в таблице 1.1.

Перечень новых источников теплоснабжения, предусматриваемых к строительству в период с 2025 по 2044 гг., представлены в таблице ниже.

Таблица 1.1 – Мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии в период с 2025 по 2044 гг.

№ п/п	Наименование перспективного источника	Мощность котельной, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию
1	БМК 48 мкр 3МВт.	2.6	2025
2	Кот. пос.Мостоотряд-94	27.5	2031
3	Котельная мкр.51	26	2026
4	Новая Котельная кв Пойма-5	6.4	2032
5	Новая блочно-модульная котельная 49	2.5	2026
6	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПИ2	2	2030
7	Новая кот. №28	16	2032
8	Новая котельная 43 мкр	34.4	2032
9	Новая котельная 48 мкр.	4	2029
10	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	29.2*	2028
		увеличение до 42	2032
11	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	29.2*	2027
		увеличение до 34	2032
12	Новая котельная П-12	2	2029
13	Новая котельная кв Пойма-2	65	2029
14	Новая котельная мкр. СЗП1	69	2032
15	Новая котельная пос. Снежный	2	2029
16	Новая котельная производственно-торгового комплек	5.2	2029
17	Новая котельная №4	60	2029
18	Новая котельная №15 кв. П-9	6	2028
19	Новая ПВК	120	2031

*- по результатам расчета тепловой мощности и подключаемой нагрузки установлено, что проектных мощностей НТЦ№1и№2 недостаточно для подключения перспективных потребителей после 2031 года. Необходимо предусмотреть мероприятия по увеличению мощности котельных.

В подразделах 1.1.-1.10 представлено описание основных мероприятий приоритетного варианта.

1.1. Описание основных мероприятий в 2025 году

Переключение микрорайона 40 с котельной К-45 ООО «СГЭС» на котельную №14 СМУП «ГТС»

Для разгрузки котельной К-45 ООО «СГЭС» предлагается осуществить переключение 40 микрорайона на котельную №14 СМУП «ГТС». Общая тепловая нагрузка переключаемых потребителей микрорайона 40 составляет 7,98 Гкал/ч.

Мероприятие позволит высвободить тепловую мощность котельной К-45 для дальнейшего подключения суммарной перспективной тепловой нагрузки 5.17 Гкал/ч в мкр. 39 и 44. Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных К-45 и №14 с учетом мероприятия, подробно представлен в таблице с общими балансами.

Переключение будет осуществлено в узле БПТП 8ТК-5, мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей не требуются. Схема переключения представлена на рисунке 1.1.

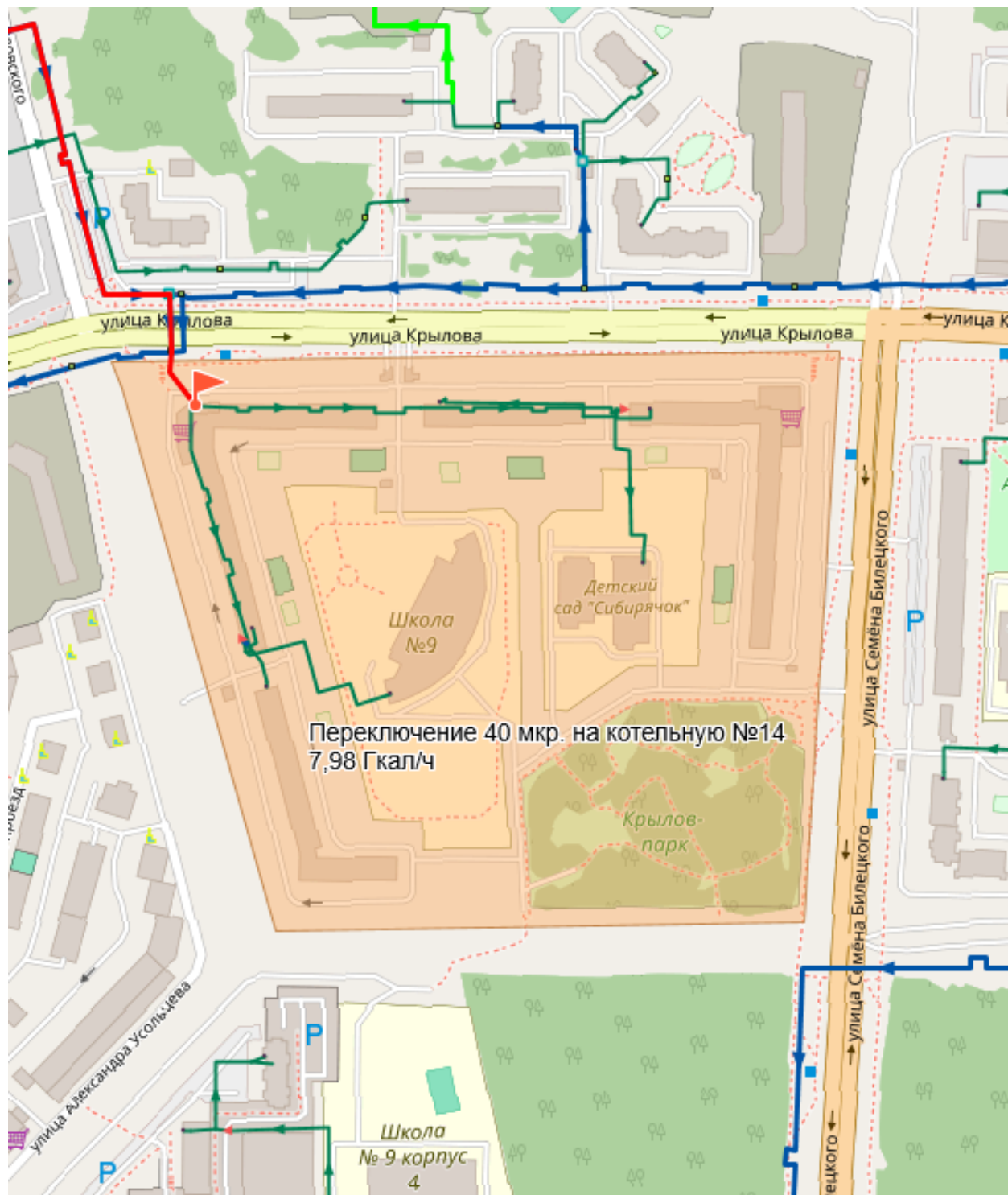


Рисунок 1.1 – Схема переключения 40 мкр. на котельную №14

Гидравлический расчет работы тепловой сети после переключения представлен на пьезометрическом графике ниже (рисунки 1.2 и 1.3).

После проведения переключения, располагаемый напор на вводе ул. Крылова, 26 составит 33,86 м. в. ст. Переключение не приведет к снижению располагаемых напоров на вводах остальных абонентов котельной №14.

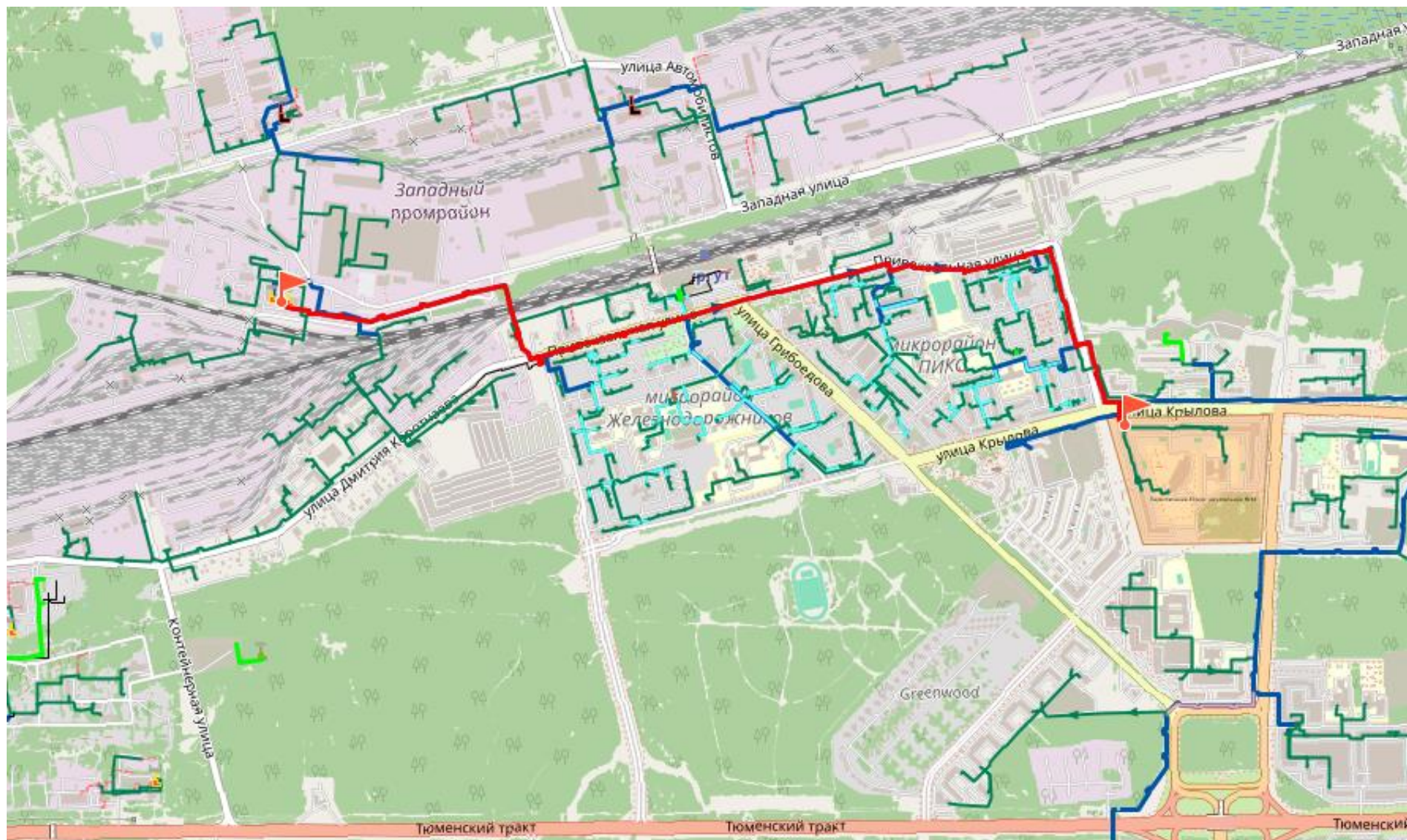


Рисунок 1.2 – Путь построения пьезометрического графика от котельной №14 до ул. Крылова, 26 (ввод)

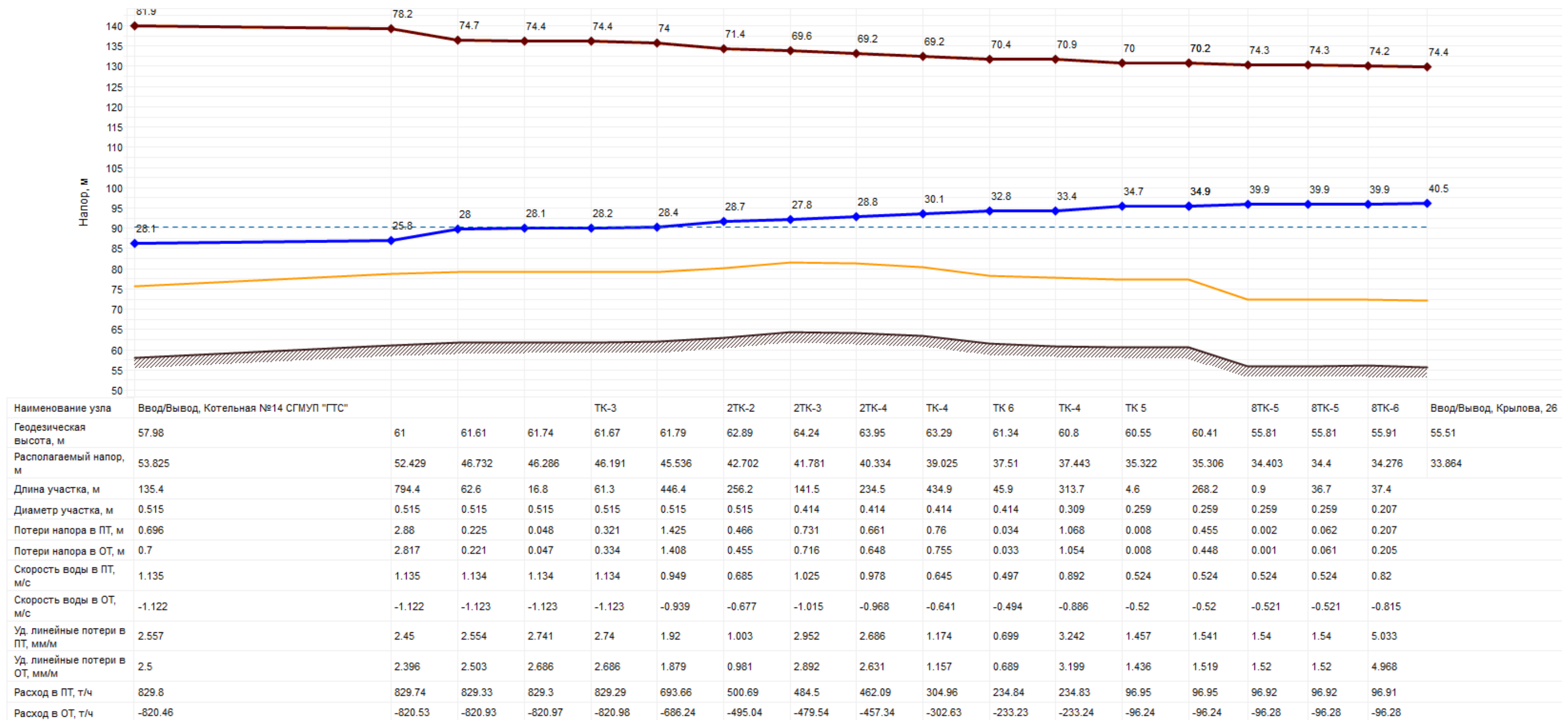


Рисунок 1.3 – Пьезометрический график от котельной №14 до ввода ул. Крылова, 26 (ввод)

Реконструкция автономной газовой котельной ООО "ТехСтрой" тепловой мощностью 2,7 МВт в мкр. 35А, с целью увеличения мощности 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).

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной ООО "ТехСтрой" с учетом выполнения мероприятия представлен в таблице с общими балансами.

1.2. Описание основных мероприятий в 2026 году

Строительство 2 очереди котельной К-45 ООО «СГЭС», увеличение мощности до 100 Гкал/ч.

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

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной К-45 с учетом выполнения мероприятия представлен в таблице с общими балансами.

Строительство магистральной тепловой сети 2ДУ500 2Ду400 по ул. Игоря Киртбая

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

Технические характеристики планируемого к строительству участка магистральной тепловой сети:

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

Схема расположения строящейся магистральной тепловой сети 2Ду500 2Ду400 по ул. Игоря Киртбая представлена на рисунке 1.4.

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 пьезометрического графика от ПКТС до перспективного потребителя «многоквартирный жилой дом со

встроенными помещениями общественного назначения и детской школой в 50 мкр.» представлен на рисунке 1.5. Пьезометрический график представлен на рисунке 1.6.

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

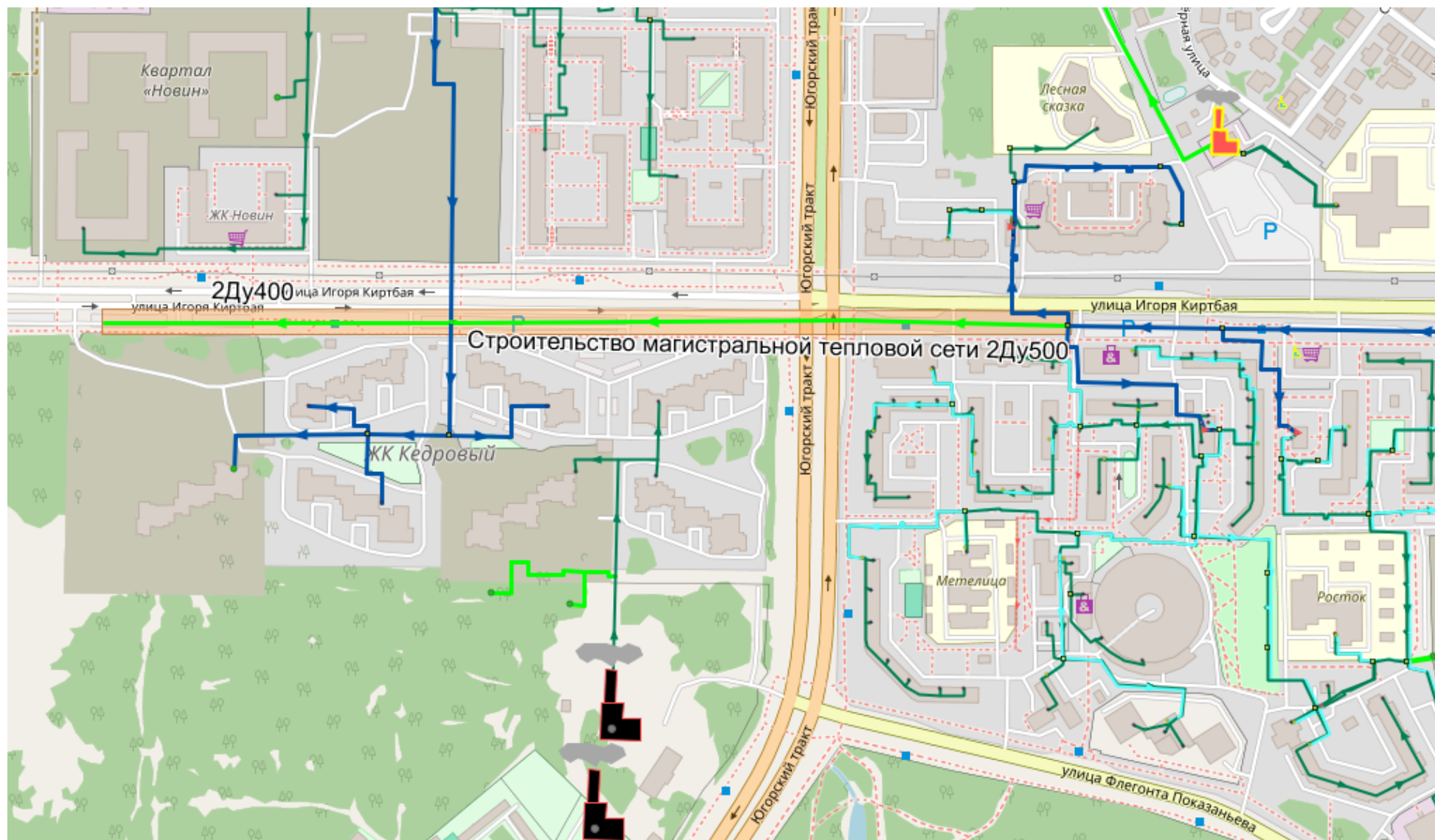


Рисунок 1.4 – Схема расположения строящейся магистральной тепловой сети 2ДУ500 2Д400 (по состоянию на 2026 год)

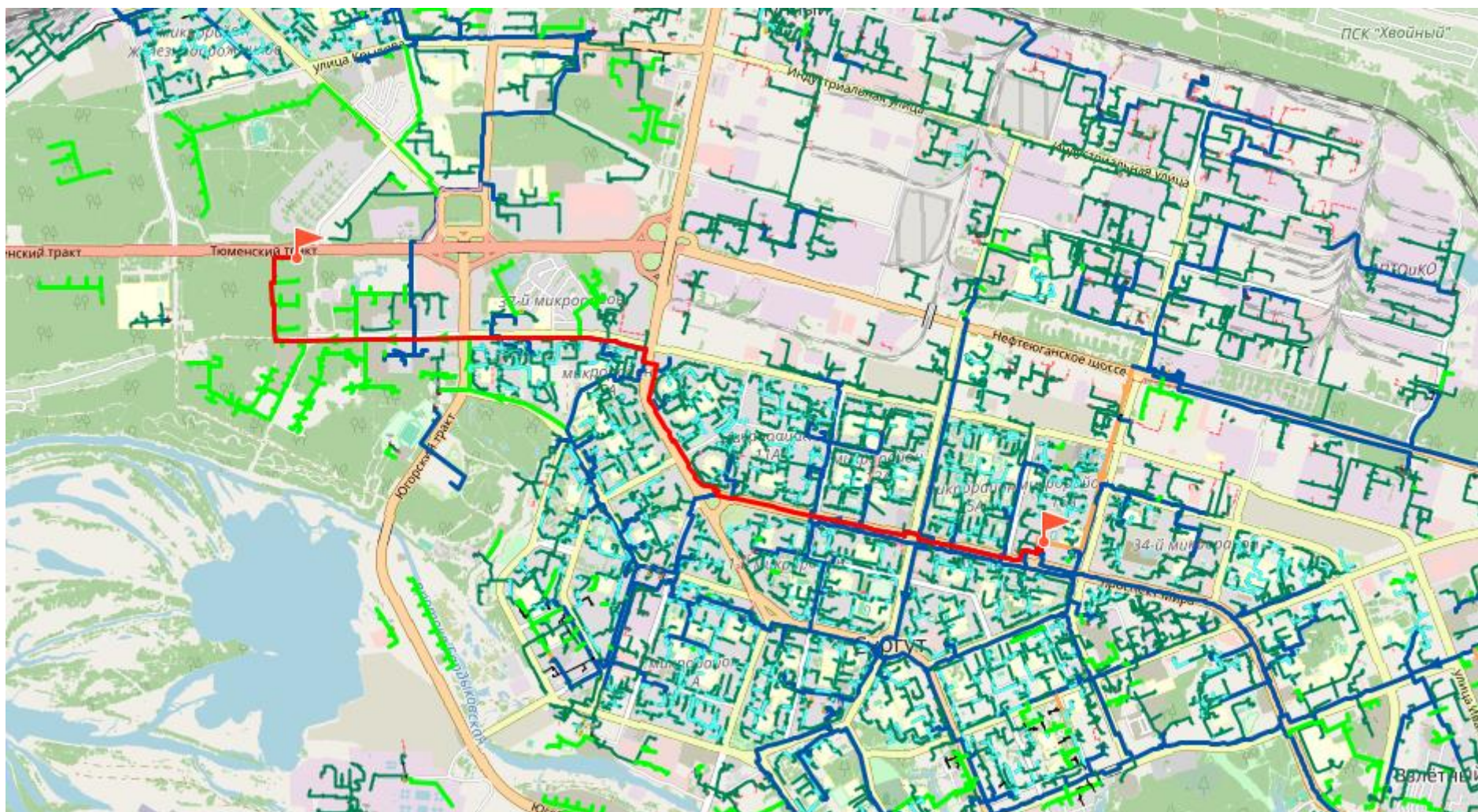


Рисунок 1.5 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до перспективного потребителя «многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и детской школой в 50 мкр.» (2044 год)

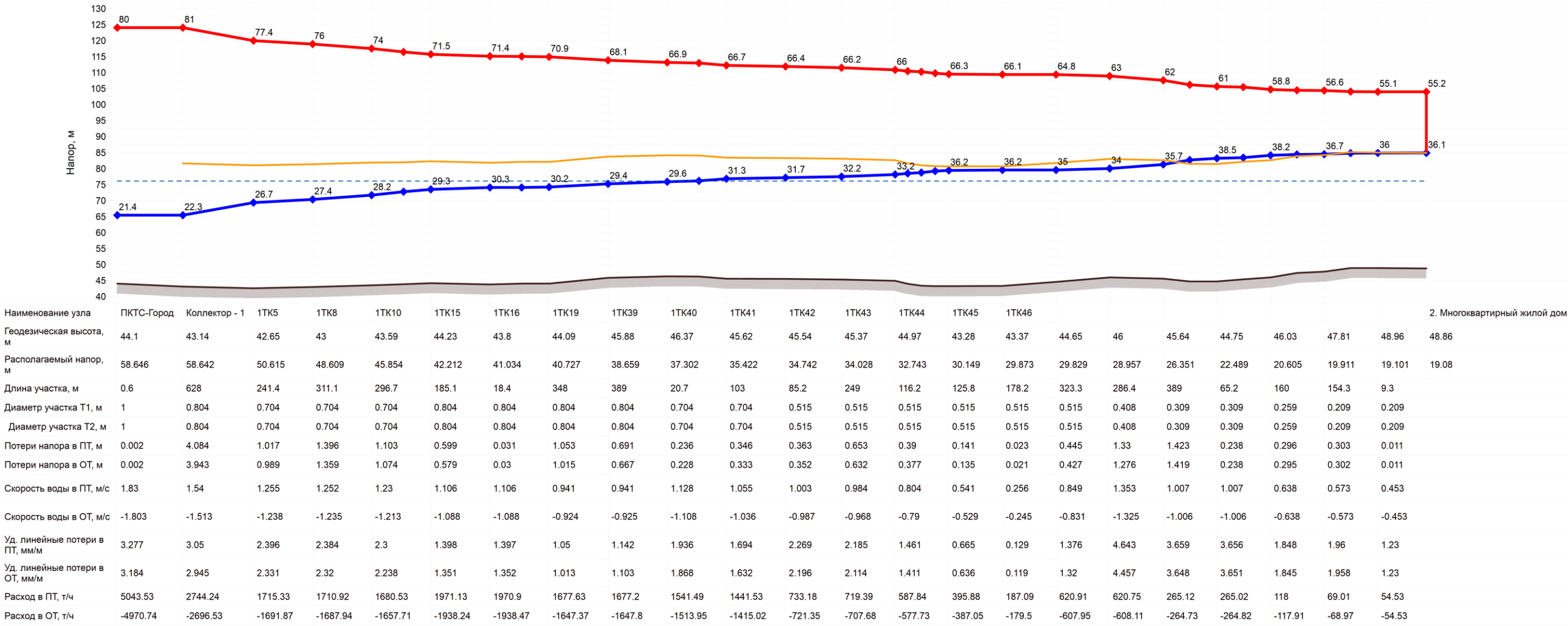


Рисунок 1.6 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя «многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и детской школой в 50 мкр.» (2044 год)

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

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

Технические характеристики планируемого к строительству участка для врезки:

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

Схема расположения врезки от магистрали 2Ду1200 СГРЭС-1 – ПКТС в тепловую сеть 2Ду100 и участок выводимых из эксплуатации тепловых сетей представлены на рисунке 1.7.

Пьезометрический график работы тепловой сети после проведения переключения представлен на рисунках 1.8, 1.9.

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

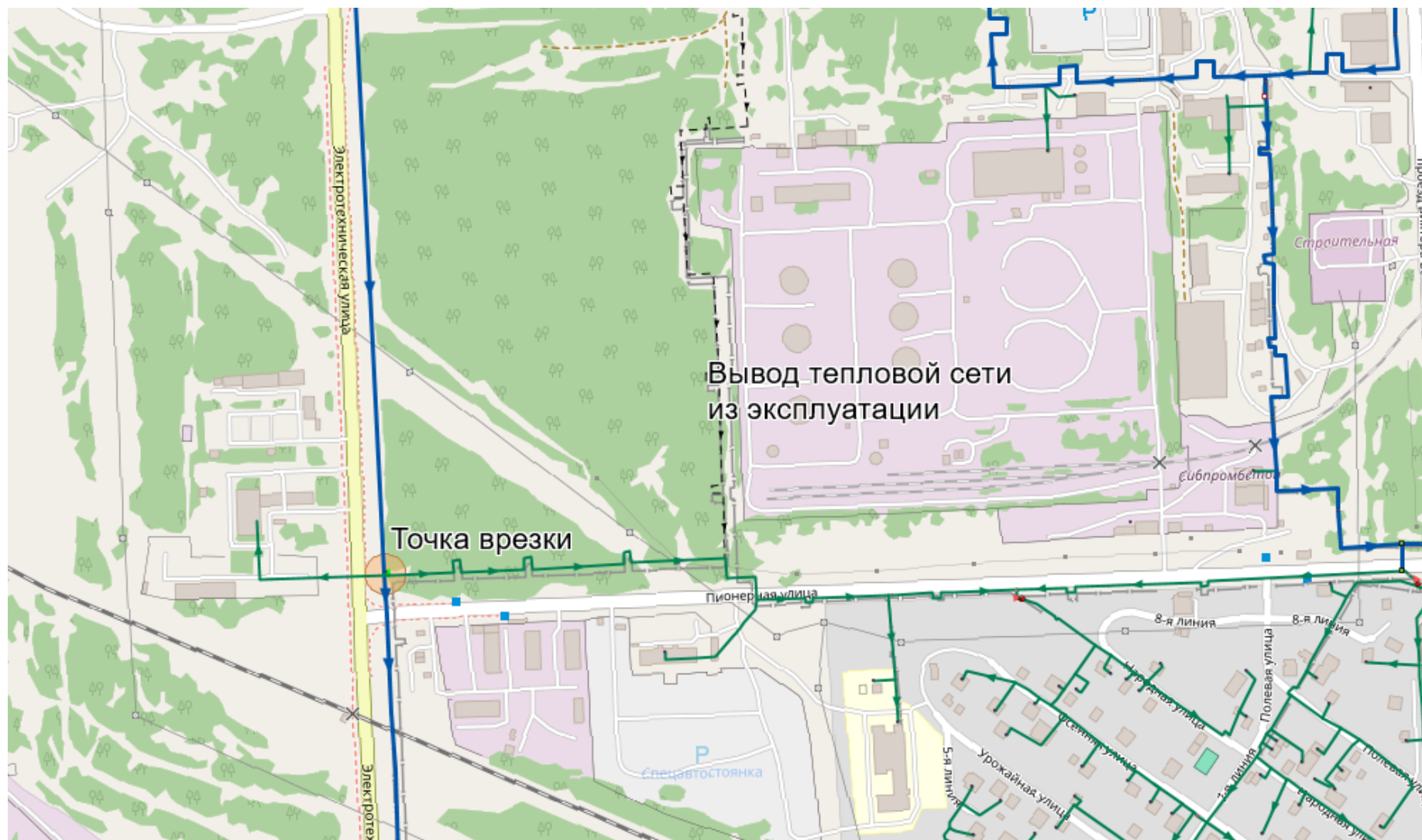


Рисунок 1.7 – Схема расположения врезки от магистрали Ду1200 СГРЭС-1 – ПКТС в тепловую сеть Ду100 и участок выводимых из эксплуатации тепловых сетей

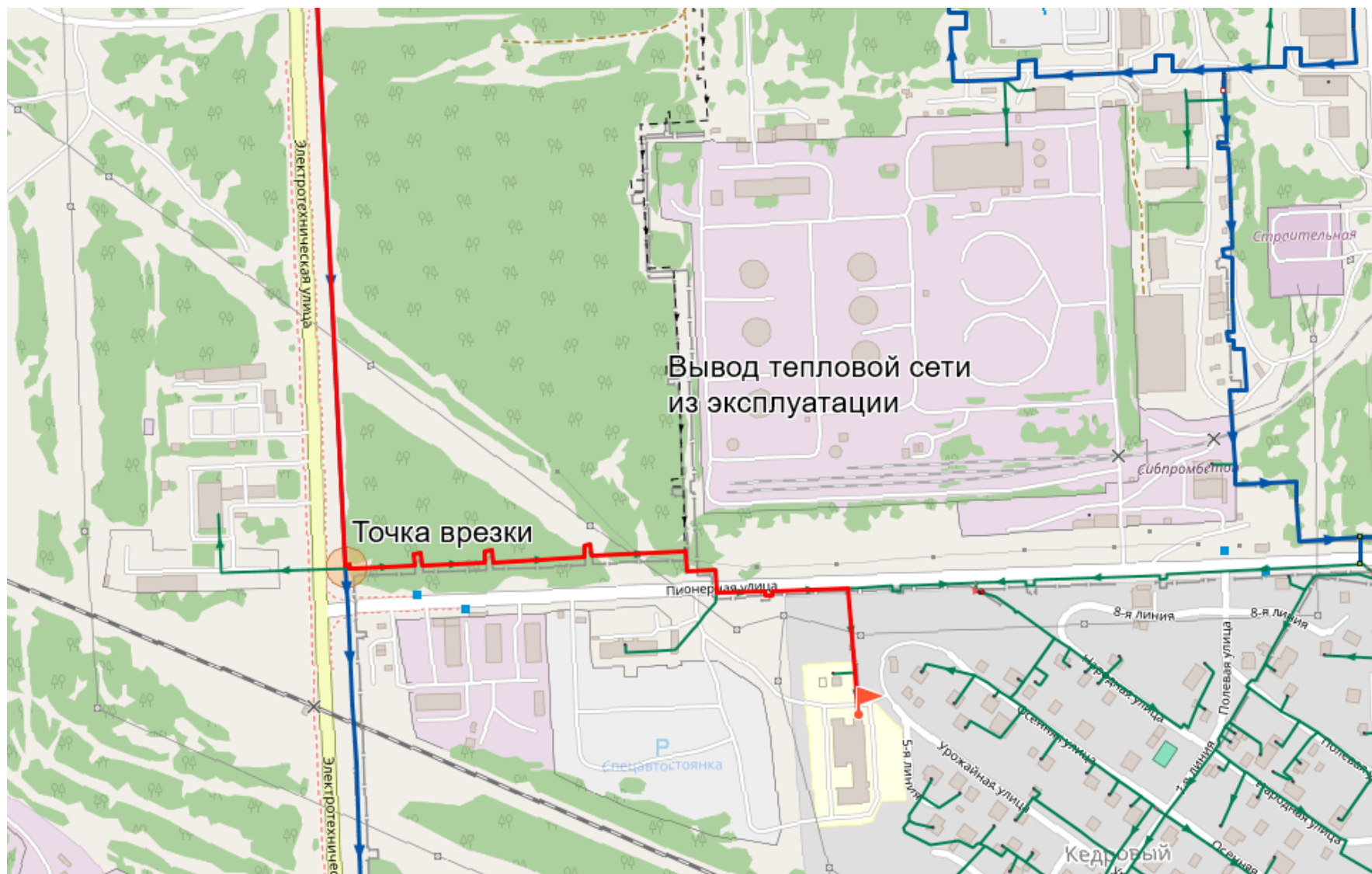


Рисунок 1.8 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ул. Пионерная, 1 после проведения мероприятия

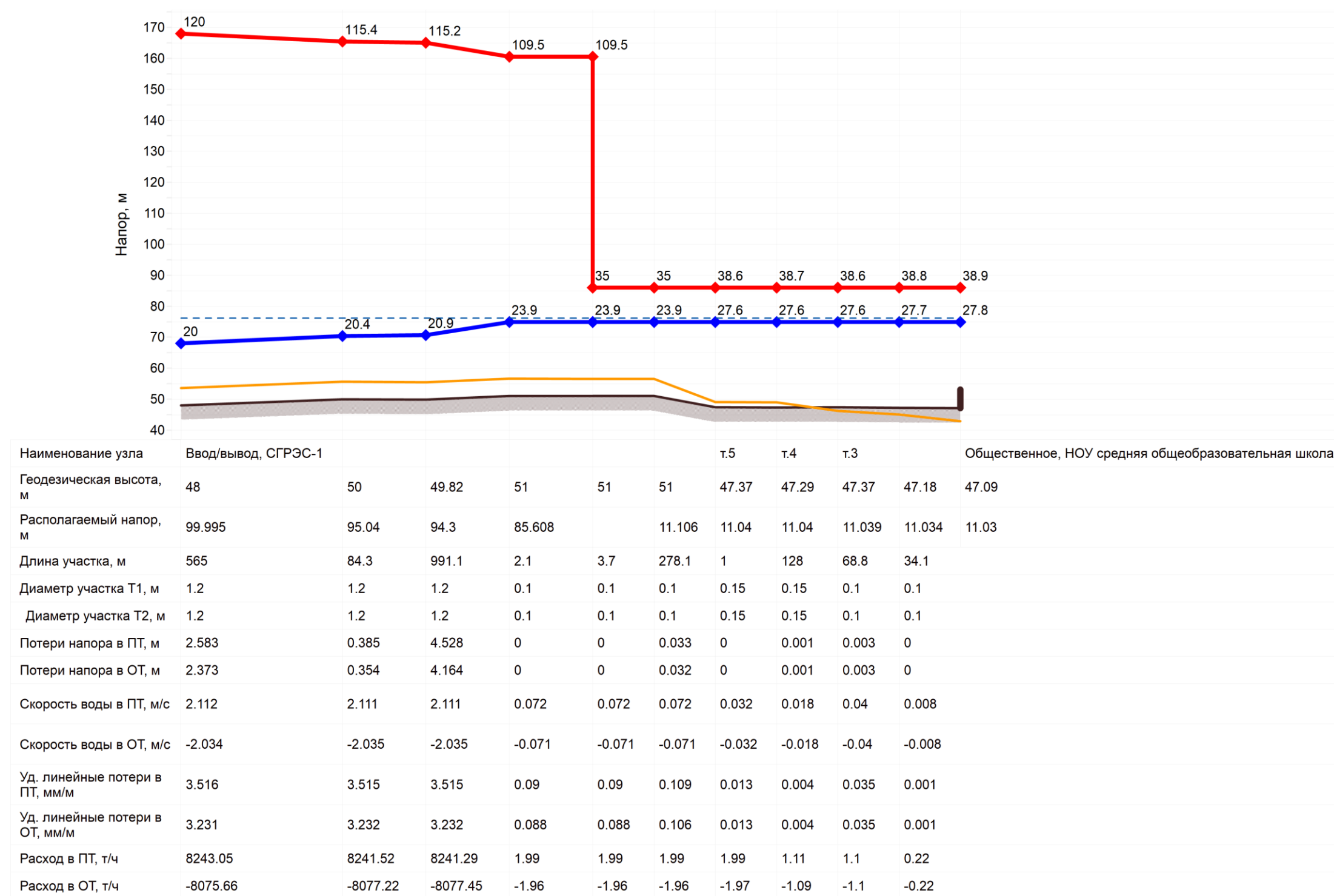


Рисунок 1.9 – Пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ул. Пионерная, 1 после проведения мероприятия

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

Мероприятие направлено на повышение надежности систем теплоснабжения СГРЭС-1 и СГРЭС-2. Схема расположения перемычки РП-1 представлена на рисунке 1.10.

Технические характеристики планируемой к строительству перемычки:

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

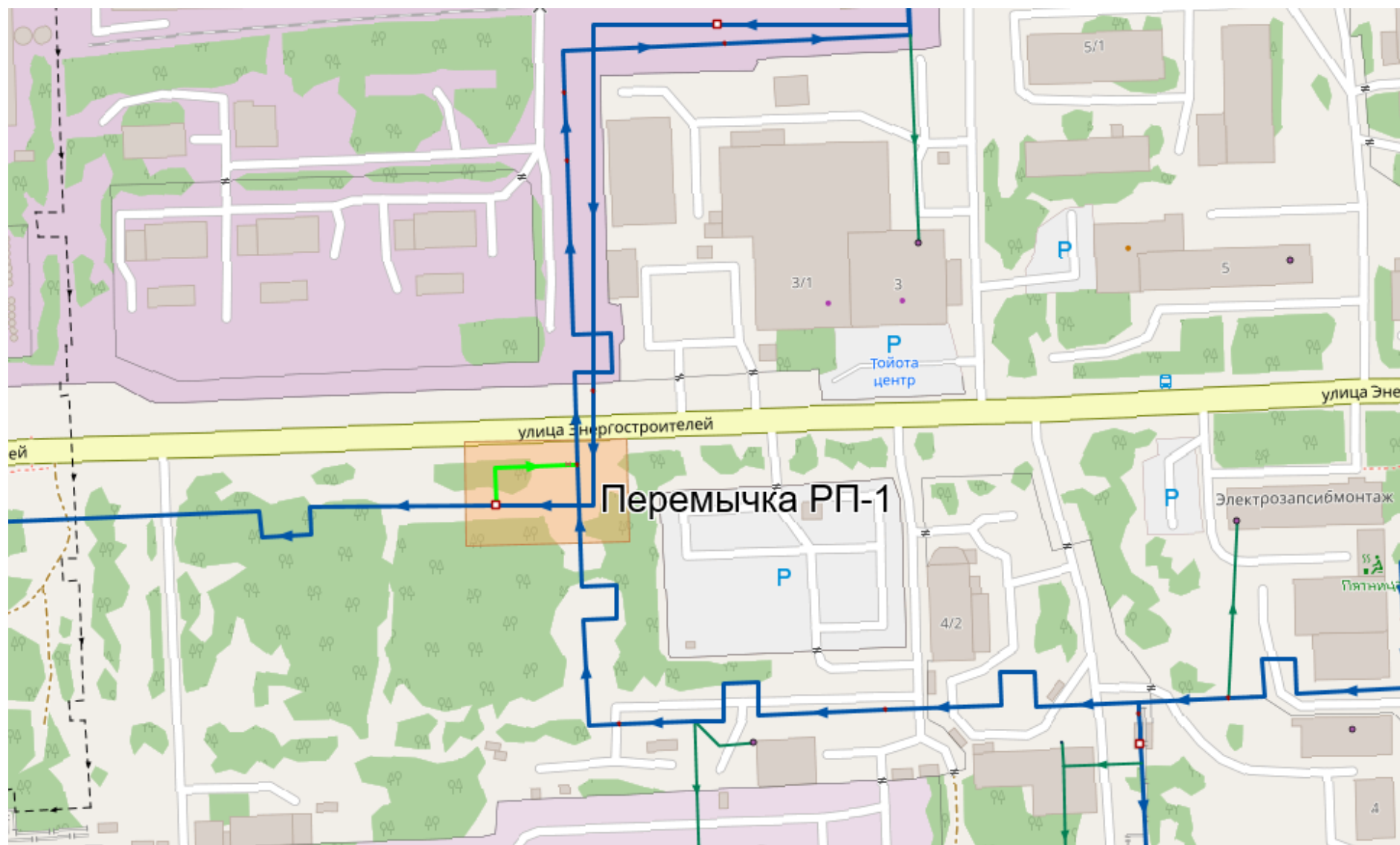


Рисунок 1.10 – Схема расположения перемычки РП-1

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

Мероприятие направлено на повышение надежности системы теплоснабжения СГРЭС-2 . Схема расположения перемычки РП-2 представлена на рисунке 1.11.

Технические характеристики планируемой к строительству перемычки:

- точки подключения и протяжённость – будут определены проектом;
- условный диаметр – 2Ду300;

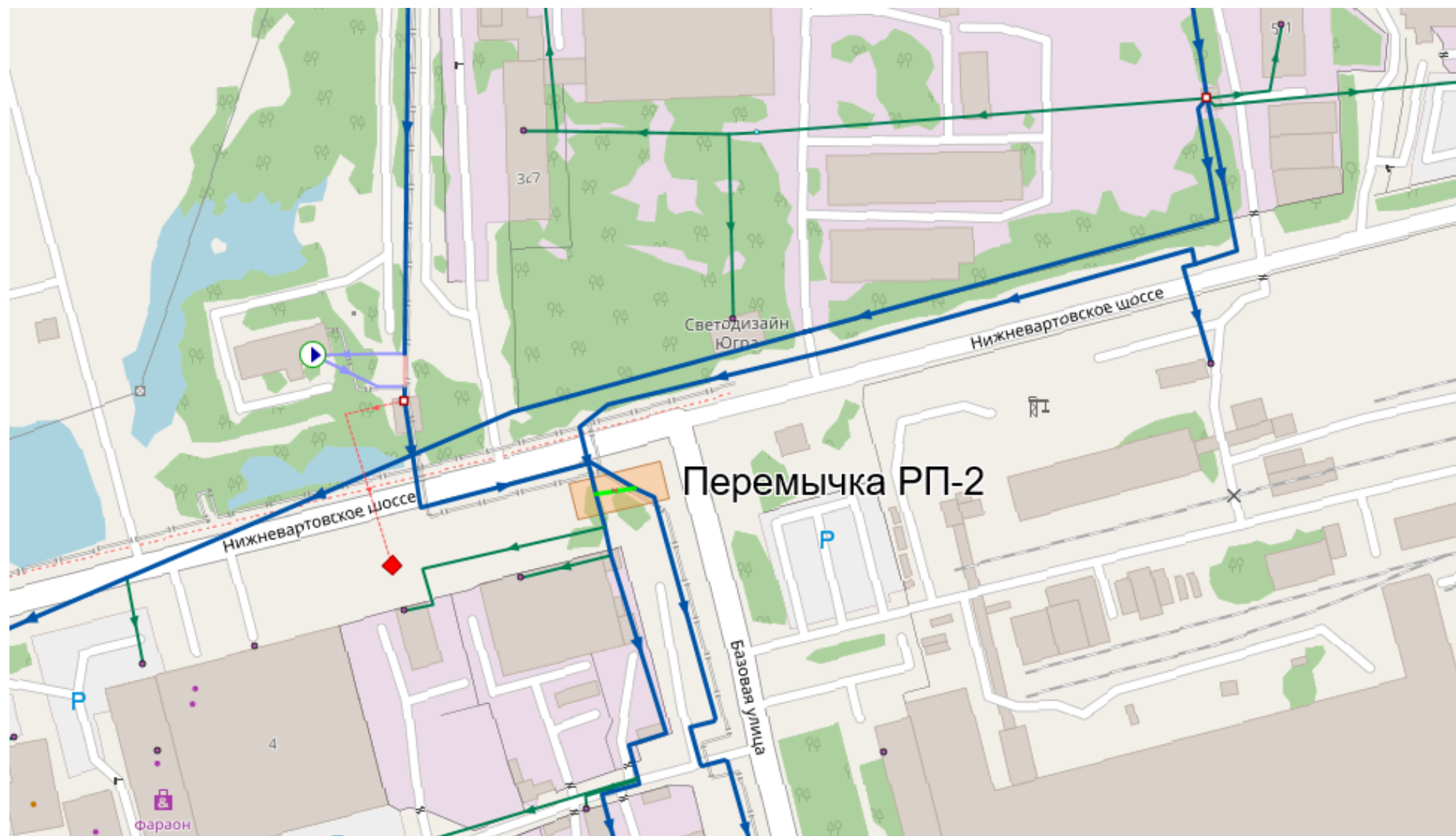


Рисунок 1.11 – Схема расположения перемычки РП-2

1.3. Описание основных мероприятий в 2027 году

Объединение зон теплоснабжения котельных №1 и №2 СГМУП «ГТС».
Цель мероприятия - перераспределение тепловой нагрузки между источниками для дальнейшего переключения ЦТП-1 и ЦТП-5

Котельные №1 и №2 СГПУМ «ГТС» расположены на одной производственной площадке, что позволяет рассмотреть возможность объединения зон теплоснабжения и перераспределение тепловой нагрузки между источниками. Мероприятие необходимо для дальнейшего переключения ЦТП-1, ЦТП-5 на котельную №2. Так как котельная №2 не обладает достаточным резервом мощности (с учетом аварийного вывода котла), а котельная №1 имеет необходимый резерв тепловой мощности. Перераспределение части тепловой нагрузки на котельную №1 позволит выполнить переключения, описанные ниже.

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки объединенных котельных №1 и №2 представлен в таблице с общими балансами.

Расположение котельных №1 и №2 представлено на рисунке 1.12.

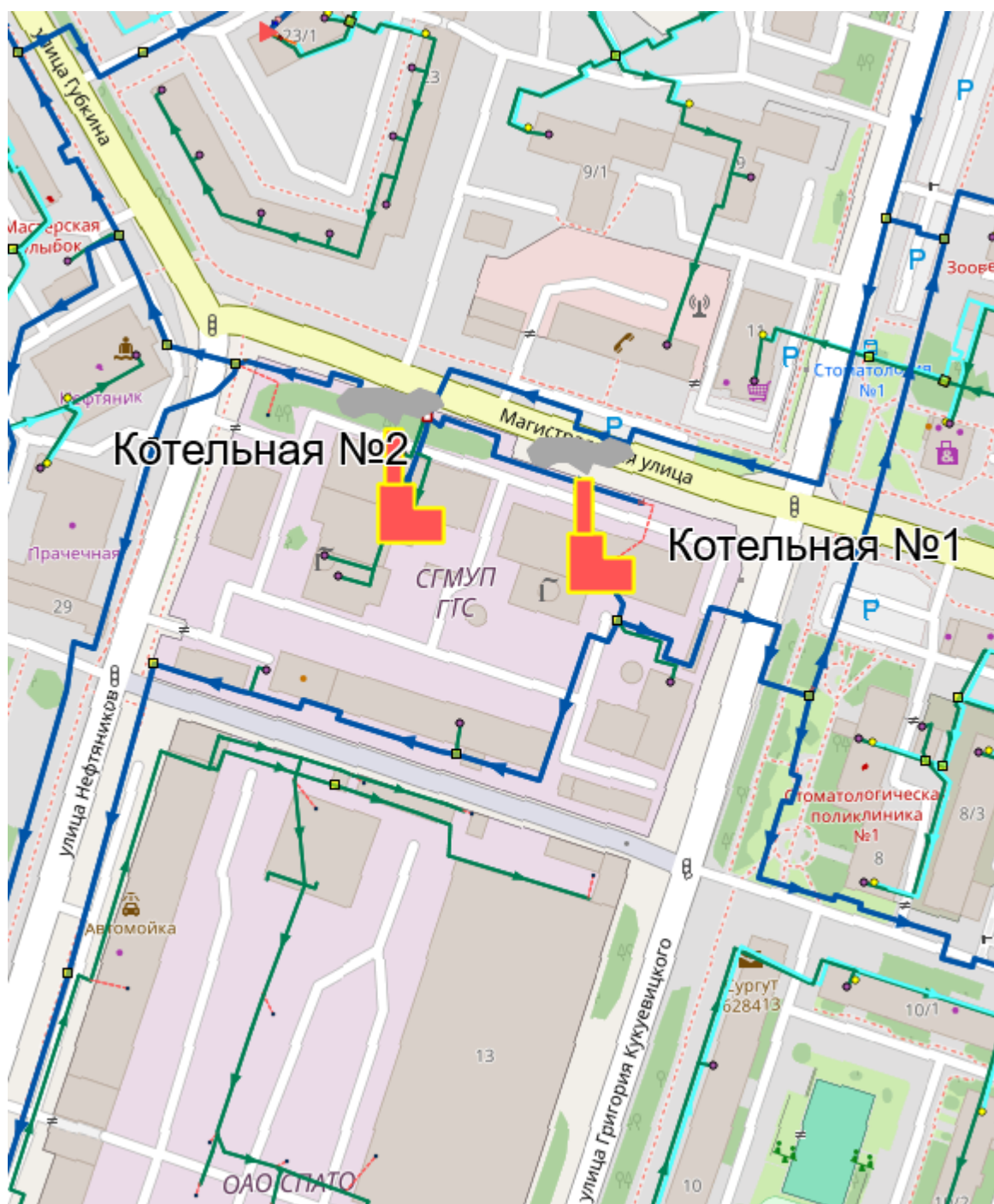


Рисунок 1.12 – Расположение котельных №1 и №2

Переключение ЦТП-1, ЦТП-5 с ПКТС на объединенные котельные №1,2 СГМУП «ГТС» и переключение перинатального центра с ПКТС на СГРЭС-2

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;

- Перинатальный центр – суммарная существующая нагрузка 13.78 Гкал/ч;
- Перспективные потребители в районе перинатального центра – 11,4 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 1.13.

Схема переключения перинатального центра представлена на рисунке 1.14.

Для переключения перинатального центра потребуется реализация следующих мероприятий:

- строительство участка тепловых сетей 2Ду300 от УТ-6 до УТ1 протяженностью 182 метра в двухтрубном исчислении;
- установка секционирующей запорной арматуры в УТ-6 на участке 2Ду600;

Пьезометрический график работы тепловой сети после проведения переключения ЦТП-1 и ЦТП-5 представлен на рисунках 1.15-1.16. В ходе гидравлического расчета установлено, что после проведения переключения, у конечных потребителей будет обеспечен нормативный гидравлический режим.

Пьезометрический график работы тепловой сети после проведения переключения перинатального центра представлен на рисунках 1.17-1.18. В ходе гидравлического расчета установлено, что после проведения переключения, у конечных потребителей будет обеспечен нормативный гидравлический режим.

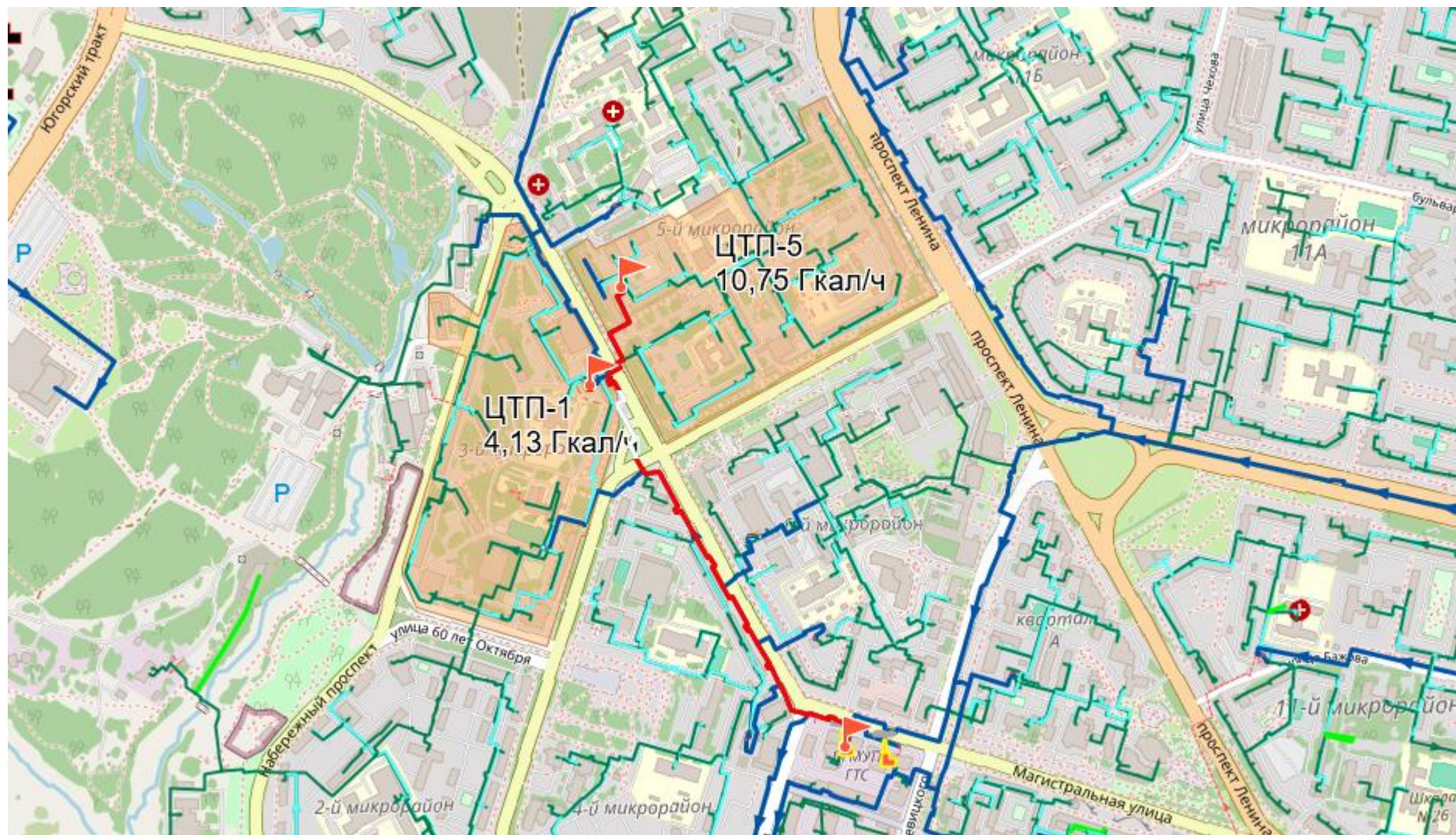


Рисунок 1.13 – Схема переключения ЦТП-1 и ЦТП-5 на объединенные котельные №1,2 СГМУП «ГТС»

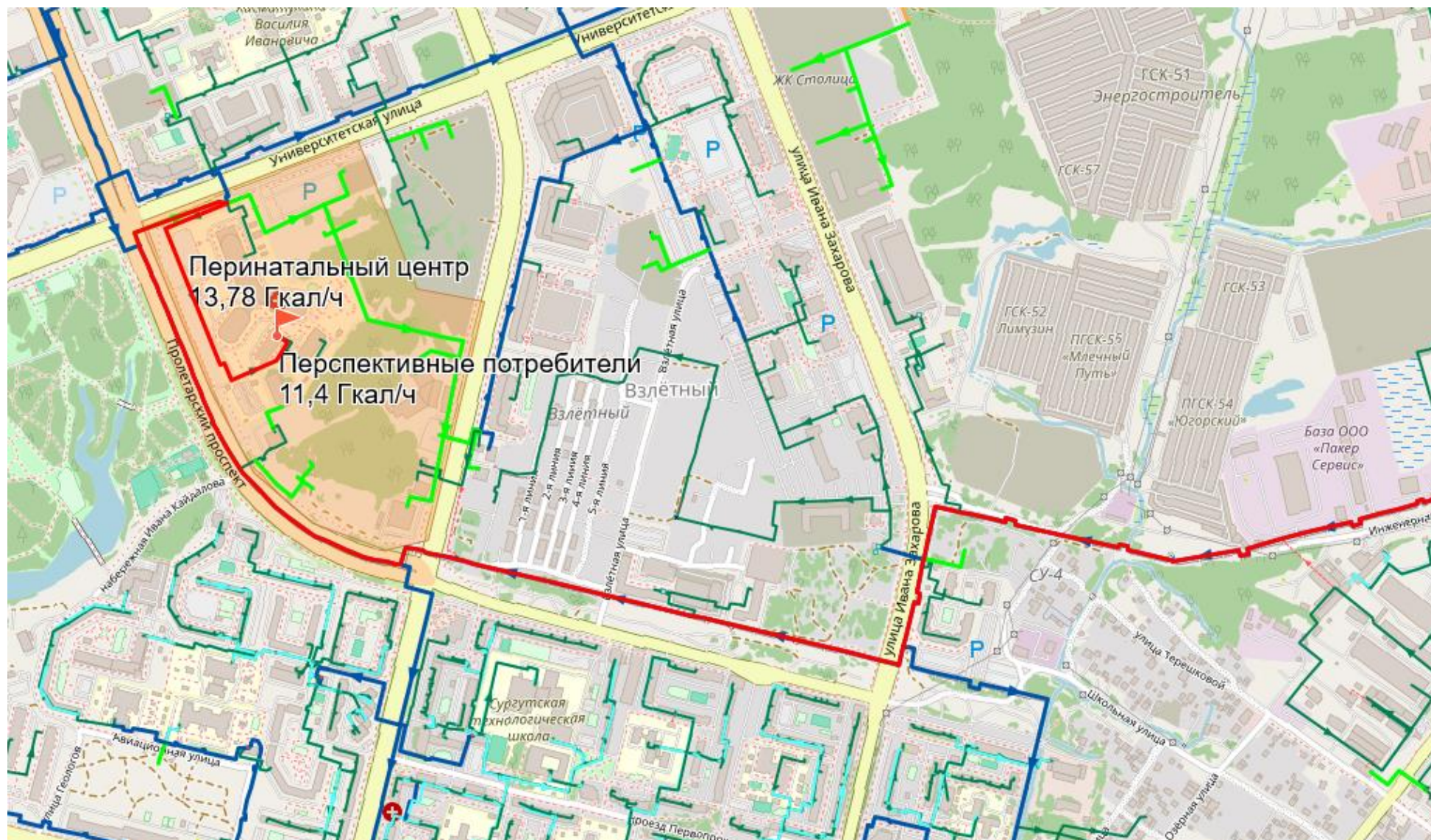


Рисунок 1.14 – Схема переключения перинатального центра на СГРЭС-2-ВЖР

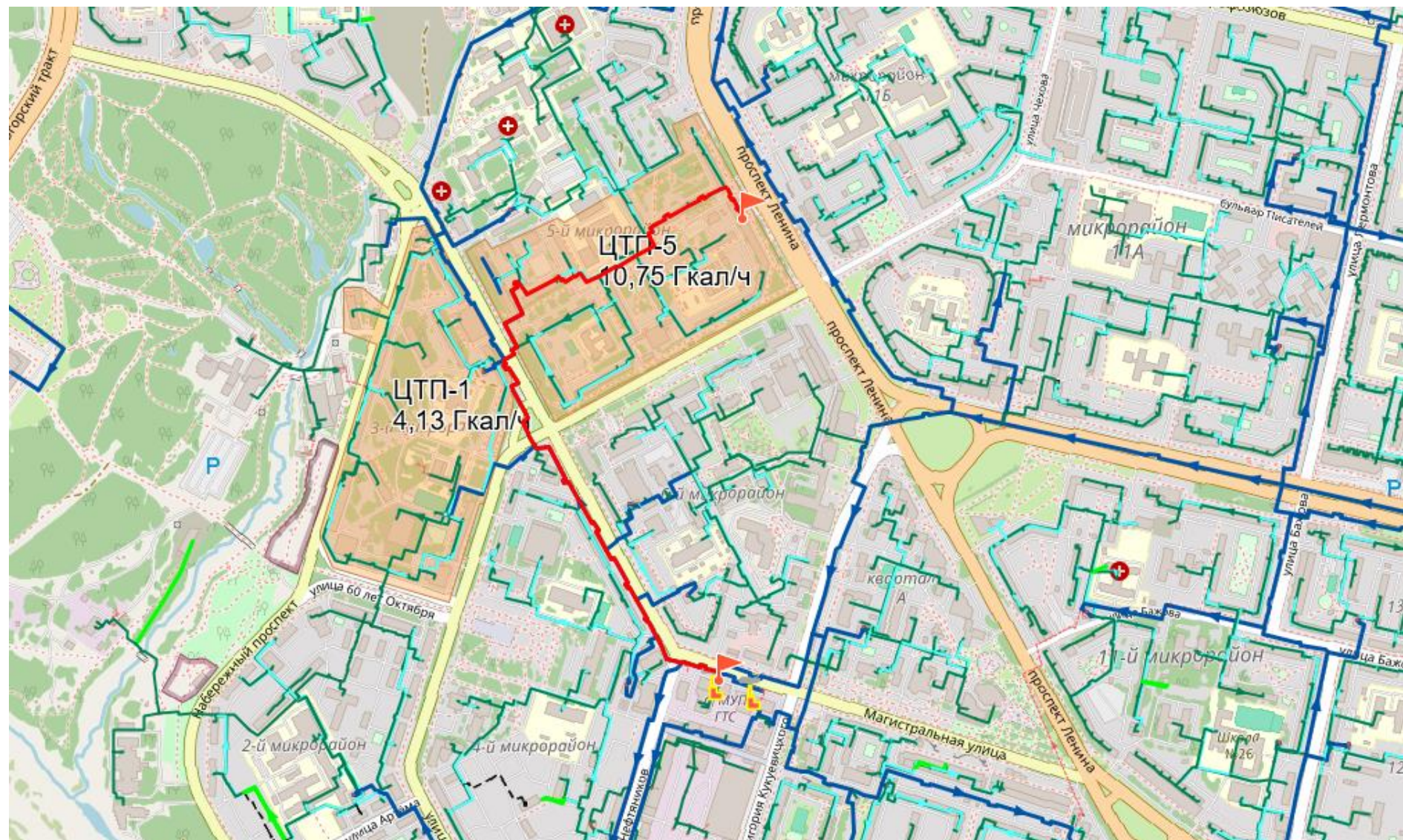


Рисунок 1.15 – Путь построения пьезометрического графика от вывода котельной №2 до Ленина пр-т, 59

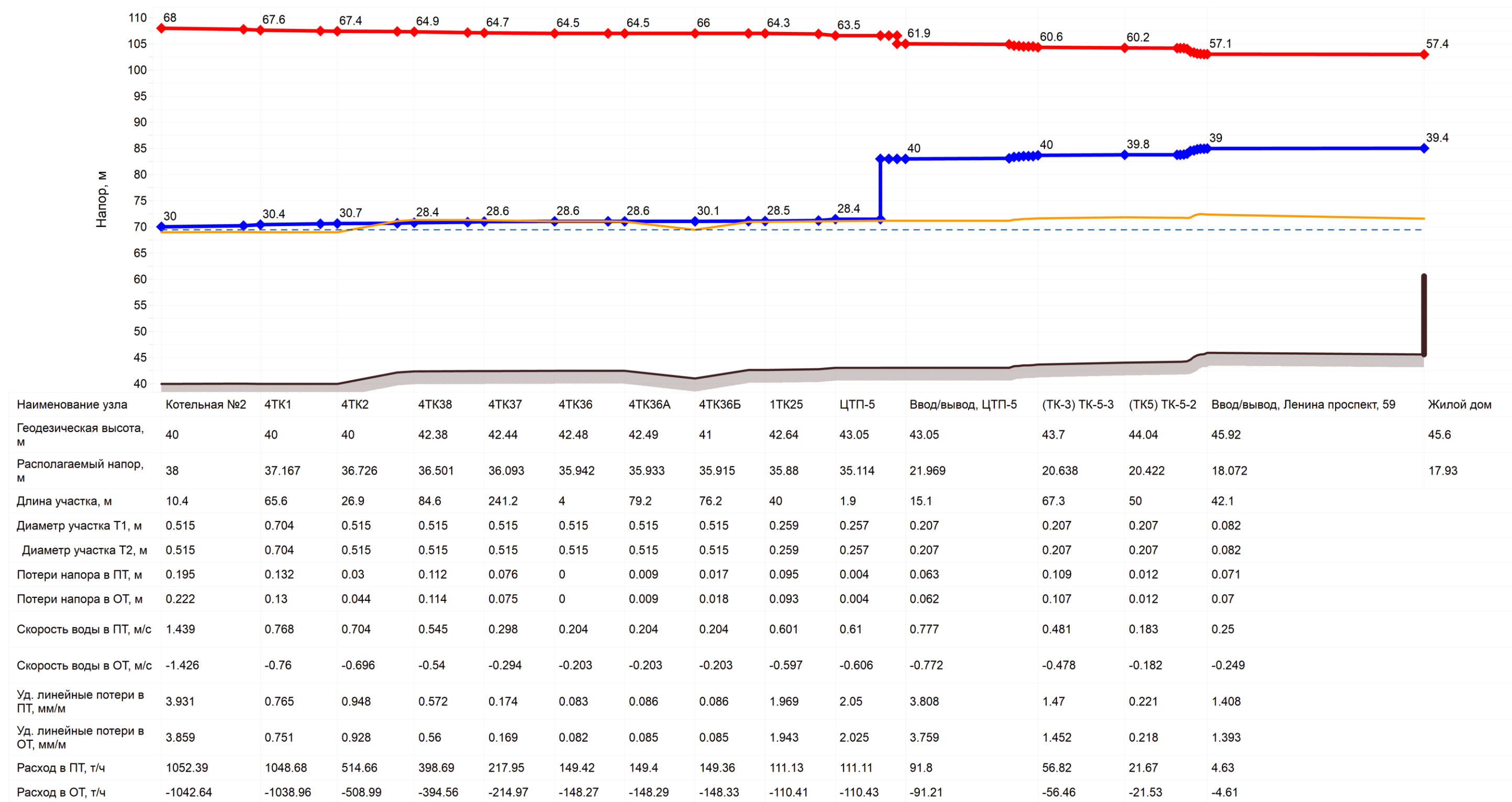


Рисунок 1.16 – Пьезометрический график от вывода котельной №2 до Ленина пр-т, 59

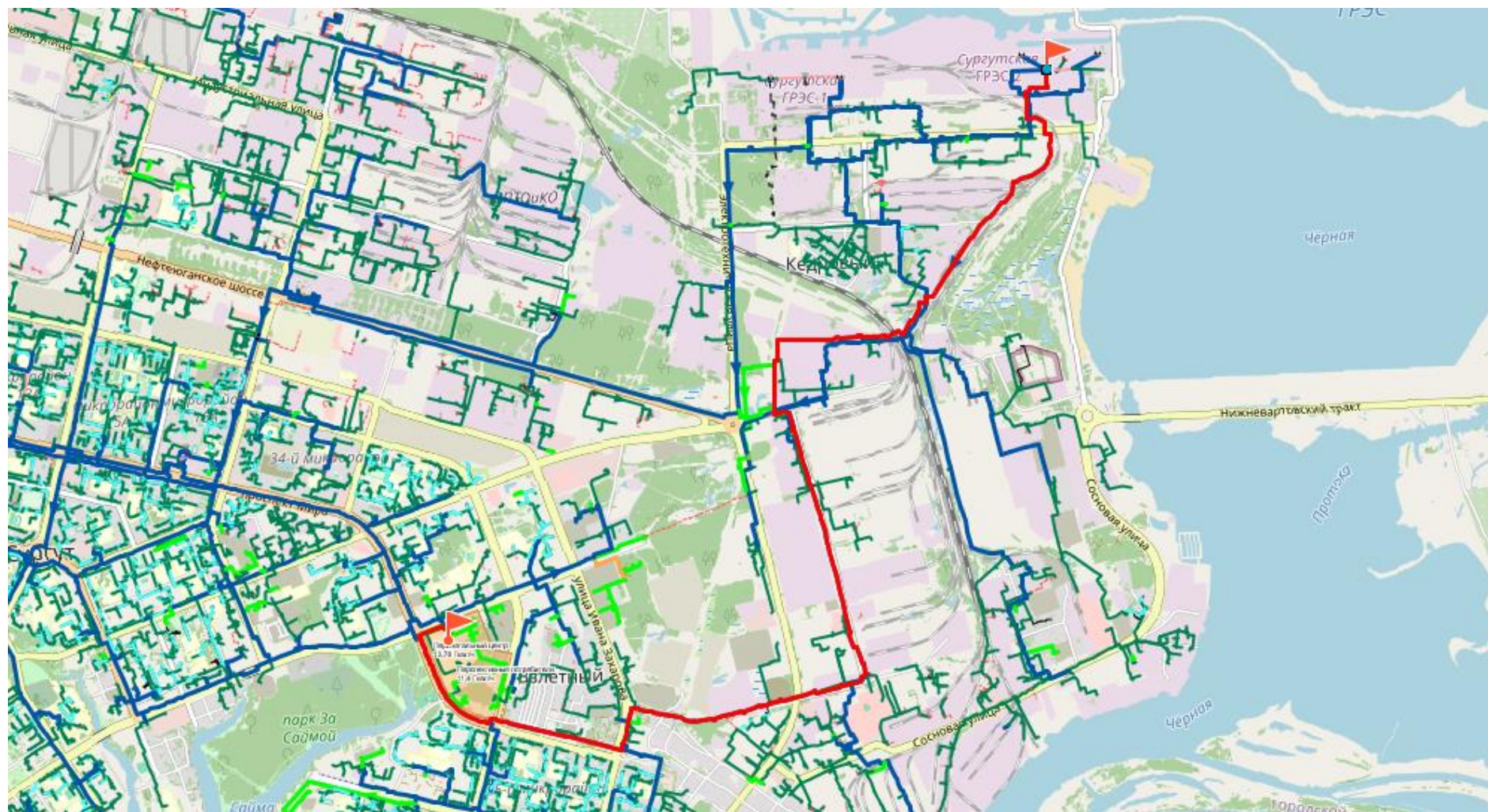


Рисунок 1.17 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до перинатального центра

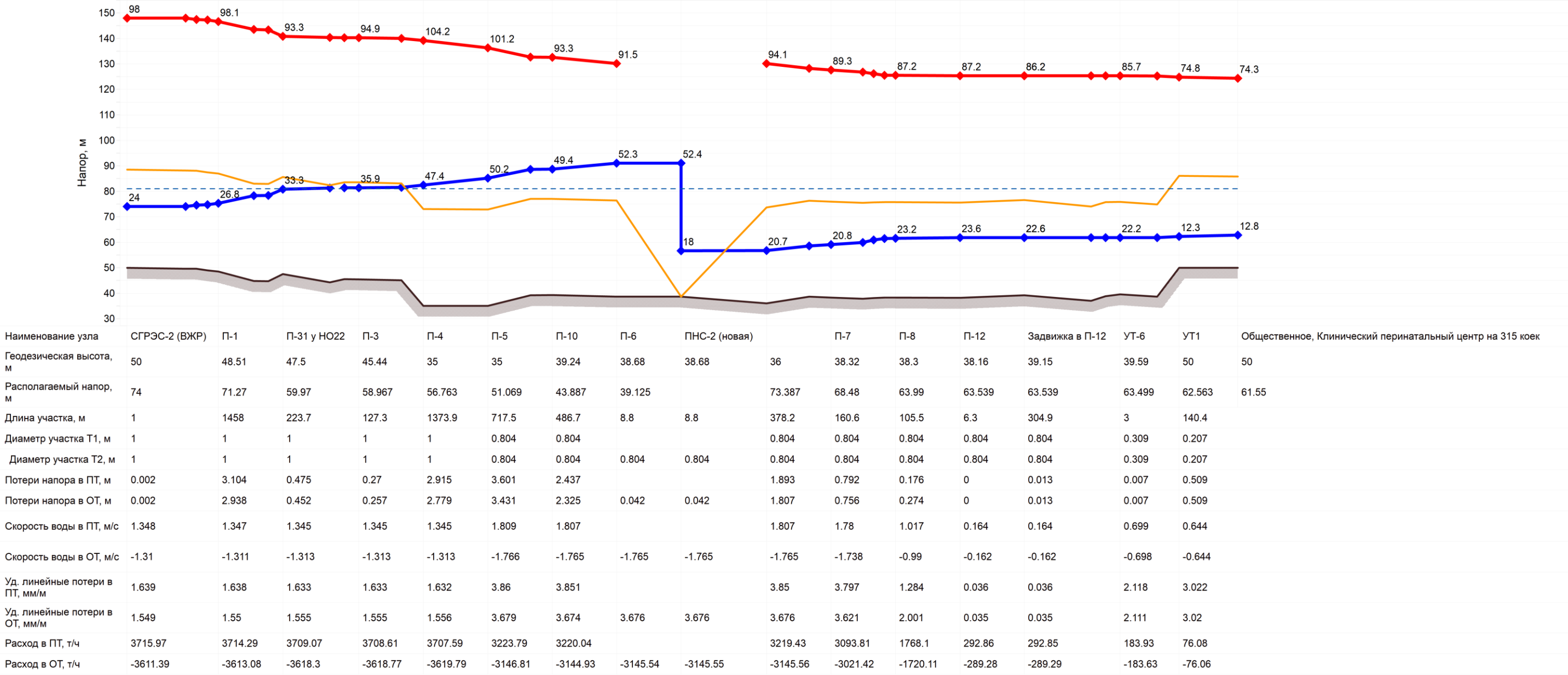


Рисунок 1.18 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перинатального центра

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

Цель мероприятия – обеспечение нормативного гидравлического режима работы тепломагистрали СГРЭС-2 – ВЖР с учетом переключения перинатального центра.

Пьезометрический график работы ПНС-2 представлен в описании предыдущего мероприятия на рисунке 1.18.

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

Первый этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-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 $\square 530 \times 8,0$ мм с задвижками Ду500, Ру25 помимо пиковых бойлеров ПСВ-500-14-23.

Второй этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-2 входит: - монтаж на паропроводах 4-го отбора на блоках №1...№6 новой электрифицированной отключающей арматуры DN600, PN2,5 МПа с управлением с АРМ БЩУ;

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

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

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

Мероприятие направлено на повышение надежности системы теплоснабжения СГРЭС-2. Схема расположения перемычки РП-3 представлена на рисунке 1.19.

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: ГРЭС-1-ПКТС, 3-й тепловывод, ГРЭС-2-ВЖР

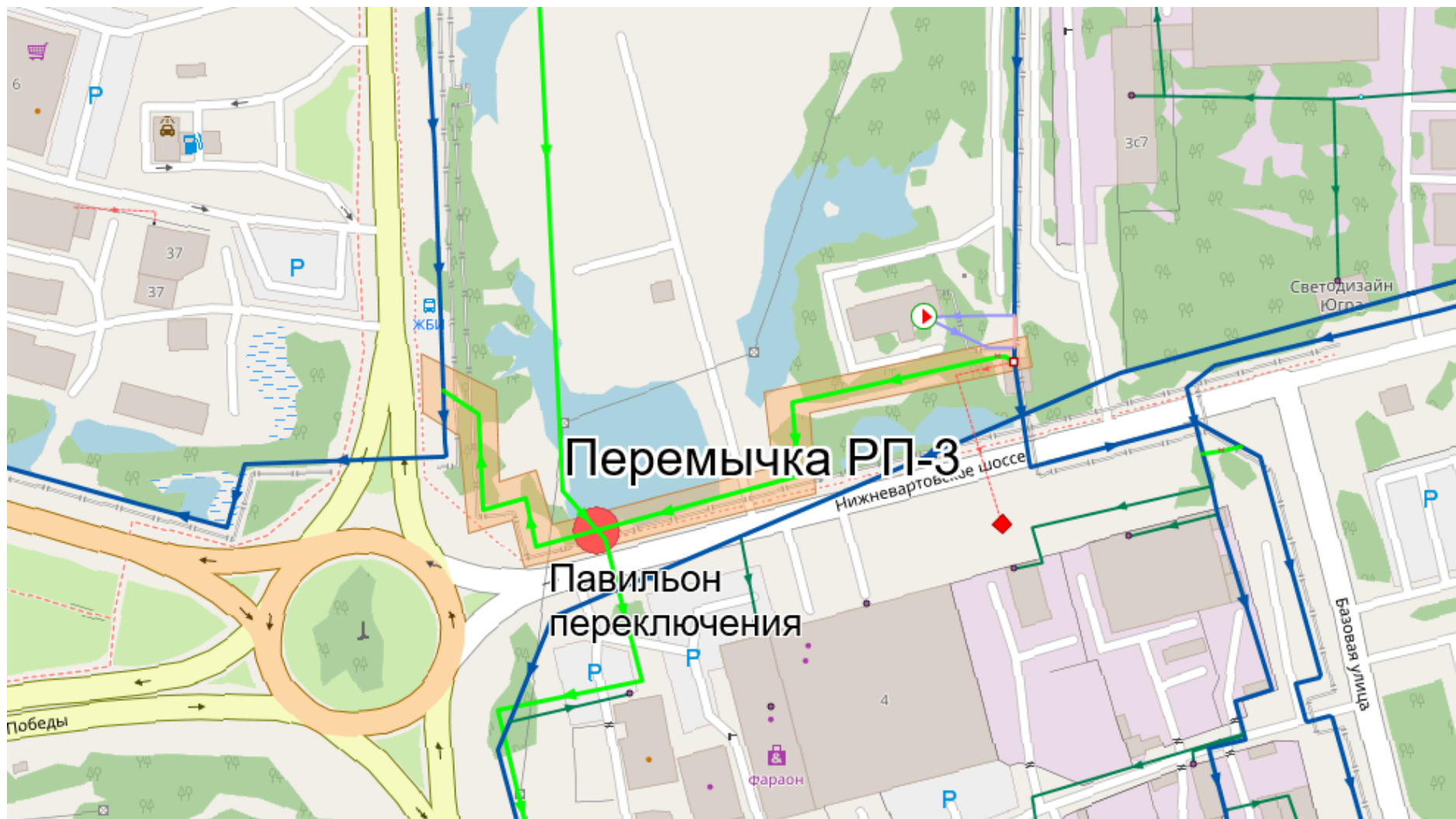


Рисунок 1.19 – Схема расположения перемычки РП-3

1.4. Описание основных мероприятий в 2028 году

Переключение абонентов (подключенных от 1ТК-24) с ПКТС на объединенную зону котельных №1, №2 СГМУП «ГТС»

Данное переключение позволит разгрузить зону ПКТС и обеспечит дополнительный расход теплоносителя по новой магистральной тепловой сети 2ДУ500 2Ду400 ул. Игоря Киртбая в микрорайоны 35, 35а, 50.

Суммарная переключаемая договорная нагрузка абонентов составит 21,6 Гкал/ч.

Для переключения потребуется установка секционирующей запорной арматуры на 2Ду500 мм в 1ТК-23 со стороны ПКТС.

Схема переключения представлена на рисунке 1.20.

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

Пьезометрический график работы тепловой сети после проведения переключения представлен на рисунках 1.21 и 1.22. В ходе гидравлического расчета установлено, что после проведения переключения, у конечных потребителей будет обеспечен нормативный гидравлический режим.

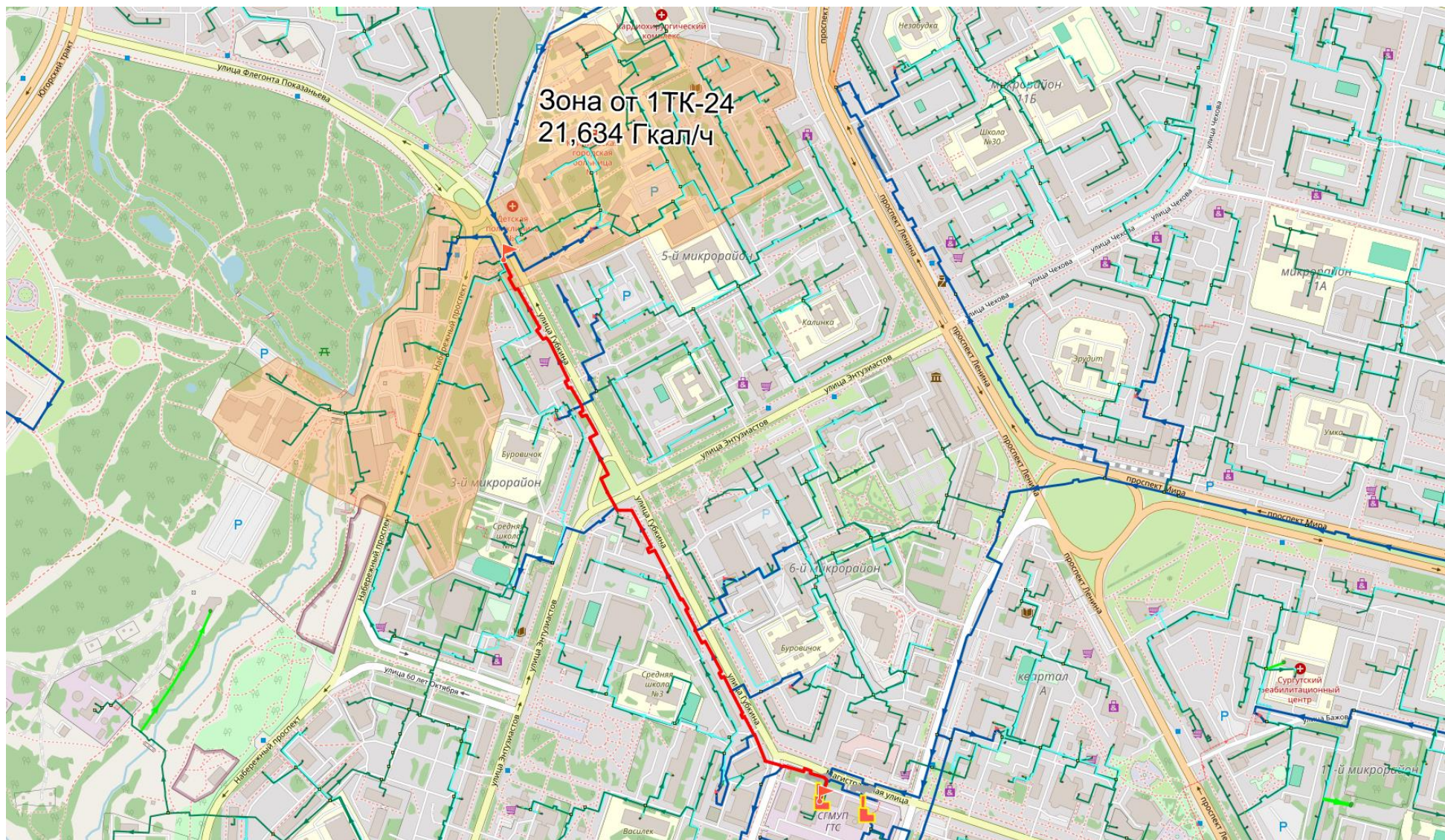


Рисунок 1.20 – Схема переключения абонентов (подключенных от 1ТК-24)

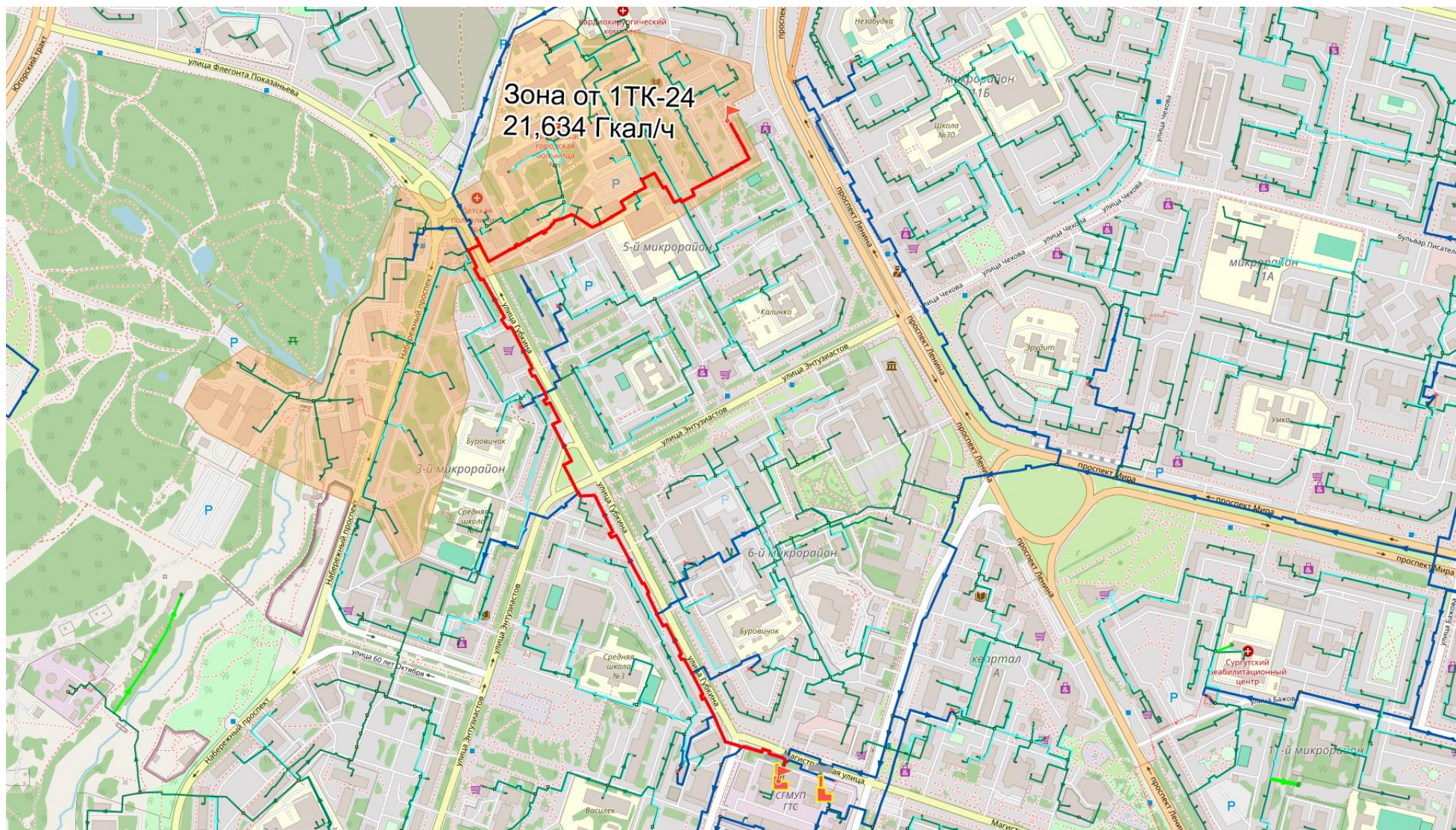


Рисунок 1.21 – Путь построения пьезометрического графика от вывода котельной №2 до проспект Ленина 65

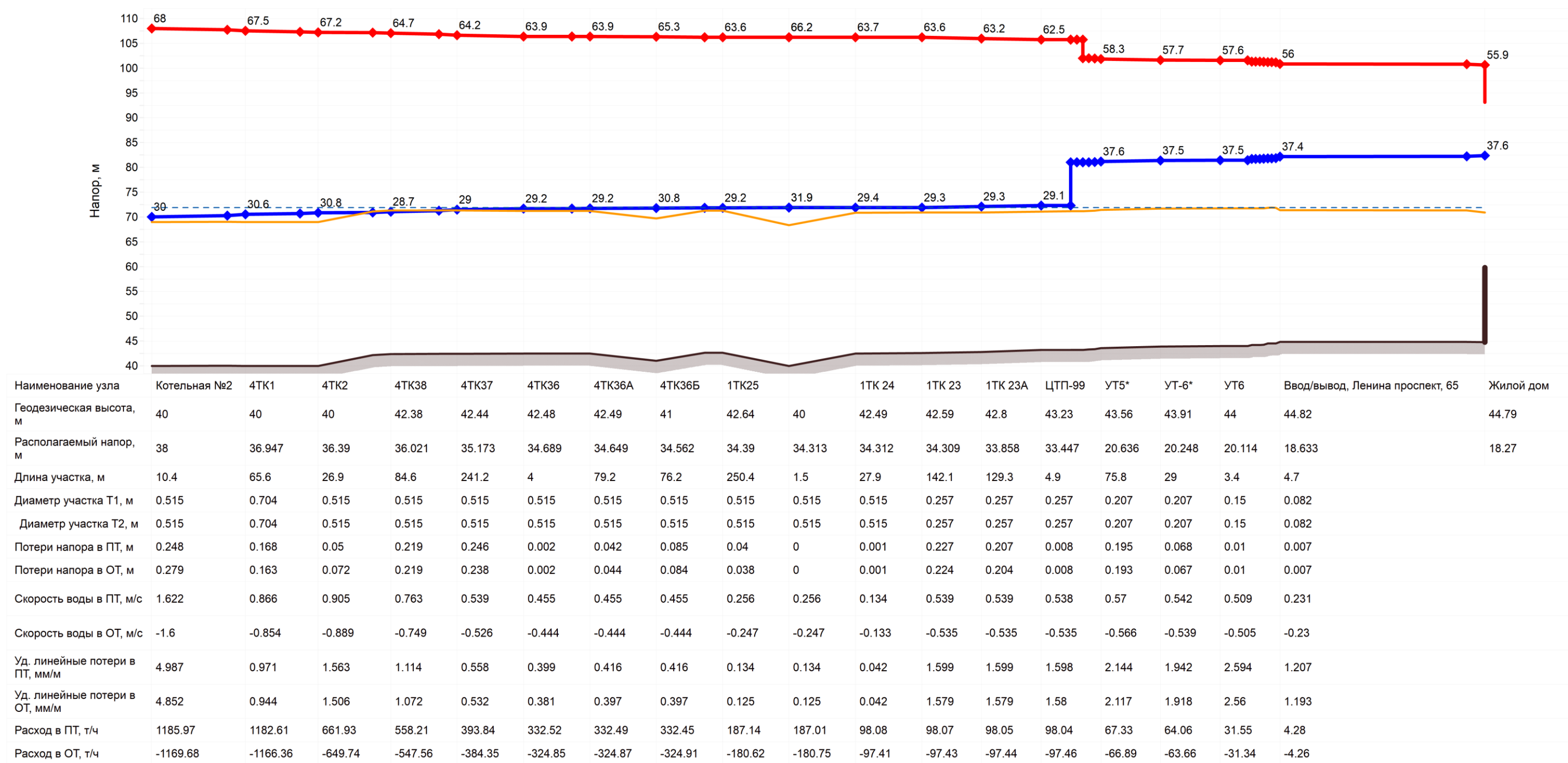


Рисунок 1.22 – Пьезометрический график от вывода котельной №2 до проспект Ленина 65

Завершение строительства и ввод в эксплуатацию участка 3-го тепловывода 2Ду1000 с временным подключением от тепломагистрали СГРЭС-2-ВЖР. Завершение строительства ПНС в районе будущей ПВК

Предлагается временно подключить 3-й тепловывод к тепломагистрали СГРЭС-2-ВЖР (до момента полного завершения строительства 3-го тепловывода от СГРЭС-1). Подключение будет осуществлено через строящийся участок от П-31 (у НО 22) до П-33 (у НО-15).

Температурный график СГРЭС-2-ВЖР позволяет осуществить подключение до строительства новой ПВК.

Схема подключения 3-го тепловывода к СГРЭС-2-ВЖР представлена на рисунке 1.23.

Технические характеристики планируемых к строительству магистральных тепловых сетей:

- точка подключения к СГРЭС-2-ВЖР – П-31 у НО22;
- точка подключения к существующим тепловым сетям в районе ул. Университетская - в 9ТК2-7 (УТ-5);
- участок временного подключения П-31 (у НО 22) до П-33 (у НО-15) – 2Ду1000, 202 метра в двухтрубном исчислении;
- 1 этап строительства 3-го тепловывода от П-33 (у НО-15) до 9ТК2-7 (УТ-5) – 2Ду1000 2010 метров в двухтрубном исчислении;

Для подключения части зоны теплоснабжения вдоль улицы Университетской необходимо завершить строительство ПНС в районе будущей ПВК.

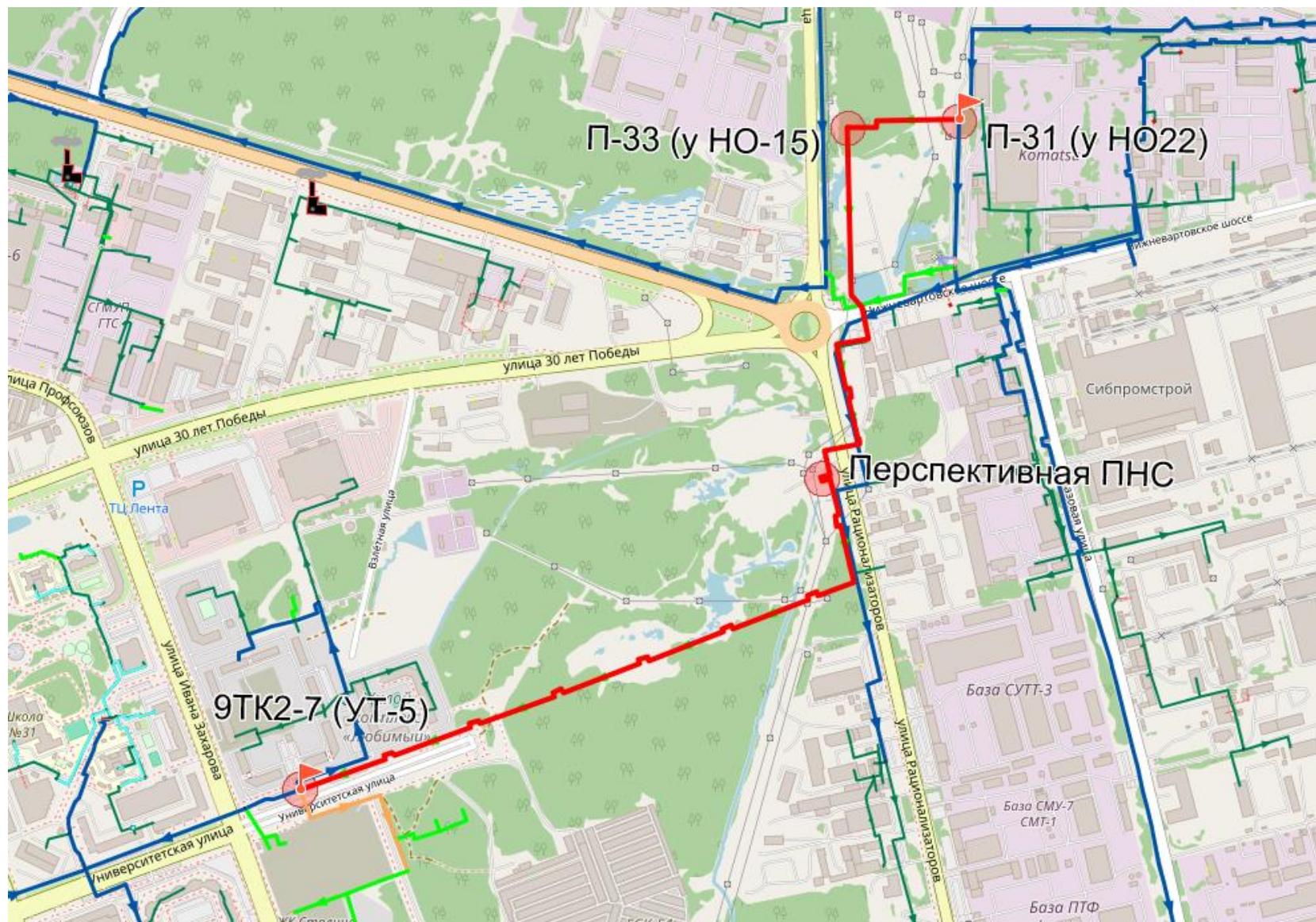


Рисунок 1.23 – Схема подключения 3-го тепловывода к СГРЭС-2-ВЖР

Переключение части зоны теплоснабжения вдоль улицы Университетской с ПКТС(СГРЭС-1) на СГРЭС-2-ВЖР (до 9ТК2-4)

После подключения 3-го тепловывода к СГРЭС-2-ВЖР планируется осуществить переключение части зоны теплоснабжения вдоль улицы Университетской с ПКТС (СГРЭС-1) на СГРЭС-2-ВЖР. Цель мероприятия – разгрузка ПКТС и подключение перспективных потребителей в районе ул. Университетская.

Суммарная переключаемая договорная нагрузка абонентов составит:

- тепловая нагрузка существующих потребителей – 9,4 Гкал/ч;
- тепловая нагрузка перспективных потребителей 15,7 Гкал/ч.

Для переключения потребуется установка секционирующей запорной арматуры 2Ду600 в 9ТК2-4 со стороны СГРЭС-2-ВЖР.

Схема переключения представлена на рисунке 1.24.

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки СГРЭС-1, ПКТС, СГРЭС-2 с учетом мероприятия, представлен в таблице с общими балансами.

Пьезометрический график работы тепловой сети после проведения переключения представлен на рисунке 1.25. В ходе гидравлического расчета установлено, что после проведения переключения, у конечных потребителей ул. Университетская будет обеспечен нормативный гидравлический режим

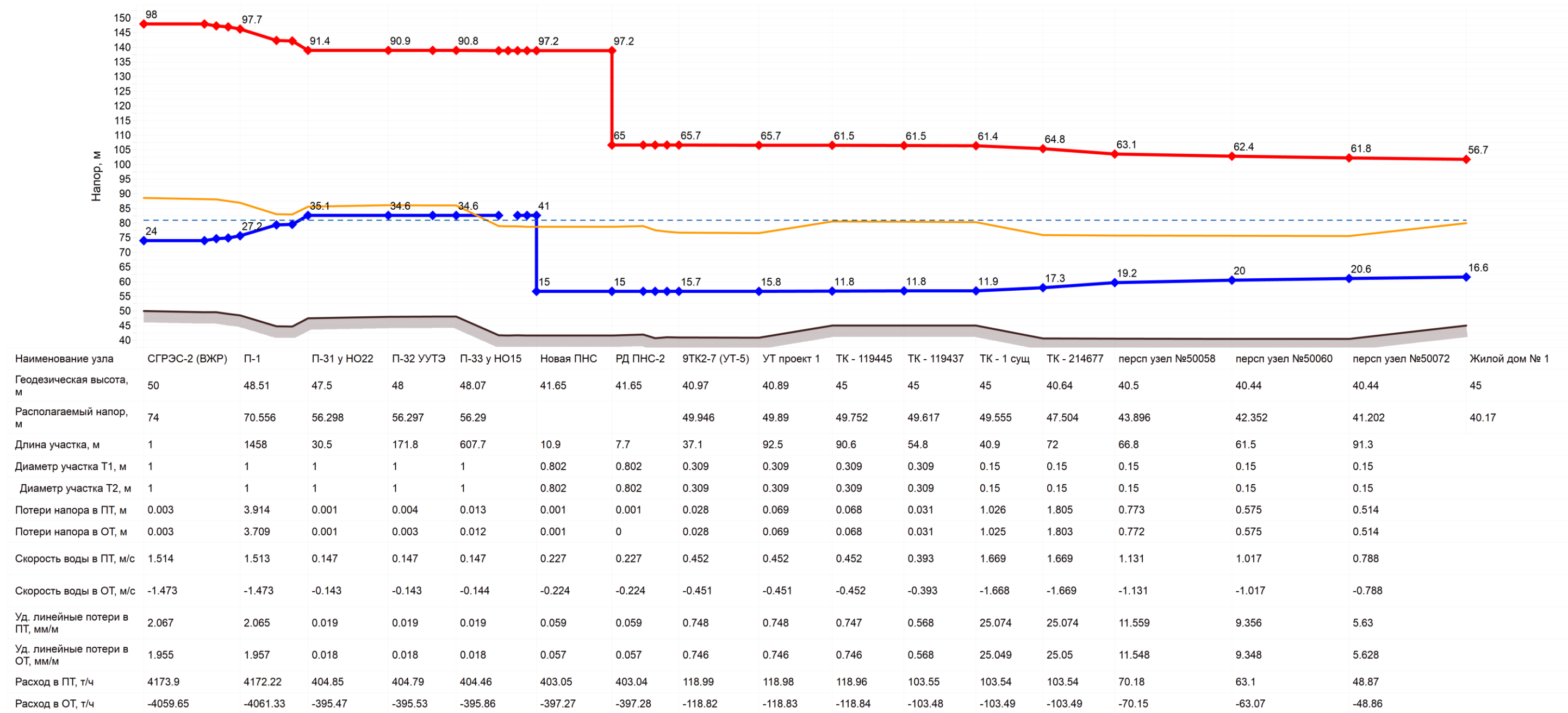


Рисунок 1.25 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перспективного потребителя ООО СЗ "Столица" жилой дом №1

Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК40 до 1ТК42 с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700

Для дальнейшего подключения перспективных потребителей в районе 35,35а и 50 микрорайонах необходимо выполнить реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК40 до 1ТК42 с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700. Протяжённость реконструируемого участка – 313 метров в двухтрубном исчислении.

Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК40 до 1ТК42 представлена на рисунке 1.26.

Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети на 2028 год после проведения реконструкции представлен на рисунке 1.27. Последовательная реконструкция участков магистральных сетей по проспекту Ленина и проспекту Мира позволит снизить удельные линейные потери при подключении перспективных нагрузок микрорайонов 35, 35а и 50.

Таким образом, при перспективном (на расчетный срок- 2044 год) расходе циркуляции в объёме 1540 т/ч на участке от 1ТК40-1ТК41 и реконструкции участка 1ТК40-1ТК42 с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700 произойдет уменьшение удельных линейных потерь с 9.16 мм/м до 1.62 мм/м, гидравлические потери при этом уменьшатся с 3.85 м вод. ст. до 0.68 м вод. ст. При перспективном расходе циркуляции в объёме 1440 т/ч на участке 1ТК41-1ТК42, удельные линейные потери уменьшатся с 8.01 мм/м до 1.42 мм/м, гидравлические потери при этом уменьшаются с 1.65 м вод. ст. до 0.29 м вод. ст. Суммарное увеличение располагаемого напора составит до 4.6 м вод. ст., что позволяет обеспечивать нормативный гидравлический режим существующих абонентов за ЦТП-49.

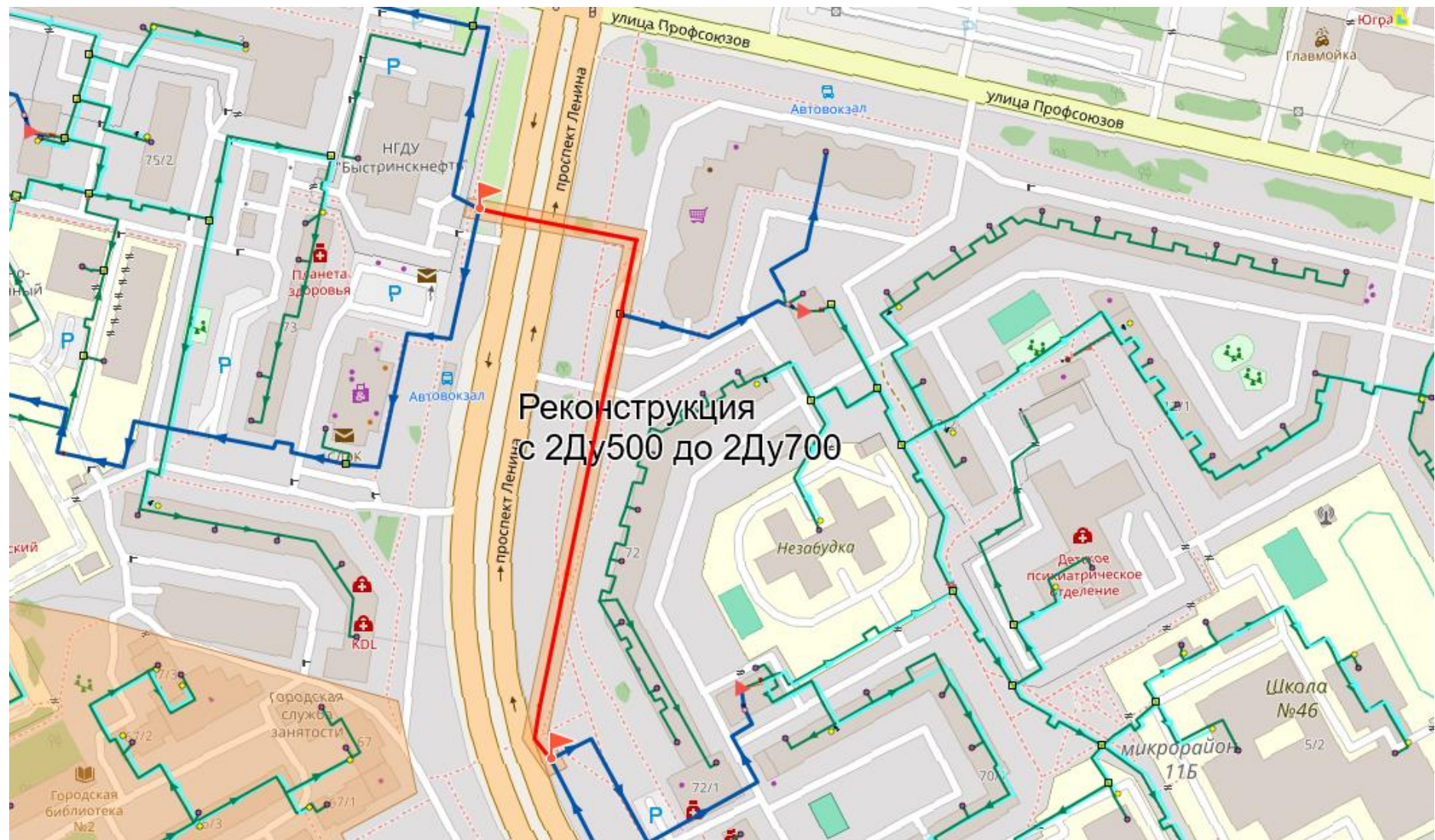


Рисунок 1.26 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК40 до 1ТК42

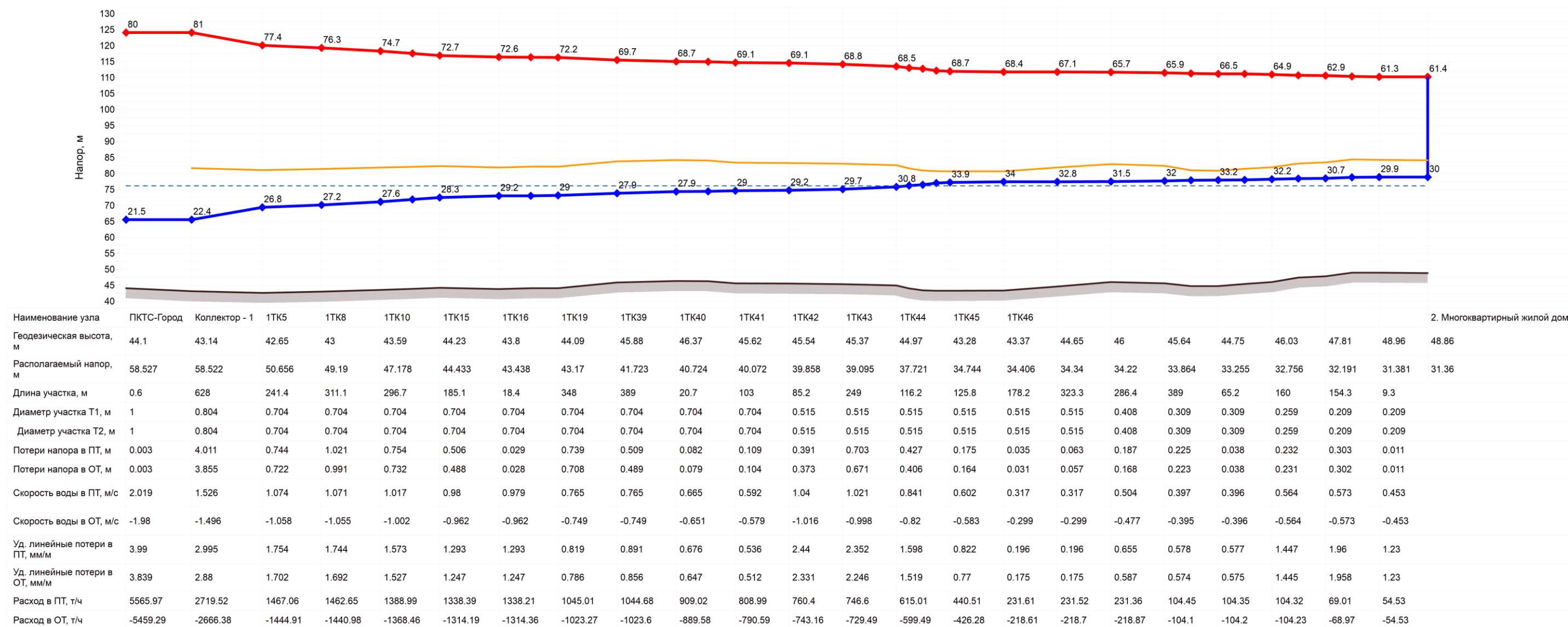


Рисунок 1.27 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом в 50 микрорайоне (с учетом реконструкции от 1TK40 до 1TK42) (2028 год)

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

Целью мероприятия является аварийное резервирование и подключение перспективной застройки. Планируется строительство Ду400 протяженностью 1140 метров в двухтрубном исчислении. Схема расположения строящегося участка представлена на рисунке 1.28.

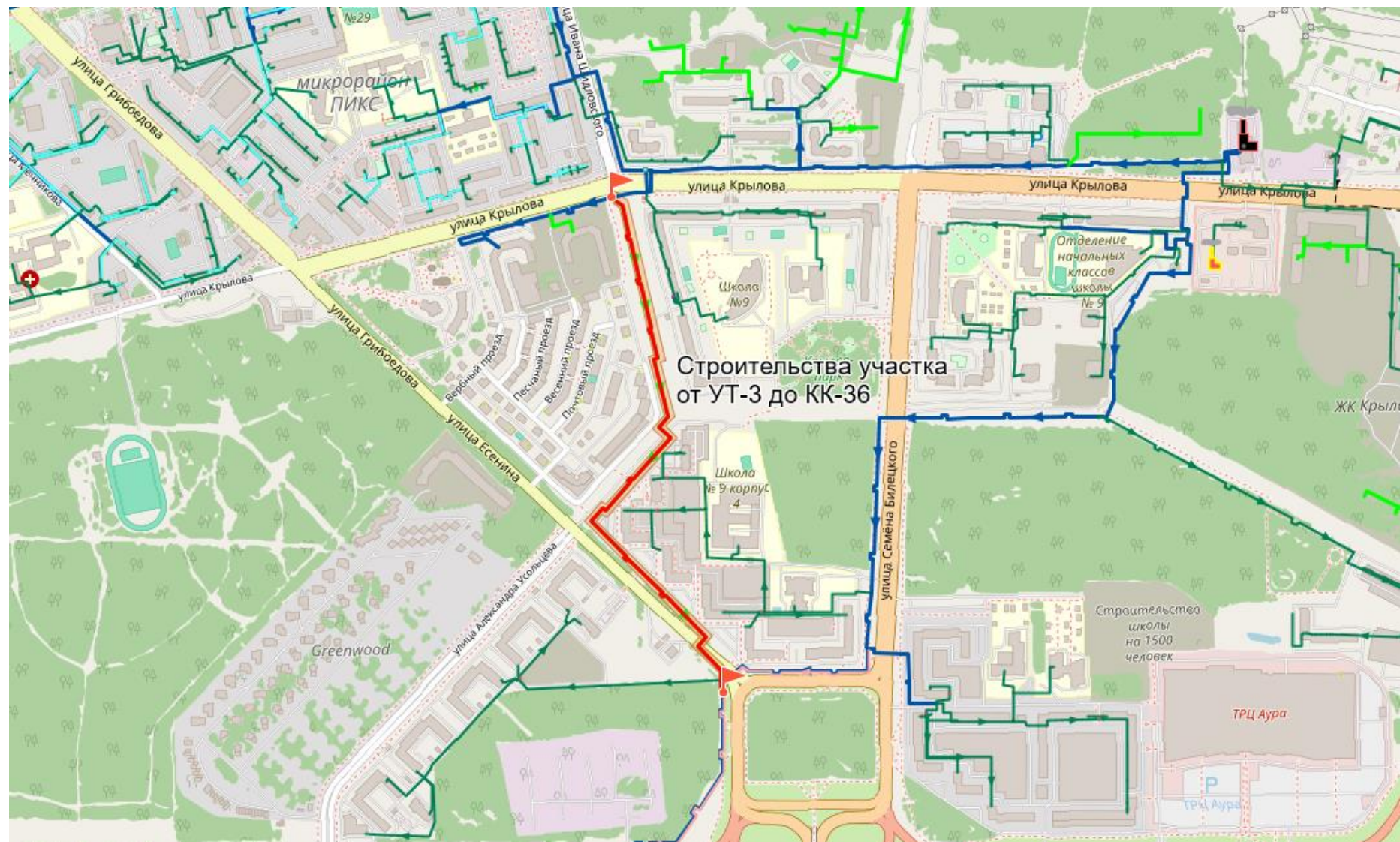


Рисунок 1.28 – Схема расположения перспективного участка от УТ-3 до КК-36

1.5. Описание основных мероприятий в 2029 году

1 этап реконструкции тепломагистрали от П-3 до ПКТС. Завершение реконструкции участка тепломагистрали от П-3 до пересечения с ул. Профсоюзов с увеличением диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200

Цель мероприятия – увеличение пропускной способности тепломагистрали и увеличение расхода теплоносителя в зону ПКТС. Планируется реконструкция с 2Ду1000 до 2Ду1200 участка протяженностью 507 метров в двухтрубном исчислении. Схема расположения реконструируемого участка представлена на рисунке 1.29.

Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети на 2029 год после проведения реконструкции представлен на рисунке 1.30.

Последовательная реконструкция участка П-3-ПКТС позволит снизить удельные линейные потери при подключении перспективных нагрузок с учетом необходимости обеспечения резервирования смежных источников теплоснабжения, а также повысить надежность теплоснабжения в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов. Необходимость увеличения диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200 обоснована сведениями о фактических дефицитах пропускной способности в часы максимального водопотребления. Таким образом, при перспективном расходе циркуляции в объеме 7380 т/ч и реконструкции участка от П-3 до пересечения с ул. Профсоюзов с увеличением диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200 позволит уменьшить удельные линейные потери с 5.81 мм/м до 2.24 мм/м, гидравлические потери при этом уменьшаются с 5.89 м вод. ст. до 2.27 м вод. ст.

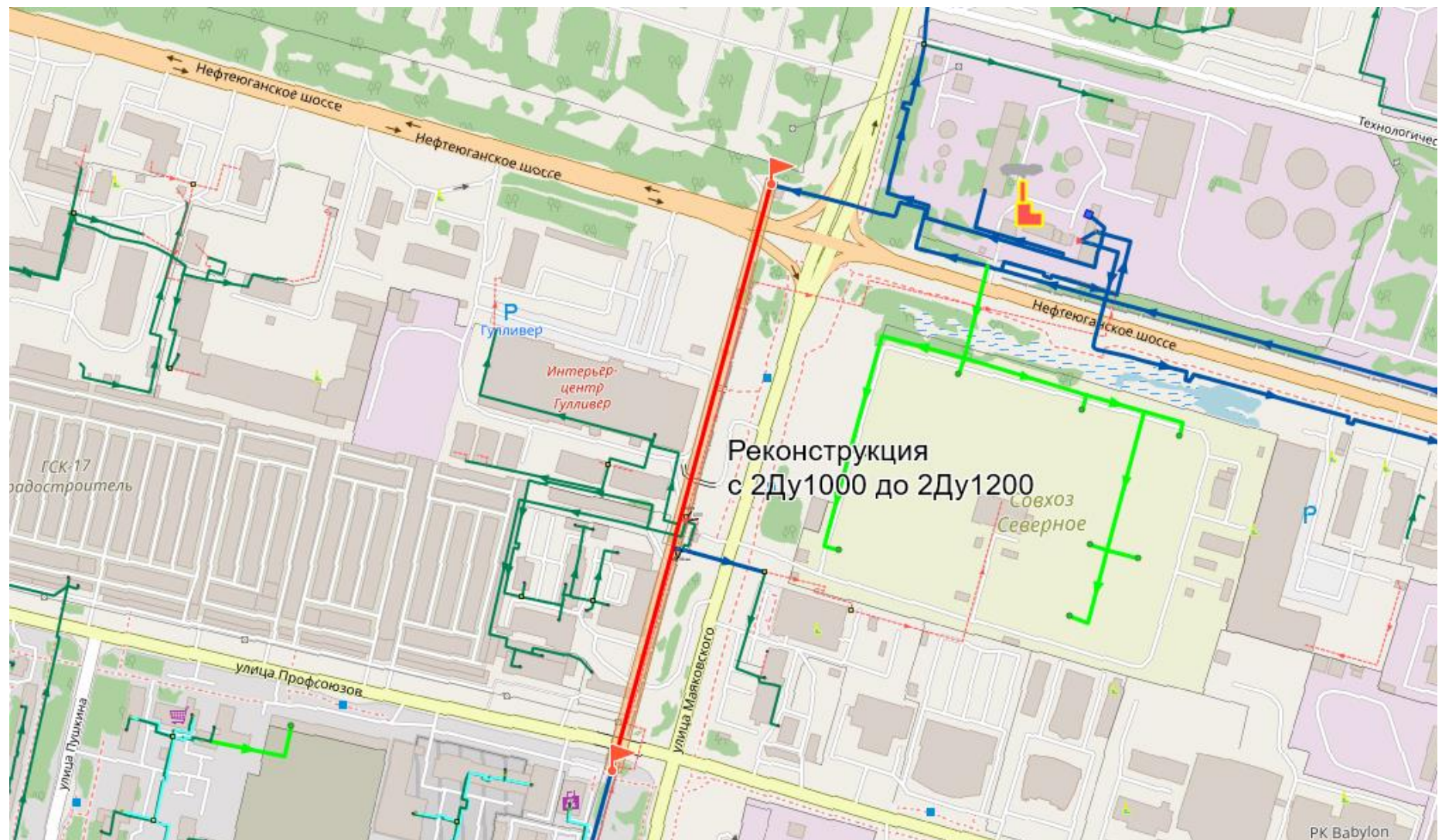


Рисунок 1.29 – Схема расположения участка тепломагистрали от П-3 до пересечения с ул. Профсоюзов

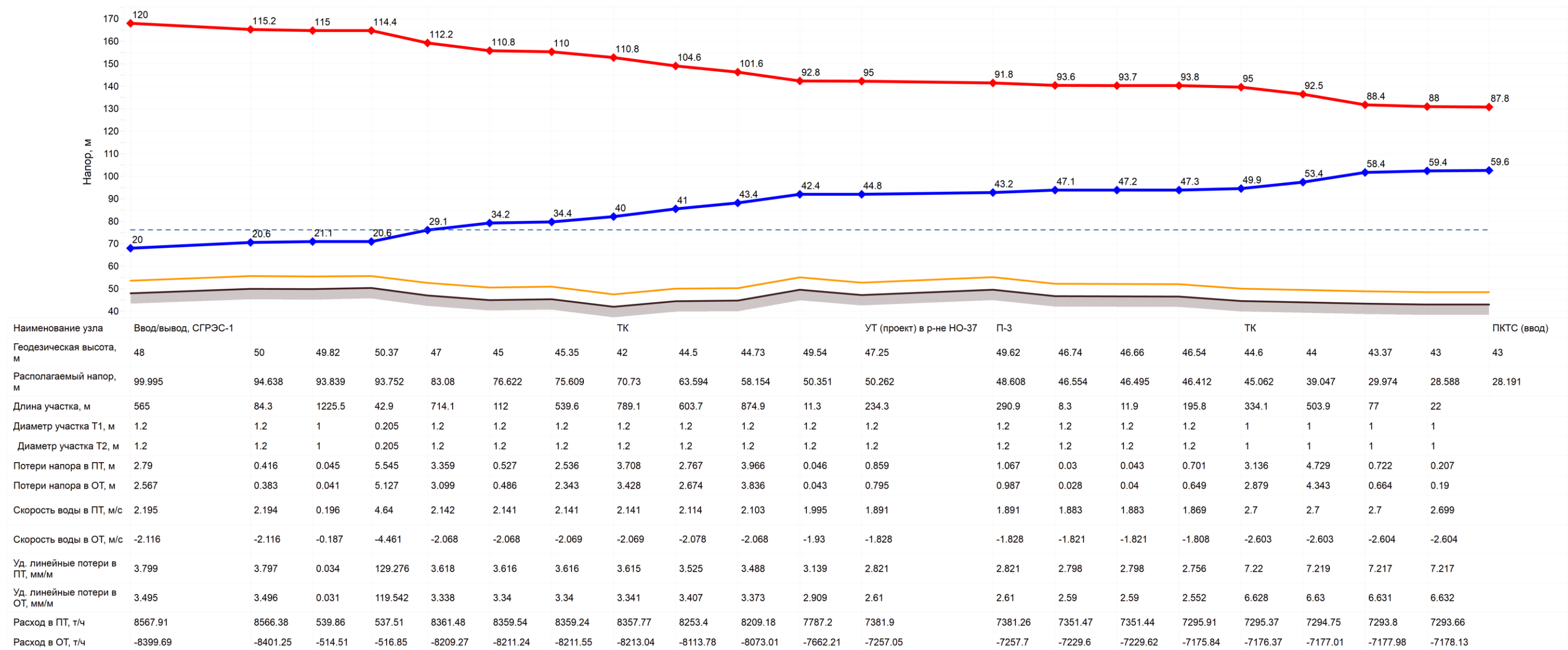


Рисунок 1.30 – Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети от СГРЭС-1 до ПКТС после проведения реконструкции

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

Целью мероприятия является увеличение резерва ПКТС по расходу теплоносителя. Мероприятие также направлено на замену насосного оборудования, исчерпавшего эксплуатационный ресурс.

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

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

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

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

Перспективная зона действия котельной №4 представлена на рисунке 1.31

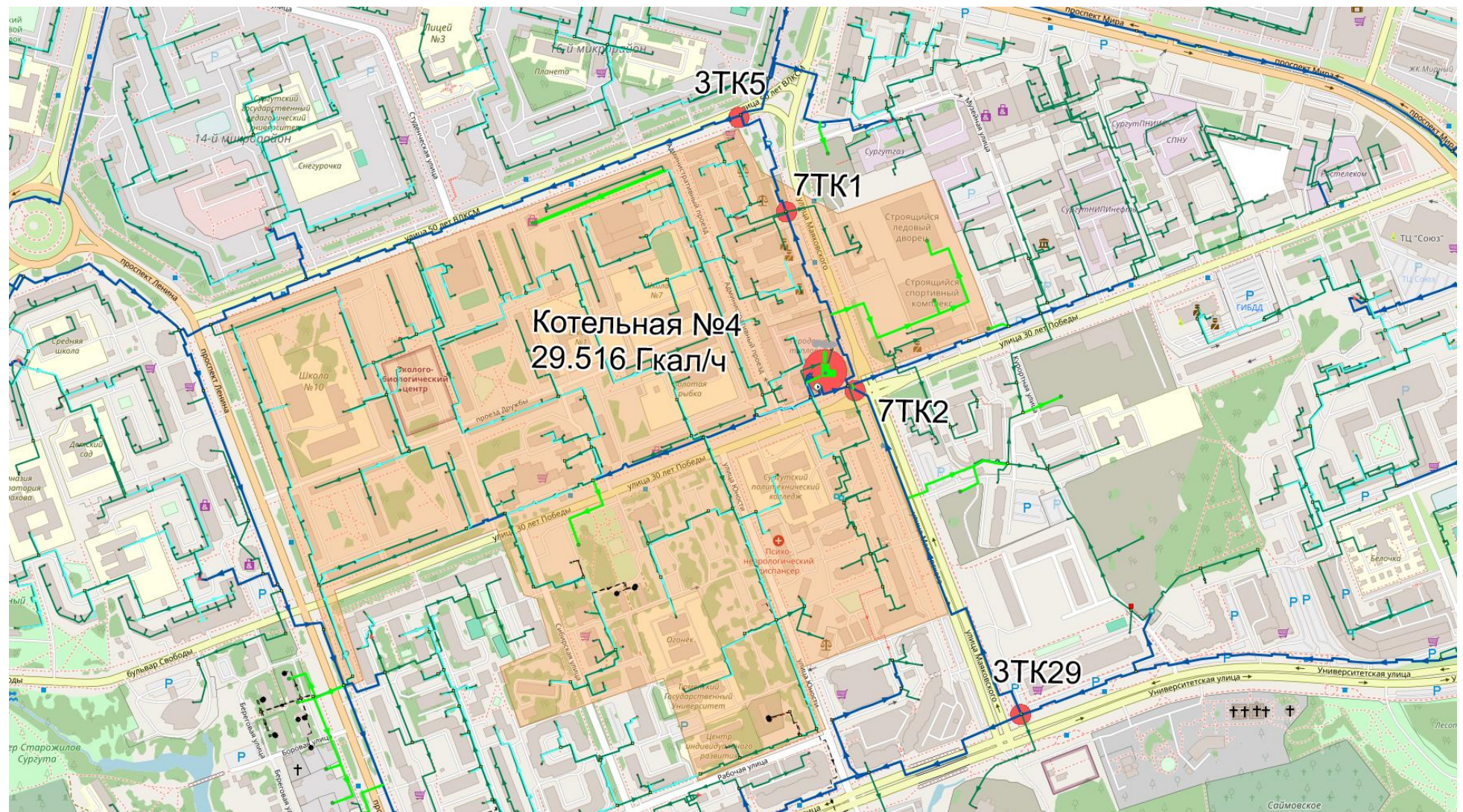


Рисунок 1.31 – Перспективная зона действия котельной №4

Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК19 до 1ТК39 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800

Для дальнейшего подключения перспективных потребителей в районе 35,35а и 50 микрорайонах необходимо выполнить реконструкцию участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК19 до 1ТК39 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800. Протяжённость реконструируемого участка – 348 метров в двухтрубном исчислении.

Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК19 до 1ТК39 представлена на рисунке 1.32

Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети после проведения реконструкции представлен на рисунке 1.33.

Последовательная реконструкция участков магистральных сетей по проспекту Ленина и проспекту Мира позволит снизить удельные линейные потери при подключении перспективных нагрузок микрорайонов 35, 35а и 50. Таким образом, при перспективном (на расчетный срок- 2044 год) расходе циркуляции в объёме 1680 т/ч на участке 1ТК19-1ТК39 и реконструкции участка от 1ТК19 до 1ТК39 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 произойдет уменьшение удельных линейных потерь с 1.92 мм/м до 0.96 мм/м, гидравлические потери при этом уменьшатся с 1.34 м вод. ст. до 0.67 м. в. ст., что позволит обеспечить нормативный гидравлический режим существующих абонентов за ЦТП-49.

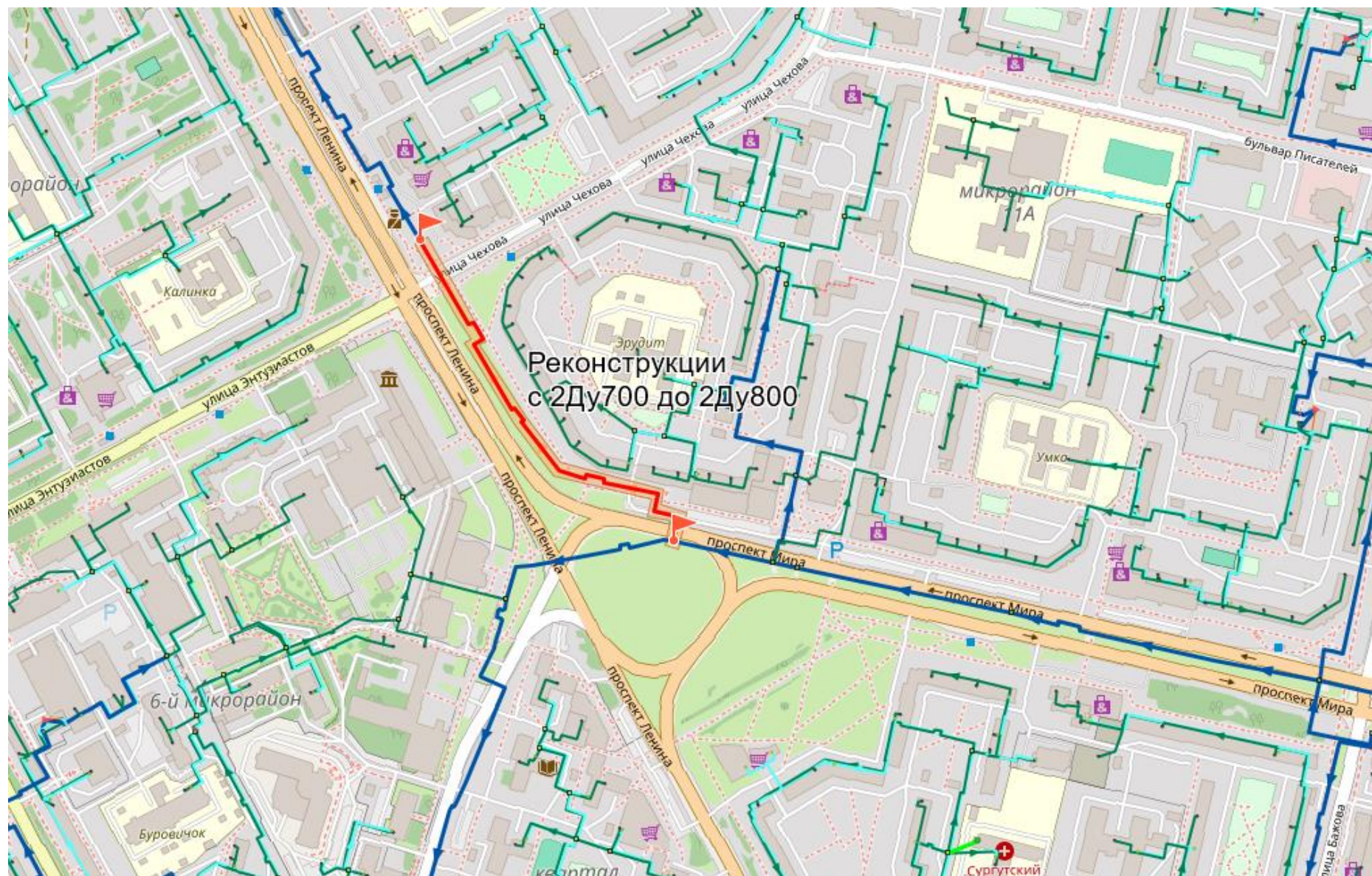


Рисунок 1.32 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК19 до 1ТК39

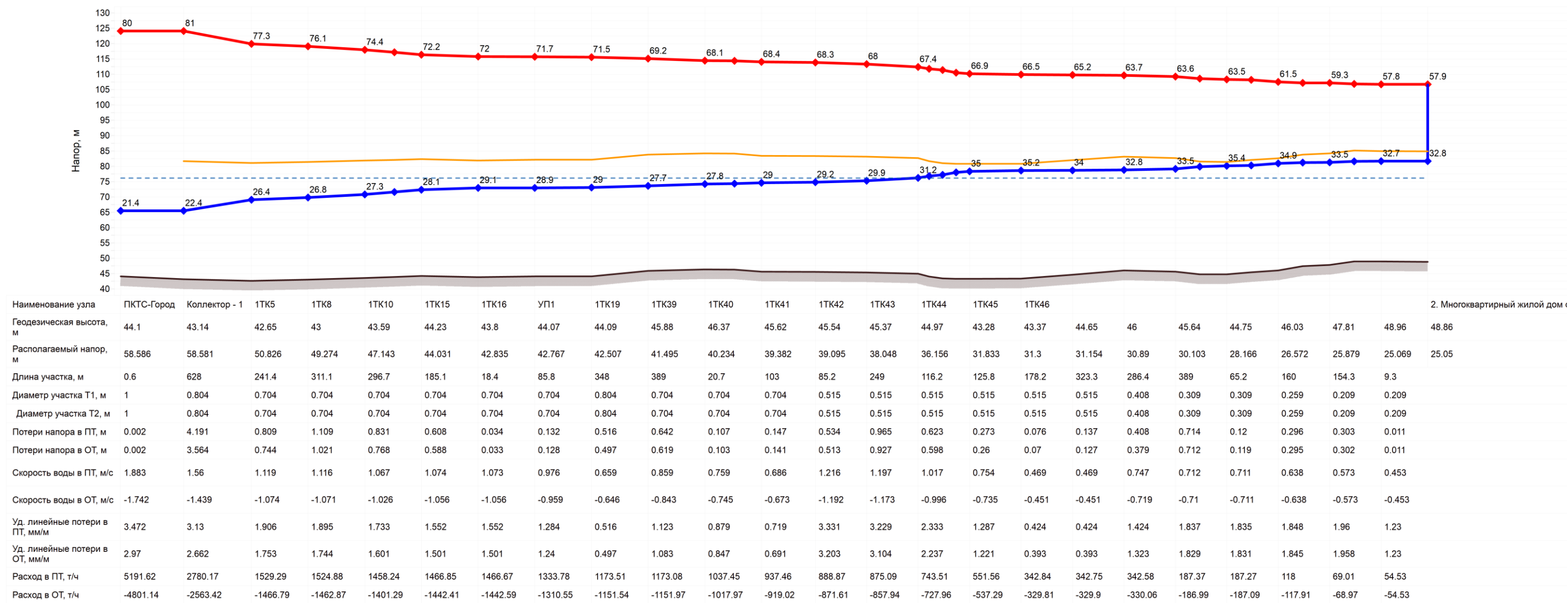


Рисунок 1.33 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом в 50 микрорайоне (с учетом реконструкции от 1TK19 до 1TK39)

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

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

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

Схема расположения перемычки 2Ду250 и переключаемая на ПКТС зона (в случае отказа 1 котла на К-45) представлены на рисунке 1.34.

Пьезометрический график от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС представлен на рисунках 1.35-1.36.

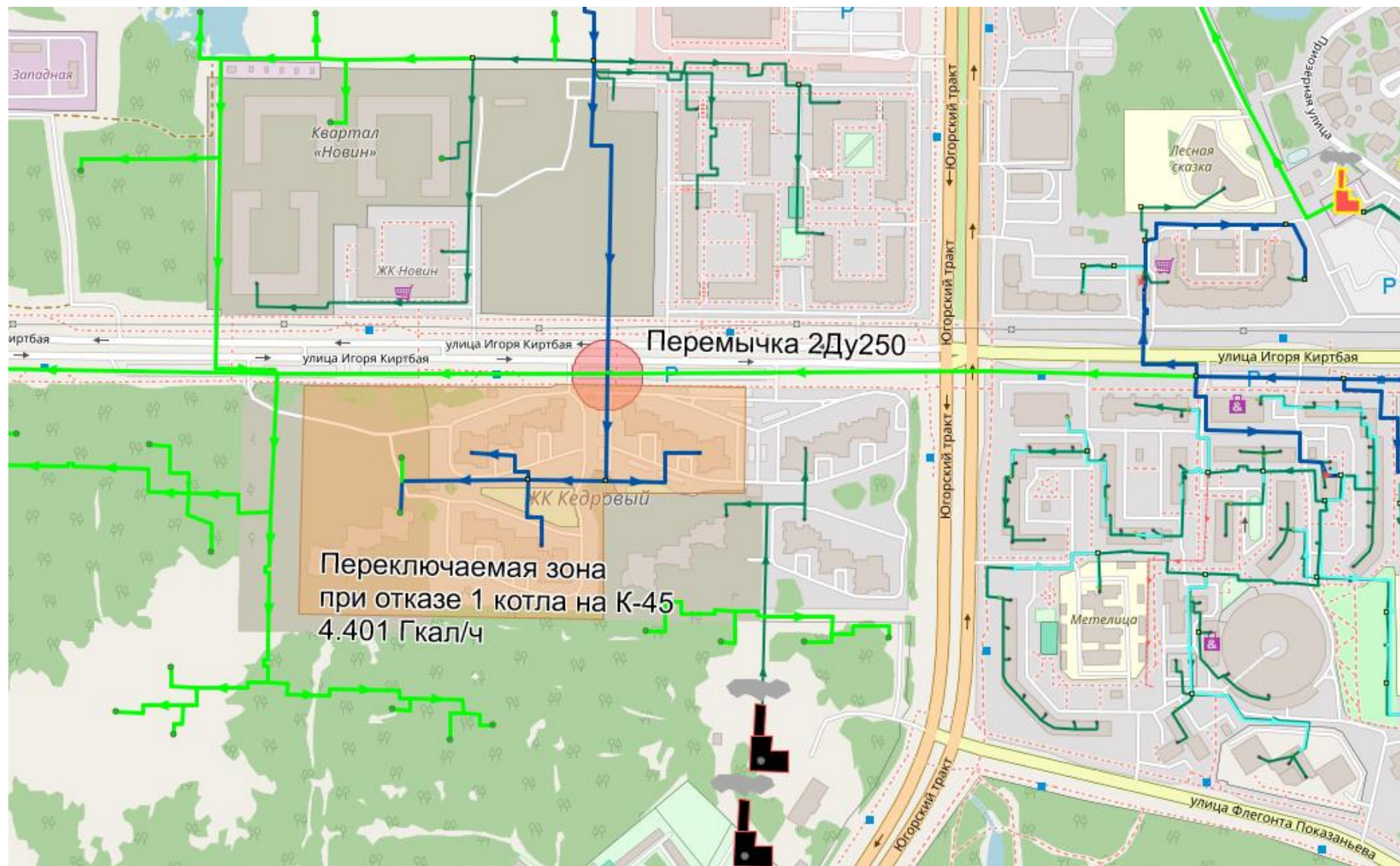


Рисунок 1.34 – Схема расположения перемычки 2Ду250 и переключаемая на ПКТС зона (в случае отказа 1 котла на К-45)

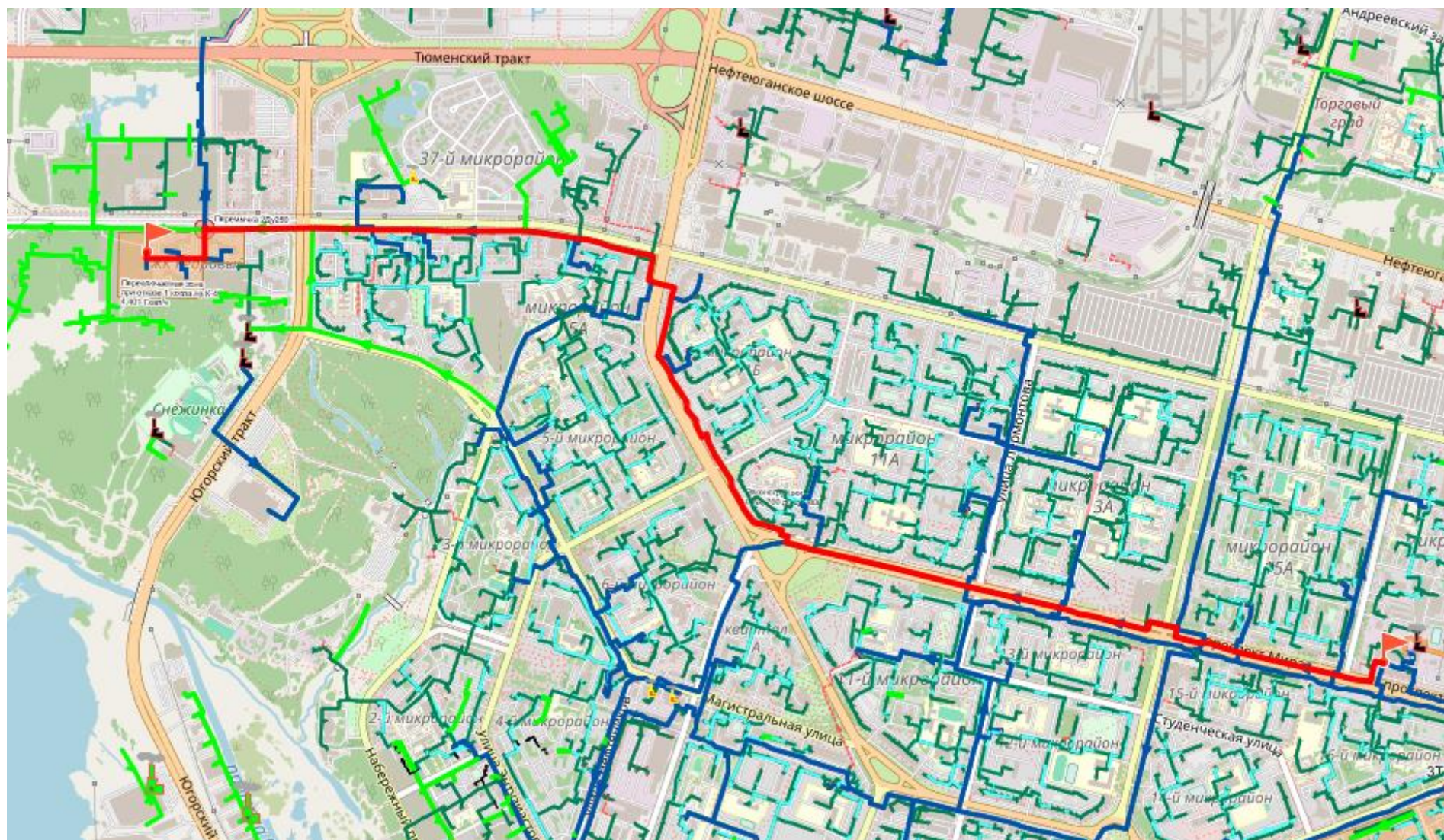


Рисунок 1.35 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС

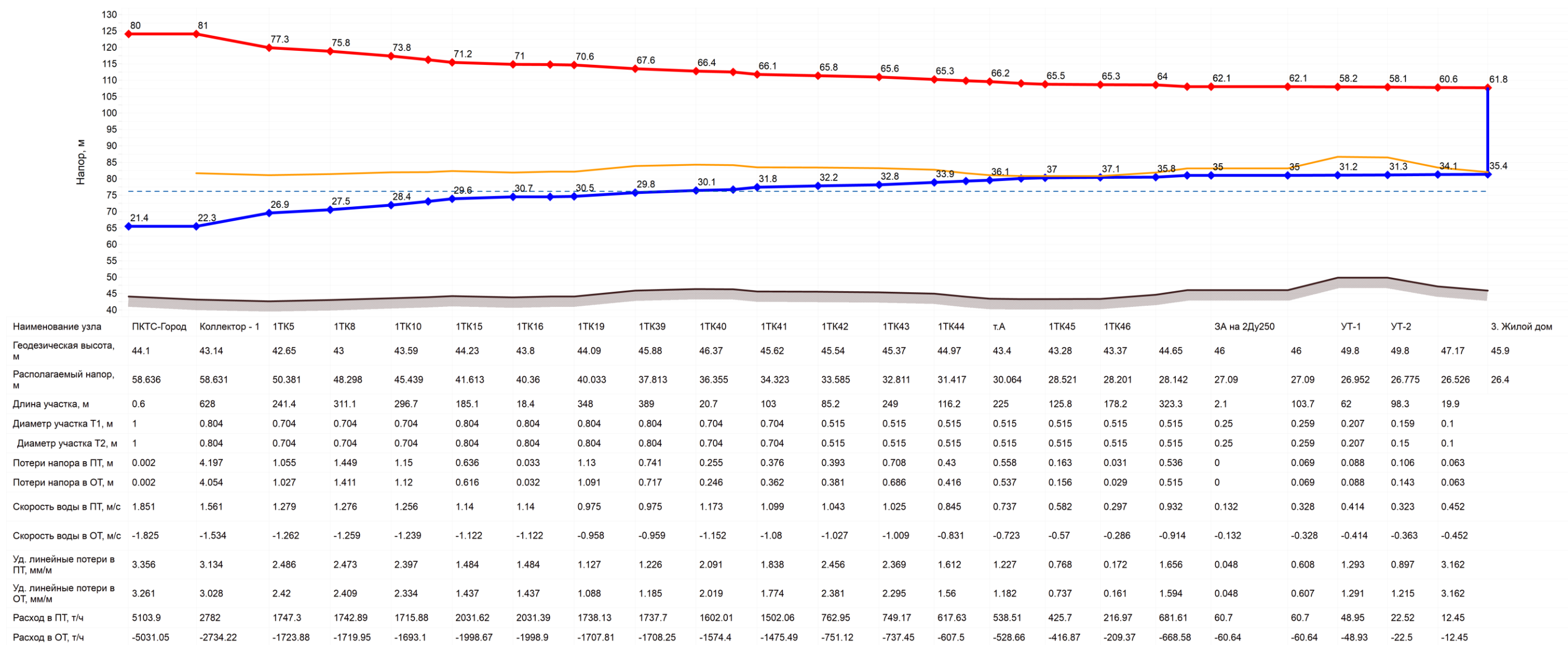


Рисунок 1.36 – Пьезометрический график от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС

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

Цель мероприятия – обеспечение перспективных нагрузок и резервирование района.

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

Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК23 до УТ-2 представлена на рисунке 1.37.

Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети после проведения реконструкции представлен на рисунке 1.38



Рисунок 1.37 – Схема расположения реконструируемого участка от 9TK23 до УТ-2

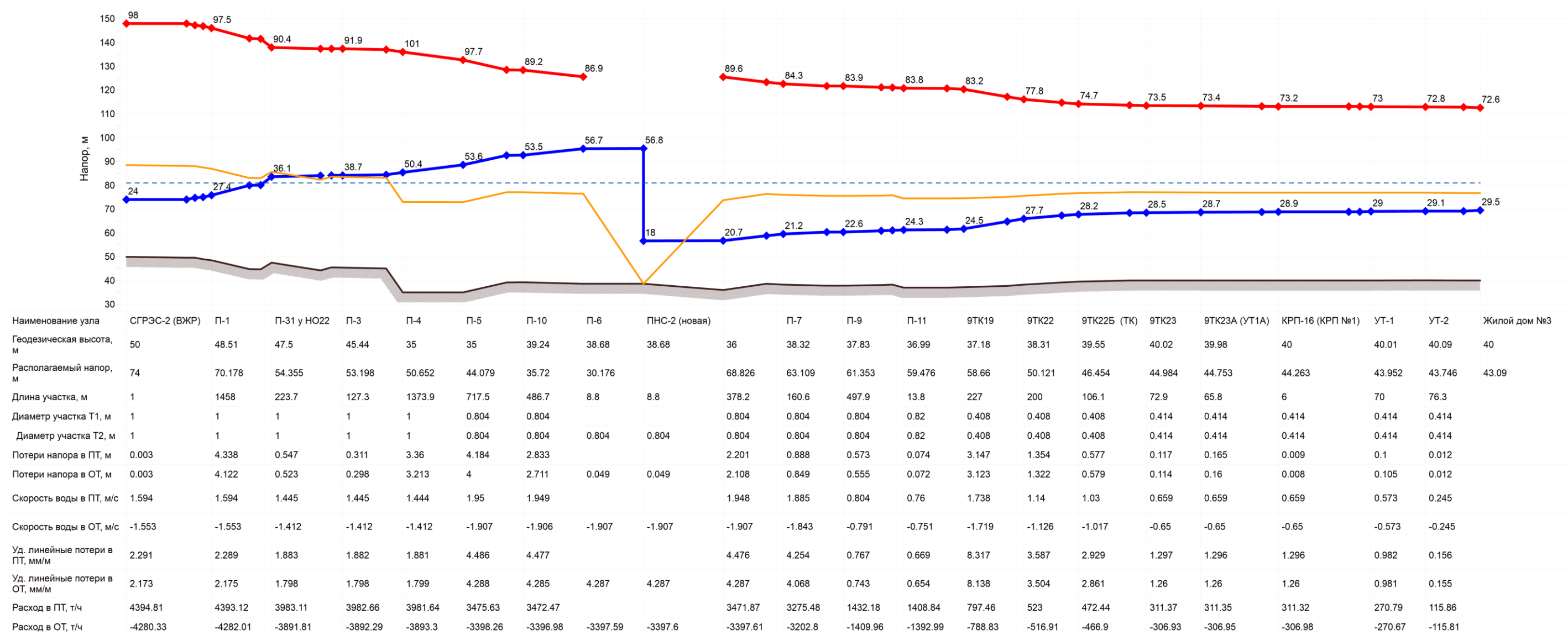


Рисунок 1.38 – Пьезометрический график СГРЭС-2-ВЖР – перспективный жилой дом (микрорайон 27А)

1.6. Описание основных мероприятий в 2030 году

Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК39 до 1ТК40 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800

Для дальнейшего подключения перспективных потребителей в районе 35,35а и 50 микрорайонах необходимо выполнить реконструкцию участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК39 до 1ТК40 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800. Протяжённость реконструируемого участка – 389 метров в двухтрубном исчислении.

Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК39 до 1ТК40 представлена на рисунке 1.39.

Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети на 2030 год после проведения реконструкции представлен на рисунке 1.40

Последовательная реконструкция участков магистральных сетей по проспекту Ленина и проспекту Мира позволит снизить удельные линейные потери при подключении перспективных нагрузок микрорайонов 35, 35а и 50. Таким образом, при перспективном (на расчетный срок- 2044 год) расходе циркуляции в объёме 1680 т/ч на участке 1ТК39-1ТК40 и реконструкции участка от 1ТК39 до 1ТК40 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 позволит уменьшить удельные линейные потери с 1.92 мм/м до 0.96 мм/м, гидравлические потери при этом уменьшаются с 1.49 м вод. ст. до 0.75 м. в. ст., что позволяет обеспечивать нормативный гидравлический режим существующих абонентов за ЦТП-49.

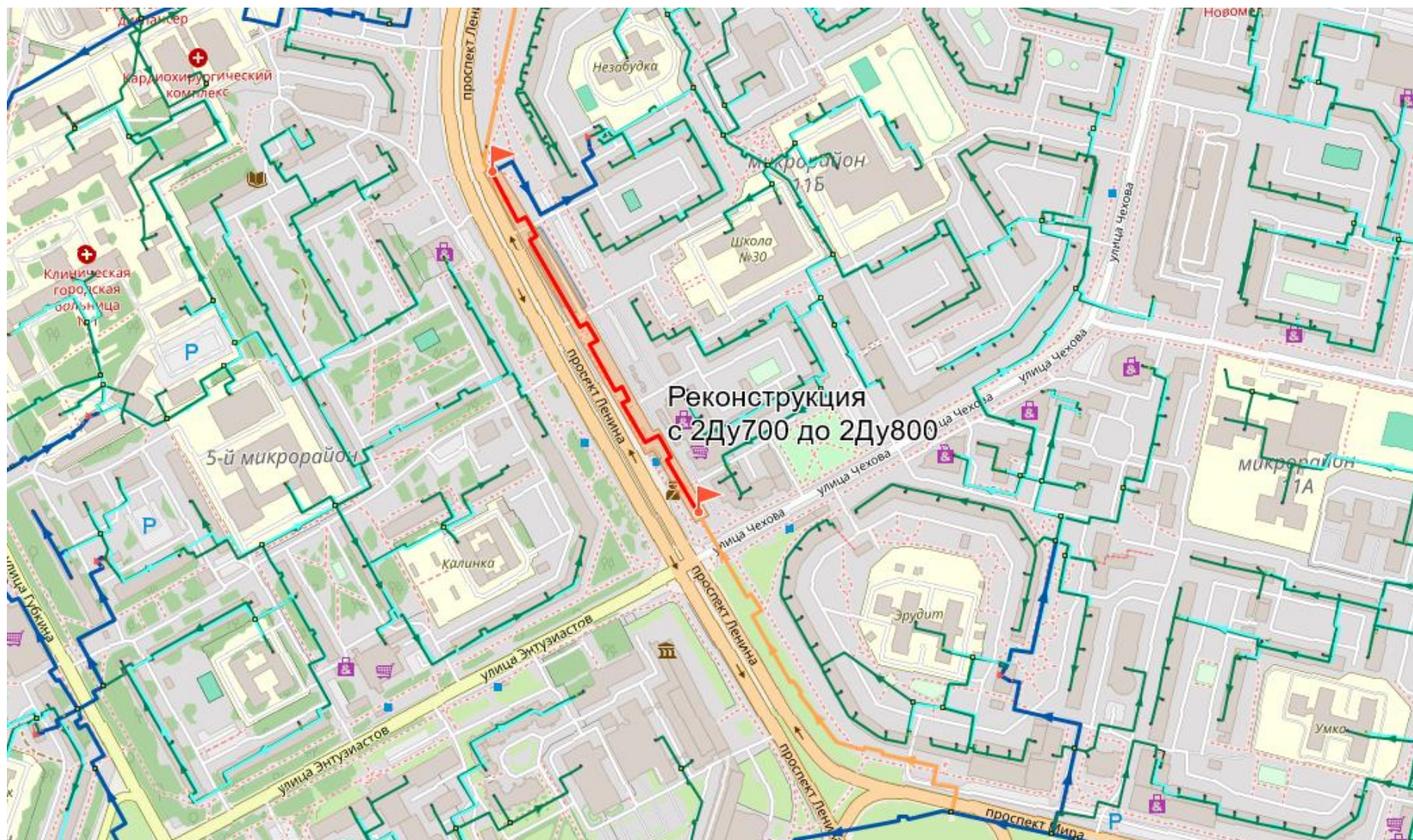


Рисунок 1.39 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК39 до 1ТК40

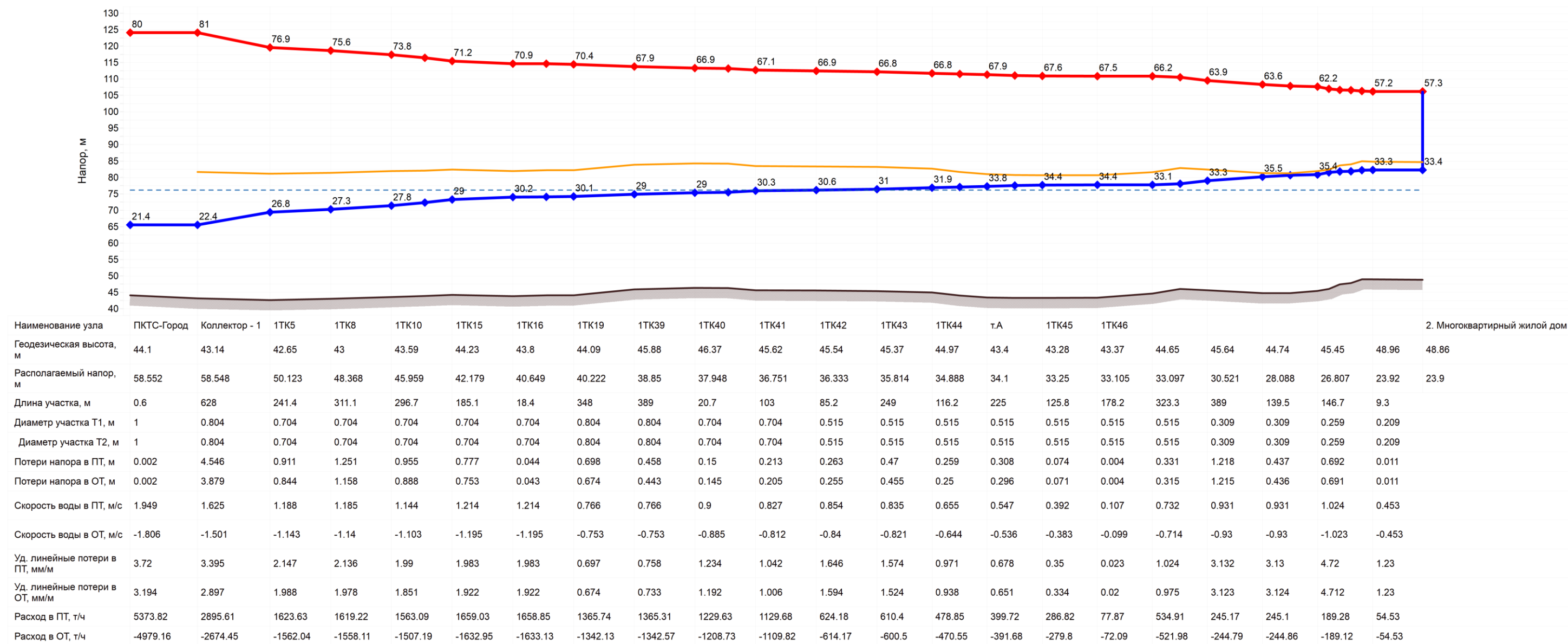


Рисунок 1.40 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом в 50 микрорайоне (с учетом реконструкции от 1TK39 до 1TK40)

Переключение части нагрузки перспективной застройки микрорайона 35 с котельной К-45 на ПКТС

Цель мероприятия – разгрузка котельной К-45 для устранения дефицита мощности. Планируется переключение части перспективной застройки с котельной К-45 на ПКТС. Суммарная тепловая нагрузка переключаемых абонентов составит 4,985 Гкал/ч. Схема переключения нагрузки представлена на рисунке 1.41.

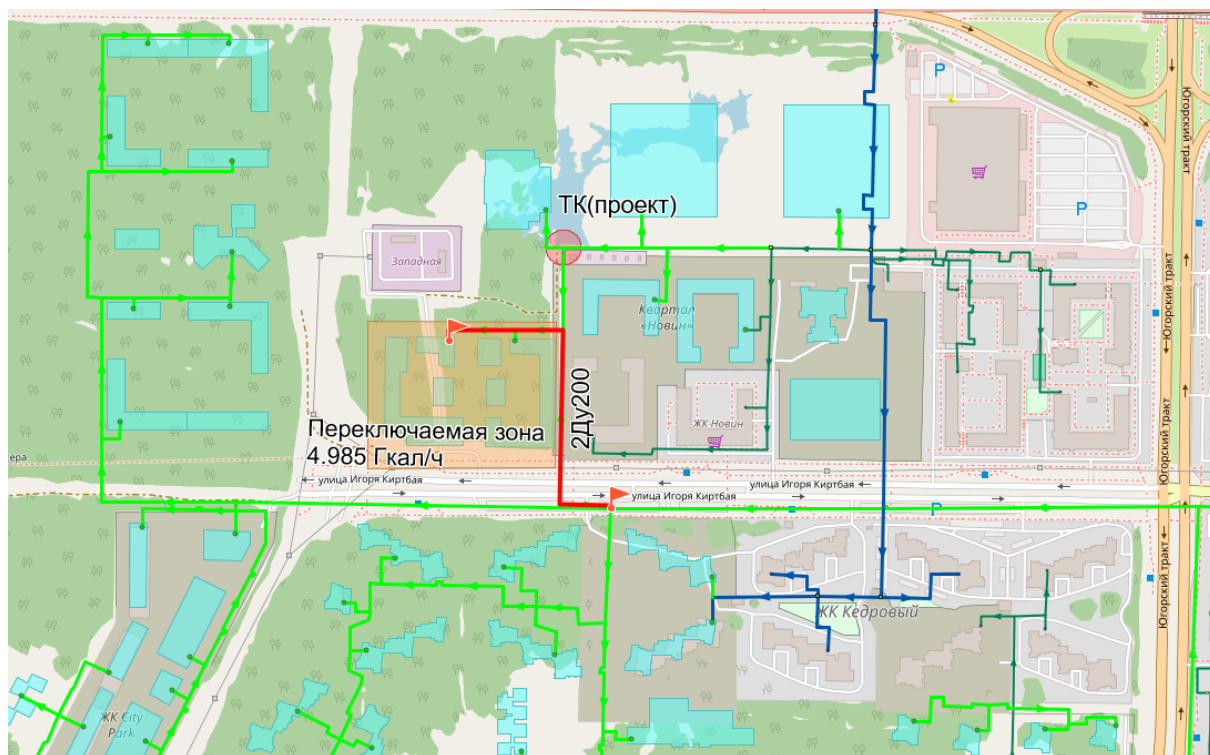


Рисунок 1.41 – Схема переключения тепловой нагрузки

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 933 метра в двухтрубном исчислении.

Схема расположения строящегося участка представлена на рисунке 1.42.

Пьезометрический график от 1ТК42 до ТК-1(проект) без учета строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева представлен на рисунке 1.43.

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

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

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

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

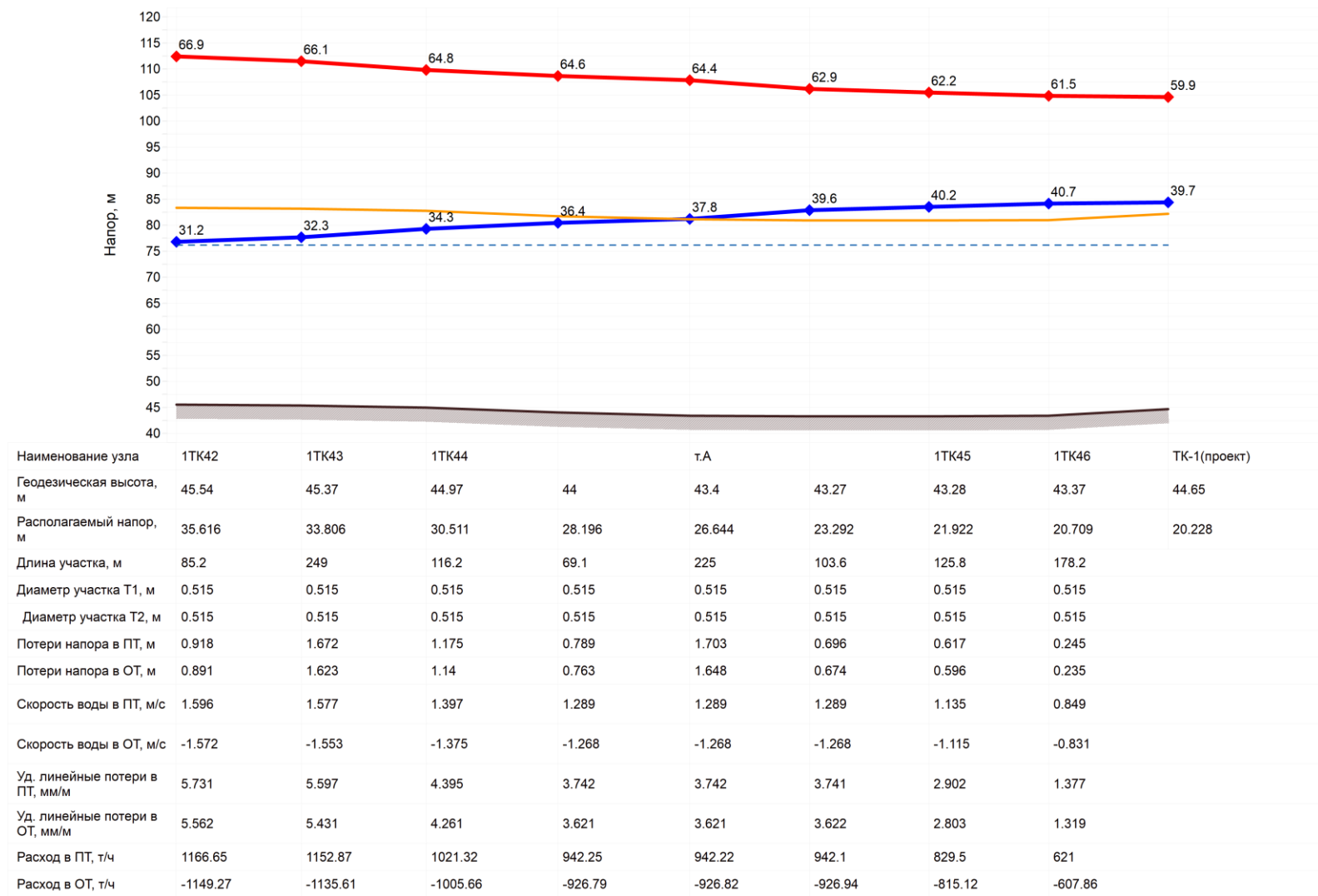


Рисунок 1.43 – Пьезометрический график от 1TK42 до ТК-1(проект) без учета строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева

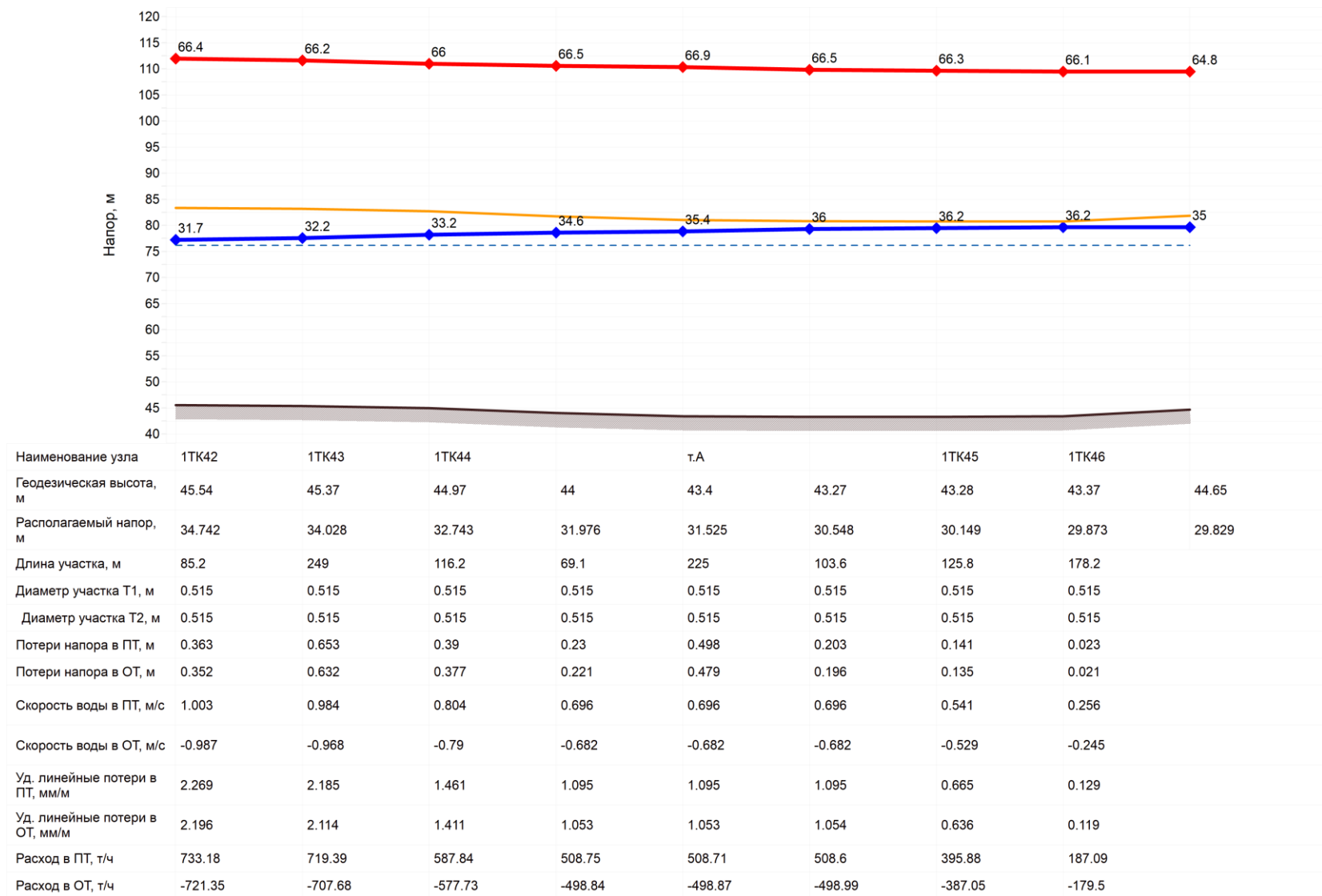


Рисунок 1.44 – Пьезометрический график от 1TK42 до ТК-1(проект) с учетом строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева

1.7. Описание основных мероприятий в 2031 году

Полное завершение строительства и ввод в эксплуатацию 3-го тепловывода с переключением от СГРЭС-2 – ВЖР на тепломагистраль СГРЭС-1-Город. Завершение и ввод в эксплуатацию новой ПВК 120 Гкал/ч

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

В соответствии с предложением ПАО «ОГК-2» о переносе врезки 3-го тепловывода за территорию промышленной площадки ПАО «ОГК-2» выполнен сравнительный анализ двух вариантов врезки в тепломагистраль СГРЭС-1-ПКТС:

- врезка у наружной стены СГРЭС-1 (на территории промплощадки). Пьезометрический график работы тепломагистрали представлен на рисунке 1.46;
- врезка за границей промышленной площадки СГРЭС-1. Пьезометрический график работы тепломагистрали представлен на рисунке 1.47;

Сравнительный анализ пьезометрических графиков для обоих вариантов показал, что относительное увеличение гидравлических потерь в связи с переносом точки врезки 3-го тепловывода за границы промышленной площадки ПАО «ОГК-2» составит до 5.9 м вод ст. в располагаемом напоре. Данное увеличение гидравлических потерь окажет влияние на гидравлический режим СГРЭС-1 – ПВК, а также приводит к снижению надёжности теплоснабжения в сравнении с врезкой у наружной стены СГРЭС-1, однако допустимо для работы системы теплоснабжения СГРЭС-1 – ПВК в оптимальном гидравлическом режиме.

В текущей редакции схемы теплоснабжения принимается врезка 3-го тепловывода в СГРЭС-1-ПКТС за границей промышленной площадки СГРЭС-1.

Схема расположения планируемого 3-го тепловывода представлена на рисунке 1.45.

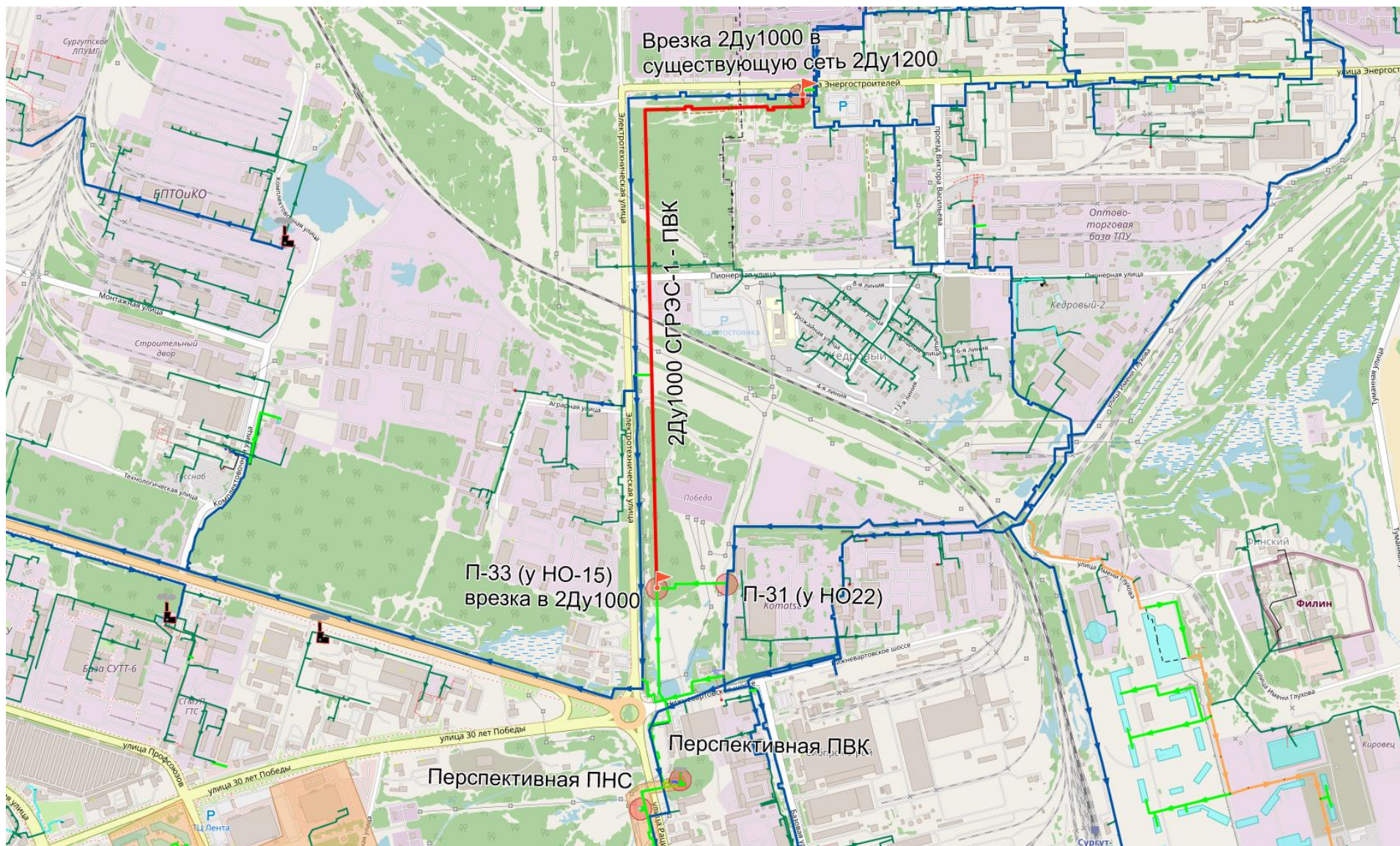


Рисунок 1.45 – Схема расположения планируемого 3-го тепловывода

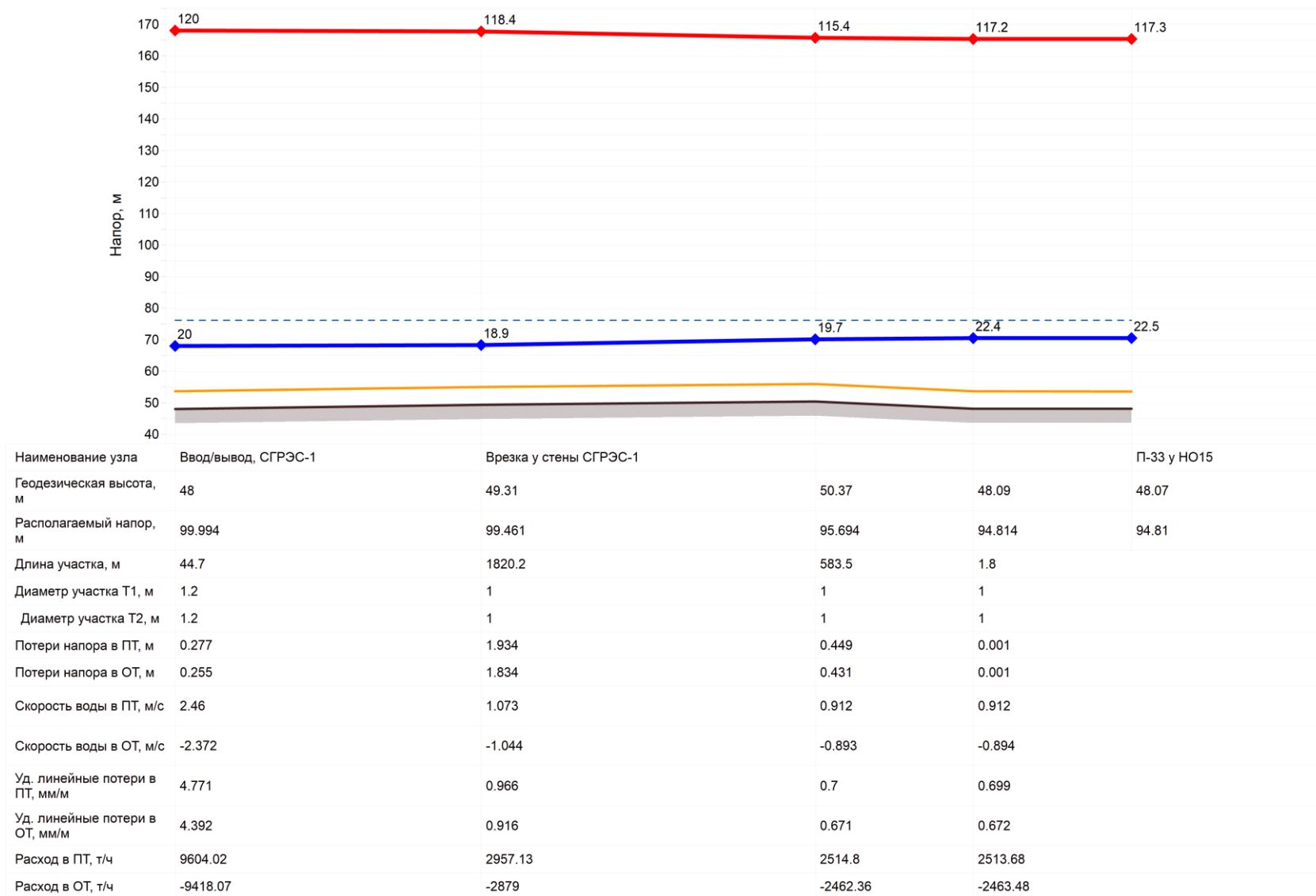


Рисунок 1.46 – Рисунок Пьезометрический график от СГРЭС-1 до П-33 у НО15 при врезке 3-го тепловывода в СГРЭС-1 - ПВК у наружной стены СГРЭС-1

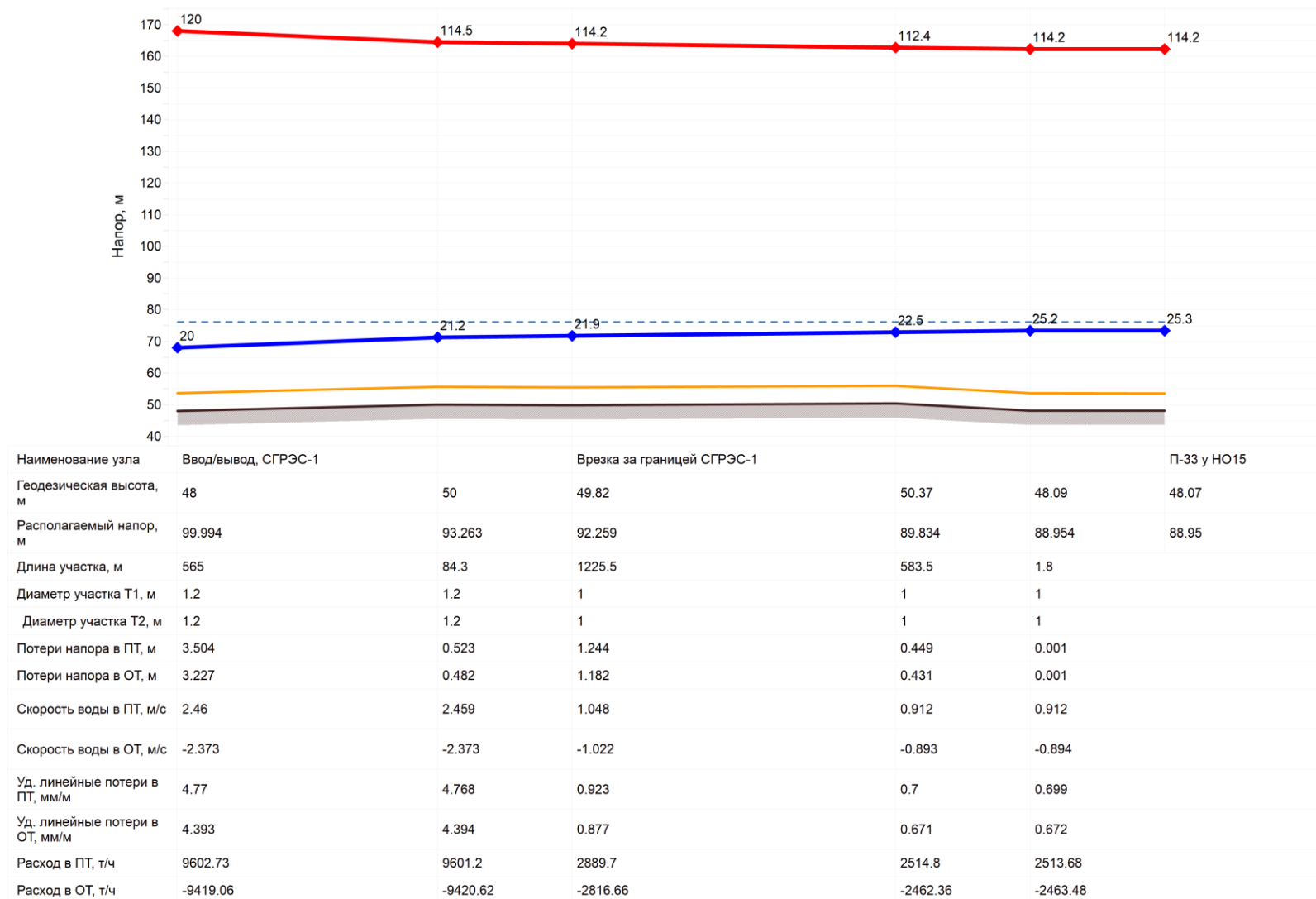


Рисунок 1.47 – Пьезометрический график от СГРЭС-1 до П-33 у НО15 при врезке 3-го тепловывода СГРЭС-1 - ПВК за границей промышленной площадки СГРЭС-1

Переключение абонентов по улице Университетская и перинатального центра от СГРЭС-2 – ВЖР и ПКТС (СГРЭС-1) на ПВК (СГРЭС-1).

Цель мероприятия – разгрузка магистральных тепловых сетей СГРЭС-2 – ВЖР, СГРЭС-1 – ПКТС, подключение существующей и перспективной тепловой нагрузки к 3-у тепловыводу (СГРЭС-1-ПВК).

Переключаемая (подключаемая) а на ПВК (СГРЭС-1) нагрузка составит:

- существующая нагрузка от зоны теплоснабжения СГРЭС-1 – ПКТС - 145.24 Гкал/ч;

- существующая нагрузка от зоны теплоснабжения СГРЭС-2-ВЖР – 13.78 Гкал/ч (перинатальный центр);

- перспективная тепловая нагрузка (на момент переключения) - 58,55 Гкал/ч.

Таким образом общая тепловая нагрузка переключаемой зоны с учетом перспективных потребителей составит 217,57 Гкал/ч. Доля тепловой нагрузки, приходящаяся на ПВК (догрев при температуре ниже -23 С) составит 103,35 Гкал/ч.

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки СГРЭС-1, ПКТС, ПВК, СГРЭС-2 с учетом мероприятия, представлен в таблице с общими балансами.

Схема переключения представлена на рисунке 1.48.

Пьезометрическим график от новой ПНС до ЗТК25 представлен на рисунке 1.49.

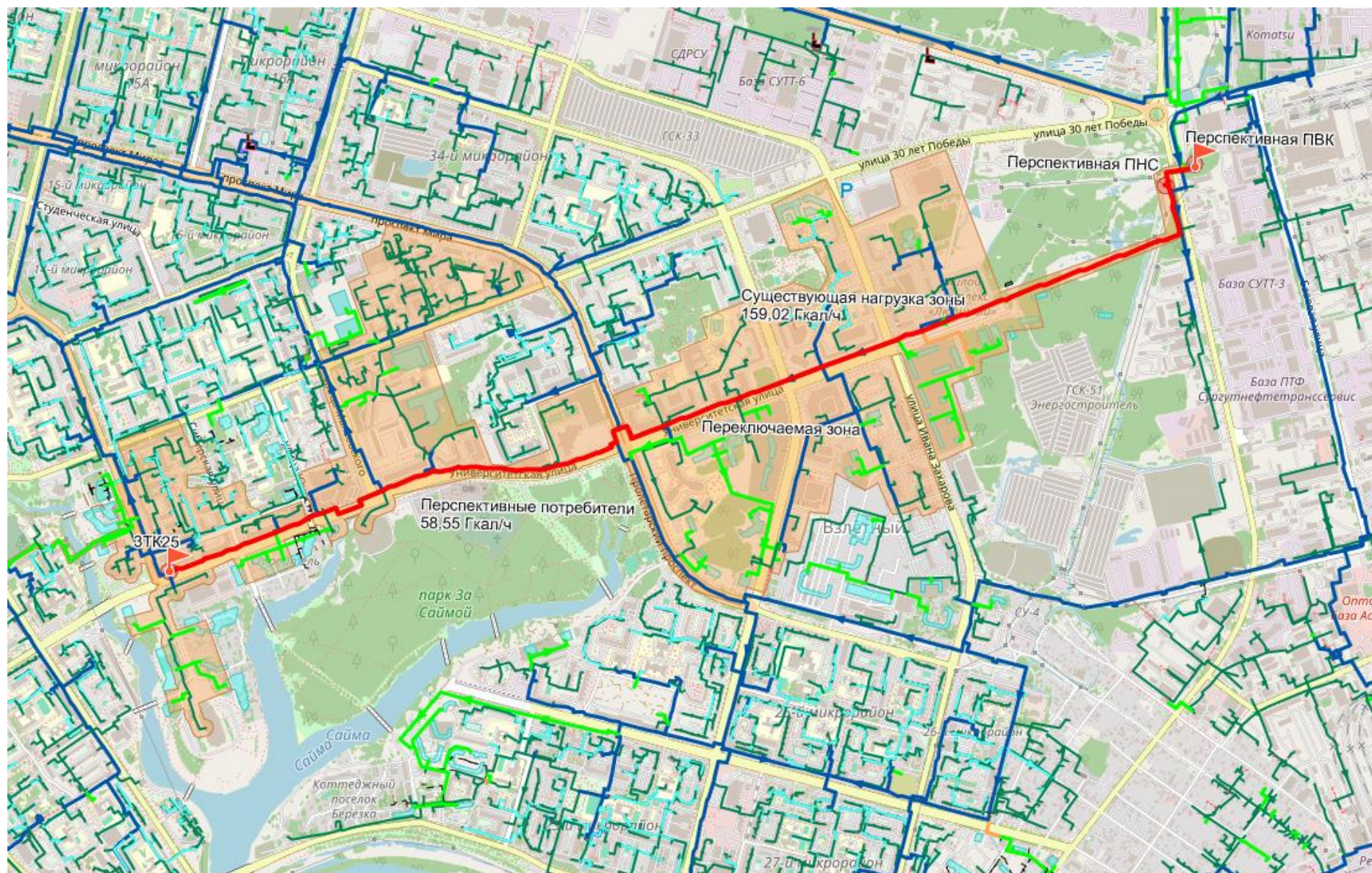


Рисунок 1.48 – Схема переключения абонентов по улице Университетская и перинатального центра

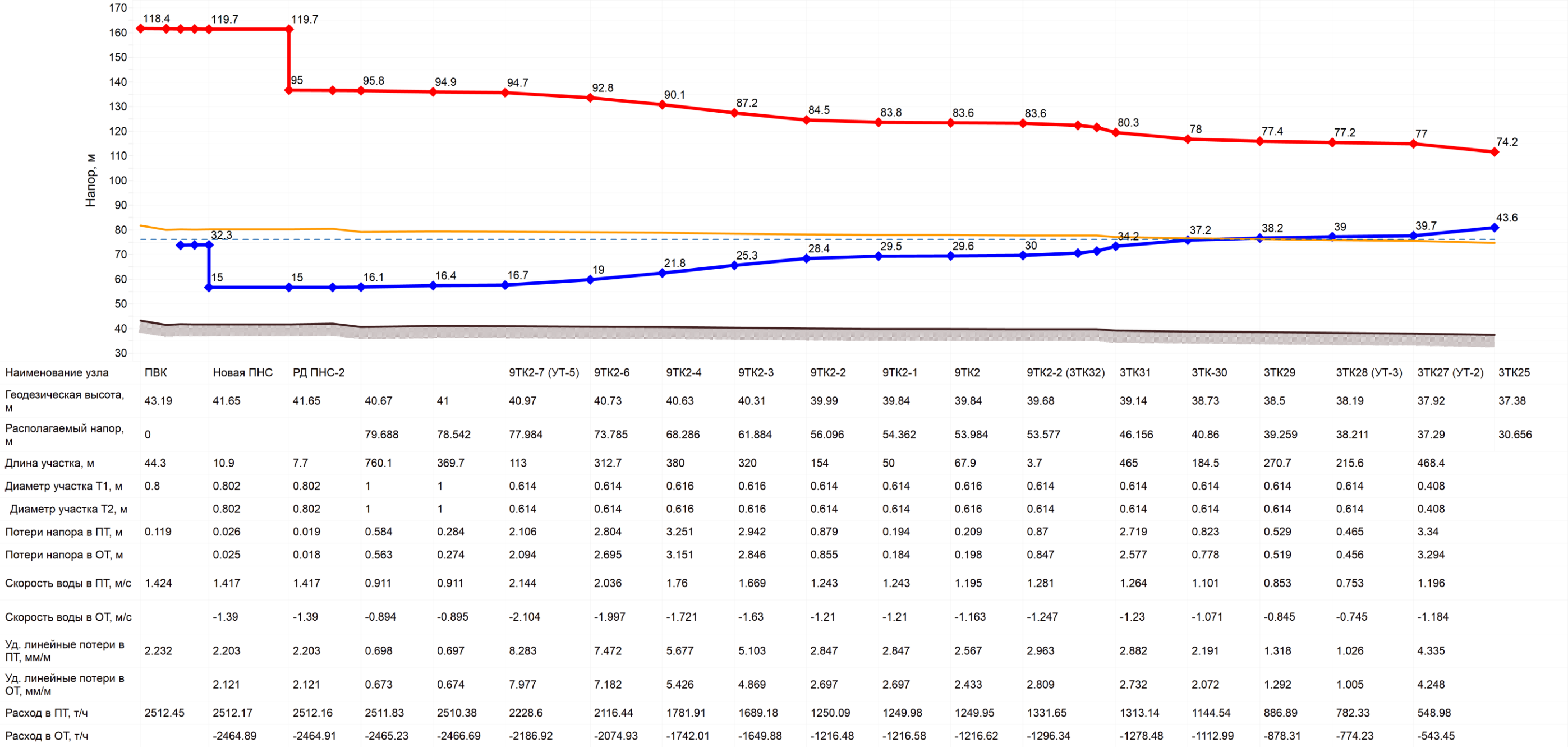


Рисунок 1.49 – Пьезометрический график от ПНС до 3TK25

Перевод котельной ООО "ТехСтрой" в ЦТП и переключение на ПКТС

Для реализации мероприятия потребуется строительство тепловой сети 2Ду200 протяженностью 183 метра в двухтрубном исчислении. И перевод котельной в ЦТП. Тепловая нагрузка потребителей в переключаемой зоне составит 3,287 Гкал/ч.

Схема расположения планируемого участка 2Ду200 и переключаемой зоны теплоснабжения представлены на рисунке 1.50.

Пьезометрический график от ПКТС до планируемого ЦТП (на базе котельной ООО "ТехСтрой") представлен на рисунке 1.51.

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки СГРЭС-1, ПКТС с учетом мероприятия, представлен в таблице с общими балансами.

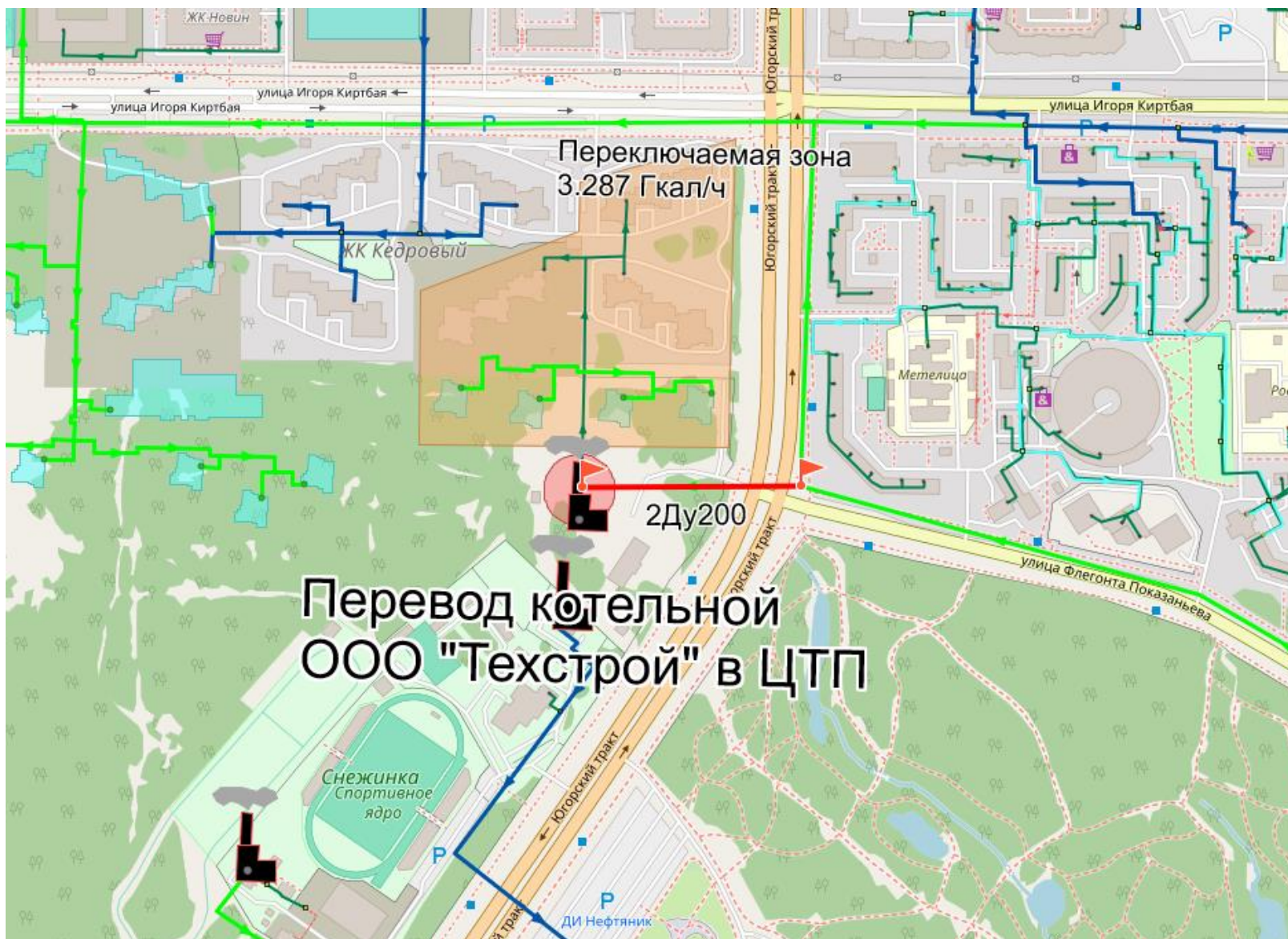


Рисунок 1.50 – Схема переключения зоны теплоснабжения котельной ООО «Техстрой»

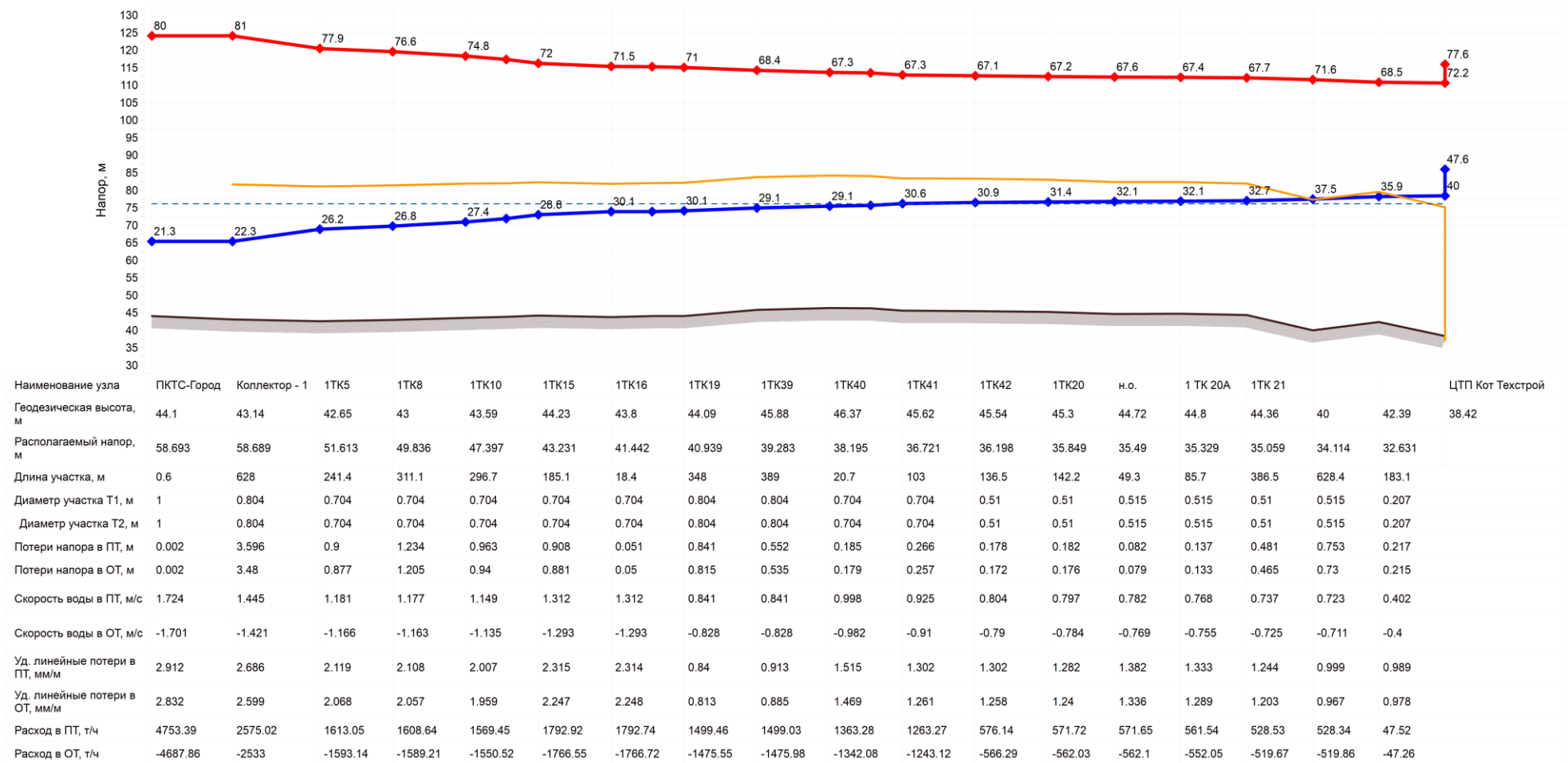


Рисунок 1.51 – Пьезометрический график от ПКТС до ЦТП

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

Цель мероприятия – обеспечение перспективных нагрузок, резервирование зоны теплоснабжения.

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

Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК12А до ТК(проект) представлена на рисунке 1.52

Пьезометрический график работы тепловой сети после проведения реконструкции представлен на рисунке 1.53.

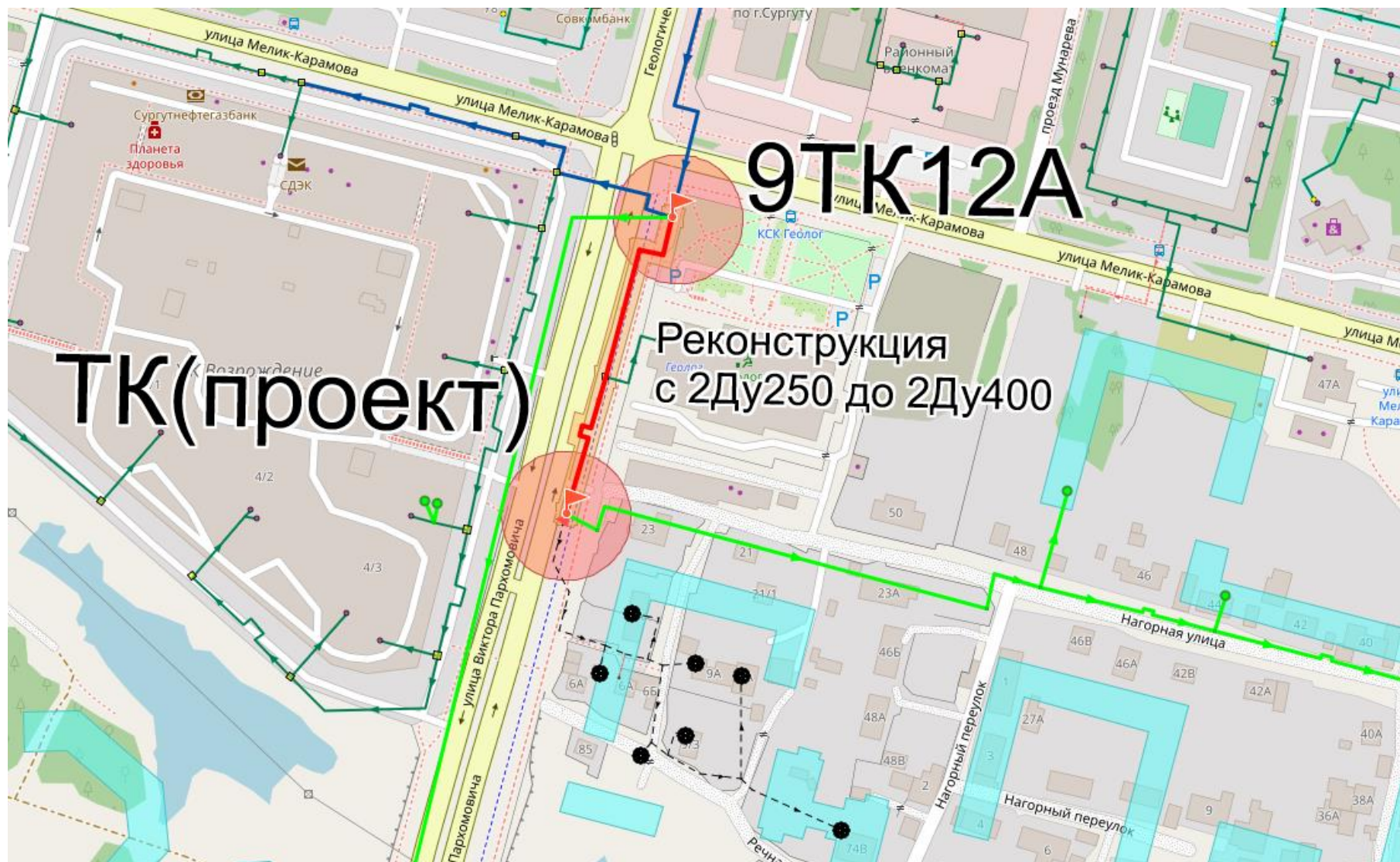


Рисунок 1.52 – Схема расположения реконструируемого участка от 9TK12A до ТК(проект)

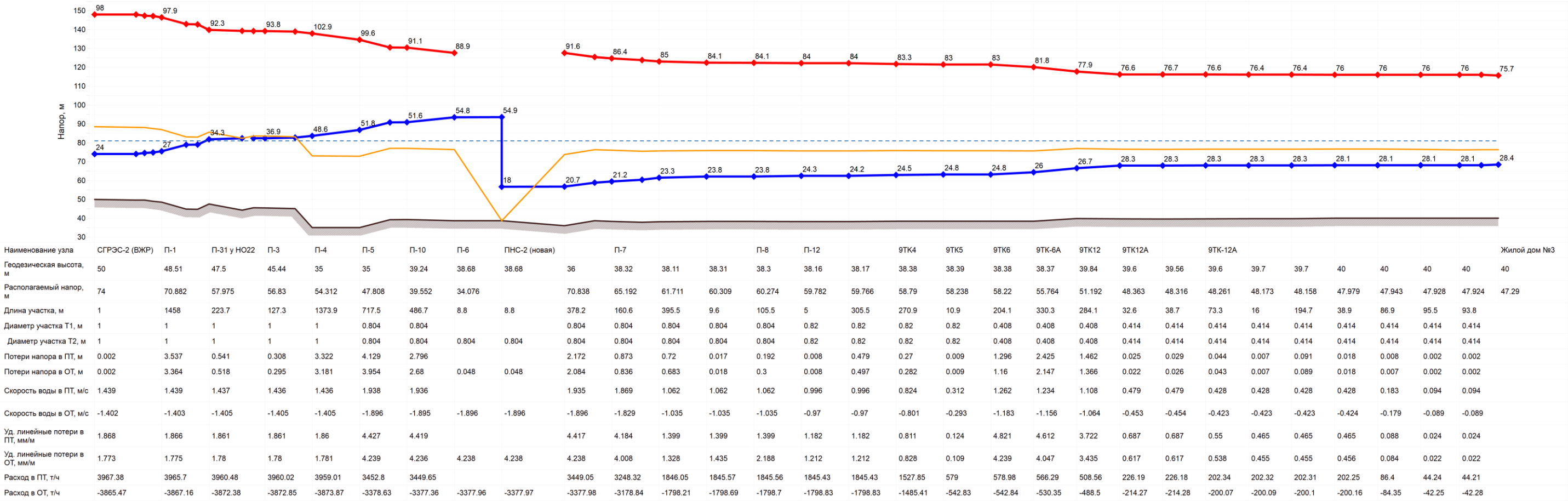


Рисунок 1.53 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в 27а микрорайоне через улицу Виктора Пархомовича (с учетом реконструкции от 9TK12A до ТК(проект))

1.8. Описание основных мероприятий в 2032 году

Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Мира от 1ТК13 (УТ-4) до 1ТК19 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800

Для дальнейшего подключения перспективных потребителей в районе 35,35а и 50 микрорайонах и переключения нагрузки на ПКТС от объединенной зоны теплоснабжения котельных №1,2, необходимо выполнить реконструкцию участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК13(УТ-4) до 1ТК19 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800. Протяжённость реконструируемого участка – 464 метра в двухтрубном исчислении.

Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК13(УТ-4) до 1ТК19 представлена на рисунке 1.54.

Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети на 2032 год после проведения реконструкции представлен на рисунке 1.55.

Последовательная реконструкция участков магистральных сетей по проспекту Ленина и проспекту Мира в перспективном положении позволит снизить удельные линейные потери при подключении перспективных нагрузок микрорайонов 35, 35а и 50. Таким образом, при перспективном (на расчетный срок- 2044 год) расходе циркуляции в объёме 1800 т/ч на участке 1ТК13(УТ-4)-1ТК19 и реконструкции участка от 1ТК13 (УТ-4) до 1ТК19 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 позволит уменьшить удельные линейные потери с 2.2 мм/м до 1.1 мм/м, гидравлические потери при этом уменьшаются с 2.04 м вод. ст. до 1.02 м. в. ст., что позволяет обеспечивать нормативный гидравлический режим существующих абонентов за ЦТП-49.

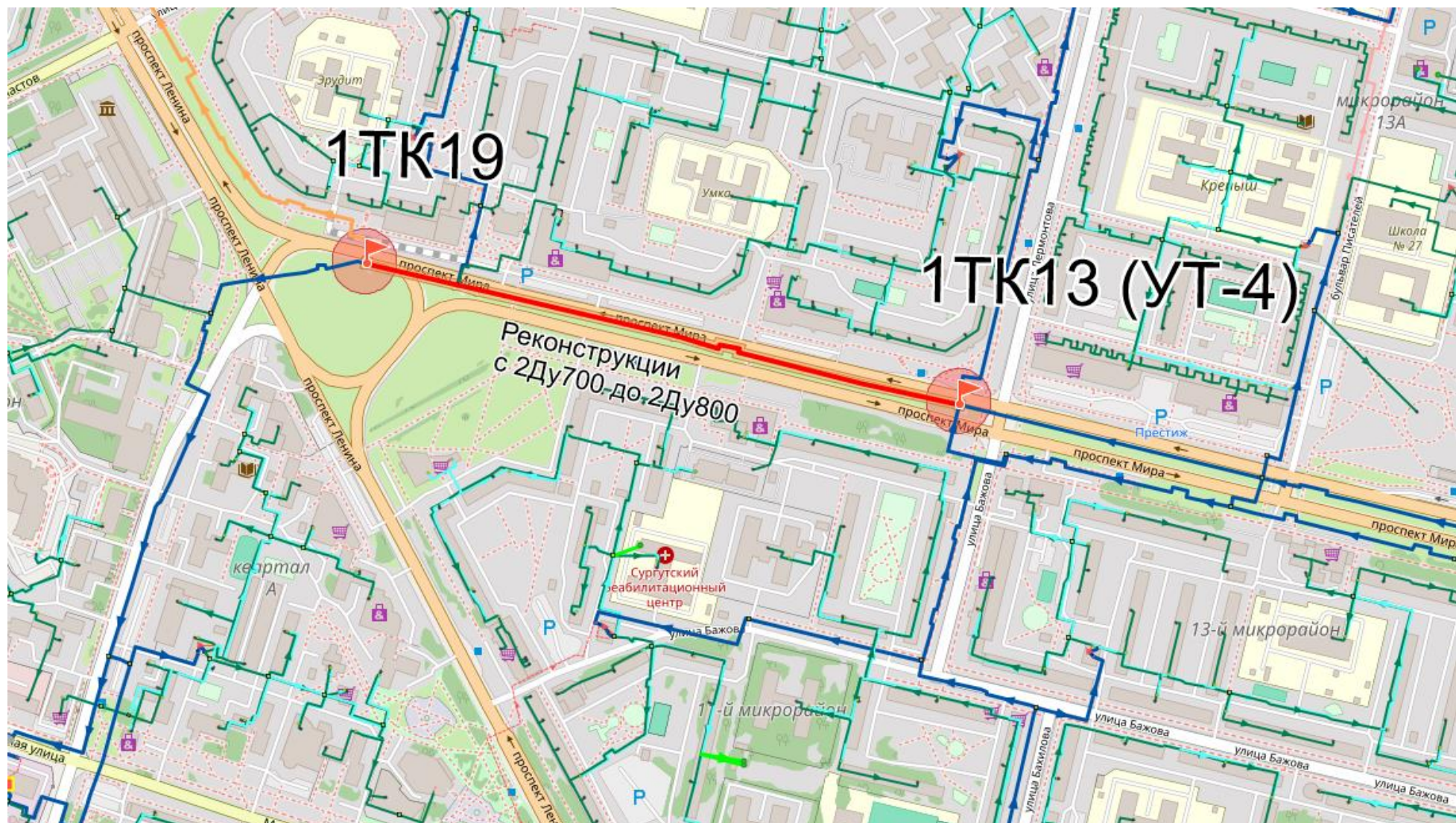


Рисунок 1.54 – Схема расположения реконструируемого участка от 1TK13(УТ-4) до 1TK19

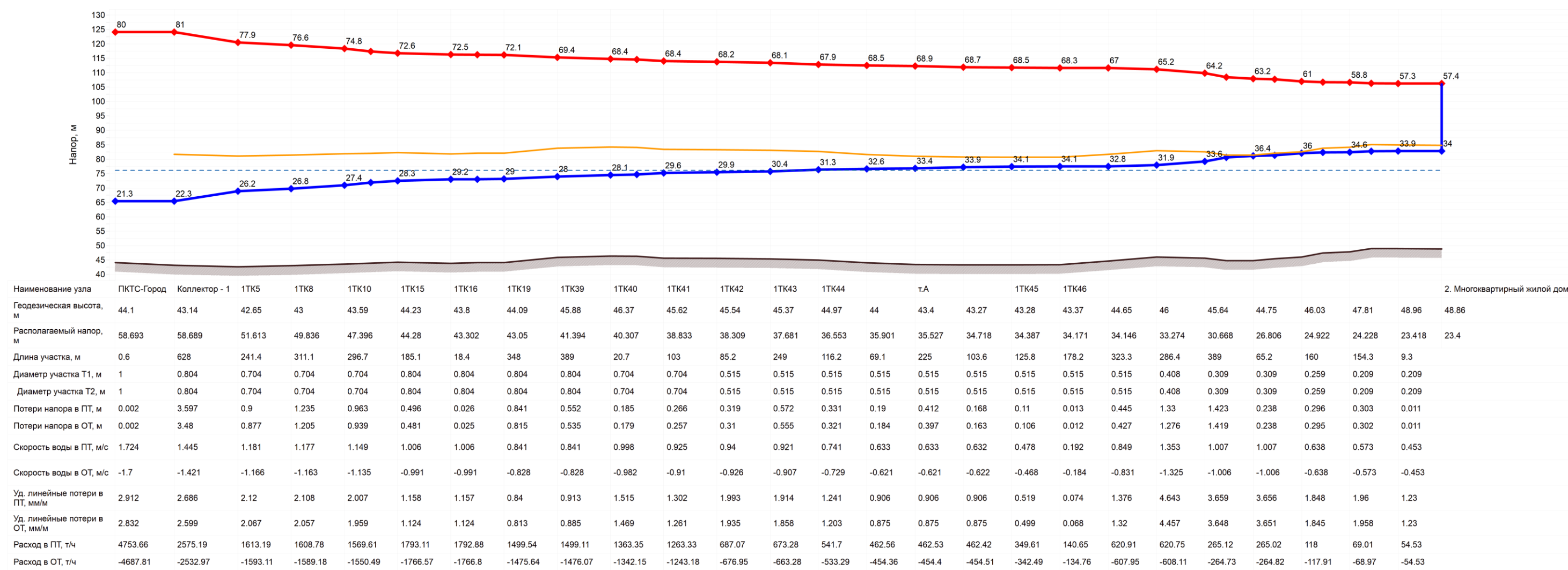


Рисунок 1.55 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом в 50 микрорайоне (с учетом реконструкции от 1TK(УТ-4) до 1TK19)

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

Цель мероприятия – обеспечение перспективных нагрузок.

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

Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК6 до 9ТК12А представлена на рисунке 1.56.

Реконструкция участков магистральных сетей по улице Геологическая в перспективном положении позволит снизить удельные линейные потери при подключении перспективных нагрузок микрорайонов 27а, Пойма. Таким образом, при перспективном расходе циркуляции в объеме 918 т/ч и реконструкции участка от 9ТК6 до 9ТК12А с увеличением диаметра с 2Ду400 до 2Ду500 позволит уменьшить удельные линейные потери с 9.24 мм/м до 3.28 мм/м, гидравлические потери при этом уменьшаются с 15.1м вод. ст. до 5.4 м. в. ст. (см пьезометрический график рисунки 1.57, 1.58)

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

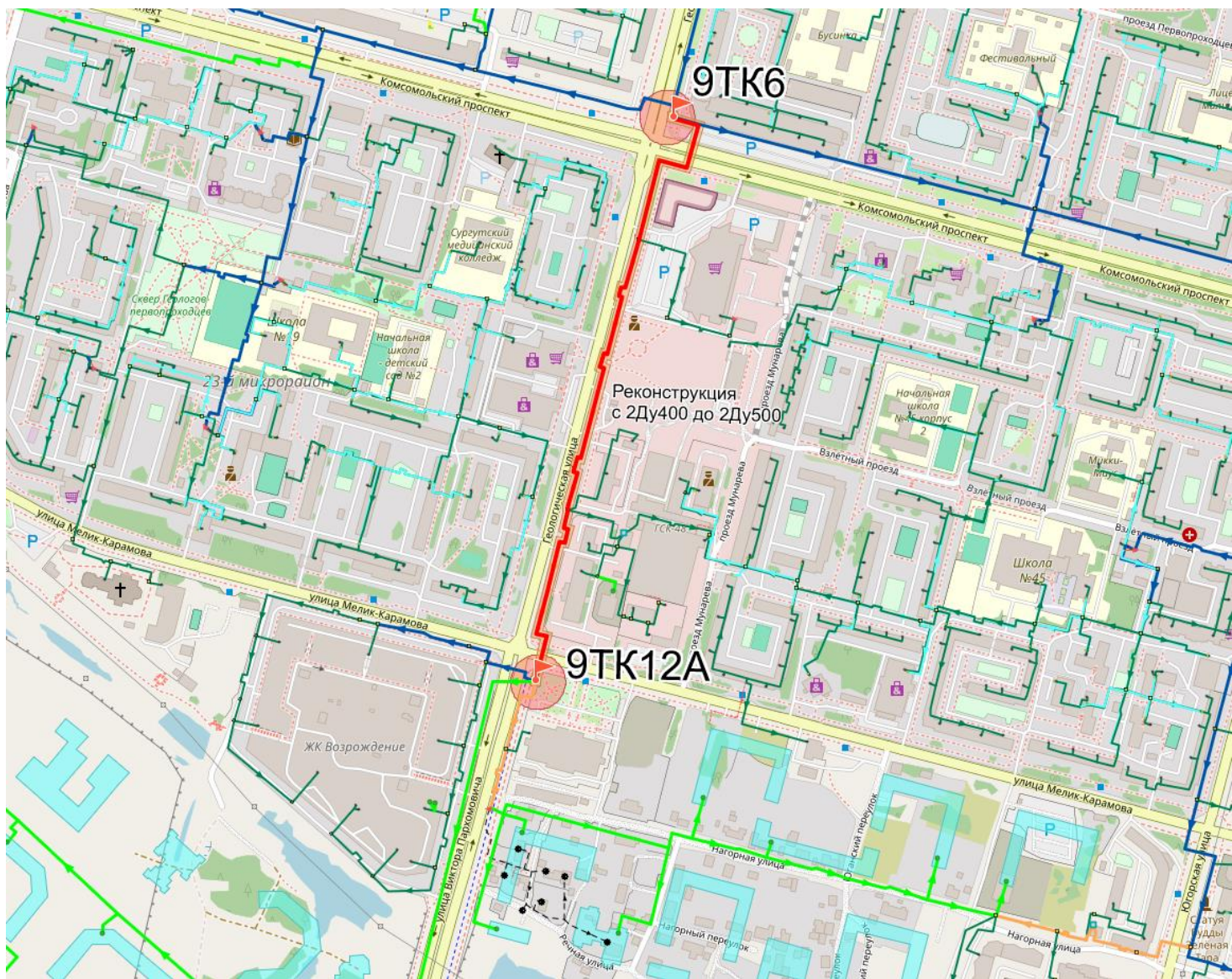


Рисунок 1.56 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК6 до 9ТК12А

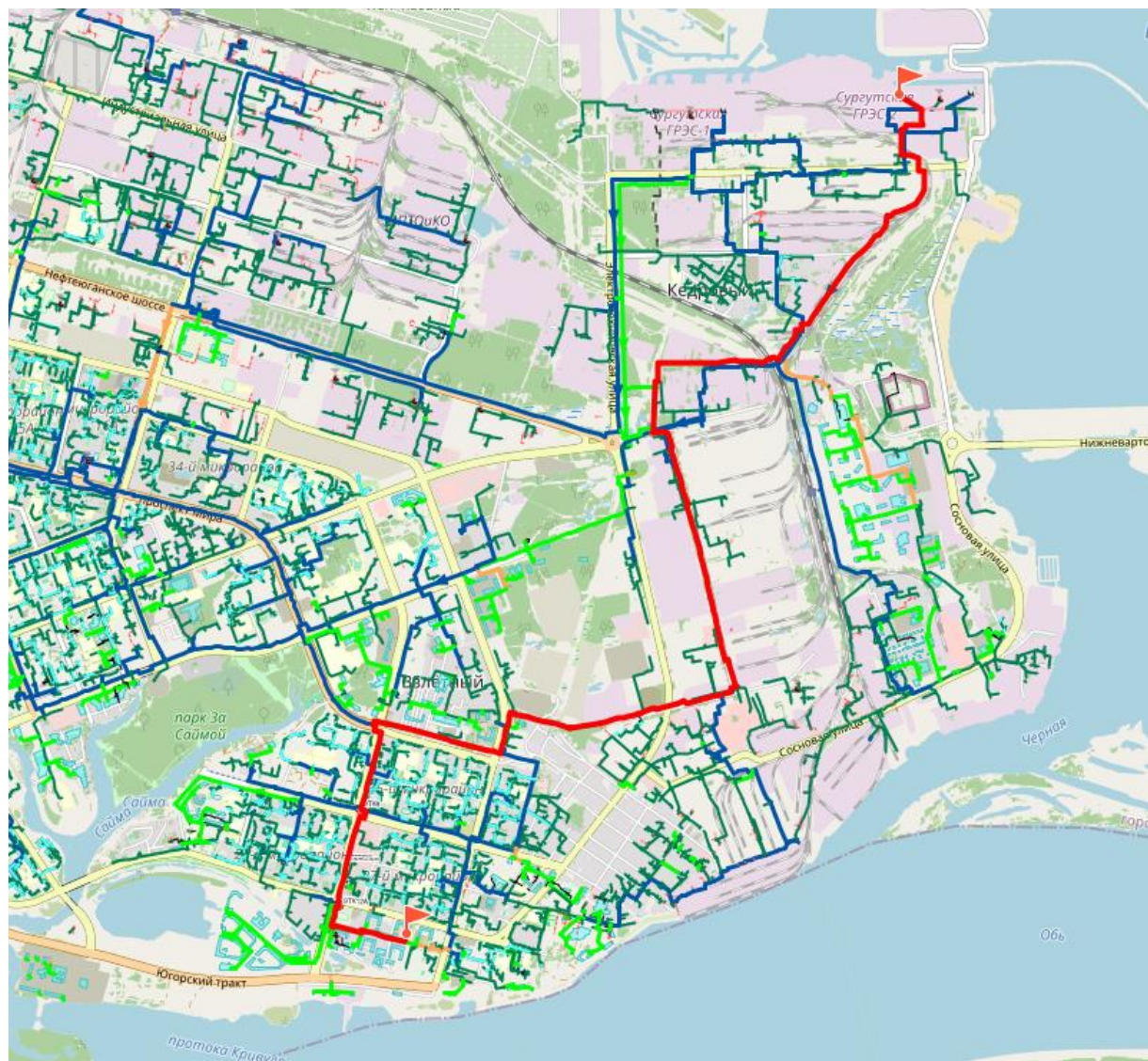


Рисунок 1.57 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в микрорайоне 27а

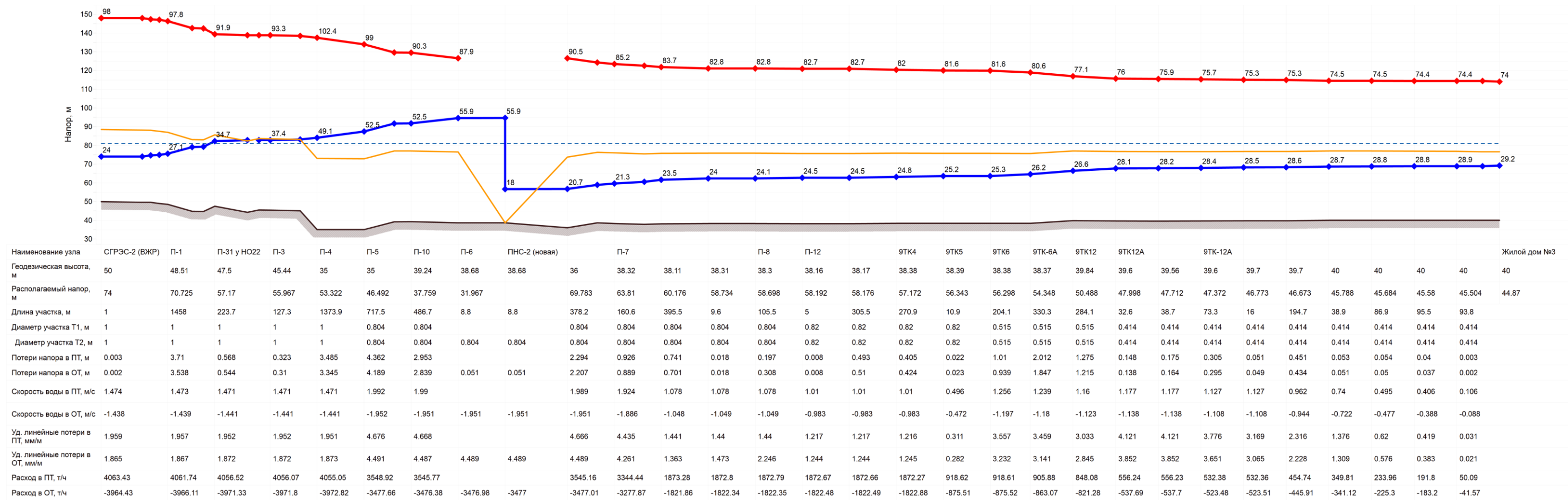


Рисунок 1.58 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в микрорайоне 27а (с учетом реконструкции от 9TK6 до 9TK12A)

1.9. Описание основных мероприятий в 2033 - 2044 гг.

2 этап реконструкции тепломагистрали от П-3 до ПКТС. Завершение реконструкции участка тепломагистрали от ул. Профсоюзов до ПКТС с увеличением диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200

Цель мероприятия – увеличение пропускной способности тепломагистрали и увеличение расхода теплоносителя в зону ПКТС. Планируется реконструкция с 2Ду1000 до 2Ду1200 участка протяженностью 937 метров в двухтрубном исчислении. Схема расположения реконструируемого участка представлена на рисунке 1.59.

Последовательная реконструкция участков магистральных сетей по улице Маяковского в перспективном положении позволит увеличить резерв пропускной способности с учетом необходимости обеспечения резервирования смежных источников теплоснабжения, а также повысить надежность теплоснабжения в связи с истечением эксплуатационного ресурса магистрального участка СГРЭС-1-ПКТС.

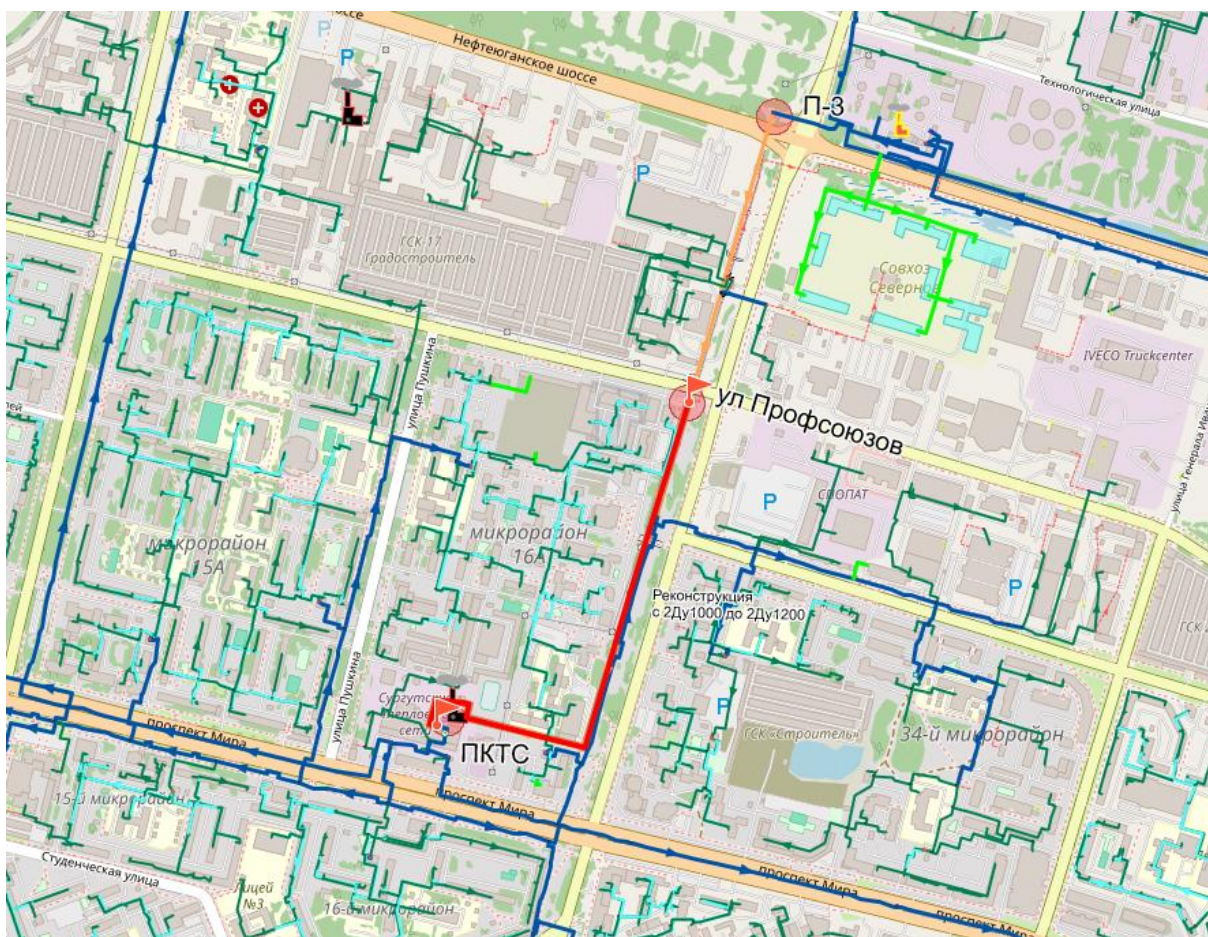


Рисунок 1.59 – Схема расположения реконструируемого участка от улицы Профсоюзов до ПКТС

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

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

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

Схема переключения представлена на рисунке 1.60.

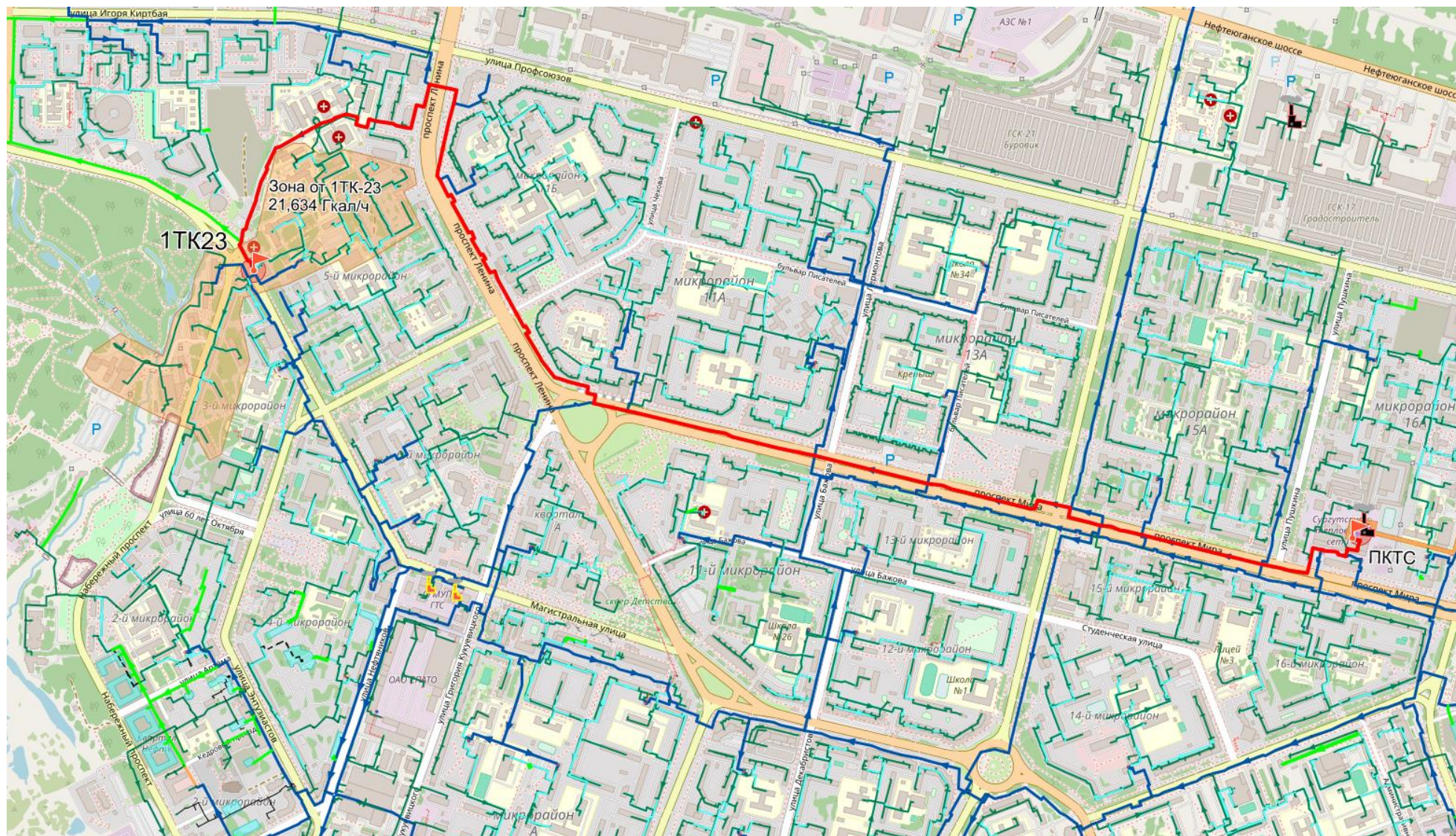


Рисунок 1.60 – Схема переключения абонентов (подключенных от 1ТК-24) обратно на ПКТС

Строительство перемычки 2Ду300 из зоны ПВК в зону СГРЭС-2 от П-12 до 2Ду250 у 9ТК4. Переключение ЦТП-55, ЦТП-61 в зону ПВК из зоны СГРЭС-2

Цель мероприятия – исключение дефицита мощности на СГРЭС-2-ВЖР в связи с подключением перспективных потребителей в ВЖР.

Схема расположения планируемой перемычки 2Ду300 и переключаемых зон теплоснабжения ЦТП-55, ЦТП-61 от СГРЭС-2 на ПВК (СГРЭС-1) представлена на рисунке 1.61.

Протяжённость планируемой перемычки 2Ду300 – 319 метров в двухтрубном исчислении.

Пьезометрический график от ПВК до точки врезки в существующий участок 2Ду250 переключаемых абонентов ЦТП-55, ЦТП-61 представлен на рисунках 1.62. и 1.63.

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки СГРЭС-1, ПВК, СГРЭС-2 с учетом мероприятия, представлен в таблице с общими балансами.

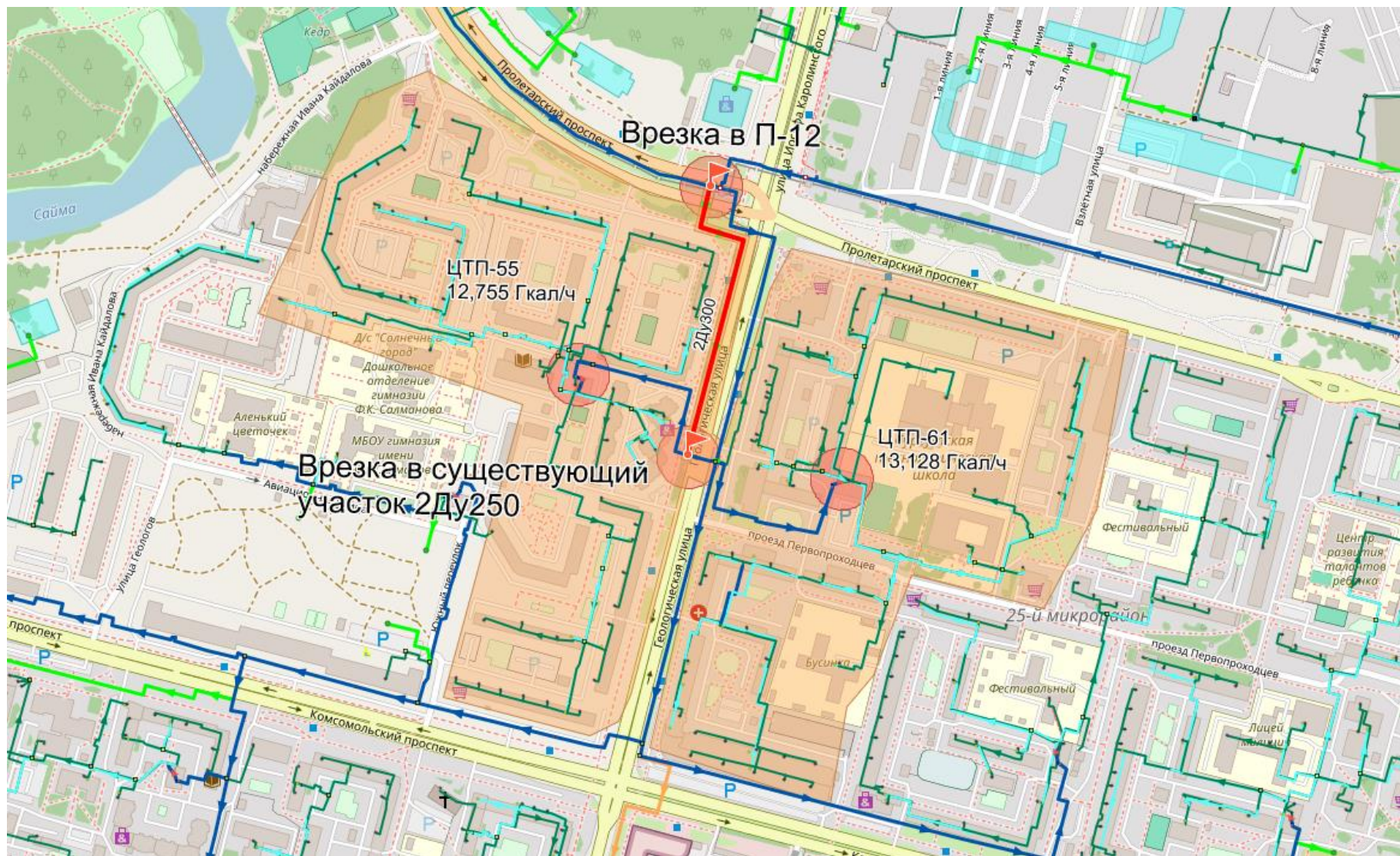


Рисунок 1.61 – Схема расположения планируемой перемычки 2Ду300 и переключаемых зон теплоснабжения ЦТП-55, ЦТП-61 от СГРЭС-2 на СГРЭС-1 – ПВК

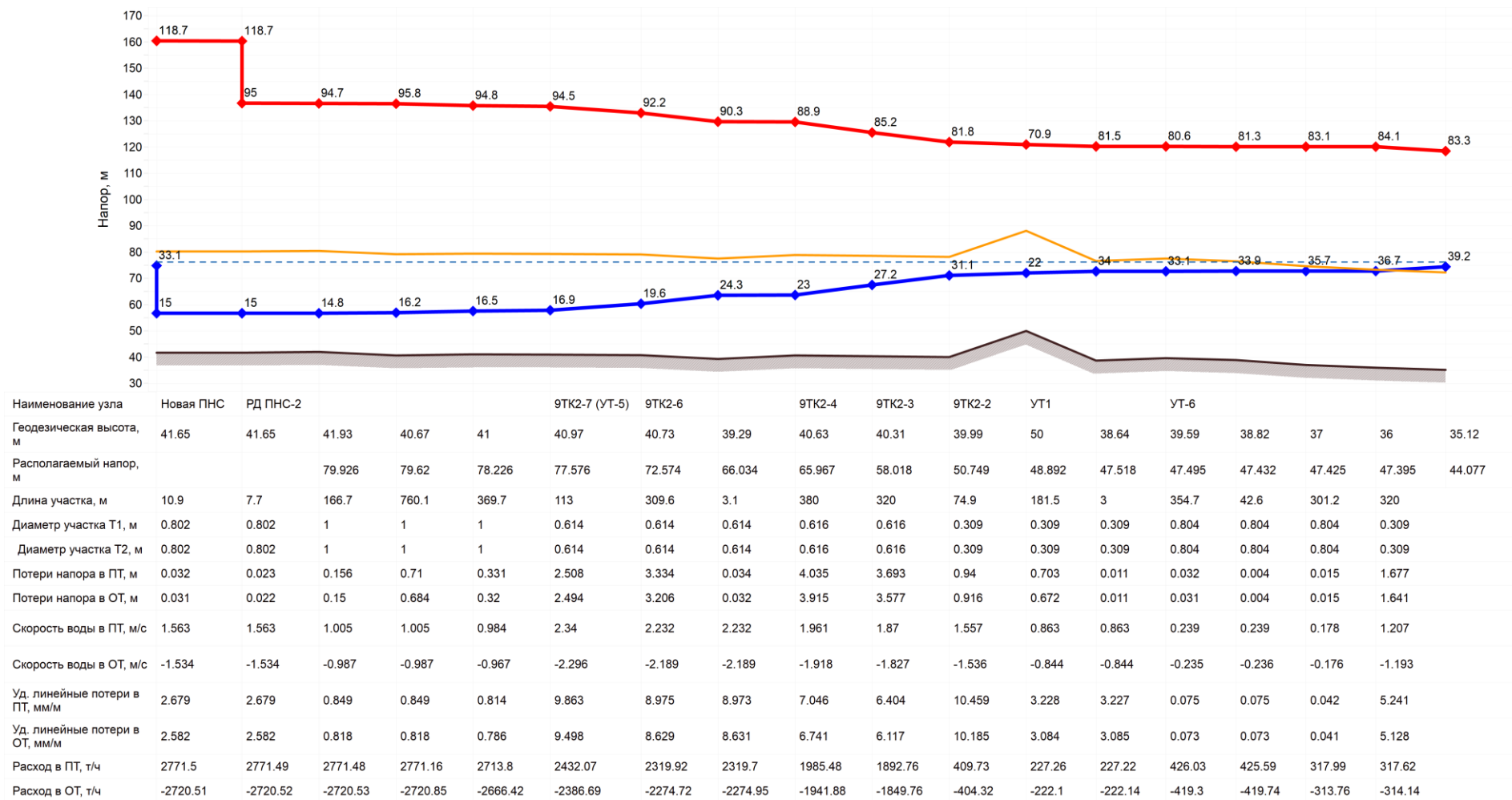


Рисунок 1.63 – Пьезометрический график от ПВК до точки врезки в существующий участок 2Ду250 переключаемых абонентов ЦТП-55, ЦТП-61

Переключение части тепловых нагрузок по проспекту Ленина из зоны ПВК в зону ПКТС. Установка секционирующей запорной арматуры в ЗТК23 в сторону ЗТК22.

Цель мероприятия – снижение давления в обратном трубопроводе у конечных абонентов по улице Университетская, повышение надежности теплоснабжения.

Схема переключения представлена на рисунке 1.64.

Снижение давления в обратном трубопроводе необходимо в связи с увеличением расхода теплоносителя по улице Университетская за счет переключения зон теплоснабжения ЦТП-55, ЦТП-61.

Пьезометрический график от ПВК до ЗТК23 после реализации мероприятия, представлен на рисунках 1.65 и 1.66.

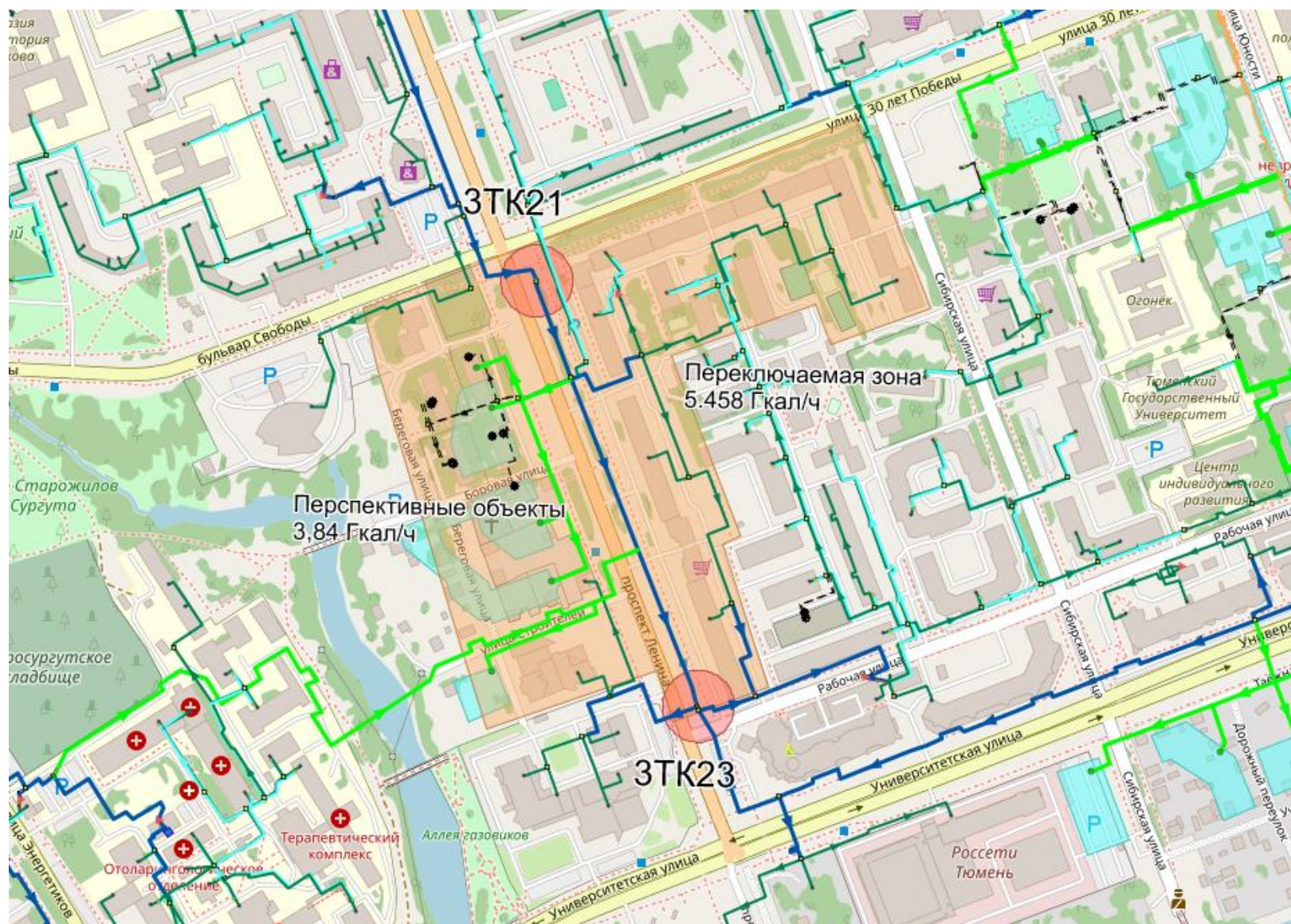


Рисунок 1.64 – Схема расположения переключаемой зоны 3TK21-3TK23

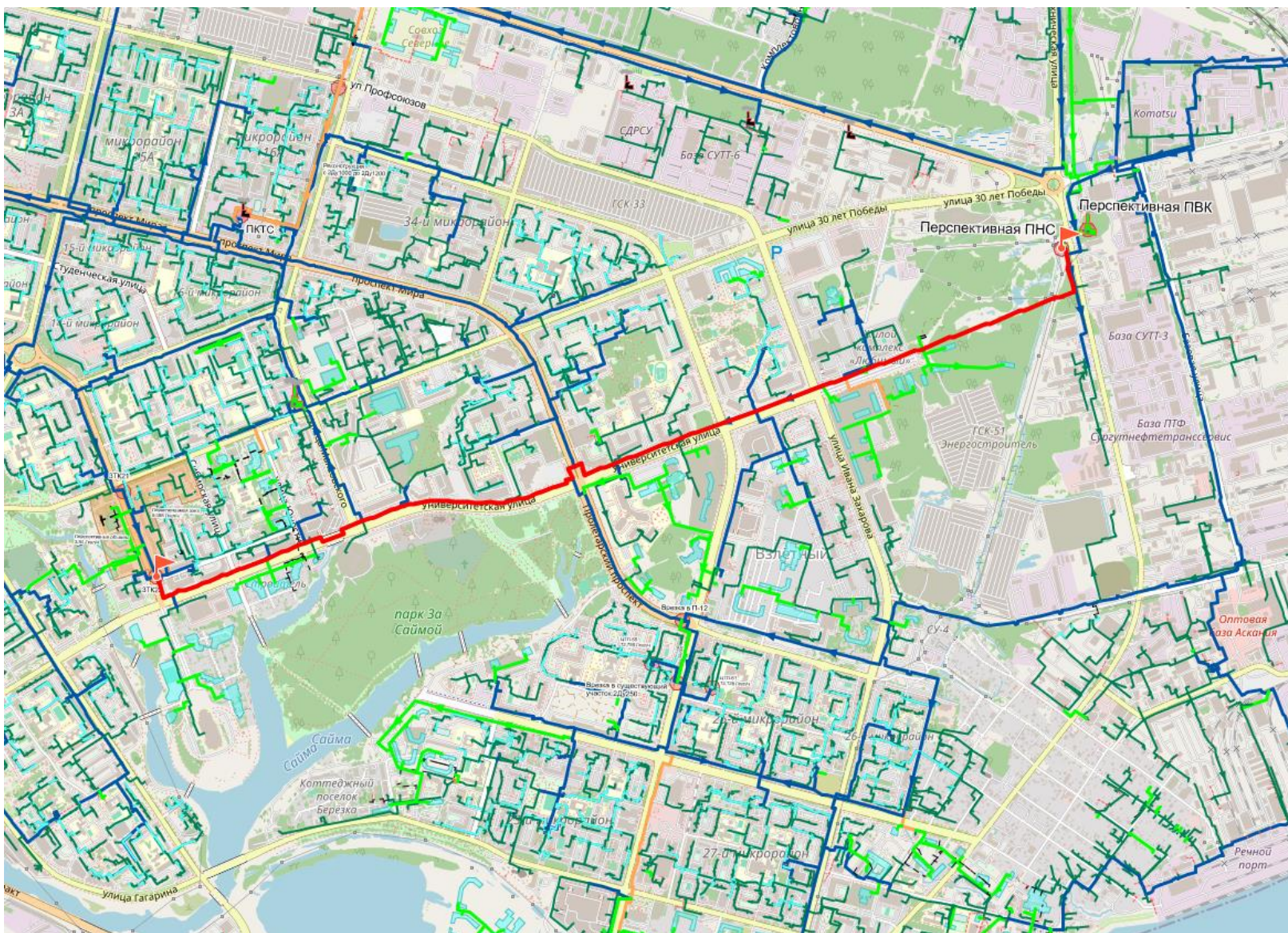


Рисунок 1.65 – Путь построения пьезометрического графика от ПВК до ЗТК23

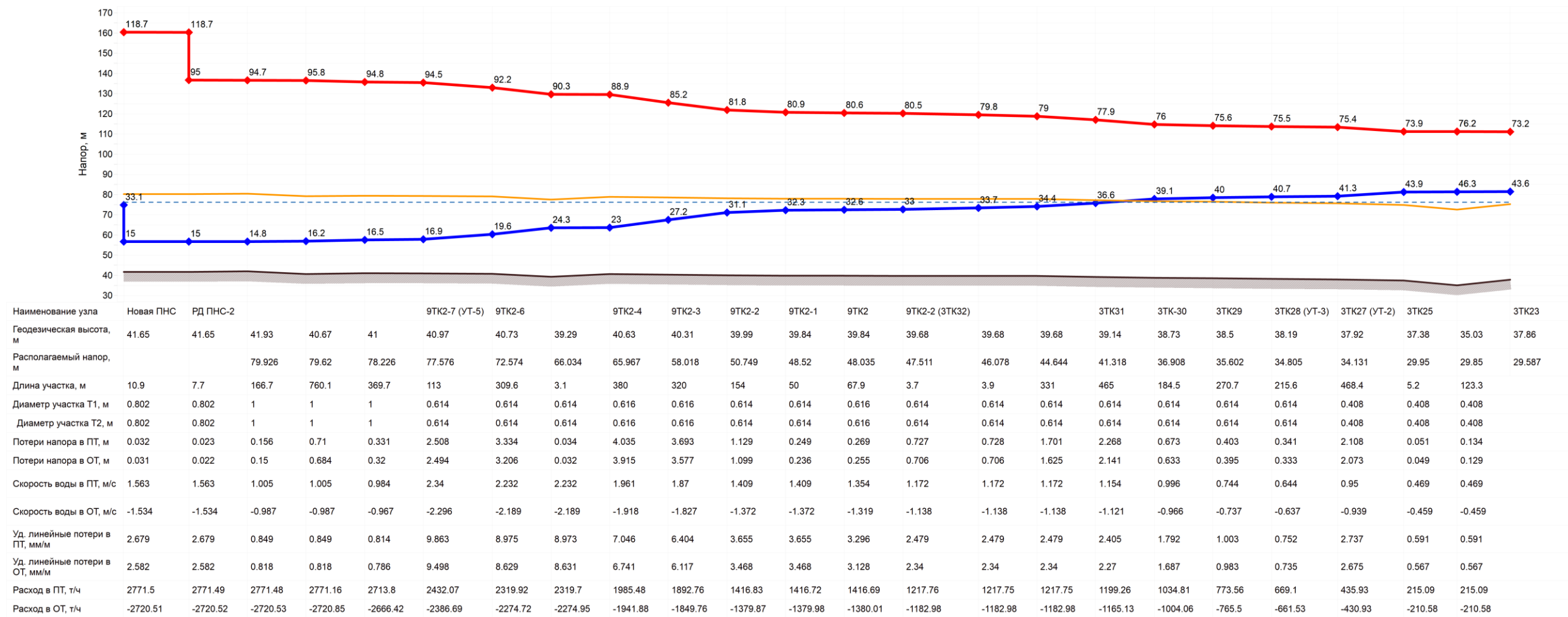


Рисунок 1.66 – Пьезометрический график от ПВК до ЗТК23 с учетом реализации мероприятия

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

Мероприятие направлено на замену тепловой магистрали, исчерпавшей свой ресурс. Схема расположения модернизируемого участка представлена на рисунке 1.67.

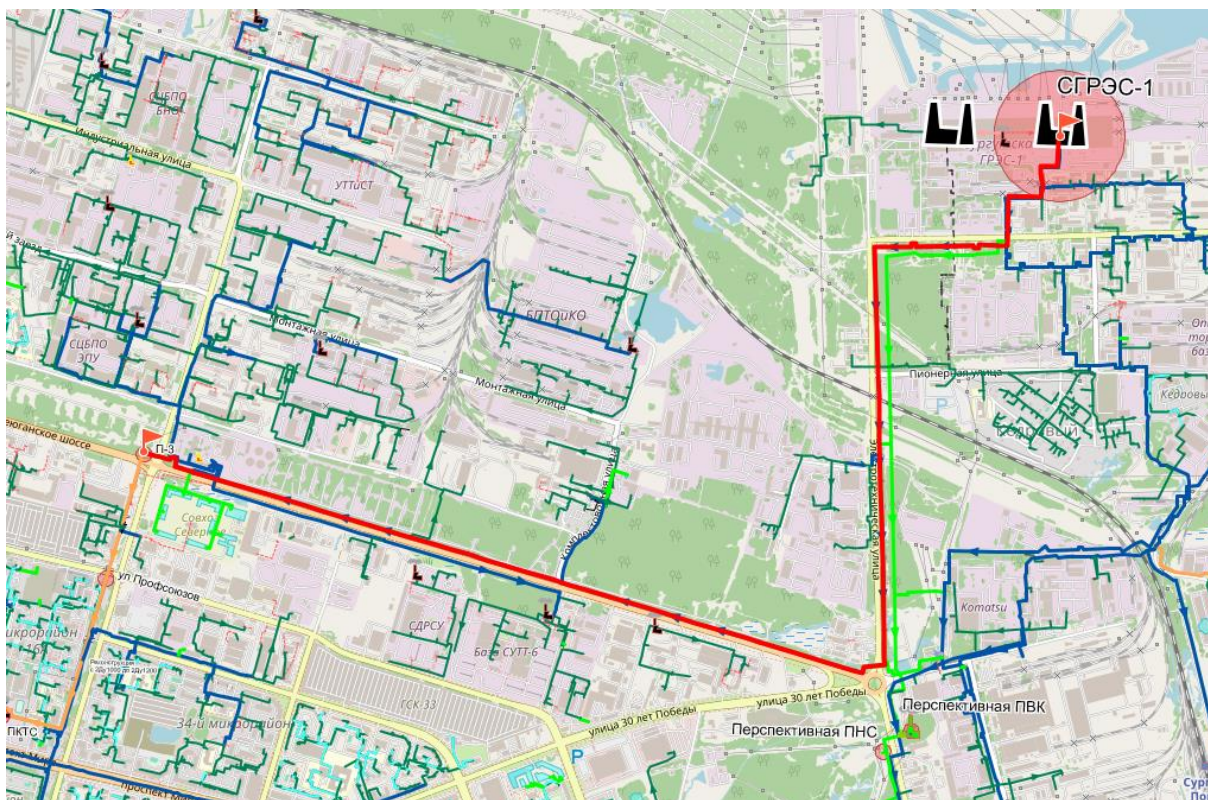


Рисунок 1.67 – Схема расположения тепломагистрали от ГРЭС-1-Город на участке ГРЭС-1 - П-3

1.10. Строительство новых источников тепловой энергии в период с 2025 по 2044 год

Мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии в период с 2025 по 2044 гг. представлены в таблице 1.2.

Схема расположения перспективных источников тепловой энергии представлена на рисунке 1.68.

**Таблица 1.2 – Мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии
в период с 2025 по 2044 гг.**

№ п/п	Наименование перспективного источника	Мощность котельной, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию
1	БМК 48 мкр 3МВт.	2.6	2025
2	Кот. пос.Мостоотряд-94	27.5	2031
3	Котельная мкр.51	26	2026
4	Новая Котельная кв Пойма-5	6.4	2032
5	Новая блочно-модульная котельная 49	2.5	2026
6	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2	2	2030
7	Новая кот. №28	16	2032
8	Новая котельная 43 мкр	34.4	2032
9	Новая котельная 48 мкр.	4	2029
10	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	29.2*	2028
		увеличение до 42	2032
11	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	29.2*	2027
		увеличение до 34	2032
12	Новая котельная П-12	2	2029
13	Новая котельная кв Пойма-2	65	2029
14	Новая котельная мкр. СЗП1	69	2032
15	Новая котельная пос. Снежный	2	2029
16	Новая котельная производственно- торгового комплек	5.2	2029
17	Новая котельная №4	60	2029
18	Новая котельная №15 кв. П-9	6	2028
19	Новая ПВК	120	2031

***- по результатам расчета тепловой мощности и подключаемой нагрузки установлено, что проектных мощностей НТЦ№1и№2 недостаточно для подключения перспективных потребителей после 2031 года. Необходимо предусмотреть мероприятия по увеличению мощности котельных.**

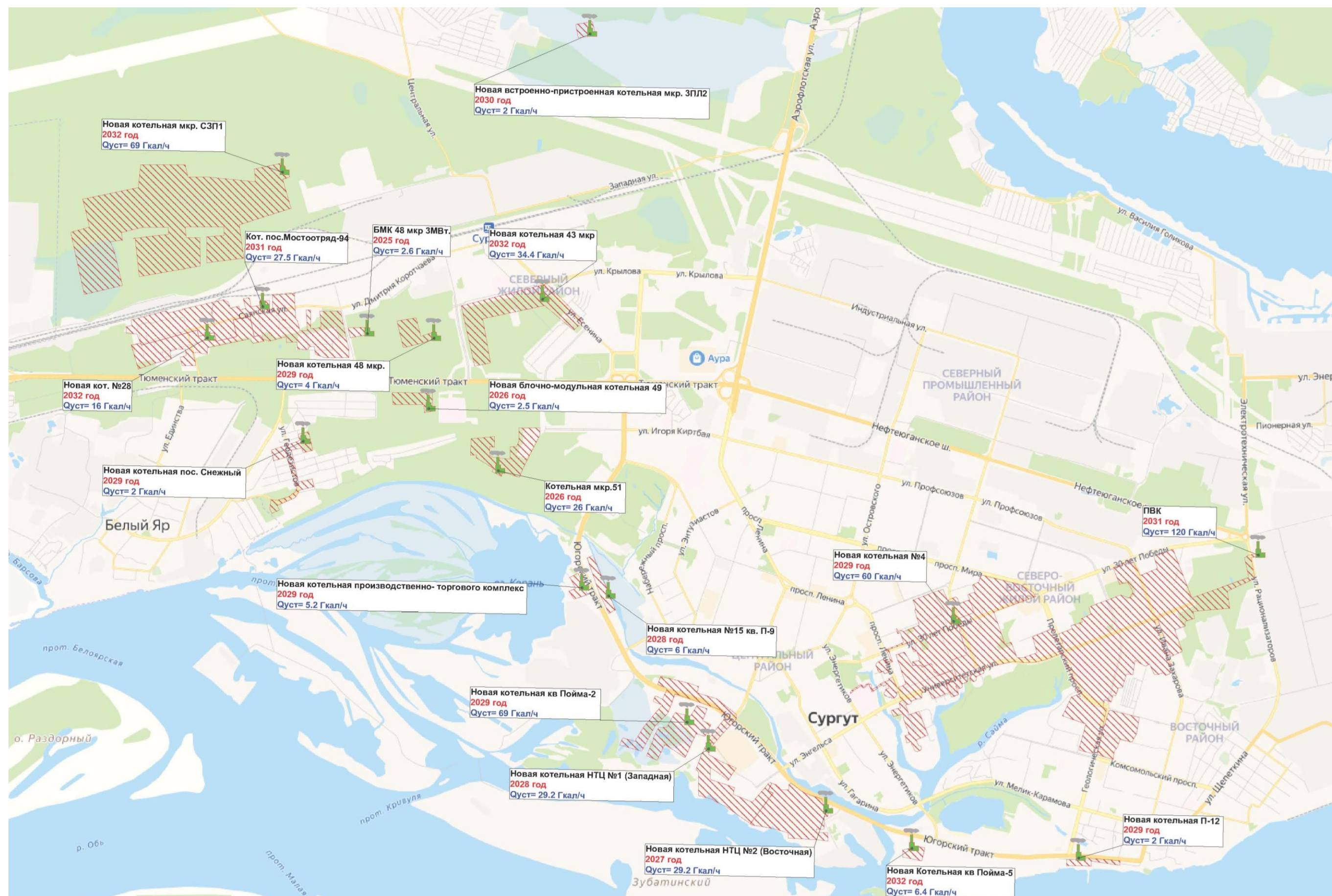


Рисунок 1.68 – Схема расположения перспективных источников тепловой энергии

2. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ СРАВНЕНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В таблице 2.1 представлен сводные реестр перспективной застройки по микрорайонам с указанием планируемого источника централизованного теплоснабжения.

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии с учетом реализации мероприятий мастер-плана представлены в таблицах 2.2, 2.3.

В таблицах 2.4, 2.5 указан полный реестр мероприятий, предлагаемых в рамках приоритетного варианта развития. Полный реестр мероприятий включает в себя:

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

Таблица 2.1 - Сводный реестр перспективной застройки по микрорайонам с указанием планируемого источника централизованного теплоснабжения

№ п/п	Наименование расчетного элемента территориального деления	Суммарная тепловая нагрузка перспективной застройки (в зоне действия указанного источника тепловой энергии) , Гкал/ч	Источник теплоснабжения	Начало подключения от указанного источника	Планы по переключению на другие источники
1	Микрорайон 1	8,514	Котельная №2	с 2025 г.	
2	Микрорайон 2	1,9631	Котельная №2	с 2028 г.	
3	Микрорайон 4	5,8521	Котельная №2	с 2026 г.	
4	Микрорайон 5А	2,8981	ПКТС	с 2025 г.	
5	Микрорайон 7	1,8445	ПКТС	с 2025 г.	
6	Микрорайон 8	0,6176	Котельная №3	с 2025 г.	
7	Микрорайон 8	0,9817	ПКТС	с 2025 г.	
8	Микрорайон 10	0,062	Котельная №3	с 2025 г.	
9	Микрорайон 11	0,3477	ПКТС	с 2025 г.	
10	Микрорайон 16А	2,6017	ПКТС	с 2025 г.	
11	Микрорайон 17	0,1335	ПКТС	2025 -2028 гг.	переключение нагрузки на Новую котельную №4 в 2029 г.
12	Микрорайон 17	0,1335	Новая котельная №4	с 2029 г.	
13	Микрорайон 19	0,8301	ПКТС	2025 -2028 гг.	переключение нагрузки на Новую котельную №4 в 2029 г.
14	Микрорайон 19	6,0842	Новая котельная №4	с 2029 г.	
15	Микрорайон 21	1,0419	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2030 г.	
16	Микрорайон 20А	6,8168	ПКТС	2025 -2030 гг.	переключение нагрузки на ПВК в 2031 г.
17	Микрорайон 20А	6,8168	ПВК	с 2031 г.	
18	Микрорайон 22	10,9478	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2027 г.	
19	Микрорайон 23А	1,1396	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2025 г.	
20	Микрорайон 24	4,5342	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2026 г.	
21	Микрорайон 25	0,9306	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2027 г.	
22	Микрорайон 27	0,4394	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2025 г.	
23	Микрорайон 27А	39,5492	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2027 г.	
24	Микрорайон 28А	0,284	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2026 г.	
25	Микрорайон 30	1,4401	ПКТС	2025 -2030 гг.	переключение нагрузки на ПВК в 2031 г.

№ п/п	Наименование расчетного элемента территориального деления	Суммарная тепловая нагрузка перспективной застройки (в зоне действия указанного источника тепловой энергии) , Гкал/ч	Источник теплоснабжения	Начало подключения от указанного источника	Планы по переключению на другие источники
26	Микрорайон 30	1,4401	ПВК	с 2031 г.	
27	Микрорайон 30	3,4283	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2028 г.	
28	Микрорайон 30А	6,0428	ПКТС	2025 -2027 гг.	переключение нагрузки на СГРЭС-2 (ВЖР) в 2028 г.
29	Микрорайон 30А	12,6044	СГРЭС-2 (ВЖР)	2028 -2030 гг.	переключение нагрузки на ПВК в 2031 г.
30	Микрорайон 30А	12,6044	ПВК	с 2031 г.	
31	Микрорайон 30Б	0,0714	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2026 г.	
32	Микрорайон 31	0,0179	ПКТС	2027 -2027 гг.	переключение нагрузки на СГРЭС-2 (ВЖР) в 2028 г.
33	Микрорайон 31	0,0179	СГРЭС-2 (ВЖР)	2028 -2028 гг.	
34	Микрорайон 31	0,512	ПКТС	2029 -2030 гг.	переключение нагрузки на ПВК в 2031 г.
35	Микрорайон 31	1,1005	ПВК	с 2031 г.	
36	Микрорайон 31А	1,8725	ПКТС	2025 -2030 гг.	переключение нагрузки на СГРЭС-2 (ВЖР) в 2031 г.
37	Микрорайон 31А	10,9996	СГРЭС-2 (ВЖР)	2027 -2030 гг.	переключение нагрузки на ПВК в 2031 г.
38	Микрорайон 31А	12,8063	ПВК	с 2031 г.	
39	Микрорайон 31Б	3,1128	ПКТС	2025 -2027 гг.	переключение нагрузки на СГРЭС-2 (ВЖР) в 2028 г.
40	Микрорайон 31Б	3,1128	СГРЭС-2 (ВЖР)	2028 -2030 гг.	переключение нагрузки на ПВК в 2031 г.
41	Микрорайон 31Б	3,1128	ПВК	с 2031 г.	
42	Микрорайон 31В	0,278	ПВК	с 2032 г.	
43	Микрорайон 32	0,4	ПКТС	2025 -2030 гг.	переключение нагрузки на ПВК в 2031 г.
44	Микрорайон 32	0,4	ПВК	с 2031 г.	
45	Микрорайон 34	0,101	ПКТС	с 2025 г.	
46	Микрорайон 35	7,4251	Котельная К-45	с 2025 г.	часть нагрузки в 2030 г. переключается на ПКТС, указано значение нагрузки после переключений
47	Микрорайон 35	4,985	ПКТС	с 2030 г.	

№ п/п	Наименование расчетного элемента территориального деления	Суммарная тепловая нагрузка перспективной застройки (в зоне действия указанного источника тепловой энергии) , Гкал/ч	Источник теплоснабжения	Начало подключения от указанного источника	Планы по переключению на другие источники
48	Микрорайон 35А	1,4456	Котельная К-45	с 2025 г.	
49	Микрорайон 35А	1,1	Котельная ООО «ТехСтрой»	2026 -2030 гг.	переключение нагрузки на ПКТС в 2031 г.
50	Микрорайон 35А	14,7058	ПКТС	с 2027 г.	
51	Микрорайон 36	1,7943	Котельная К-45	с 2031 г.	
52	Микрорайон 37	2,1997	Котельная №24 Полickl СГМУП "ГТС"	с 2026 г.	
53	Микрорайон 37	4,4755	ПКТС	с 2028 г.	
54	Микрорайон 38	1,1927	Котельная К-45	с 2031 г.	
55	Микрорайон 39	14,491	Котельная К-45	с 2025 г.	
56	Микрорайон 41	1,8747	Котельная К-45	с 2026 г.	
57	Микрорайон 43	25,6411	Новая котельная 43 мкр	с 2032 г.	
58	Микрорайон 44	18,1904	Котельная К-45	с 2025 г.	
59	Микрорайон 48	1,1618	БМК 48 мкр 3МВт.	с 2025 г.	
60	Микрорайон 48	2,63	Новая котельная 48 мкр.	с 2029 г.	
61	Микрорайон 49	1,1029	Новая блочно-модульная котельная 49	с 2026 г.	
62	Микрорайон 50	10,8193	ПКТС	с 2027 г.	
63	Микрорайон 51	19,368	Котельная мкр.51	с 2026 г.	
64	Микрорайон А	0,4343	Котельная №1	с 2025 г.	
65	Микрорайон ПИКС	0,016	Котельная №14 СГМУП "ГТС"	с 2025 г.	
66	Квартал 4	3,7667	ПВК	с 2032 г.	
67	Квартал 6	0,0088	ПКТС	2025 -2028 гг.	переключение нагрузки на Новую котельную №4 в 2029 г.
68	Квартал 6	0,0088	Новая котельная №4	с 2029 г.	
69	Квартал 45	1,3975	Котельная К-45	с 2027 г.	
70	Микрорайон железнодорожников	0,649	Котельная №14 СГМУП "ГТС"	с 2025 г.	
71	Микрорайон железнодорожников	1,299	Котельная №13 СГМУП "ГТС"	с 2027 г.	
72	ЗПЛ 2	0,847	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2	с 2030 г.	
73	Кедровый лог	0,2	Котельная №2	с 2025 г.	
74	Кедровый лог	3,559	Новая котельная №15 кв. П-9	с 2028 г.	
75	Поселок Кедровый-2	0,766	СГРЭС-2 (Промзона)	с 2025 г.	

№ п/п	Наименование расчетного элемента территориального деления	Суммарная тепловая нагрузка перспективной застройки (в зоне действия указанного источника тепловой энергии) , Гкал/ч	Источник теплоснабжения	Начало подключения от указанного источника	Планы по переключению на другие источники
76	Поселок Лунный	1,0213	Котельная №30 СГМУП "ГТС"	с 2025 г.	
77	Микрорайон Марьино	50,4815	СГРЭС-2 (Промзона)	с 2026 г.	
78	Микрорайон НТЦ	1,3088	Котельная №23 "Ледовый дворец" СГМУП "ГТС"	с 2025 г.	
79	Микрорайон НТЦ	30,7844	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	с 2028 г.	
80	Микрорайон НТЦ	26,628	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	с 2028 г.	
81	Озеро Копань	1,6114	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	с 2029 г.	
82	Озеро Копань	2,1256	Новая котельная производственно- торгового комплекс	с 2030 г.	
83	Остров Зубатинский	0,9143	Новая котельная П-12	с 2029 г.	
84	Остров Заячий	0,1982	Котельная №6 СГМУП "ГТС"	с 2025 г.	
85	Поселок Барсово	0,2759	Котельная №22 ГВС СГМУП "ГТС"	с 2025 г.	
86	Поселок Барсово	1,9783	Котельная №22 СГМУП "ГТС"	с 2025 г.	
87	Микрорайон Пойма-2	35,3035	Новая котельная кв Пойма-2	с 2029 г.	
88	Микрорайон Пойма-4	2,259	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2028 г.	
89	Микрорайон Пойма-5	0,3409	Новая Котельная кв Пойма-5	с 2032 г.	
90	Поселок Снежный	0,7209	Новая котельная пос. Снежный	с 2029 г.	
91	Промзона в восточной части города	0,08	СГРЭС-2 (Промзона)	с 2025 г.	
92	СВЖР	0,266	СГРЭС-1 (Город)	с 2025 г.	
93	Северный пром.район	0,8834	ПКТС	с 2025 г.	
94	Северный пром.район	16,2705	СГРЭС-1 (Город)	с 2025 г.	
95	СЗП2	52,3929	Новая котельная мкр. СЗП1	с 2032 г.	
96	Поселок Таежный	0,014	Котельная №29 СГМУП "ГТС"	с 2025 г.	
97	Микрорайон Хоззона	1,941	ПКТС	с 2025 г.	
98	Микрорайон Хоззона	0,889	Новая котельная №4	с 2029 г.	
99	Микрорайон Хоззона	0,027	ПВК	с 2031 г.	
100	Микрорайон ЦЖ1 ЦЖ2	1,5999	Котельная №3	с 2029 г.	

№ п/п	Наименование расчетного элемента территориального деления	Суммарная тепловая нагрузка перспективной застройки (в зоне действия указанного источника тепловой энергии) , Гкал/ч	Источник теплоснабжения	Начало подключения от указанного источника	Планы по переключению на другие источники
101	Микрорайон ЦЖ1 ЦЖ2	14,0734	Котельная АО "Завод промстройдеталей"	с 2029 г.	
102	Микрорайон ЦЖ2	2,3601	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	с 2029 г.	
103	Микрорайон ЦЖР	3,7639	Котельная №3	с 2029 г.	
104	Поселок Черный мыс	5,9267	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2025 г.	
105	Поселок Черный мыс	0,042	СГРЭС-2 (Промзона)	с 2025 г.	
106	ЮВЧ ВЖР	12,0711	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2025 г.	
107	Микрорайон Юность	20,2615	Кот. пос.Мостоотряд-94	с 2031 г.	
108	Микрорайон Юность	1,1264	Котельная №28 СГМУП "ГТС"	2025 -2025 гг.	переключение нагрузки на Новую кот. №28 в 2026 г.
109	Микрорайон Юность	18,3337	Новая кот. №28	с 2026 г.	
110	ЮПЛ1	0,0598	Новая котельная пос. Снежный	с 2029 г.	
111	Микрорайон Ядро центра	3,8376	ПКТС	с 2029 г.	подключение нагрузки в 2029 г., затем переключение нагрузки на ПВК в 2031 г.
112	Микрорайон Ядро центра	16,405	ПВК	с 2031 г.	в 2033 г. переключение части нагрузки, переключенной ранее с ПКТС обратно на ПВК

Таблица 2.2 - 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	2032-2036	2037-2044	2044
СГРЭС-1															
Установленная тепловая мощность, в том числе:	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903
отборы паровых турбин, в том числе:	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903
производственных показателей (с учетом противоаварийного)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационных показателей (с учетом противоаварийного)	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903
РОУ	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
Располагаемая тепловая мощность станции	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	18,4	18,4	18,4	13	12,7	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
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	0,0	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	0,0	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
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	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	546,768	548,989	540,085	538,192	537,074	542,725	574,160	597,171	603,550	603,550
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	502,418	506,632	506,632	506,632	533,686	546,768	548,989	540,085	538,192	537,074	542,725	574,160	597,171	603,550	603,550
отопление и вентиляция	457,981	461,821	461,821	461,821	488,875	500,450	502,490	493,487	492,938	491,185	495,909	524,322	543,363	551,462	551,462
горячее водоснабжение (ср.)	44,437	44,811	44,811	44,811	44,811	46,318	46,499	46,598	45,254	45,889	46,816	49,837	53,809	52,088	52,088
Город	502,418	506,632	506,632	506,632	533,686	546,768	548,989	540,085	538,192	537,074	542,725	574,160	597,171	603,550	603,550
отопление и вентиляция	457,981	461,821	461,821	461,821	488,875	500,450	502,490	493,487	492,938	491,185	495,909	524,322	543,363	551,462	551,462
горячее водоснабжение (ср.)	44,437	44,811	44,811	44,811	44,811	46,318	46,499	46,598	45,254	45,889	46,816	49,837	53,809	52,088	52,088
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	326,000	333,500	344,800	381,800	389,934	403,016	405,237	396,333	394,440	393,322	398,973	430,408	453,419	459,798	459,798
Город	326	333,5	344,8	381,8	389,934	403,016	405,237	396,333	394,440	393,322	398,973	430,408	453,419	459,798	459,798
отопление и вентиляция	297,167	304,002	314,303	348,030	357,193	368,768	370,808	361,805	361,256	359,503	364,227	392,640	411,681	419,780	419,780
горячее водоснабжение	28,833	29,498	30,497	33,770	32,741	34,248	34,429	34,528	33,184	33,819	34,746	37,767	41,739	40,018	40,018
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	382,182	377,968	377,968	383,368	356,614	343,232	341,011	349,915	351,808	352,926	347,275	315,840	292,829	286,450	286,450
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	558,600	551,100	539,800	508,200	500,366	486,984	484,763	493,667	495,560	496,678	491,027	459,592	436,581	430,202	430,202
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	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630
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	366,745	368,766	360,663	358,940	357,923	363,066	391,671	412,612	418,416	418,416
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
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,28	0,28	0,28	0,31	0,32	0,33	0,32	0,31	0,31	0,30	0,30	0,32	0,33	0,33	0,33
СГРЭС-2															
Установленная тепловая мощность, в том числе:	840	840	840	840	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044	2044
отборы паровых турбин. в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
производственных показателей (с учетом противоаварийного)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационных показателей (с учетом противоаварийного)	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
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	840	840	840	840	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	337	337	337	337	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	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
Промзона	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
Потери в паропроводах	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде. в том числе	292,195	292,195	292,195	292,195	314	318,59	327,90	369,16	402,40	417,74	430,20	407,85	420,85	423,48	423,48
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции. в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	292,195	292,195	292,195	292,195	314	318,59	327,90	369,16	402,40	417,74	430,20	407,85	420,85	423,48	423,48
Промзона	82,081	82,081	82,081	82,081	88,21	89,09	89,62	94,40	99,96	100,56	102,93	113,83	125,42	131,12	131,12
ВЖР	210,114	210,114	210,114	210,114	225,79	229,32	237,69	273,44	300,20	314,39	329,53	284,92	291,22	286,95	286,95
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	274,22	283,53	324,79	358,03	373,37	385,83	363,48	376,48	379,11	379,11
Промзона	68,4	70	73,4	81,5	77,78	78,67	79,20	83,98	89,53	90,13	92,50	103,41	114,99	120,70	120,70
ВЖР	200,7	207,3	216,6	201,2	191,85	195,38	203,74	239,50	266,26	280,44	295,59	250,97	257,28	253,00	253,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	210,81	210,81	210,81	210,81	116,00	111,41	102,10	60,84	27,60	12,26	-0,20	22,15	9,15	6,52	6,52
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	229,10	229,10	213,00	220,30	116,00	111,41	102,10	60,84	27,60	12,26	-0,20	22,15	9,15	6,52	6,52
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	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	249,25	249,25	263,90	257,26	245,36	249,54	258,01	295,56	325,80	339,77	351,11	330,76	342,60	344,99	344,99
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
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,25	0,24	0,23	0,23	0,24	0,27	0,29	0,30	0,31	0,30	0,31	0,32	0,32

Таблица 2.3 - Балансы тепловой мощности котельных, Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
	Котельная ПКТС														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	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	293,332	293,332	293,332	293,332	293,332	293,332	293,332	293,332	293,332	293,332
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,084	0,084	0,084	0,084	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	30,58	30,63	30,59	30,19	30,21	30,33	28,51	28,51	28,86
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	222,416	224,466	216,524	199,518	200,407	205,389	129,004	129,004	143,696
6.1	отопление	137,678	137,678	137,678	137,678	137,678	143,203	144,414	138,935	129,508	127,510	131,120	83,720	69,599	92,902
6.2	вентиляция	27,720	27,720	27,720	27,720	27,720	30,981	31,637	30,968	28,402	30,649	31,182	17,621	14,013	20,140
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	46,881	46,881	46,881	46,881	46,881	48,232	48,416	46,621	43,380	42,248	43,087	27,663	23,699	30,654
7	Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	242,619	242,619	242,619	242,619	242,619	252,997	255,096	247,117	229,707	230,617	235,718	157,519	157,519	172,559
8	отопление	137,678	137,678	137,678	137,678	137,678	143,203	144,414	138,935	129,508	127,510	131,120	83,720	69,599	92,902
9	вентиляция	27,720	27,720	27,720	27,720	27,720	30,981	31,637	30,968	28,402	30,649	31,182	17,621	14,013	20,140
10	горячее водоснабжение (ср.)	46,881	46,881	46,881	46,881	46,881	48,232	48,416	46,621	43,380	42,248	43,087	27,663	23,699	30,654
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	53,956	53,956	53,956	50,629	50,545	40,167	38,068	46,047	63,457	62,547	57,446	135,645	135,645	120,605
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	53,956	53,956	53,956	50,629	50,545	40,167	38,068	46,047	63,457	62,547	57,446	135,645	135,645	120,605
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	207,012	207,012	207,012	207,012	207,012	207,012	207,012	207,012	207,012	207,012
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	220,783	220,783	220,783	220,783	220,783	230,227	232,137	224,876	209,033	209,862	214,503	143,342	143,342	157,029
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
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,456	0,451	0,443	0,443	0,443	0,459	0,458	0,454	0,444	0,463	0,470	0,353	0,293	0,379
	Котельные СГМУП «ГТС»														
	Котельная №1														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000
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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,172	0,173	0,173	0,173	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,487	2,489	2,58	2,442	2,451	2,468	2,468	3,212	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004	3,212
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	2032-2036	2037-2044
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	28,433	28,453	30,529	28,896	29,005	29,343	29,343	44,225	60,059	60,059	60,059	60,059	60,059	44,225
6.1	отопление	23,83	23,85	25,861	24,03	24,078	24,155	24,155	36,509	49,654	49,654	49,512	49,512	49,512	36,367
6.2	вентиляция	2,42	2,42	2,485	2,653	2,713	2,806	2,806	4,197	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	4,197
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	2,183	2,183	2,183	2,214	2,214	2,382	2,382	3,518	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	3,518
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	22,686	22,701	23,538	23,924	23,583	23,937	23,937	39,564	56,190	56,190	56,190	56,190	56,190	39,564
8	отопление	16,929	16,942	17,753	17,864	17,542	17,619	17,619	29,974	43,118	43,118	42,976	42,976	42,976	29,831
9	вентиляция	1,719	1,719	1,706	1,972	1,976	2,069	2,069	3,461	4,942	4,942	4,942	4,942	4,942	3,461
10	горячее водоснабжение (ср.)	1,551	1,551	1,499	1,646	1,613	1,781	1,781	2,917	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	2,917
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	34,000	34,526	32,358	34,130	33,102	32,747	32,747	17,121	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	17,121
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	42,234	42,767	41,929	41,544	40,975	40,621	40,621	24,994	8,368	8,368	8,368	8,368	8,368	24,994
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	48,058	48,058	48,058	48,058	48,058	48,058	48,058	48,058	48,058
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	20,644	20,658	21,420	21,771	21,461	21,783	21,783	36,003	51,133	51,133	51,133	51,133	51,133	36,003
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
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,440	0,440	0,449	0,460	0,468	0,475	0,475	0,804	1,155	1,155	1,151	1,151	1,151	0,801
	Котельная №2														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,328	0,324	0,324	0,324	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,027	2,024	1,842	1,791	1,781	1,886	2,063	2,115	2,486	2,615	2,824	2,878	2,895	2,605
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	65,797	69,330	70,365	77,795	80,373	84,555	85,632	85,964	80,164
6.1	отопление	51,03	50,95	47,686	47,426	47,386	48,574	50,538	51,388	56,810	58,894	62,250	63,135	63,425	59,109
6.2	вентиляция	11,84	11,6	11,906	10,439	10,114	10,697	11,837	11,897	13,122	13,122	13,122	13,122	13,161	12,240
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	6,204	6,288	6,288	6,205	6,185	6,526	6,943	7,068	7,852	8,342	9,169	9,360	9,364	8,800
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	58,434	58,344	53,099	47,349	46,243	48,461	52,170	53,257	61,059	63,766	68,157	69,288	69,637	63,547
8	отопление	41,672	41,685	37,102	33,723	33,083	34,271	36,235	37,085	42,507	44,591	47,947	48,832	49,122	44,806
9	вентиляция	9,669	9,491	9,263	7,423	7,061	7,644	8,784	8,844	10,069	10,069	10,069	10,069	10,108	9,187
10	горячее водоснабжение (ср.)	5,066	5,144	4,892	4,412	4,318	4,659	5,077	5,202	5,986	6,475	7,302	7,494	7,497	6,934

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	17,441	16,555	19,695	21,588	23,567	21,349	17,640	16,554	8,751	6,045	1,654	0,523	0,174	6,264
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	30,108	29,072	34,317	40,1002	42,790	40,572	36,863	35,776	27,974	25,267	20,876	19,745	19,396	25,486
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	59,033	59,033	59,033	59,033	59,033	59,033	59,033	59,033	59,033
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	53,175	53,093	48,320	43,087	42,081	44,100	47,475	48,464	55,564	58,027	62,023	63,052	63,369	57,827
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	110,9	110,8	106,5	106,5	101,99	99,280	99,280	123,213	144,003	144,003	144,003	144,003	144,003	123,303
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,509	0,508	0,481	0,428	0,436	0,469	0,505	0,415	0,407	0,425	0,454	0,461	0,463	0,494
	Котельная №1 и №2 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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,500	0,497	0,497	0,497	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,514	4,513	4,422	4,233	4,232	4,354	4,531	5,327	6,490	6,619	6,828	6,882	6,898	5,817
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	97,508	97,291	96,409	92,966	92,690	95,140	98,672	114,589	137,854	140,432	144,614	145,691	146,023	124,389
6.1	отопление	74,860	74,800	73,547	71,456	71,465	72,730	74,693	87,897	106,464	108,548	111,761	112,646	112,936	95,476
6.2	вентиляция	14,260	14,020	14,391	13,092	12,827	13,503	14,643	16,095	18,800	18,800	18,800	18,800	18,839	16,437
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	8,388	8,471	8,471	8,419	8,399	8,907	9,325	10,586	12,579	13,069	13,895	14,087	14,090	12,318
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	81,120	81,045	76,637	71,273	69,826	72,399	76,108	92,821	117,249	119,956	124,346	125,477	125,826	103,110
8	отопление	58,601	58,627	54,855	51,586	50,626	51,891	53,854	67,059	85,625	87,710	90,923	91,807	92,097	74,637
9	вентиляция	11,388	11,210	10,969	9,395	9,038	9,714	10,854	12,306	15,011	15,011	15,011	15,011	15,050	12,648
10	горячее водоснабжение (ср.)	6,617	6,695	6,391	6,058	5,931	6,440	6,857	8,118	10,111	10,601	11,428	11,619	11,623	9,851
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	51,441	51,080	52,052	55,718	56,669	54,097	50,388	33,675	9,247	6,540	2,149	1,018	0,669	23,385
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	72,342	71,839	76,246	81,6442	83,765	81,192	77,483	60,770	36,342	33,635	29,245	28,114	27,765	50,481
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	123,591	123,591	123,591	123,591	123,591	123,591	123,591	123,591	123,591
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при	73,819	73,751	69,740	64,858	63,542	65,883	69,258	84,467	106,696	109,160	113,155	114,184	114,502	93,830

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
	аварийном выводе самого мощного котла														
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	156,8	156,7	153,2	153,2	147,187	144,477	144,477	168,410	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	168,500
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,489	0,488	0,471	0,438	0,446	0,471	0,495	0,519	0,585	0,599	0,620	0,626	0,628	0,576
17	Резерв при аварийном выводе котла	49,643	49,133	53,143	58,059	60,049	57,708	54,333	39,124	16,895	14,431	10,436	9,407	9,089	29,761
	Котельная №3														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,452	0,45	0,451	0,451	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,249	2,304	2,231	2,233	2,234	2,268	2,268	2,268	2,130	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	80,251	80,251	80,251	77,497	82,862	82,862	82,862	82,862	82,862
6.1	отопление	57,93	59,5	59,473	59,545	59,565	59,915	59,915	59,915	59,915	63,919	63,919	63,919	63,919	63,919
6.2	вентиляция	13,23	13,41	13,501	13,501	13,501	13,780	13,780	13,780	13,780	14,584	14,584	14,584	14,584	14,584
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	6,338	6,496	6,496	6,505	6,505	6,556	6,556	6,556	6,556	7,112	7,112	7,112	7,112	7,112
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	67,291	68,951	66,747	64,836	62,818	63,531	63,531	63,531	60,640	66,272	66,272	66,272	66,272	66,272
8	отопление	48,619	49,940	48,282	46,859	45,351	45,701	45,701	45,701	45,701	49,705	49,705	49,705	49,705	49,705
9	вентиляция	11,104	11,255	10,961	10,625	10,279	10,558	10,558	10,558	10,558	11,362	11,362	11,362	11,362	11,362
10	горячее водоснабжение (ср.)	5,319	5,452	5,274	5,119	4,953	5,004	5,004	5,004	5,004	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,752	7,450	7,508	7,511	7,285	6,571	6,571	6,571	9,462	3,830	3,830	3,830	3,830	3,830
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	22,207	20,209	22,462	24,4586	26,272	25,559	25,559	25,559	28,450	22,818	22,818	22,818	22,818	22,818
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	59,090	59,090	59,090	59,090	59,090	59,090	59,090	59,090	59,090
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	61,235	62,745	60,740	59,001	57,164	57,813	57,813	57,813	55,182	60,308	60,308	60,308	60,308	60,308
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	145,1	146,6	144,6	144,6	133,7971282	133,797	133,797	133,797	134,207	134,207	138,877	138,131	138,131	138,131
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,448	0,455	0,446	0,433	0,453	0,458	0,458	0,458	0,456	0,496	0,480	0,482	0,482	0,482
	Котельная №5														
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

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	10,182	10,27	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,133	0,134	0,134	0,134	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,529	0,539	0,505	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672
6.1	отопление	4,58	4,67	4,55	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389
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
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,363	0,363	0,363	0,341	0,341375	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	6,173	6,29	5,897	5,4637	5,2367	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237
8	отопление	4,417	4,497	4,191	3,849	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673
9	вентиляция	0,878	0,905	0,868	0,826	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788
10	горячее водоснабжение (ср.)	0,350	0,349	0,334	0,299	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,668	3,625	3,765	3,963	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,876	3,846	4,227	4,6603	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868
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	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	5,617	5,724	5,366	4,972	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765
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
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,265	0,267	0,259	0,239	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
	Котельная №6														
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
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	9,134	9,026	9,234	9,234	9,318	9,318	9,318	9,318	9,318	9,318	9,318	9,318	9,318	9,318
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,133	0,131	0,134	0,134	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
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
6.2	вентиляция	0,13	0,13	0,125	0,125	0,125	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
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

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,280	4,273	4,264	4,071	4,358	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566
8	отопление	4,062	4,058	4,053	3,863	4,142	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245
9	вентиляция	0,096	0,096	0,092	0,088	0,094	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
10	горячее водоснабжение (ср.)	0,012	0,009	0,009	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,244	3,143	3,350	3,347	3,480	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,721	4,622	4,836	5,029	4,875	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667
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	5,286	5,286	5,286	5,286	5,286	5,286	5,286	5,286	5,286
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	3,895	3,888	3,880	3,705	3,965	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155
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
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,544	1,542	1,539	1,467	2,126	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567
	Котельная №7														
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,066	0,06	0,057	0,057	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,26	0,258	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067
6.1	отопление	4,51	4,47	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067
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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,466	4,427	4,028	3,894	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792
8	отопление	4,206	4,169	3,794	3,660	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение (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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,764	5,736	5,667	5,574	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,068	6,037	5,940	5,981	4,618	4,618	4,618	4,618	4,618	4,618	4,618	4,618	4,618	4,618
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды)	10,567	9,587	9,132	8,941	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
	котельной) при аварийном выводе самого мощного котла														
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,064	4,029	3,665	3,543	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	23,9	23,8	22,9	22,9	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	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
	Котельная №9														
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,122	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,29	4,33	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332
6.1	отопление	4,23	4,27	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269
6.2	вентиляция	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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	3,254	3,284	3,286	3,144	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553
8	отопление	3,088	3,117	3,117	2,977	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409
9	вентиляция	0,044	0,044	0,046	0,044	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
10	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,389	1,072	1,070	1,070	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,547	2,241	2,239	2,381	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431
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	3,834	3,834	3,834	3,834	3,834	3,834	3,834	3,834	3,834
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,961	2,988	2,990	2,861	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	6,4	6,4	6,4	6,4	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	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
	Котельная №13														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
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	21,54	21,54	21,54	21,54
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,059	0,064	0,064	0,064	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,194	0,194	0,198	0,193	0,193	0,193	0,193	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	6,735	6,735	8,034	8,034	8,034	8,034	8,034	8,034	8,034
6.1	отопление	6,28	6,28	6,398	6,244	6,237	6,237	6,237	6,693	6,693	6,693	6,693	6,693	6,693	6,693
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
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	0,170	0,170	0,170
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	7,280	7,280	7,223	7,105	7,191	7,191	7,191	8,555	8,555	8,555	8,555	8,555	8,555	8,555
8	отопление	6,563	6,563	6,518	6,401	6,481	6,481	6,481	6,937	6,937	6,937	6,937	6,937	6,937	6,937
9	вентиляция	0,345	0,345	0,334	0,336	0,341	0,341	0,341	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184
10	горячее водоснабжение (ср.)	0,178	0,178	0,173	0,174	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	12,077	13,862	13,742	14,541	14,606	14,606	14,606	13,242	13,242	13,242	13,242	13,242	13,242	13,242
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,771	13,556	13,613	14,371	14,343	14,343	14,343	12,979	12,979	12,979	12,979	12,979	12,979	12,979
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	10,744	10,744	10,744	10,744	10,744	10,744	10,744	10,744	10,744
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	6,625	6,625	6,573	6,466	6,544	6,544	6,544	7,785	7,785	7,785	7,785	7,785	7,785	7,785
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	28,8	28,8	28,6	28,6	35,548	35,548	35,548	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	0,197	0,197	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
Котельная №14															
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	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	90,19	90,19	90,19	90,19	90,19	90,19	90,19	90,19	90,19	90,19
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,373	0,364	0,366	0,366	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,948	1,94	1,861	1,788	1,782	2,214	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	53,210	52,994	52,994	52,994	52,994	52,994	52,994	52,994	52,994
6.1	отопление	37,97	37,94	37,765	37,142	36,986	37,313	37,122	37,122	37,122	37,122	37,122	37,122	37,122	37,122
6.2	вентиляция	4,28	4,13	4,129	3,297	3,297	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	4,183	4,124	4,124	4,124	4,124	4,124	4,124	4,124	4,124

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
6.4	технологические нужды	0	0	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	35,927	35,905	35,810	40,617	39,007	48,084	47,858	47,858	47,858	47,858	47,858	47,858	47,858	47,858
8	отопление	27,597	27,678	27,642	32,367	30,873	31,200	31,009	31,009	31,009	31,009	31,009	31,009	31,009	31,009
9	вентиляция	3,111	3,013	3,022	2,873	2,752	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025
10	горячее водоснабжение (ср.)	3,271	3,274	3,285	3,589	3,437	3,502	3,443	3,443	3,443	3,443	3,443	3,443	3,443	3,443
11	технологические нужды	0	0	0	0	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	42,279	40,399	40,948	43,315	43,223	34,145	34,372	34,372	34,372	34,372	34,372	34,372	34,372	34,372
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	55,050	52,991	53,543	49,206	50,562	41,485	41,711	41,711	41,711	41,711	41,711	41,711	41,711	41,711
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	60,527	59,142	59,447	59,553	59,299	59,299	59,299	59,299	59,299	59,299	59,299	59,299	59,299	59,299
15	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	32,694	32,674	32,587	36,961	35,496	43,756	43,550	43,550	43,550	43,550	43,550	43,550	43,550	43,550
16	Зона действия источника тепловой мощности. га	73,5	73,4	73,4	73,4	104,7452915	117,437	117,396	117,396	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472
17	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,462	0,463	0,463	0,529	0,354	0,321	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
	Котельная №21														
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
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,47	4,47	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046
6.1	отопление	2,84	2,84	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842
6.2	вентиляция	0,05	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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,976	2,976	2,971	3,136	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052
8	отопление	2,685	2,685	2,683	2,834	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756
9	вентиляция	0,047	0,047	0,047	0,050	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
10	горячее водоснабжение (ср.)	0,146	0,146	0,142	0,154	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,312	1,312	1,304	1,301	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,478	1,478	1,474	1,309	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
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	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,708	2,708	2,704	2,854	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	7	7	7	7	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	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
	Котельная №22 "Олимпия"														
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,034	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,160	0,160	0,160	0,140	0,140	0,185	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	2,525	3,891	3,891	3,891	3,891	3,891	3,891	3,891	3,891
6.1	отопление	1,27	1,27	1,237	1,174	1,174	1,749	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176
6.2	вентиляция	0,17	0,17	0,167	0,167	0,167	0,457	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,338	0,338	0,338	0,296	0,296	0,320	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,819	4,819	3,998	1,352	1,288	2,220	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655
8	отопление	3,329	3,329	2,726	0,869	0,823	1,398	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825
9	вентиляция	0,446	0,446	0,368	0,124	0,117	0,407	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094
10	горячее водоснабжение (ср.)	0,885	0,885	0,744	0,219	0,208	0,231	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,499	3,190	3,226	3,350	3,440	2,507	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,383	0,308	1,129	3,775	3,929	2,997	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562
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	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,385	4,385	3,638	1,230	1,172	2,021	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	0,6	0,6	0,55	0,55	12,470	16,254	16,231	15,890	15,752	17,135	17,357	17,408	17,302	17,151
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	7,765	7,765	6,978	2,203	0,092	0,125	0,210	0,214	0,216	0,199	0,196	0,195	0,197	0,198
	Котельная №23 "Ледовый Дворец"														

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
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
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,99	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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,028	0,026	0,026	0,026	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,009	0,009	0,009	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,35	6,35	5,608	5,332	5,331	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640
6.1	отопление	1,1	1,1	1,103	1,103	1,103	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	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	4,510	4,510	3,983	2,209	2,221	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595
8	отопление	0,929	0,929	0,822	0,455	0,458	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
9	вентиляция	2,956	2,956	2,609	1,445	1,452	2,328	2,328	2,328	2,328	2,328	2,328	2,328	2,328	2,328
10	горячее водоснабжение (ср.)	0,615	0,615	0,543	0,300	0,302	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,398	-1,720	-0,977	-0,701	-0,731	-2,105	-2,105	-2,105	-2,105	-2,105	-2,105	-2,105	-2,105	-2,105
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,452	0,130	0,657	2,431	2,388	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014
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	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,104	4,104	3,625	2,010	2,021	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	6,429	6,429	5,677	3,143	1,256	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436
	Котельная №24 "Нефтяник"														
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,033	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,009	0,009	0,009	0,009	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
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

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
6.2	вентиляция	1,27	1,27	1,271	1,271	1,271	1,271	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,025	1,025	0,937	0,985	0,946	0,946	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256
8	отопление	0,211	0,211	0,193	0,203	0,195	0,195	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269
9	вентиляция	0,704	0,704	0,643	0,677	0,650	0,650	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776
10	горячее водоснабжение (ср.)	0,100	0,100	0,091	0,096	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,511	3,080	3,078	3,078	3,226	3,226	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,326	3,895	3,983	3,935	4,122	4,122	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812
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	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,933	0,933	0,853	0,896	0,861	0,861	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963
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
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,269	1,269	1,160	1,220	1,171	1,056	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215
	Котельная №25 пос. Лесной														
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
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
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
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
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
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
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
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
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
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение (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
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
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

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
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
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
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	5,8	5,1	5,6	5,6	5,907323695	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
	Котельная №26 "Набережный"														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,2	1,2	1,2	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	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	0,14	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
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
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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,458	0,285	0,579	0,576	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	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
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
10	горячее водоснабжение (ср.)	0,089	0,074	0,091	0,090	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,086	0,247	-0,400	-0,360	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,723	0,896	0,602	0,645	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
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	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,417	0,259	0,527	0,524	0,542	0,542	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,060	0,990	1,340	1,330	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394
	Котельная №27 "Набережный"														

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
2	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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,14	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
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
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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1,866	1,163	1,167	1,129	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134
8	отопление	1,246	0,880	0,883	0,852	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
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
10	горячее водоснабжение (ср.)	0,219	0,196	0,197	0,190	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,266	1,599	1,600	1,430	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,468	1,171	1,167	1,035	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037
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	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,698	1,058	1,062	1,027	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,1	0,9	0,9	0,9	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	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729
	Котельная №28 п. Юность														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,082	0,082	0,082	0,082	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,706	0,699	0,691	0,691	0,663	0,674	0,719	0,719	0,719	0,719	0,750	0,711	0,937	1,147
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	4,979	5,869	5,869	5,869	5,879	6,493	5,722	10,238	14,429
6.1	отопление	4,820	4,770	4,745	4,744	4,543	4,693	5,583	5,583	5,583	5,593	5,992	5,150	8,551	11,805

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
6.2	вентиляция	0,01	0,01	0,012	0,012	0,012	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,087	0,087	0,086	0,086
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,414	0,484	1,600	2,538
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	5,649	5,596	5,526	3,647	3,569	3,806	4,741	4,741	4,741	4,751	5,397	4,587	9,328	13,729
8	отопление	4,739	4,693	4,631	2,831	2,778	2,927	3,818	3,818	3,818	3,827	4,227	3,385	6,786	10,039
9	вентиляция	0,010	0,010	0,012	0,007	0,007	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,083	0,083	0,082	0,081
10	горячее водоснабжение (ср.)	0,194	0,194	0,192	0,118	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,338	0,408	1,524	2,461
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,285	8,342	8,373	7,514	7,762	7,524	6,590	6,590	6,590	6,579	5,934	6,744	2,002	-2,398
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,369	8,422	8,492	9,511	9,608	9,371	8,436	8,436	8,436	8,426	7,780	8,590	3,849	-0,552
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	9,777	9,777	9,777	9,777	9,777	9,777	9,777	9,777	9,777
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	5,141	5,092	5,029	3,319	3,248	3,464	4,314	4,314	4,314	4,324	4,911	4,174	8,489	12,493
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
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,108	0,107	0,106	0,065	0,056	0,059	0,076	0,076	0,076	0,076	0,085	0,105	0,212	0,473
	Котельная №29 п. Тасжый														
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,277	0,261	0,251	0,250	0,248	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173
6.1	отопление	2,240	2,110	2,047	2,047	2,033	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047
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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,273	2,141	2,057	2,071	2,012	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027
8	отопление	1,879	1,771	1,701	1,716	1,661	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675
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
10	горячее водоснабжение (ср.)	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,952	2,277	2,354	2,355	2,374	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,336	2,637	2,721	2,707	2,769	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
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	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,068	1,948	1,872	1,885	1,831	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	16,5	16	15,7	15,7	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	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
	Котельная №30 п. Лунный														
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,08	0,07	0,07	0,07	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,401	0,402	0,408	0,406	0,415	0,415	0,415	0,415	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	3,379	3,379	3,379	4,393	4,393	4,393	4,393	4,393	4,393
6.1	отопление	3,160	3,170	3,249	3,230	3,303	3,310	3,310	3,310	4,324	4,324	4,324	4,324	4,324	4,324
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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,031	4,043	4,106	3,642	3,645	3,652	3,652	3,652	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717
8	отопление	3,552	3,563	3,621	3,169	3,164	3,171	3,171	3,171	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение (ср.)	0,078	0,078	0,077	0,068	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,020	3,948	3,863	3,884	4,035	4,027	4,027	4,027	2,962	2,962	2,962	2,962	2,962	2,962
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,619	3,546	3,483	3,947	4,177	4,169	4,169	4,169	3,104	3,104	3,104	3,104	3,104	3,104
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	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	3,668	3,679	3,736	3,314	3,316	3,324	3,324	3,324	4,292	4,292	4,292	4,292	4,292	4,292
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	15,1	15,1	15,2	15,2	14,66296801	14,663	14,944	14,944	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	0,221	0,217	0,217	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
	Котельная №31 Медвежий угол СГМУП «ГТС» (консервация с 12.12.2020г. Переведена в режим ЦТП)														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.1	отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2	вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	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:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	отопление	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
10	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная №32 п. Снежный														
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
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,9	1,9	1,9	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	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,048	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

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
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
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
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
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
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
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
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
10	горячее водоснабжение (ср.)	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,483	0,483	0,483	0,513	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,120	0,120	0,475	0,903	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716
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	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936
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
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	8,7	8,7	7,901	7,901	1,43791983	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
	Котельная №33 п. Снежный														
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,028	0,029	0,029	0,029	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,480	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
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
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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,893	1,898	1,873	1,818	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937
8	отопление	0,317	0,317	0,313	0,304	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
9	вентиляция	1,076	1,080	1,060	1,013	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107
10	горячее водоснабжение (ср.)	0,019	0,019	0,019	0,018	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,887	0,945	0,942	0,928	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,769	2,833	2,858	2,913	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924
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	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,723	1,727	1,704	1,654	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	7,9	8	7,901	7,901	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	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
	Котельная №34 Крылова. 40														
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
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
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
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
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
8	отопление	0,044	0,044	0,044	0,020	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	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
10	горячее водоснабжение (ср.)	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,039	-0,058	-0,046	-0,039	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,991	0,974	0,975	1,041	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121
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	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
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

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	0,8	0,8	0,8	0,8	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	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
	Котельная №35 Спортивное (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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 (ср.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ПАО «Сургутнефтегаз»														
	Котельная №1														
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,012	0,014	0,014	0,016	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,868	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	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
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
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,430	0,489	0,468	0,570	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
8	отопление	0,197	0,230	0,228	0,277	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
9	вентиляция	0,194	0,246	0,228	0,277	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
10	горячее водоснабжение (ср.)	0,040	0,013	0,013	0,016	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,405	0,293	0,332	0,630	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,778	0,717	0,738	0,934	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,391	0,445	0,426	0,519	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
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
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
	Котельная №3														
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,063	0,073	0,074	0,069	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,003	3,849	4,142	4,142	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098
6.1	отопление	2,903	2,749	2,675	2,675	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
6.2	вентиляция	0,982	0,982	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	3,227	3,104	3,340	3,001	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048
8	отопление	2,340	2,217	2,157	1,938	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
9	вентиляция	0,792	0,792	1,088	0,977	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004
10	горячее водоснабжение (ср.)	0,095	0,095	0,095	0,085	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,914	1,058	0,764	0,769	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,690	1,803	1,566	1,910	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,937	2,825	3,039	2,731	2,774	2,774	2,774	2,774	2,774	2,774	2,774	2,774	2,774	2,774
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
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
	Котельная №4														
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде			0,073	0,068	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			3,401	3,401	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367
6.1	отопление			2,587	2,587	2,553	2,553	2,553	2,553	2,553	2,553	2,553	2,553	2,553	2,553
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
6.3	горячее водоснабжение (ср.)			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	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
8	отопление			2,346	2,143	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994
9	вентиляция			0,483	0,441	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
10	горячее водоснабжение (ср.)			0,255	0,233	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			1,686	1,681	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			2,003	2,265	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при			2,806	2,563	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
	аварийном выводе самого мощного котла														
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
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
	Котельная №5														
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,142	0,169	0,153	0,116	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	4,871	4,871	4,871	4,871	4,871	4,871	4,871	4,871	4,871
6.1	отопление	7,181	7,199	4,77	4,77	3,7582	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758
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
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	9,659	9,656	6,217	4,359	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384
8	отопление	7,530	7,549	5,001	3,506	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383
9	вентиляция	1,659	1,637	1,136	0,797	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934
10	горячее водоснабжение (ср.)	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,987	0,963	4,257	4,294	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,539	0,515	3,970	5,865	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	8,790	8,787	5,657	3,967	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990
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
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
	Котельная №6														
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
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	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,024	0,027	0,03	0,031	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289
6.1	отопление	1,437	1,339	1,300	1,300	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289
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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,307	1,218	1,182	1,306	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285
8	отопление	1,307	1,218	1,182	1,306	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение (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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,959	2,054	2,090	2,089	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,089	2,175	2,208	2,083	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,189	1,108	1,076	1,188	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169
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
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
	Котельная №7														
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,052	0,061	0,063	0,063	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	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,967	3,194	3,118	3,118	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419
6.1	отопление	2,692	2,537	2,298	2,298	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410
6.2	вентиляция	0,275	0,410	0,509	0,509	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,000	0,247	0,311	0,311	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,534	2,727	2,662	2,537	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662
8	отопление	2,299	2,166	1,962	1,870	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
9	вентиляция	0,235	0,350	0,435	0,414	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517
10	горячее водоснабжение (ср.)	0,000	0,211	0,266	0,253	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,171	0,935	1,009	1,009	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,604	1,402	1,465	1,590	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,306	2,482	2,422	2,309	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423
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
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
	Котельная №8														
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,032	0,041	0,041	0,042	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	0	0	0	0	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
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
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
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
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	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
8	отопление	1,484	1,416	1,509	1,379	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420
9	вентиляция	0,318	0,318	0,393	0,359	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
10	горячее водоснабжение (ср.)	0,084	0,084	0,084	0,077	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,916	1,981	1,797	1,796	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,091	2,150	1,982	2,153	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при	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

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
	аварийном выводе самого мощного котла														
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
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
	Котельная №9														
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,091	0,103	0,111	0,113	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961
6.1	отопление	4,739	4,717	4,704	4,704	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609
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
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	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	4,537	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	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215
9	вентиляция	0,305	0,308	0,303	0,287	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
10	горячее водоснабжение (ср.)	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,104	2,111	2,121	2,119	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,337	2,343	2,353	2,613	2,645	2,645	2,645	2,645	2,645	2,645	2,645	2,645	2,645	2,645
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,434	4,417	4,401	4,162	4,129	4,129	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
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
	Котельная №10														
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,237	0,272	0,29	0,313	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	15,872	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	9,812	9,812	9,812	9,812	9,812	9,812	9,812	9,812	9,812
6.2	вентиляция	4,651	4,601	5,043	5,043	5,085	5,085	5,085	5,085	5,085	5,085	5,085	5,085	5,085	5,085
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,602	0,602	0,961	0,961	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	11,006	10,894	11,713	12,022	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567
8	отопление	7,205	7,129	7,369	7,563	7,769	7,769	7,769	7,769	7,769	7,769	7,769	7,769	7,769	7,769
9	вентиляция	3,365	3,329	3,649	3,745	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026
10	горячее водоснабжение (ср.)	0,436	0,436	0,695	0,714	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,212	11,333	10,182	10,159	10,460	10,460	10,460	10,460	10,460	10,460	10,460	10,460	10,460	10,460
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	15,417	15,494	14,657	14,325	13,766	13,766	13,766	13,766	13,766	13,766	13,766	13,766	13,766	13,766
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	10,015	9,914	10,659	10,940	11,436	11,436	11,436	11,436	11,436	11,436	11,436	11,436	11,436	11,436
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
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
	Котельная №12														
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,259	0,307	0,313	0,321	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885
6.1	отопление	13,785	13,294	12,320	12,320	11,966	11,966	11,966	11,966	11,966	11,966	11,966	11,966	11,966	11,966
6.2	вентиляция	3,170	2,901	3,098	3,098	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,366	0,366	0,514	0,514	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	15,211	14,543	13,991	13,296	13,207	13,207	13,207	13,207	13,207	13,207	13,207	13,207	13,207	13,207
8	отопление	12,106	11,674	10,819	10,282	9,948	9,948	9,948	9,948	9,948	9,948	9,948	9,948	9,948	9,948

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
9	вентиляция	2,784	2,548	2,721	2,585	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804
10	горячее водоснабжение (ср.)	0,321	0,321	0,451	0,429	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	19,250	19,963	20,585	20,577	20,596	20,596	20,596	20,596	20,596	20,596	20,596	20,596	20,596	20,596
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	21,360	21,980	22,526	23,213	23,274	23,274	23,274	23,274	23,274	23,274	23,274	23,274	23,274	23,274
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	13,842	13,234	12,732	12,099	12,018	12,018	12,018	12,018	12,018	12,018	12,018	12,018	12,018	12,018
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
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
	Котельная №14														
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,048	0,058	0,056	0,282	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350
6.1	отопление	2,464	2,464	2,396	2,396	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306
6.2	вентиляция	0,161	0,161	0,147	0,147	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,519	2,519	2,440	2,321	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284
8	отопление	2,365	2,365	2,299	2,187	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241
9	вентиляция	0,154	0,154	0,141	0,134	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
10	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,417	2,407	2,491	2,265	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,523	2,513	2,594	2,487	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при	2,292	2,292	2,220	2,112	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
	аварийном выводе самого мощного котла														
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
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
	Котельная №15														
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,1	0,11	0,08	0,079	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
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
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
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,720	4,677	4,157	3,791	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098
8	отопление	1,428	1,385	1,363	1,243	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187
9	вентиляция	2,767	2,767	2,283	2,082	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459
10	горячее водоснабжение (ср.)	0,526	0,526	0,510	0,465	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,474	-0,412	0,478	0,479	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,620	2,653	3,203	3,570	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,295	4,256	3,783	3,450	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729
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
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
	Котельная №16														
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,011	0,014	0,014	0,056	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
6.1	отопление	0,413	0,414	0,426	0,426	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
6.2	вентиляция	0,233	0,233	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,600	0,601	0,599	0,590	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
8	отопление	0,348	0,349	0,359	0,354	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
9	вентиляция	0,196	0,196	0,187	0,184	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
10	горячее водоснабжение (ср.)	0,056	0,056	0,053	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,547	0,543	0,546	0,514	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,659	0,655	0,657	0,634	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,546	0,547	0,545	0,537	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519
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
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
	Котельная №17														
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
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
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
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
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
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
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,293	2,613	2,469	2,367	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371
8	отопление	2,008	2,011	1,867	1,790	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
9	вентиляция	0,234	0,480	0,480	0,460	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
10	горячее водоснабжение (ср.)	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
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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,863	1,531	1,673	1,819	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,087	2,378	2,247	2,154	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158
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
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
	Котельная №19														
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,217	0,247	0,278	0,0577	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	12,737	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	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969
6.2	вентиляция	2,955	2,954	2,555	2,555	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	11,529	11,556	11,44	10,891	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	8,050	8,050	8,050	8,050	8,050	8,050	8,050	8,050	8,050
9	вентиляция	2,722	2,720	2,353	2,240	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010
10	горячее водоснабжение (ср.)	0,297	0,292	0,258	0,246	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15,934	15,875	15,971	16,191	15,874	15,874	15,874	15,874	15,874	15,874	15,874	15,874	15,874	15,874
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	16,924	16,867	16,952	17,721	18,325	18,325	18,325	18,325	18,325	18,325	18,325	18,325	18,325	18,325
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при	10,491	10,516	10,410	9,911	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
	аварийном выводе самого мощного котла														
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
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
	Котельная №22														
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
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
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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
6.1	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
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
8	отопление	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
10	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	технологические нужды	0,44	0,468	0,544	0,45	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,914	0,891	0,830	0,830	0,800	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,838	0,810	0,736	0,830	0,800	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,678	0,678	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
15	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,400	0,426	0,495	0,410	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
16	Зона действия источника тепловой мощности. га	1,8	1,9	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
17	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,244	0,246	0,272	0,225	0,240	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
	Котельная К-45														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,920	0,923	0,917	1,157	1,205	1,064	1,558	1,962	2,439	2,840	2,744	3,068	3,068	3,077
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	57,296	57,296	56,951	71,808	74,774	71,960	81,847	89,930	99,471	107,475	105,560	112,051	112,051	112,223
6.1	отопление	45,450	45,450	47,200	55,322	56,879	60,626	68,465	74,250	80,365	86,742	84,603	87,657	87,657	87,786
6.2	вентиляция	6,000	6,000	3,510	8,428	9,458	9,554	9,961	10,632	13,028	13,923	14,352	17,462	17,462	17,462
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	5,846	5,846	6,221	7,480	7,859	9,182	10,823	12,449	13,480	14,211	14,007	14,335	14,335	14,377
6.4	технологические нужды	0	0	0,02	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	54,45	54,447	54,605	47,1391	57,625	54,670	65,052	73,538	83,556	91,961	89,950	96,766	96,766	96,946
8	отопление	42,463	42,458	44,495	35,425	42,918	46,665	54,504	60,289	66,403	72,781	70,642	73,696	73,696	73,825
9	вентиляция	5,606	5,605	3,309	5,397	7,137	7,232	7,640	8,311	10,707	11,602	12,031	15,140	15,140	15,140
10	горячее водоснабжение (ср.)	5,462	5,461	5,864	4,790	5,930	7,253	8,894	10,520	11,551	12,282	12,078	12,406	12,406	12,448
11	технологические нужды	0	0	0,019	0,370	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,834	0,831	1,182	-13,915	-16,929	-13,974	-24,356	-32,842	-42,860	-51,264	-49,254	-56,070	-56,070	-56,250
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,600	4,603	4,445	11,911	1,425	4,380	-6,002	-14,488	-24,506	-32,911	-30,900	-37,716	-37,716	-37,896
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050
15	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	49,550	49,547	49,691	42,897	52,439	49,750	59,197	66,920	76,036	83,684	81,855	88,057	88,057	88,221
16	Зона действия источника тепловой мощности. га	102,5	102,5	102,6	102,6	141,118	130,697	137,377	141,457	150,816	150,816	159,739	159,739	159,739	159,734
17	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,522	0,522	0,523	0,448	0,400	0,114	0,124	0,136	0,150	0,161	0,154	0,175	0,175	0,175
	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе. 22 стр. 5» (СОК)														
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
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
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
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
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

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
6.2	вентиляция	0,620	0,620	0,620	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,805	1,805	1,805	0,663	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
8	отопление	1,197	1,201	1,201	0,412	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528
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
10	горячее водоснабжение (ср.)	0,043	0,043	0,043	0,015	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,115	0,115	0,115	1,254	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,643	1,643	1,643	0,603	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
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
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
	Котельная ООО "Газпром энерго"														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	38,69	38,69	38,69	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	36,88	36,88	36,88	33,13	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	1,21	1,29	1,29	1,345	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,664	0,652	0,639	0,623	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	22,582	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	21,312	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	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	17,360	18,208	17,233	12,100	11,933	11,933	11,933	11,933	11,933	11,933	11,933	11,933	11,933	11,933
8	отопление	15,719	16,576	15,641	10,832	10,687	10,687	10,687	10,687	10,687	10,687	10,687	10,687	10,687	10,687
9	вентиляция	0,977	0,980	0,953	0,645	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
10	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,302	12,183	12,832	8,580	9,241	9,241	9,241	9,241	9,241	9,241	9,241	9,241	9,241	9,241
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	18,310	17,382	18,357	19,685	20,499	20,499	20,499	20,499	20,499	20,499	20,499	20,499	20,499	20,499

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	15,798	16,569	15,682	11,011	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	38,2	39	38,1	38,1	38,1	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,437	0,450	0,436	0,301	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
	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
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
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285
6.1	отопление	3,69	3,69	3,69	3,69	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665
6.2	вентиляция	0	0	0	0	1,62	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,952	2,952	2,952	4,921	5,009	5,009	5,009	5,009	5,009	5,009	5,009	5,009	5,009	5,009
8	отопление	2,212	2,212	2,212	4,181	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105
10	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,970	9,970	9,970	9,970	7,675	7,675	7,675	7,675	7,675	7,675	7,675	7,675	7,675	7,675
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,448	11,448	11,448	9,479	6,691	6,691	6,691	6,691	6,691	6,691	6,691	6,691	6,691	6,691
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,686	2,686	2,686	4,478	4,558	4,558	4,558	4,558	4,558	4,558	4,558	4,558	4,558	4,558
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
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
	Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"														

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
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
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
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
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
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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	2,208	2,208	2,208	5,386	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773
8	отопление	2,208	2,208	2,208	5,327	5,714	5,714	5,714	5,714	5,714	5,714	5,714	5,714	5,714	5,714
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение (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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,180	7,180	7,180	7,121	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,732	7,732	7,732	4,554	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,009	2,009	2,009	4,901	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254
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
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
	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
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	13	13	13	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
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

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	3,072	3,072	3,072	2,775	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021
8	отопление	3	3	3	2,703	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949
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
10	горячее водоснабжение (ср.)	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,720	8,718	8,718	10,718	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,558	9,558	9,558	11,855	11,487	11,487	11,487	11,487	11,487	11,487	11,487	11,487	11,487	11,487
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,796	2,796	2,796	2,525	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749
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
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
	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
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	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
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
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
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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,656	1,656	1,4	1,743	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848
8	отопление	1,656	1,656	1,4	1,743	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848
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
10	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
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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,524	0,524	1,17	1,571	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,507	1,507	1,274	1,586	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681
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
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
	Котельная АО «Горремстрой»														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,93	1,93	1,93	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
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
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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,291	1,291	1,288	0,56	0,56	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
8	отопление	1,171	1,171	1,168	0,44	0,44	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
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
10	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,076	0,076	0,08	1,129	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,519	0,519	0,522	1,249	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,175	1,175	1,172	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
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
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
	Котельная ООО «СКАТ-База»														

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
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
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
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
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
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
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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1,36	1,36	1,36	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728
8	отопление	1,355	1,355	1,355	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723
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
10	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,990	0,995	0,995	0,983	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,340	1,340	1,340	0,960	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,238	1,238	1,238	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572
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
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
	Котельная ООО «ТехСтрой»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:			2,32	2,32	2,32	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	Полное переключение на СГРЭС-1 ПКТС		
2	Располагаемая тепловая мощность котельной			2,32	2,32	2,32	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3			
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде			0,04	0,04	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008			
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0,074	0,074	0,074	0,074	0,102	0,129	0,129	0,129	0,129			
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			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	2032-2036	2037-2044
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			
6.1	отопление			1,97	1,17	0,82	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820			
6.2	вентиляция			0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
6.3	горячее водоснабжение (ср.)			0	0	0,32	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320			
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:			1,576	1,358	1,358	1,358	1,936	2,513	2,513	2,513	2,513			
8	отопление			1,576	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358			
9	вентиляция			0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
10	горячее водоснабжение (ср.)			0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			0,310	1,110	1,172	4,078	3,501	2,923	2,923	2,923	2,923			
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			0,704	0,922	0,954	3,934	3,357	2,779	2,779	2,779	2,779			
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла			1,122	1,12	1,12	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100			
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла			1,434	1,236	1,236	1,236	1,761	2,287	2,287	2,287	2,287			
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			
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га			0,508	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438			
Котельная АО "Завод промстройдеталей"															
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
2	Располагаемая тепловая мощность котельной						10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде						0,000	0,081	0,081	0,081	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды						0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде						0,000	1,410	1,410	1,410	11,201	11,201	11,201	11,201	11,201
6.1	отопление						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,168	0,168	0,168
6.2	вентиляция						0,000	0,217	0,217	0,217	1,245	1,245	5,435	5,468	5,773
6.3	горячее водоснабжение (ср.)						0,000	0,081	0,081	0,081	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:						0,000	1,709	1,709	1,709	13,068	13,068	13,068	13,068	13,068
8	отопление						0,000	1,491	1,491	1,491	11,823	11,823	11,823	11,823	11,823
9	вентиляция						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение (ср.)						0,000	0,217	0,217	0,217	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)						10,245	8,754	8,754	8,754	-1,578	-1,578	-1,578	-1,578	-1,578
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)						10,245	8,536	8,536	8,536	-2,823	-2,823	-2,823	-2,823	-2,823
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла						5,086	5,086	5,086	5,086	5,086	5,086	5,086	5,086	5,086
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла						0,000	1,555	1,555	1,555	11,892	11,892	11,892	11,892	11,892
15	Зона действия источника тепловой мощности. га						1,604	1,604	1,604	1,604	4,702	4,702	4,702	4,702	4,702
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га						0,000	1,065	1,065	1,065	2,779	2,779	2,779	2,779	2,779
	Новая пиковая водогрейная котельная														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:												120	120	120
2	Располагаемая тепловая мощность котельной												120	120	120
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде												0,168	0,168	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде												4,19	4,22	4,53
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды												0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде												103,30	103,97	114,52
6.1	отопление												64,29	64,95	72,57
6.2	вентиляция												19,27	19,27	19,89
6.3	горячее водоснабжение (ср.)												19,74	19,75	22,07
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:												107,49	108,19	119,05
8	отопление												64,29	64,95	72,57
9	вентиляция												19,27	19,27	19,89
10	горячее водоснабжение (ср.)												19,74	19,75	22,07
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)												12,34	11,64	0,78
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												12,34	11,64	0,78
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла												89,83	89,83	89,83
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла												97,82	98,45	108,34

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га												111,0	112,0	124,6
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га												0,931	0,928	0,919
	БМК 48 мкр 3МВт.														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:						2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
2	Располагаемая тепловая мощность котельной						2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде						0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде						0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
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						1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162
6.1	отопление						0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
6.2	вентиляция						0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
6.3	горячее водоснабжение (ср.)						0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:						1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
8	отопление						0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
9	вентиляция						0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
10	горячее водоснабжение (ср.)						0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)						1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)						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						1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла						1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
15	Зона действия источника тепловой мощности. га						2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га						0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577
	Котельная мкр.51														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:							26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной							26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде							0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде							0,23	0,23	0,36	0,61	0,86	0,97	0,97	0,97

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
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							4,55	4,55	7,25	12,22	17,14	19,37	19,37	19,37
6.1	отопление							3,057	3,057	5,094	8,351	11,791	13,250	13,250	13,250
6.2	вентиляция							0,283	0,283	0,764	2,268	3,479	4,152	4,152	4,152
6.3	горячее водоснабжение (ср.)							1,205	1,205	1,396	1,605	1,871	1,965	1,965	1,965
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:							4,77	4,77	7,62	12,83	18,00	20,34	20,34	20,34
8	отопление							3,057	3,057	5,094	8,351	11,791	13,250	13,250	13,250
9	вентиляция							0,283	0,283	0,764	2,268	3,479	4,152	4,152	4,152
10	горячее водоснабжение (ср.)							1,205	1,205	1,396	1,605	1,871	1,965	1,965	1,965
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)							20,708	20,708	17,864	12,646	7,482	5,144	5,144	5,144
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)							20,708	20,708	17,864	12,646	7,482	5,144	5,144	5,144
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла							18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла							4,34	4,34	6,93	11,68	16,38	18,51	18,51	18,51
15	Зона действия источника тепловой мощности. га							9,36	9,36	9,36	13,41	17,83	19,02	19,02	19,02
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га							0,486	0,486	0,775	0,912	0,961	1,018	1,018	1,018
	Новая блочно-модульная котельная 49														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:								2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
2	Располагаемая тепловая мощность котельной								2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде								0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде								0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды								0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде								1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,04	1,04
6.1	отопление								1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,040	1,100
6.2	вентиляция								0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)								0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:								1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,09	1,09
8	отопление								1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,040	1,100
9	вентиляция								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	2032-2036	2037-2044
10	горячее водоснабжение (ср.)								0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)								1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,358	1,358
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)								1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,358	1,358
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла								1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла								0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,994	0,994
15	Зона действия источника тепловой мощности. га								1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	6,143
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га								0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,552	0,180
	Новая котельная №15 кв. П-9														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:									6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной									6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде									0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде									0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде									3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
6.1	отопление									3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134
6.2	вентиляция									0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
6.3	горячее водоснабжение (ср.)									0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:									3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
8	отопление									3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134
9	вентиляция									0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
10	горячее водоснабжение (ср.)									0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла									3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при									3,401	3,401	3,401	3,401	3,401	3,401

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
	аварийном выводе самого мощного котла														
15	Зона действия источника тепловой мощности. га									5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га									0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655
	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:									29,20	29,20	29,20	29,20	34,00	34,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной									29,20	29,20	29,20	29,20	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде									0,28	0,37	0,61	0,79	1,33	1,33
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде									5,59	7,39	12,16	15,72	26,63	26,63
6.1	отопление									5,213	6,836	11,149	14,647	24,782	24,782
6.2	вентиляция									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	1,845	1,845
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:									5,87	7,76	12,77	16,51	27,96	27,96
8	отопление									5,213	6,836	11,149	14,647	24,782	24,782
9	вентиляция									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение (ср.)									0,379	0,550	1,011	1,077	1,845	1,845
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									22,745	20,861	15,848	12,106	5,361	5,361
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									22,745	20,861	15,848	12,106	5,361	5,361
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла									5,343	7,057	11,619	15,024	25,442	25,442
15	Зона действия источника тепловой мощности. га									6,516	10,989	18,953	21,313	32,959	32,959
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га									0,858	0,672	0,642	0,738	0,808	0,808
	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:									29,20	29,20	29,20	29,20	42,00	42,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной									29,20	29,20	29,20	29,20	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

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде									0,067	0,263	0,547	1,154	1,738	1,738
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									1,342	5,261	10,948	23,087	34,755	34,755
6.1	отопление									1,300	4,987	10,284	21,232	32,692	32,692
6.2	вентиляция									0,000	0,000	0,121	0,121	0,121	0,121
6.3	горячее водоснабжение (ср.)									0,042	0,274	0,543	1,734	1,942	1,942
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:									1,409	5,524	11,496	24,241	36,493	36,493
8	отопление									1,300	4,987	10,284	21,232	32,692	32,692
9	вентиляция									0,000	0,000	0,121	0,121	0,121	0,121
10	горячее водоснабжение (ср.)									0,042	0,274	0,543	1,734	1,942	1,942
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									27,207	23,092	17,120	4,375	4,667	4,667
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									27,207	23,092	17,120	4,375	4,667	4,667
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла									1,282	5,027	10,461	22,060	33,209	33,209
15	Зона действия источника тепловой мощности. га									3,237	24,991	37,641	44,356	46,770	46,770
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га									0,414	0,211	0,291	0,520	0,743	0,743
	Новая котельная пос. Снежный														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										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
6.1	отопление										0,104	0,425	0,539	0,702	0,702
6.2	вентиляция										0,000	0,041	0,041	0,068	0,068
6.3	горячее водоснабжение (ср.)										0,002	0,007	0,008	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
8	отопление										0,104	0,425	0,539	0,702	0,702

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
9	вентиляция										0,000	0,041	0,041	0,068	0,068
10	горячее водоснабжение (ср.)										0,002	0,007	0,008	0,011	0,011
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										1,849	1,464	1,342	1,140	1,140
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										1,849	1,464	1,342	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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										0,101	0,452	0,562	0,746	0,746
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										9,062	10,911	11,381	11,381	11,381
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,012	0,043	0,052	0,069	0,069
	Новая котельная 48 мкр.														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										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
6.1	отопление										1,380	2,070	2,630	2,630	2,630
6.2	вентиляция										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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:										1,449	2,174	2,762	2,762	2,762
8	отопление										1,380	2,070	2,630	2,630	2,630
9	вентиляция										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение (ср.)										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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										2,471	1,747	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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при										1,319	1,978	2,513	2,513	2,513

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
	аварийном выводе самого мощного котла														
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										4,239	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
	Новая котельная кв Пойма-2														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										65,000	65,000	65,000	65,000	65,000
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										65,000	65,000	65,000	65,000	65,000
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										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
6.1	отопление										2,011	4,937	7,182	7,182	7,182
6.2	вентиляция										6,770	13,684	27,824	27,824	27,824
6.3	горячее водоснабжение (ср.)										0,060	0,204	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
8	отопление										2,011	4,937	7,182	7,182	7,182
9	вентиляция										6,770	13,684	27,824	27,824	27,824
10	горячее водоснабжение (ср.)										0,060	0,204	0,298	0,298	0,298
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										54,417	43,934	26,632	26,632	26,632
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										54,417	43,934	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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										8,447	17,987	33,732	33,732	33,732
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										15,579	18,034	19,515	19,515	19,515
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,567	1,044	1,809	1,809	1,809
	Новая котельная 43 мкр														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:													34,40	34,40
2	Располагаемая тепловая мощность котельной													34,40	34,40
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде													0,688	0,688

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде													1,282	1,282
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды													0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде													25,641	25,641
6.1	отопление													23,780	23,780
6.2	вентиляция													1,240	1,240
6.3	горячее водоснабжение (ср.)													0,621	0,621
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:													26,923	26,923
8	отопление													23,780	23,780
9	вентиляция													1,240	1,240
10	горячее водоснабжение (ср.)													0,621	0,621
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)													6,789	6,789
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)													6,789	6,789
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла													26,832	26,832
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла													24,500	24,500
15	Зона действия источника тепловой мощности. га													35,972	35,972
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га													0,713	0,713
	Новая котельная П-12														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,007	0,021	0,025	0,025	0,046
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										0,142	0,425	0,497	0,497	0,914
6.1	отопление										0,140	0,420	0,490	0,490	0,900
6.2	вентиляция										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)										0,002	0,005	0,007	0,007	0,014
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:										0,149	0,447	0,522	0,522	0,960
8	отопление										0,140	0,420	0,490	0,490	0,900

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
9	вентиляция										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение (ср.)										0,002	0,005	0,007	0,007	0,014
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										1,811	1,513	1,438	1,438	1,000
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										1,811	1,513	1,438	1,438	1,000
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										0,135	0,406	0,475	0,475	0,873
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										1,195	1,871	1,871	1,871	3,460
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,119	0,227	0,266	0,266	0,264
	Новая котельная №4														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										1,385	1,385	1,385	1,488	1,647
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										27,692	27,692	27,692	29,762	32,946
6.1	отопление										17,540	17,540	17,540	19,590	22,440
6.2	вентиляция										4,266	4,266	4,266	4,266	4,266
6.3	горячее водоснабжение (ср.)										5,886	5,886	5,886	5,907	6,240
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:										29,076	29,076	29,076	31,251	34,593
8	отопление										17,540	17,540	17,540	19,590	22,440
9	вентиляция										4,266	4,266	4,266	4,266	4,266
10	горячее водоснабжение (ср.)										5,886	5,886	5,886	5,907	6,240
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										29,724	29,724	29,724	27,549	24,207
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										29,724	29,724	29,724	27,549	24,207
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла										43,800	43,800	43,800	43,800	43,800
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при										26,459	26,459	26,459	28,438	31,480

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
	аварийном выводе самого мощного котла														
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										46,825	46,825	46,825	46,825	46,825
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,591	0,591	0,591	0,636	0,704
	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПИ2														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:											2,000	2,000	2,000	2,000
2	Располагаемая тепловая мощность котельной											2,000	2,000	2,000	2,000
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде											0,040	0,040	0,040	0,040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде											0,042	0,042	0,042	0,042
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды											0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде											0,847	0,847	0,847	0,847
6.1	отопление											0,847	0,847	0,847	0,847
6.2	вентиляция											0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)											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
8	отопление											0,847	0,847	0,847	0,847
9	вентиляция											0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение (ср.)											0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)											1,071	1,071	1,071	1,071
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)											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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла											0,809	0,809	0,809	0,809
15	Зона действия источника тепловой мощности. га											2,839	2,839	2,839	2,839
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га											0,298	0,298	0,298	0,298
	Новая котельная производственно-торгового комплекса														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:											5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной											5,16	5,16	5,16	5,16

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде											0,103	0,103	0,103	0,103
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде											0,090	0,106	0,106	0,106
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды											0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде											1,792	2,126	2,126	2,126
6.1	отопление											1,527	1,812	1,812	1,812
6.2	вентиляция											0,242	0,289	0,289	0,289
6.3	горячее водоснабжение (ср.)											0,023	0,025	0,025	0,025
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:											1,882	2,232	2,232	2,232
8	отопление											1,527	1,812	1,812	1,812
9	вентиляция											0,242	0,289	0,289	0,289
10	горячее водоснабжение (ср.)											0,023	0,025	0,025	0,025
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)											3,175	2,825	2,825	2,825
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)											3,175	2,825	2,825	2,825
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла											3,337	3,337	3,337	3,337
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла											1,712	2,031	2,031	2,031
15	Зона действия источника тепловой мощности. га											3,042	3,042	3,042	3,042
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га											0,589	0,699	0,699	0,699
	Кот. пос.Мостоотряд-94														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:												34,40	34,40	34,40
2	Располагаемая тепловая мощность котельной												34,40	34,40	34,40
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде												0,688	0,688	0,688
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде												0,093	0,470	1,385
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды												0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде												1,859	9,395	27,708
6.1	отопление												1,656	7,618	21,493
6.2	вентиляция												0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)												0,203	1,778	6,215

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:												1,952	9,865	29,093
8	отопление												1,656	7,618	21,493
9	вентиляция												0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение (ср.)												0,203	1,778	6,215
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)												31,760	23,847	4,619
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												31,760	23,847	4,619
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла												26,832	26,832	26,832
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла												1,776	8,977	26,475
15	Зона действия источника тепловой мощности. га												26,722	34,205	77,988
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га												0,070	0,275	0,355
	Новая котельная мкр. СЗП														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:													69,0	69,0
2	Располагаемая тепловая мощность котельной													69,0	69,0
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде													1,380	1,380
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде													0,101	2,620
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды													0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде													2,025	52,393
6.1	отопление													2,000	51,510
6.2	вентиляция													0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)													0,025	0,883
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:													2,126	55,012
8	отопление													2,000	51,510
9	вентиляция													0,000	0,000
10	горячее водоснабжение (ср.)													0,025	0,883
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)													65,494	12,608
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)													65,494	12,608
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды)													50,370	50,370

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2036	2037-2044
	котельной) при аварийном выводе самого мощного котла														
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла													1,934	50,061
15	Зона действия источника тепловой мощности. га													109,514	182,683
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га													0,018	0,287
	Новая Котельная кв Пойма-5														
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:													6,400	6,400
2	Располагаемая тепловая мощность котельной													6,400	6,400
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде													0,128	0,128
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде													0,011	0,017
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды													0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде													0,220	0,341
6.1	отопление													0,191	0,276
6.2	вентиляция													0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)													0,029	0,065
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:													0,230	0,358
8	отопление													0,191	0,276
9	вентиляция													0,000	0,000
10	горячее водоснабжение (ср.)													0,029	0,065
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)													6,042	5,914
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)													6,042	5,914
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла													3,072	3,072
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла													0,210	0,326
15	Зона действия источника тепловой мощности. га													2,885	2,885
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га													0,076	0,118

Таблица 2.4 - Реестр мероприятий, предлагаемых в рамках сценария (источники теплоснабжения)

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
000.01.00.000	Группа проектов «Источники тепловой энергии», всего, в т.ч.	325 764,5	666 427,7	666 140,8	923 789,0	1 279 728,8	515 254,8	676 742,1	918 154,2	0	0	0	0	0
001.01.00.000	Всего по ЕТО № 1, в т.ч.:	99 793,0	145 313,4	320 299,6	182 004,5	418 047,9	417 247,9	250 000,0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	99 793,0	91 467,0	0	161 247,9	417 247,9	417 247,9	250 000,0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «ОГК-2»	0	35 459,4	45 053,6	68,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «Юнипро»	0	18 387,0	275 246,0	20 688,0	800,0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.00.000	Всего по ЕТО № 2, в т.ч.:	0	139 988,3	173 541,3	475 129,9	290 423,5	27 370,8	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	139 988,3	173 541,3	475 129,9	290 423,5	27 370,8	0	0	0	0	0	0	0
005.02.00.000	Всего по ЕТО № 5, в т.ч.	5 104,8	11 110,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	5 104,8	11 110,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
011.01.00.000	Всего по ЕТО № 11, в т.ч.:	0	9 747,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ООО "ТехСтрой"	0	9 747,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
012.01.00.000	Всего по ЕТО № 12, в т.ч.:	0	0	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Завод промстройдеталей"	0	0	0	0	92 694,5	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.:	220 866,7	360 268,3	172 299,9	266 654,6	478 562,9	70 636,1	426 742,1	918 154,2	0	0	0	0	0
	не определена	220 866,7	360 268,3	172 299,9	266 654,6	478 562,9	70 636,1	426 742,1	918 154,2	0	0	0	0	0
001.01.00.000	Проекты ЕТО № 1, всего, в т.ч.	99 793,0	145 313,4	320 299,6	182 004,5	418 047,9	417 247,9	250 000,0	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.	99 793,0	91 467,0	0	44 000,0	300 000,0	300 000,0	250 000,0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	99 793,0	91 467,0	0	44 000,0	300 000,0	300 000,0	250 000,0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.001	Строительство 2 очереди котельной для теплоснабжения микрорайонов №38, 39, в т.ч. актуализация проекта	99 793,0	91 467,0											
001.01.01.002	Строительство новой ПКВ 120 Гкал/ч на подающем трубопроводе новой магистральной тепловой сети третьего тепловывода при подключении к Сургутской ГРЭС-1				44 000,0	300 000,0	300 000,0	250 000,0						
001.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	18 387,0	15 696,6	800,0	800,0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «ОГК-2»	0	0	6 393,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.001	Реконструкция ГРП-1			6 393,6										
	ПАО «Юнипро»	0	18 387,0	9 303,0	800,0	800,0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.002	Капитальный ремонт здания главного корпуса с разработкой проекта			1 042,0	720,0									
001.01.02.003	Капитальный ремонт бл. №2			1 197,0	10 776,0									
001.01.02.004	Капитальный ремонт бл. №3			9 183,0										
001.01.02.005	Средний ремонт бл. №5			3 179,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
001.01.03.000	подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	0	35 459,4	46 150,0	124 553,5	117 247,9	117 247,9	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	0	117 247,9	117 247,9	117 247,9	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***				117 247,9	117 247,9	117 247,9							
	ПАО «ОГК-2»	0	35 459,4	38 660,0	68,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.002	Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.1,2,9 с внедрением полномасштабной АСУ ТП		8 396,8	4 707,7										
001.01.03.003	Техническое перевооружение оборудования КИПиА блока №9 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок		1 170,4											
001.01.03.004	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №8, в части замены программного обеспечения		1 450,4	1 621,7										
001.01.03.005	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №7, в части замены программного обеспечения		3 875,6											
001.01.03.006	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №15, в части замены программного обеспечения		1 108,8											
001.01.03.007	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) энергоблока №6, в части замены программного обеспечения		59,1	3 332,5										
001.01.03.008	Техническое перевооружение теплофикационного комплекса		779,6	18 900,0										
001.01.03.009	Расширение информационно-вычислительного комплекса «Мониторинг»		38,6											
001.01.03.010	Внедрение системы предиктивной диагностики и контроля топливных затрат генерирующего оборудования		28,8	86,3	68,6									
001.01.03.011	Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.12 с внедрением полномасштабных АСУ ТП		14 540,3	4 160,9										
001.01.03.012	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №10, в части замены программного обеспечения		4 011,0											
001.01.03.013	Дооснащение инженерными конструкциями филиала (2-й этап)		0	5 851,0										
	ПАО «Юнипро»	0	0	7 490,0	7 237,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
001.01.03.016	Техническое перевооружение комплексного распределительного устройства КРУ-6кВ ВЕ, ВФ			66,0	1 546,0									
001.01.03.017	Техническое перевооружение паропроводов III отбора и трубопроводов отбора пара к подогревателю высокого давления ПВД-6 энергоблока ст.№5			4 622,0										
001.01.03.018	Техническое перевооружение агрегатов бесперебойного питания блоков 1-6 ответственных потребителей с демонтажем существующих АБП			489,0	1 018,0									
001.01.03.019	Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации на оборудовании и в помещениях энергоблоков №1-5 и БЦУ-1,2			1 754,0	2 096,0									
001.01.03.020	Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации зданий БНС №1,2 и пожарной сигнализации здания БВС-1 ОРУ-500кВ			474,0	335,0									
001.01.03.021	Техническое перевооружение системы оперативного постоянного тока РЩ-500 БВС-1			85,0	2 242,0									
001.01.04.000	подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	258 453,0	12 651,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «Юнипро»	0	0	258 453,0	12 651,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.001	Модернизация АСУ ТП Теплосети			255 054,0										
001.01.04.002	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№2			1 229,0	12 164,0									
001.01.04.003	Модернизация компрессорной установки БВС ОРУ-500 кВ			974,0	487,0									
001.01.04.004	Создание системы резервного копирования объектов критической информационной инфраструктуры производственного блока			356,0										
001.01.04.005	Модернизация трубопровода тепловой сети			55,0										
001.01.04.006	Модернизации корпоративной системы электронной почты			785,0										
	Комплекс технических мероприятий обеспечивает возможность отпуска дополнительной тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-2 для нужд теплоснабжения города Сургута по существующей магистральной тепловой сети 2Ду1020х10,0 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в количестве до 116 Гкал/ч, в т.ч.:													

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
001.01.04.007	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.			41 856,9										
001.01.04.008	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 БЦУ; - монтаж новой схемы подачи высокопотенциального пара с коллектора собственных нужд в пиковые бойлеры блоков №1...№6; - монтаж новых импульсно-предохранительных устройств на паропроводах к пиковым бойлерам блоков №1...№5.				126 000,0									
002.01.00.000	Проекты ЕТО № 2, всего, в т.ч.:	0	139 988,3	173 541,3	475 129,9	290 423,5	27 370,8	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.	0	686,0	141 523,6	460 203,7	246 142,7	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	686,0	141 523,6	460 203,7	246 142,7	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.01.001	Строительство котельной №28 в г. Сургут, ХМАО-Югра Прохождение государственной экспертизы		686,0											
002.01.01.002	Строительство котельной №28 СГМУП "ГТС" мощностью 18,5 МВт в г. Сургут, ХМАО-Югра			133 173,6										
002.01.01.003	Котельная пос. Мостоотряд-94 Строительство котельной тепловой мощностью 32 МВт пос. Мостоотряд-94. 2 этап. Разработка проектной документации.			8 350,0										
002.01.01.004	Строительство котельной пос. Мостоотряд-94 Строительство котельной тепловой мощностью 32 МВт пос. Мостоотряд-94.				214 061,0									
002.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:													
002.01.02.001	Реконструкция котельной №4 с увеличением установленной тепловой мощности до 60 Гкал/ч	0	0	0	246 142,7	246 142,7	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.03.000	подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.													
002.01.04.000	подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	139 302,3	32 017,7	14 926,2	44 280,7	27 370,8	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	139 302,3	32 017,7	14 926,2	44 280,7	27 370,8	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.001	Модернизация резервного электроснабжения котельной № 30. Техническое перевооружение электроснабжения на котельной №30		904,0											
002.01.04.002	Модернизация резервного электроснабжения котельной №6 от ДЭС (инв.№ 10034)		2 948,5											
002.01.04.003	Модернизация системы топливоснабжения котельной №6 с установкой баков запаса аварийного топлива и заменой горелочных устройств котлов ВКГМ-4 (инв. 10034)		10 240,2	6 003,1										
002.01.04.004	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 30 кВт на котельной № 33 (инв. № 10243)		404,6	90,8										
002.01.04.005	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 9 (инв. № 10349)		452,7	98,3										
002.01.04.006	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 3 (инв. № 10299)		452,7	98,3										
002.01.04.007	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 1 (инв. № 10008)		452,7	98,3										
002.01.04.008	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 90 кВт на котельной № 6 (инв. № 10034)		716,9	92,1										
002.01.04.009	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 75 кВт на ПС №4		651,8	86,3										
002.01.04.010	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №13 (инв. № 10001)		563,4	117,1										
002.01.04.011	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №14 (инв. № 10027)		563,4	117,1										
002.01.04.012	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 315 кВт на котельной №14 (инв. № 10027)		1 729,2	119,3										
002.01.04.013	Замена блоков питания (все объекты)		127,0	133,8	139,6	145,2	151,0							
002.01.04.014	Замена манометров и термометров (все объекты)		1 223,8	1 288,7	1 345,4	1 399,2	1 455,1							
002.01.04.015	Котельная № 24 Капитальный ремонт оборудования автоматизированной системы управления котлов №1 и №2.		1 537,0											
002.01.04.016	Котельная № 22,24,30 Капитальный ремонт теплообменного оборудования котельных №№ 22,24,30		3 777,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.017	Котельная № 3 Модернизации сетевой группы (замена) насосных агрегатов №4, №5		2 317,0											
002.01.04.018	Котельная №6 Модернизация котельной. Техническое перевооружение системы топливоснабжения		26 940,0											
002.01.04.019	Котельная №7 Капитальный ремонт фасада здания холодного склада		1 044,0											
002.01.04.020	Котельная №7 Капитальный ремонт ограждения		819,0											
002.01.04.021	Котельная №5 Капитальный ремонт водогрейных котлов №3, №4 с заменой дымогарных труб котлов		3 260,0											
002.01.04.022	Котельная № 28, котельная №30 (ПЕРЕНОС С 2024г) Капитальный ремонт узлов учета газа		862,0											
002.01.04.023	Котельная № 13,14 Ремонт дизельной электростанции		3 500,0											
002.01.04.024	Нежилое здание котельной № 34 Капитальный ремонт оборудования автоматизированной системы управления котлов №1 и №2.					894,0								
002.01.04.025	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт узла учета тепловой энергии						2 859,0							
002.01.04.026	Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 5 (гараж) Ремонт первого этажа				510,0									
002.01.04.027	Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 1,5 (диспетчерская, слесарная мастерская) Ремонт первого этажа			510,0										
002.01.04.028	Вспомогательное здание производственного назначения Капитальный ремонт внутренних помещений столовой, банкетного зала, санузла 2-го этажа по ул.Нефтяников, 24		624,0											
002.01.04.029	Административный корпус №1 по ул.Маяковского, 15 (ПЕРЕНОС с 2024г) Комплекс работ по ремонту здания		13 745,0											
002.01.04.030	Здание АБК по ул. Геологов, д. 2а Метрологическая служба (ПЕРЕНОС С 2024г) Комплекс работ по разработке проектной документации по ремонту здания		495,0											
002.01.04.031	Вспомогательное здание производственного назначения по ул.Нефтяников, 24 Комплекс работ по разработке проектной документации по ремонту здания		2 314,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.032	Здание РМЦ Замена шлагбаума		110,0											
002.01.04.033	Котельная № 26 Монтаж преобразователя частоты повысительного насоса ХВС		537,0											
002.01.04.034	Котельная № 33 Установка преобразователя частоты на повысительный насос		537,0											
002.01.04.035	Котельная № 14 Модернизация системы автоматизации АМАКС		38 378,0											
002.01.04.036	Котельная № 21. Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами .			890,0										
002.01.04.037	Нежилое здание котельной № 3 Замена шлагбаума				2 068,0									
002.01.04.038	Нежилое здание котельной № 4 Замена шлагбаума					2 072,0								
002.01.04.039	Нежилое здание котельной № 29 Установка преобразователя частоты на сетевой насос						4 326,0							
002.01.04.040	Модернизация котельной №3. Замена насосных агрегатов 1Д630-90 №№ 3, 4 (мощность эл.двигателя 250 кВт)		1 486,0											
002.01.04.041	Модернизация котельной №3. Монтаж запорной арматуры СН №1 котельная №3 собственными силами (Ду250 с эл.приводом - 1 шт.; Ду300 с эл.приводом - 1 шт.; обратный клапан Ду250 - 1 шт.)		1 812,5											
002.01.04.042	Модернизация котельной № 6. Реализация проекта "Техническое перевооружение котельной №6"			1 788,0										
002.01.04.043	Модернизация котельной № 6. Монтаж трехходовых клапанов на подогревателях сетевой воды №№ 1,2			651,0										
002.01.04.044	Модернизация котельной № 13. Замена повысительного насоса Wilo MVI 5003 № 1 (мощность эл.двигателя 7,5 кВт)			268,0										
002.01.04.045	Модернизация котельной № 13 Замена перекачивающего насоса Wilo MVI 5003 № 1 (мощность эл.двигателя 7,5 кВт)					268,0								
002.01.04.046	Котельная №14 Замена охладителя рабочей воды		284,0											
002.01.04.047	Модернизация котельной № 26 Замена сетевых насосов № 1,2 (мощность эл.двигателя 7,5 кВт)				549,0									
002.01.04.048	Модернизация котельной № 35 Разработка проекта: "Техническое перевооружение котельной № 35"			1 341,0										
002.01.04.049	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт теплообменного оборудования				1 976,0									
002.01.04.050	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт дымовой трубы					3 507,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.051	Модернизация котельной № 1. Замена частотного привода Triol AT-04-37 на подпиточных насосах №№ 1,2 мощностью 30 кВт			184,0										
002.01.04.052	Нежилое здание котельной № 2 Капитальный ремонт дымовой трубы				595,0									
002.01.04.053	Модернизация котельной № 2. Монтаж частотного привода на насос сырой воды мощностью 15 кВт.			52,0										
002.01.04.054	Модернизация котельной № 5 Замена насосов подпитки т/сети 1К 20-30 №№ 1,2					452,0								
002.01.04.055	Модернизация котельной № 6. Замена частотных приводов Triol AT-04-90 на севых насосах №№ 1,3 мощностью 75 кВт			562,0										
002.01.04.056	Модернизация котельной № 6. Замена частотных приводов Triol AT-04-007 на подпиточных насосах №№ 1,2 мощностью 4 кВт			59,0										
002.01.04.057	Нежилое здание котельной № 13. Капитальный ремонт дымовой трубы			2 191,0										
002.01.04.058	Модернизация котельной № 13. Замена частотных приводов Triol AT-04-55 на насосах подмеса №№ 1,2 мощностью 55 кВт			454,0										
002.01.04.059	Модернизация котельной № 13. Замена частотного привода Triol AT-04-007 на подпиточном насосе № 1 мощностью 3,5 кВт			30,0										
002.01.04.060	Нежилое здание котельной № 14. Капитальный ремонт дымовой трубы			542,0										
002.01.04.061	Модернизация котельной №2 Монтаж частотного привода на перекачивающий насос мощностью 15 кВт				73,0									
002.01.04.062	Котельная №2 Монтаж частотного привода на повысительны насос мощностью 7,5 кВт				33,0									
002.01.04.063	Модернизация котельной № 3 Замена частотных приводов Triol AT-04-37 на повысительных насосах №№ 1,2 мощностью 15 кВт				146,0									
002.01.04.064	Модернизация котельной № 3 Капитальный ремонт дымовой трубы				4 014,0									
002.01.04.065	Модернизация котельной № 13 Замена подпиточных насосов 1К 20-30 №№ 1,2				472,0									
002.01.04.066	Нежилое здание котельной № 1 Замена насосов сырой воды К-45/55 №№ 1,2					918,0								
002.01.04.067	Котельная №1 Капитальный ремонт насоса котлового контура		604,0											
002.01.04.068	Нежилое здание котельной № 6 Замена насосов сырой воды К 20-30 №№ 1,2					491,0								
002.01.04.069	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					127,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.070	Нежилое здание котельной № 14 Замена подпиточных насосов К 45/30 №№ 1,2					416,0								
002.01.04.071	Нежилое здание котельной № 14 Замена частотного привода Triol AT-04-55 на повысительном насосе № 1 мощностью 7,5 кВт					41,0								
002.01.04.072	Нежилое здание котельной № 26 Монтаж частотного привода на сетевой насос мощностью 11 кВт					79,0								
002.01.04.073	Модернизация котельной № 14 Замена сетевого насоса №4 СЭ 800-100-11						4 250,0							
002.01.04.074	Нежилое здание котельной № 3 Капитальный ремонт сетевых насосов 1Д630-90 №1,2						480,0							
002.01.04.075	Нежилое здание котельной № 5 Капитальный ремонт сетевого подогревателя Alfa Laval M15 BFG №3						696,0							
002.01.04.076	Нежилое здание котельной № 22 Капитальный ремонт сетевого подогревателя Ридан №41 ТС №1,2						640,0							
002.01.04.077	Нежилое здание котельной № 29 Капитальный ремонт сетевых подогревателей Alfa Laval M10 BFG №1,2						247,0							
002.01.04.078	Модернизация котельной № 29 Замена подпиточных насосов сетевого контура К 65-50-160с №№ 1,2						158,0							
002.01.04.079	Модернизация котельной № 30 Капитальный ремонт дымовых труб №№ 1,2						290,0							
002.01.04.080	ГРПБ (21-22 мкр. Ул. Садовая) Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ГРПБ		219,0											
002.01.04.081	Котельная №9 Капитальный ремонт наружного освещения фасада		361,0											
002.01.04.082	Нежилое здание ЦТП №59. Нежилое здание ЦТП №33 Капитальный ремонт наружного освещения фасада.					245,0								
002.01.04.083	Модернизация резервного электроснабжения котельной №22 Монтаж ДЭС, 100 кВт		1 793,0											
002.01.04.084	Модернизация резервного электроснабжения котельной №30 Техническое перевооружение электроснабжения на котельной №30		904,0											
002.01.04.085	Модернизация котельной № 13, 14. Разработка проекта по монтажу уличного освещения территории котельных №13,14 (Инв. № 10027, 10001)		315,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.086	Котельная № 3 Модернизация электроснабжения сетевых насосов №2, №3, №4, №5		3 387,0											
002.01.04.087	Котельная №14 Капитальный ремонт наружного освещения фасада			3 831,0										
002.01.04.088	Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ГРПБ Разработка проектной документации			253,0										
002.01.04.089	Помещения электроцеха Капитальный ремонт помещения			510,0										
002.01.04.090	Котельная №1 Капитальный ремонт наружного освещения фасада			557,0										
002.01.04.091	Котельная №13, 14. Модернизация уличного освещения территории котельных			1 516,0										
002.01.04.092	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.			69,9										
002.01.04.093	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.				224,2									
002.01.04.094	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.					280,3								
002.01.04.095	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.						262,7							
002.01.04.096	Котельная №33. Модернизация резервного электроснабжения на котельной			3 651,0										
002.01.04.097	Нежилое здание РМЦ Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР				117,0									
002.01.04.098	Здание РТС-2 (ул. Нефтяников, д. 24) модернизация электроснабжения здания			651,0										
002.01.04.099	Нежилое здание РТС-2 (ул. Нефтяников, 24) Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР				654,0									
002.01.04.100	Котельная №24 Капитальный ремонт наружного освещения фасада				500,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.101	Нежилое здание котельная №3 Модернизация резервного электроснабжения				539,0	20 533,0								
002.01.04.102	Нежилое здание ПС-4 Модернизация внешнего электроснабжения				971,0									
002.01.04.103	Нежилое здание Столовая (ул.Маяковского 15) Капитальный ремонт электроснабжения					368,0								
002.01.04.104	Нежилое здание котельная №21. Капитальный ремонт наружного освещения фасада.					560,0								
002.01.04.105	Нежилое здание котельной №35 Модернизация резервного электроснабжения.					1 707,0	5 284,0							
002.01.04.106	Нежилое здание ПС№4. Модернизация внешнего электроснабжения.					9 778,0								
002.01.04.107	Приобретение передвижной ДЭС 100 кВт Модернизация резервного электроснабжения передвижной ДЭС 100 кВт						4 053,0							
002.01.04.108	Нежилое здание ЦТП№18 ; Нежилое здание ОДС ; Нежилое здание котельная №1,2 Капитальный ремонт здания наружного освещения фасада.						2 219,0							
002.01.04.109	ГРП Набережный 17 Монтаж вводно-распределительного устройства		206,0											
002.01.04.110	Модернизация котельной № 6. Замена сетевых пластинчатых теплообменников Taibong TX 9AM- 123 №1,2 (инв. № 40770, 40771)		3 684,0											
002.01.04.111	Модернизация котельной № 6. 1 этап. Разработка проекта (инв. 10034)		1 583,0											
002.01.04.112	Модернизация резервного электроснабжения ЦТП- 86. (инв.№ 10075)		436,7	3 113,9										
005.01.00.000	Проекты ЕТО № 5, всего, в т.ч.:	5 104,8	11 110,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
005.01.03.000	подгруппа проектов 3 «Технического переворужения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	5 104,8	4 110,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	5 104,8	4 110,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
005.01.03.001	Техническое перевооружение котла ДКВР-10/13 ст.№4 с заменой двух горелок ГМГ-59 на одну комбинированную горелку HR515A.MG.MD.S.RU	5 104,8	4 110,0											
005.01.04.000	подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	7 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	0	7 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
005.01.04.001	Замена водяного экономайзера БЭВС-III на котле ДКВР 6.5/13 ст.1		3 500,0											
005.01.04.002	Замена водяного экономайзера БЭВС-III на котле ДКВР 6.5/13 ст.2		3 500,0											
011.01.00.000	Проекты ЕТО № 11, всего, в т.ч.:	9 747,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
011.01.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.													
011.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	9 747,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ООО "ТехСтрой"	0	9 747,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
011.01.02.001	Реконструкция автономной газовой котельной тепловой мощностью 2,7 МВт в мкр. 35А, с целью увеличения мощности до 6,2 МВт	0	9 747,7											
011.01.03.000	подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.													
011.01.04.000	подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:													
	Проекты ЕТО № 12, всего, в т.ч.:													
	АО "Заводпротрудеталей"													
012.01.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.													
012.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:													
012.01.02.001	Реконструкция котельной Котельная АО "Завод протрудеталей" с увеличением установленной тепловой мощности до 24 МВт (20,6 Гкал/ч)	0	0	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.00.000	Проекты ЕТО не определена, всего, в т.ч.:	220 866,7	360 268,3	172 299,9	266 654,6	478 562,9	70 636,1	426 742,1	918 154,2	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.	220 866,7	360 268,3	172 299,9	266 654,6	478 562,9	70 636,1	426 742,1	918 154,2	0	0	0	0	0
XXX.01.01.001	Строительство котельной БМК 48 мкр 3МВт. установленной тепловой мощностью 3 МВт (2,6 Гкал/ч)	91 120,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.002	Строительство котельной Котельная мкр.51 установленной тепловой мощностью 30,2 МВт (26 Гкал/ч)	129 746,2	129 746,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.003	Строительство котельной Новая Котельная кв Пойма-5 установленной тепловой мощностью 7,4 МВт (6,4 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	176 885,1	0	0	0	0	0
XXX.01.01.004	Строительство котельной Новая блочно-модульная котельная 49 установленной тепловой мощностью 2,9 МВт (2,5 Гкал/ч)	0	88 295,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.005	Строительство котельной Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. 3П/Л2 установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	70 636,1	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
XXX.01.01.006	Строительство котельной Новая котельная 43 мкр установленной тепловой мощностью 40 МВт (34,4 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	143 678,0	143 678,0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.007	Строительство котельной Новая котельная 48 мкр. установленной тепловой мощностью 4,7 МВт (4 Гкал/ч)	0	0	0	0	141 272,2	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.008	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)	0	0	172 299,9	0	0	0	0	172 299,9	0	0	0	0	0
XXX.01.01.009	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)	0	142 227,1	0	0	0	0	0	142 227,1	0	0	0	0	0
XXX.01.01.010	Строительство котельной Новая котельная П-12 установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	0	0	70 636,1	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.011	Строительство котельной Новая котельная кв Пойма-2 установленной тепловой мощностью 75,6 МВт (65 Гкал/ч)	0	0	0	266 654,6	266 654,6	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.012	Строительство котельной Новая котельная мкр. СЗП1 установленной тепловой мощностью 80,2 МВт (69 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	283 064,2	283 064,2	0	0	0	0	0
XXX.01.01.013	Строительство котельной Новая котельная пос. Снежный установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	0	0	70 636,1	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.014	Строительство котельной Новая котельная производственно- торгового комплек установленной тепловой мощностью 6 МВт (5,2 Гкал/ч)	0	0	0	0	166 004,1	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.015	Строительство котельной Новая котельная №15 кв. П-9 установленной тепловой мощностью 7 МВт (6 Гкал/ч)	0	0	0	174 603,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.5 - Реестр мероприятий, предлагаемых в рамках сценария (тепловые сети)

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
000.02.00.000	Группа проектов «Тепловые сети и сооружения на них», всего, в т.ч.	102 446,2	1 048 269,6	1 370 838,7	1 648 617,3	1 250 503,3	2 084 156,7	1 292 126,4	1 157 194,5	1 527 747,5	558 453,9	504 805,6	704 643,3	365 576,6	365 576,6
001.02.00.000	Всего по ЕТО №1, в т.ч.	0	98 722,0	407 106,7	626 601,8	311 312,0	398 446,0	539 254,2	442 460,1	120 136,5	145 250,9	144 255,5	500 993,6	365 576,6	365 576,6
	ООО «СГЭС»	0	44 284,0	224 007,9	439 933,0	143 390,3	324 217,9	334 463,6	334 463,6	80 936,0	120 807,7	120 807,7	486 384,3	365 576,6	365 576,6
	Перспективный инвестор	0	0	86 842,6	118 481,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов	0	54 438,0	96 256,2	68 187,5	167 921,7	74 228,1	204 790,6	107 996,5	39 200,4	24 443,2	23 447,8	14 609,3	0	0
002.02.00.000	Всего по ЕТО № 2, в т.ч.	96 446,2	949 547,6	963 732,0	1 016 215,5	927 641,3	1 685 710,7	752 872,2	714 734,4	1 407 611,0	413 203,0	360 550,2	203 649,7	0	0
	СГМУП «ГТС»	96 446,2	526 450,0	486 088,0	497 203,1	561 603,6	483 037,2	203 017,8	270 479,7	226 497,9	46 486,2	22 478,8	0	0	0
	Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов	0	423 097,6	477 644,1	519 012,4	366 037,7	1 202 673,5	549 854,4	444 254,7	1 181 113,1	366 716,8	338 071,4	203 649,7	0	0
005.02.00.000	Всего по ЕТО № 5, в т.ч.	6 000,0	0	0	5 800,0	11 550,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	6 000,0	0	0	5 800,0	11 550,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.00.000	Проекты ЕТО № 1 всего, в т.ч.	0	50 074,0	311 896,5	558 414,3	143 390,3	369 539,4	346 705,9	334 463,6	400 085,9	120 807,7	120 807,7	486 384,3	365 576,6	365 576,6
001.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	0	44 284,0	36 498,0	279 536,0	72 700,0	253 527,5	253 527,5	253 527,5	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	44 284,0	36 498,0	279 536,0	72 700,0	253 527,5	253 527,5	253 527,5	0	0	0	0	0	0
001.02.01.001	1 этап проектирования и строительства новой магистральной тепловой сети третьего вывода в город с перекачивающей насосной станцией (ПНС) на обратном трубопроводе до существующей тепловой камеры 9ТК2-7 в микрорайоне 31Б(В) по ул. Университетская с временным подключением от тепломагистрали СГРЭС-2-ВЖР (в точке подключения П-31 у НО22)			4 000,0	250 000,0	72 700,0									
001.02.01.002	2 этап проектирования и строительства новой магистральной тепловой сети третьего вывода с переключением от СГРЭС-2 – ВЖР на тепломагистраль СГРЭС-1-Город (точка подключения за территорией станции СГРЭС-1)						169 018,4	169 018,4							

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
001.02.01.003	Строительство тепловой сети "Тепломагистраль от ТК-4 в КК36 до УТ-3 мкр. 41"	0	44 284,0	32 498,0	29 536,0										
001.02.01.004	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №1 (организация не определена), в том числе	0	54 438,0	96 256,2	68 187,5	167 921,7	74 228,1	204 790,6	107 996,5	39 200,4	24 443,2	23 447,8	14 609,3		
001.02.01.004.01	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35А	0	0	0	1 167,7	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.02	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ХХІІ	0	0	0	0	0	0	130 816,5	84 313,8	39 200,4	19 585,3	23 447,8	14 609,3		
001.02.01.004.03	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ХХІV	0	1 084,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.04	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК1А	0	0	0	0	61 796,7	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.05	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Коммунальный квартал 45	0	0	0	24 525,4	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.06	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ПСО-34	0	0	0	0	732,5	20 703,6	58 217,6	0	0	2 487,0	0	0		
001.02.01.004.07	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в СМП	0	0	2 008,8	17 660,4	24 445,1	0	1 162,2	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.08	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30	0	0	0	0	784,2	26 394,8	1 541,3	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.09	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35	0	0	0	4 853,6	24 536,6	9 707,5	0	1 824,8	0	2 370,9	0	0		
001.02.01.004.010	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 36	0	0	0	0	0	0	0	8 537,6	0	0	0	0		
001.02.01.004.011	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 38	0	0	0	0	0	0	0	6 947,1	0	0	0	0		
001.02.01.004.012	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 39	0	14 433,0	46 723,6	14 050,0	0	9 418,0	13 053,0	6 373,3	0	0	0	0		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
001.02.01.004.013	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 41	0	0	5 152,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.014	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 44	0	16 414,5	37 522,9	5 930,3	55 626,7	8 004,2	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.015	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. СУ-4	0	0	4 848,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.016	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXI	0	11 209,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.017	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XIX	0	2 591,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.018	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в X	0	8 705,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.02.000	подгруппа проектов 2 "Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных", в т.ч.			456,9											
	ООО «СГЭС»	0	0	456,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.02.001	Вывод из эксплуатации тепловой сети с незначительной тепловой нагрузкой от СГРЭС-1 до пос. Кедровый и переключение потребителей на тепломагистраль СГРЭС-1 – ПКТС со строительством участка сети в районе пересечения улиц Электротехнической и Пионерской			456,9											
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.:	0	0	121 796,6	118 481,4	0	0	0	0	0	120 807,7	120 807,7	486 384,3	365 576,6	365 576,6
	ООО «СГЭС»	0	0	34 954,0	0	0	0	0	0	0	120 807,7	120 807,7	486 384,3	365 576,6	365 576,6
001.02.03.001	Модернизация (замена) обратного трубопровода тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС на участке от СГРЭС-1 до П-3 Ду 1200												149 419,4	149 419,4	149 419,4
001.02.03.002	Модернизация (замена) подающего трубопровода тепломагистрали от										120 807,7	120 807,7	120 807,7		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	ГРЭС-1 до ПКТС на участке от СГРЭС-1 до П-3 Ду 1200														
001.02.03.003	Реконструкция тепловых сетей СГРЭС-2- ВЖР, в т. ч. проектные работы												216 157,2	216 157,2	216 157,2
001.02.03.004	Реконструкция тепломагистрали СГРЭС-1 - ПКТС с устройством узла задвижек			24 734,7											
001.02.03.005	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											
	Перспективный инвестор	0	0	86 842,6	118 481,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.006	Строительство резервирующей переемычки РП-1 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта			71 482,6											
001.02.03.007	Строительство резервирующей переемычки РП-2 между тепломагистралями "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта			15 360,0											
001.02.03.008	Строительство резервирующей переемычки РП-3 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-ВЖР" с выполнением проекта				118 481,4										
001.02.04.000	подгруппа проектов 4 «Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки», в т.ч.	0	5 790,0	1 046,0	0	70 690,3	116 011,9	93 178,4	80 936,0	400 085,9	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	0	0	70 690,3	70 690,3	80 936,0	80 936,0	80 936,0	0	0	0	0	0
001.02.04.001	1 этап реконструкции тепломагистрали от П-3 до ПКТС, реконструкция участка тепломагистрали от П-3 до пересечения с ул. Профсоюзов с увеличением диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200 протяженностью 507 м.					70 690,3	70 690,3								
001.02.04.002	2 этап реконструкции тепломагистрали от П-3 до ПКТС,							80 936,0	80 936,0	80 936,0					

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	реконструкция участка тепломагистрали от ул. Профсоюзов до ПКТС с увеличением диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200 протяженностью 937 м.														
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	5 790,0	1 046,0	0	0	45 321,5	12 242,3	0	319 149,9	0	0	0	0	0
001.02.04.003.01	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в XXII	0	0	0	0	0	0	0	0	177 865,6	0	0	0		
001.02.04.003.02	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 27	0	0	0	0	0	0	0	0	141 284,3	0	0	0		
001.02.04.003.03	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А	0	0	0	0	0	45 321,5	12 242,3	0	0	0	0	0		
001.02.04.003.04	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	0	5 790,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.04.003.05	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 29	0	0	1 046,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.06.000	подгруппа проектов 6 «Строительство новых насосных станций»	0	0	152 099,0	160 397,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	152 099,0	160 397,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.06.001	Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС	0	0	19 470,0	27 768,0										
001.02.06.002	Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС-2, включая актуализацию проекта			132 629,0	132 629,0										
002.02.00.000	Проекты ЕТО № 2 всего, в т.ч.	96 446,2	949 547,6	963 732,0	1 016 215,5	927 641,3	1 685 710,7	752 872,2	714 734,4	1 407 611,0	413 203,0	360 550,2	203 649,7	0	0
002.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	93 342,2	423 097,6	477 644,1	519 012,4	366 037,7	1 202 673,5	549 854,4	444 254,7	1 181 113,1	366 716,8	338 071,4	203 649,7	0	0
	СГМУП «ГТС»	93 342,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.01.001	Строительство сети теплоснабжения к нежилому зданию адрес: ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Просвещения, 40 мкр. 9-10	581,0													
002.02.01.002	Строительство магистральной тепловой сети от 9-ТК-2-3 до станции перекачки воды в микрорайоне 31А	17 152,2													
002.02.01.003	Строительство сети теплоснабжения к жилому дому №7 со встроенными общественными помещениями в микрорайоне 31 Б города Сургут, 1 и 2 этап строительства	11 650,0													
002.02.01.004	Строительство сети теплоснабжения от УТ-4 до границы земельного участка объекта "Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 20А г. Сургута"	63 959,0													
002.02.01.005	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №2 (организация не определена), в том числе	0	423 097,6	477 644,1	519 012,4	366 037,7	1 202 673,5	549 854,4	444 254,7	1 181 113,1	366 716,8	338 071,4	203 649,7	0	0
002.02.01.005.01	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35А	0	5 988,9	10 579,5	150 202,3	30 824,8	12 989,3	21 056,6	27 903,7	0	0	0	0		
002.02.01.005.02	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в 6 кв	0	3 346,0	0	0	0	23 086,7	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.03	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XVIII	0	235,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.04	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 5А	0	2 852,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.05	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31Б	0	0	0	3 401,9	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.06	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31В	0	0	0	0	0	0	0	0	2 937,3	0	0	0		
002.02.01.005.07	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31А	0	0	58 177,6	44 903,0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.08	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 25	0	0	0	2 259,1	0	0	0	0	0	0	0	0		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.01.005.09	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 24	0	0	13 534,1	2 075,8	4 094,0	0	0	0	0	0	3 198,3	0		
002.02.01.005.10	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 17	0	22 001,3	0	0	0	4 024,3	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.11	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ХХП	0	0	0	0	0	0	0	0	6 500,1	0	0	0		
002.02.01.005.12	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ХХV	0	1 894,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.13	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ВЖ1	0	0	0	68 196,6	6 693,3	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.14	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЗП1	0	2 789,5	0	12 841,6	0	0	0	0	0	831,7	18 207,7	9 307,8		
002.02.01.005.15	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЗП1/2	0	0	0	0	0	0	12 520,1	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.16	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Заячий остров	0	27 532,5	0	0	0	13 734,4	6 594,3	4 642,5	0	0	0	0		
002.02.01.005.17	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК1	0	2 292,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.18	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК2А	0	2 760,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.19	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК4	0	0	0	0	0	0	0	0	7 144,7	0	20 295,9	7 113,8		
002.02.01.005.20	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК8	0	6 282,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.21	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Олимпия	0	42 661,2	21 835,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.22	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Парк Кедровый лог	0	11 573,1	0	0	56 400,9	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.23	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма	0	18 121,3	31 179,4	38 706,1	44 477,1	133 724,6	78 662,6	105 989,2	36 696,7	2 284,3	26 235,9	0		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.01.005.24	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-2, П-3	0	0	0	0	0	893 332,3	119 880,3	43 435,8	0	0	0	0		
002.02.01.005.25	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-3, П-8	0	0	0	14 071,1	54 008,2	17 459,3	29 280,0	17 512,0	93 017,5	0	0	0		
002.02.01.005.26	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Речпорт	0	444,6	13 013,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.27	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в СЗП2	0	0	0	0	0	0	0	0	426 583,7	182 332,4	118 782,5	96 844,8		
002.02.01.005.28	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Хоззона	0	27 103,9	0	2 778,9	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.29	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ1	0	0	0	0	0	71 593,8	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.30	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ2	0	0	0	0	0	37 789,3	13 199,7	4 771,4	0	0	0	0		
002.02.01.005.31	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ5	0	0	0	0	0	100 895,1	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.32	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЮПЛ1	0	0	0	0	0	13 648,3	4 131,3	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.33	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Ядро центра	0	0	0	0	0	32 002,8	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.34	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 1	0	3 790,7	23 209,5	1 037,2	19 380,9	5 095,6	4 013,4	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.35	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 2	0	0	0	20 060,1	1 381,5	0	0	0	10 528,9	0	0	0		
002.02.01.005.36	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 4	0	0	4 898,3	0	0	1 388,2	11 667,0	962,4	0	0	0	0		
002.02.01.005.37	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в пос. Снежный	0	0	0	0	0	50 344,6	20 563,8	5 520,6	4 134,6	0	0	0		
002.02.01.005.38	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п.Лунный	0	4 792,5	0	0	4 027,6	0	0	0	0	0	0	0		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.01.005.39	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 9,10	0	2 231,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.40	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 11	0	1 424,0	4 356,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.41	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 16А	0	5 451,9	0	1 309,0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.42	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 19	0	13 117,6	0	0	0	0	0	0	28 741,3	16 157,9	19 003,6	1 162,4		
002.02.01.005.43	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 20А	0	4 282,7	22 474,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.44	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 21-22	0	0	96 471,3	22 820,2	3 277,8	27 109,9	23 027,0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.45	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Юность	0	34 187,6	0	0	0	0	50 610,8	199 443,1	311 464,7	157 526,2	96 583,8	48 156,3		
002.02.01.005.46	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27	0	1 819,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.47	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А	0	0	0	16 479,2	0	8 431,7	75 965,2	0	19 829,1	0	5 060,1	35 388,6		
002.02.01.005.48	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	0	50 687,7	5 522,1	0	0	29 128,7	0	0	7 636,6	7 584,2	24 217,0	0		
002.02.01.005.49	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 29	0	24 250,8	4 394,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.50	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30	0	9 047,9	11 603,1	2 621,4	5 776,5	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.51	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30А	0	53 464,9	979,2	1 191,5	10 510,6	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.52	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31	0	0	0	4 233,3	0	2 073,4	3 221,9	3 652,5	0	0	0	0		
002.02.01.005.53	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 32	0	4 929,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.01.005.54	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35	0	0	0	0	0	10 166,9	777,0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.55	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 37	0	0	38 780,9	0	66 380,6	856,5	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.56	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 43	0	0	0	0	0	0	0	0	204 818,6	0	0	0		
002.02.01.005.57	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 48	0	7 745,9	0	0	0	40 076,6	24 118,4	1 131,8	0	0	0	0		
002.02.01.005.58	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 49	0	0	9 534,2	0	0	0	0	0	21 079,3	0	2 850,7	2 758,5		
002.02.01.005.59	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 50	0	0	0	73 836,4	631,6	23 696,3	5 714,4	11 294,9	0	0	0	0		
002.02.01.005.60	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 51	0	0	107 100,4	35 987,7	2 438,9	29 318,3	28 927,8	11 782,5	0	0	0	0		
002.02.01.005.61	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. А	0	4 747,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.62	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. ПИКС	0	322,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.63	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Пойма	0	1 118,0	0	0	55 733,3	76 206,5	15 922,8	6 212,3	0	0	3 635,8	2 917,5		
002.02.01.005.64	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Таёжный	0	5 172,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.65	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Х	0	12 633,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
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	23 675,3	0	7 000,0	5 273,3	67 544,4	0	0	46 486,2	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	0	23 675,3	0	7 000,0	5 273,3	67 544,4	0	0	46 486,2	0	0	0	0
002.02.02.001	Строительство тепловой сети. Участок от 5ТК46 до 3ТК24							67 544,4							

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.02.002	Строительство участка тепловых сетей 2Ду300 от УТ-6 до УТ1 протяженностью 182 м. для переключения перинатального центра с ПКТС на СГРЭС-2			23 675,3											
002.02.02.003	Установка секционирующей запорной арматуры на 2Ду500 мм в 1ТК-23 со стороны ПКТС для переключения абонентов (подключенных от 1ТК-24) с ПКТС на объединенную зону котельных №1, №2 СГМУП «ГТС»					3 000,0									
002.02.02.004	Установка секционирующей запорной арматуры 2Ду600 в 9ТК2-4 со стороны СГРЭС-2-ВЖР для переключения части зоны теплоснабжения вдоль улицы Университетской с ПКТС(СГРЭС-1) на СГРЭС-2-ВЖР (до 9ТК2-4)					4 000,0									
002.02.02.005	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								
002.02.02.006	Строительство перемычки 2Ду300 протяженностью 319 м. из зоны ПВК в зону СГРЭС-2 от П-12 до 2Ду250 у 9ТК4. Переключение ЦТП-55, ЦТП-61 в зону ПВК из зоны СГРЭС-2. Цель мероприятия – разгрузка магистрали СГРЭС-2-ВЖР для подключения перспективной застройки в ВЖР										43 486,2				
002.02.02.007	Установка секционирующей запорной арматуры в 3ТК23 в сторону 3ТК22 для переключения части тепловых нагрузок по проспекту Ленина из зоны ПВК в зону ПКТС. Цель мероприятия – разгрузка тепломагистрали по ул. Университетской для разгрузки ПВК										3 000,0				
002.02.03.000	подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности»	0	363 890,8	220 705,3	302 505,5	335 794,5	220 993,0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса», в т.ч.:														
	СГМУП «ГТС»	0	363 890,8	220 705,3	302 505,5	335 794,5	220 993,0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.03.001	Капитальный ремонт тепловых сетей. Участок тепломагистрали ГРЭС-2 Восточный жилой район от УТ-4 до УТ 6. Участок от 9ТК19 до НО10				16 973,5										
002.02.03.002	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сеть теплоснабжения от КПП воинской части до ПМК связи. Участок от точки опуска до точки подъема			6 228,0											
002.02.03.003	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-17 в мкр. 13А. Участок сетей теплоснабжения от ТК-3 до ввода в д/с "Филиппок" (инв. №30306)		3 302,0												
002.02.03.004	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-17 в микрорайоне 13А (инвентарный номер 303061): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-3 до ввода в детский сад «Филиппок»		3 962,4												
002.02.03.005	Замена магистральных и внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-6 в мкр. "А" Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Дзержинского, 6 до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 6/1		892,0												
002.02.03.006	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-77 в микрорайоне Центральный (инвентарный номер 305611) : участок сетей горячего водоснабжения жилой дом проспект Ленина, 29 (арка).		1 514,4												
002.02.03.007	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-77 в микрорайоне Центральный (инвентарный номер 305611): участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-77 до ввода в жилой дом по проспекту Ленина, 29.		1 549,2												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.008	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-77 в микрорайоне Центральный (инвентарный номер 305811): участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-77 до ТК-77-1 (ТК-1).		1 404,0												
002.02.03.009	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-77 в мкр. Центральный. Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-77 до ТК-77-1 (ТК-1) (инв. №3058)		1 170,3												
002.02.03.010	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. ул. Мечникова, 4 до ж.д. ул. Мечникова, 2			3 594,0											
002.02.03.011	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения от ТК-27, транзит по техподполью жилого дома по ул. Ф. Показаньева, 12 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-27 до ввода в ж.д. ул. Ф. Показаньева, 12		12 144,0												
002.02.03.012	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения от ТК-64-4 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/2. Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-4 (УТ-3) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 44/2 (инв. №31821)		447,6												
002.02.03.013	Модернизация наружных сетей горячего водоснабжения от ТК-64-4 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/2 (инвентарный номер 318211): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-4 (УТ-3) до ввода в жилой дом ул. 30 лет Победы, 44/2.		784,5												
002.02.03.014	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети теплоснабжения от ТК64-5 до первых отключающих		1 354,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/1 Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-5 (УТ-2) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 44/1														
002.02.03.015	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети горячего водоснабжения от ТК64-5 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/1 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-5 (УТ-2) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 44/1		1 354,0												
002.02.03.016	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от ТК64-2 (ТК-13-4*) до первых отключающих устройств в ж. д. по ул. 30 лет Победы, 44/3		552,0												
002.02.03.017	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Майская, 6/2		1 792,0												
002.02.03.018	Модернизация сетей тепловодоснабжения (инвентарный номер 31542): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-8 до УТ-1, ввода в жилой дом по проспекту Мира, 49		6 016,8												
002.02.03.019	Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей теплоснабжения от УТ-8 до УТ-1, ввода в ж.д. пр-т Мира, 49 (инв. №31542)		5 014,0												
002.02.03.020	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения Участок сетей теплоснабжения от УТ10-17 до ж.д. ул. Юбилейная, 7 е		199,0												
002.02.03.021	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК50-2 до ТК50-5- ж.д. Быстринская, 24/1. Участок сетей теплоснабжения от		525,8												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	ТК-50-2 до ввода в ж.д. ул. Быстринская, 24/1 (инв. № 70036, 70037)														
002.02.03.022	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения ЦТП №7,16,19,22,23,25,29,30,49,85, ИТП Майская 10, Ленина 26, ИТП-50 Модернизация трубопроводов ЦТП. Замена изоляции трубопроводов сетей горячего водоснабжения		1 211,0												
002.02.03.023	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения пр.Ленина 65/3, ул.Чехова 7, 30 лет Победы 37/1, 37/3, 37/4, ул.Быстринская 18/1, 18/2, 18/3, ул.Лермонтова 4/2, ул.Маяковского 49/1 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения		2 056,0												
002.02.03.024	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения Котельная "Орион" до ул.Западная 17 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения		980,0												
002.02.03.025	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения ЦТП-90 п.Черный Мыс Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения		512,0												
002.02.03.026	Модернизация трубопроводов. Замена теплогидроизоляции сетей Т1, Т2, В1. Сети теплоснабжения от ПС-3 до жилых строений п. ЦПКРС (инв.№ 30791)		1341.95												
002.02.03.027	Модернизация трубопроводов КРП №5. Замена изоляции трубопроводов КРП №5 по ул. Университетская, 17. (инв №10253)		361,9												
002.02.03.028	Модернизация трубопроводов ПС №4. Замена изоляции трубопроводов		380,3												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	ПС №4 по ул. Нефтеюганское шоссе, 33. (инв № 10009)														
002.02.03.029	Модернизация сети теплоснабжения. Изоляция трубопроводов. Тепломагистраль №8 от ПС-4 по Нефтеюганскому шоссе до секущих задвижек УТТ-6 ПС-5. Трубопровод Т1, Т2 Нефтеюганское шоссе 48 (инв.№30171)		3 704,9												
002.02.03.030	Модернизация трубопроводов. Замена теплогидроизоляции сетей Т1, Т2 от УП1 до т.врезки в действующую сеть т."А". Тепломагистраль от кот.№13 до врезки в существующую сеть т." А". Станция Сургут.Локомотивное депо.: Сети теплоснабжения от УП1 до т.врезки в действующую сеть т."А" (инв.№ 30886)		4 383,0												
002.02.03.031	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК50-4 до узлов управления ж.д. ул.Быстринская, 22/1 и ул. Быстринская, 22 блок Г, В, мкр. 33. Участок сетей теплоснабжения от ТК-50-4 до ввода в ж.д. ул. Быстринская, 22 (инв. № 71330)		355,0												
002.02.03.032	Замена 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			5 352,0											
002.02.03.033	Замена 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			5 557,0											
002.02.03.034	Замена 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			5 557,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	водоснабжения от УТ-4 до УТ-6 до УТ-7														
002.02.03.035	Сети тепловодоснабжения от УТ-4 до УТ-5, до ж.д. ул. Декабристов, 14, 12/1, 12 до ж.д. ул. Майская, 20, 22 в 7а мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Декабристов, 12			7 172,0											
002.02.03.036	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ЦТП-50 до ТК50-1, ТК50-2, ТК50-3, ТК50-4 (мкр.33). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-50 до ТК-50-1, ТК-50-2, ТК-50-3, ТК-50-4 (инв. №31594)		10 703,0												
002.02.03.037	Модернизация сети тепловодоснабжения от УТ-7 до ж/д проспект Ленина, 39/1 в 7 мкр. Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 39/1 (инв. №100)		1 047,0												
002.02.03.038	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-64 в мкр. 20 "А" Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-64 до ТК64-1 (ТК-13-1), от ТК64-2 до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 46/1		3 350,0												
002.02.03.039	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до внешней стены жилого дома по ул. Университетская, 27(мкр.20А) Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-6 (УТ-4) до ввода в ж.д. ул. Университетская, 27		1 504,0												
002.02.03.040	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до внешней стены жилого дома по ул. Университетская, 27(мкр.20А). Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-6 (УТ-4) до ввода в ж.д. ул. Университетская, 27		1 504,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.041	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7). Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7)		1 415,0												
002.02.03.042	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7) Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7)		1 415,0												
002.02.03.043	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: внутриквартальные сети тепловодоснабжения, протяженностью 366,7 м Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-64-4 (УТ-2) до ТК-64-5 (УТ-3)		6 146,0												
002.02.03.044	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей теплоснабжения от ТК-99-2 (УТ-2) до ТК-99-4 (УТ-4), до ввода в Женскую консультацию, Детскую поликлинику		5 622,0												
002.02.03.045	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-99-2 (УТ-2) до ТК-99-4 (УТ-4), до ввода в Женскую консультацию, Детскую поликлинику		5 622,0												
002.02.03.046	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети 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-				35 243,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	5), ТК-99-7 (УТ-7), с ответвлениями к Детскому инфекционному отделению														
002.02.03.047	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1 Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-99 до ТК-99-5*(УТ-5*) до ТК-99-6*, ТК-99-6 (УТ-6), ТК-99-5 (УТ-5), ТК-99-7 (УТ-7), с ответвлениями к Детскому инфекционному отделению				35 243,0										
002.02.03.048	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК88-25-5 до наружной стены ж.д. №24 по ул. Пионерская. Сети теплоснабжения от первой бескамерной врезки до наружной стены ж.д. №22 по ул. Пионерская. Сети теплоснабжения от второй бескамерной врезки до наружной стены ж.д. №22 по ул. Пионерская Сети теплоснабжения от ТК88-25-5 до ж.д. №22, 24 по ул. Пионерская		3 064,0												
002.02.03.049	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей теплоснабжения от ТК-99-7 (УТ-7) до ТК-99-8 (УТ-8А) с ответвлениями к Детскому больничному корпусу, Клиническому перинатальному центру		4 551,0												
002.02.03.050	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-99-7 (УТ-7) до ТК-99-8 (УТ-8А) с ответвлениями к Детскому больничному корпусу, Клиническому перинатальному центру		4 551,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.051	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ж.д. Набережный 80 до Набережный, 66 в мкр.3 Сети тепловодоснабжения в тепловой камере ТК1-5 (ТК-5)		1 478,0												
002.02.03.052	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ЦТП-79 до УТ-1, УТ-2, УТ-3 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по ул. И. Каролинского, 15 Сети тепловодоснабжения в тепловой камере УТ-3 (ТК79-3)		1 522,0												
002.02.03.053	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-11 мкр. "А". Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Г. Кукуевецкого, 10/4 до ввода в д.с. Ул. Г. Кукуевецкого, 10/6 (транзит) (инв.№ 30356)		1 489,2												
002.02.03.054	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-11 микрорайон «А» (инвентарный номер 303561): участок сетей горячего водоснабжения от жилого дома по улице Григория Кукуевецкого, 10/4 до ввода в детский сад по улице Григория Кукуевецкого, 10/6 (транзит)		1 153,4												
002.02.03.055	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27 Участок сетей теплоснабжения от ТК60-1, ТК60-3, ТК60-4, ТК-60-5. Участок сетей теплоснабжения от ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38			11 440,0											
002.02.03.056	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27 Участок сетей холодного водоснабжения от ТК60-1, ТК60-3, ТК60-4, ТК-60-5. Участок сетей холодного			11 440,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	водоснабжения от ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38														
002.02.03.057	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10. Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 33 (транзит)			4 264,0											
002.02.03.058	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр.10 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 33 (транзит)			3 250,0											
002.02.03.059	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 39 (транзит)			2 736,0											
002.02.03.060	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)			125,0											
002.02.03.061	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-70 в мкр. 8 Участок сетей теплоснабжения от ТК-70-1 (ТК-70-2) до ввода в ж.д. Майская, 3			1 795,0											
002.02.03.062	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети 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			1 795,0											
002.02.03.063	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть теплоснабжения и попутного дренажа от УТ-8 до ввода в ж.д. ул.			3 877,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	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														
002.02.03.064	Замена 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			3 877,0											
002.02.03.065	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети 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 Участок сетей теплоснабжения от ТК-4 до ввода в ж.д. ул. Пушкина, 17					2 392,0									
002.02.03.066	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети 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					2 392,0									
002.02.03.067	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Сети тепловодоснабжения от ТК-60-4 до ж/дома пр. Комсомольский 36 в мкр.27 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК60-4 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 36			2 044,0											
002.02.03.068	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Сети тепловодоснабжения с попутным дренажом Участок сетей тепловодоснабжения и попутного дренажа от ТК-98-3 (УТ-8)			7 972,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/2														
002.02.03.069	Модернизация сети теплоснабжения ул.Быстринская, 24/2 в мкр. 33. Участок сетей теплоснабжения от УТ-1 (ТК-50-1) до ввода в ж.д. ул. Быстринская, 24/2 (инв.№ 71396)		102,0												
002.02.03.070	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть теплоснабжения внутриквартальная от ТК 15 до ТК 21, ТК 22 до ТК 23, мкр. 5а Участок сетей теплоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Ф. Показаньева, 10/1 до ТК-23 (УТ-3)		4 016,0												
002.02.03.071	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть горячего водоснабжения внутриквартальная от ТК 15 до ТК 21, ТК 22 до ТК 23, мкр. 5а Участок сетей горячего водоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Ф. Показаньева, 10/1 до ТК-23 (УТ-3)		4 016,0												
002.02.03.072	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-6 до ж.д. ул. Киртбая, 5/2 в мкр. 5 "А". Участок сетей теплоснабжения от ТК-6 до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/2			1 500,0											
002.02.03.073	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ТК-6 до ж.д. ул. Киртбая, 5/2 в мкр. 5 "А". Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-6 до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/2			1 500,0											
002.02.03.074	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №3 от 3ТК18-3ТК-17 (перемычка) по ул. Кукуевинского Участок от 3ТК17-3ТК18			11 594,0											
002.02.03.075	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №7 от 7ТК-2 до ПС, улица 30 лет Победы Участок от 7ТК2 до ПС-7				3 590,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.076	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная 2 пуск.комп. Участок от НО-13 до НО-8 (1ТК41)				13 714,0										
002.02.03.077	Капитальный ремонт тепловых сетей. Тепломагистраль №1 по пр.Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19: от точки А до 1ТК31 по ул.Г.Кукуевецкого и до 4ТК1 (кот.№2) НГДУ Участок от УТ дренажей до К1				53 784,0										
002.02.03.078	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 Н2 до 1ТК8					26 543,0									
002.02.03.079	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 от павильона П1 до 2ТК-1, (через пр.Мира) Участок от П1 до 2ТК1					32 009,0									
002.02.03.080	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения 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. Участок от 1ТК31 до т.Б (НО-8)						11 035,0								
002.02.03.081	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения 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 А до 1ТК31						29 132,0								
002.02.03.082	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №8 от 8ТК5 до ПС-4 Участок от Нефтеюганского шоссе до ПС-4			6 928,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.083	Модернизация сети теплоснабжения. Изоляция трубопроводов. Тепломагистраль №8 от ПС-4 по Нефтеюганскому шоссе до секущих задвижек УТТ-6 ПС-5. Трубопровод Т1,Т2 Генерала Иванова 17 (инв.№30171)		4 583,8												
002.02.03.084	Модернизация сети теплоснабжения. Изоляция трубопроводов. Тепломагистраль №8 от ПС-4 по Нефтеюганскому шоссе до секущих задвижек УТТ-6 ПС-5. Трубопровод Т1,Т2 нефтеюганское шоссе 36 (инв.№30171)		5 603,2												
002.02.03.085	Модернизация сети Т1, Т2 от ЦТП-89 до ул Гидромеханизаторов, д 14 (надземная). Замена теплогидроизоляции сетей Т1, Т2. (инв.№30714)		3 089,8												
002.02.03.086	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №1 сети теплоснабжения от 1ТК21 до ТК-Акушерского корпуса Участок от 1ТК21 до ТК – Акушерского корпуса		14 193,0												
002.02.03.087	Модернизация трубопровода тепловой сети. Участок сетей теплоснабжения от ТК-23 (УТ-3) до ж.д. ул. Ф. Показаньева, 10 (транзит) (инв. № 31647)		607,0												
002.02.03.088	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №6 от котельной №3 по ул.Майская, Гагарина от котельной №3 – 5ТК1Б – 6ТК30 – 6ТК14 – 5ТК13 Участок от 6ТК14 до 5ТК13				55 162,0										
002.02.03.089	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от 9ТК-12Б до вторых фланцев отключающих задвижек в тепловых камерах на административное здание Военного комиссариата Сургутского района, на гаражные боксы и гараж по ул.Мелик-Карамова Участок от ТК-1 до ТК-2, ТК-3,ТК-4		3 999,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.090	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения Участок надземного трубопровода тепловой сети ул. Технологическая 13. Трубопровод Т1, Т2		1 824,0												
002.02.03.091	Участок по ул. Генерала Иванова 17 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения подрядным способом от ПС-4.		5 563,0												
002.02.03.092	Участок по Нефтеюганскому шоссе 48 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения подрядным способом от ПС-4		3 899,0												
002.02.03.093	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения от ПС-4 Участок по Нефтеюганскому шоссе 54			8 099,0											
002.02.03.094	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения от ПС-4 Участок по Нефтеюганскому шоссе 56					8 099,0									
002.02.03.095	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-82 в мкр. Железнодорожников Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Привокзальная, 4А (транзит)		2 556,0												
002.02.03.096	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-82 в мкр. Железнодорожников Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Привокзальная, 4Б (транзит)		2 074,0												
002.02.03.097	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-82 в мкр. Железнодорожников		2 879,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Привокзальная, 6 (транзит)														
002.02.03.098	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-82 в мкр. Железнодорожников Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Крылова, 5 (транзит)		3 945,0												
002.02.03.099	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 11 (транзит)		2 653,0												
002.02.03.100	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 11 (транзит)		2 653,0												
002.02.03.101	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №4 от 4ТК2-4ТК3-4ТК5-4ТК6-4ТК7-4ТК8-4ТК9 Участок от 4ТК2 до 4ТК4			5 082,0											
002.02.03.102	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Наружные сети теплоснабжения от 9ТК-8а, 9ТК-8б до жилого дома по пр. Комсомольский, 12 (внешняя стена многоквартирного дома) Участок от 9ТК8а до ж.д. Комсомольский 13			2 270,0											
002.02.03.103	Участок от 9ТК8а до ж.д. Комсомольский 13		9 623,0												
002.02.03.104	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 от 1ТК21-1ТК22-1ТК23 по ул. Губкина Участок от НО-22 до 1ТК21 (трубопровод Т1)		12 496,0												
002.02.03.105	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения		14 950,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Сети теплоснабжения. Улица Университетская от улицы Сибирской до улицы Маяковского I пусковой комплекс. 1,2 очередь Участок от ЗТК27 до НО5 (трубопровод Т1)														
002.02.03.106	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Магистральные сети теплоснабжения от 7ТК-4 до 7ТК-4Б Участок от ТК-1 до Н (сущ.)		2 515,0												
002.02.03.107	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Отводящий дренаж от 2ТК9 до Кл сущ. по ул.Островского		1 004,0												
002.02.03.108	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 9 А (транзит)			2 554,0											
002.02.03.109	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)			2 425,0											
002.02.03.110	Замена 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			4 363,0											
002.02.03.111	Замена 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			3 844,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.112	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36 Сети теплоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36			3 074,0											
002.02.03.113	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36 Сети горячего водоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36			3 074,0											
002.02.03.114	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 в мкр.13А Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 до ТК-3		10 316,0												
002.02.03.115	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения 17 мкр Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Ленина, 30 (транзит)			6 193,0											
002.02.03.116	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения 17 мкр Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Ленина, 30 (транзит)			6 193,0											
002.02.03.117	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж/д проспект Ленина, 34 до ж/д ул.Островского, 4 в 14 мкр Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 4 (транзит)			3 504,0											
002.02.03.118	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											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.119	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-59 в мкр.27 Участок сетей теплоснабжения от ж/д пр-д Взлётный, 4 до ввода в ж/д пр-д Взлётный, 5				6 098,0										
002.02.03.120	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-59 в мкр.27 Участок сетей горячего водоснабжения от ж/д пр-д Взлётный, 4 до ввода в ж/д пр-д Взлётный, 5				6 098,0										
002.02.03.121	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3 Участок сетей теплоснабжения от ТК-1-3 (ТК-3) до ввода в ж.д. пр-т Набережный, 64				5 196,0										
002.02.03.122	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3 Сети горячего водоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3				5 196,0										
002.02.03.123	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ТК-3 до ж.д. Энтузиастов, 47, 51 в мкр. 3 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-3 до ввода в ж.д. ул.60 лет Октября, 3				1 144,0										
002.02.03.124	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от УТ-4 до УТ-5а, УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 в мкр. Пикс Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 (транзит)				9 379,0										
002.02.03.125	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-4 до УТ-5а, УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 в мкр. Пикс Участок сетей горячего				9 379,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	водоснабжения от УТ-4 до УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 (транзит)														
002.02.03.126	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети горячего водоснабжения Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит)					428,0									
002.02.03.127	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети теплоснабжения Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит)					428,0									
002.02.03.128	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20/1 (транзит)					3 026,0									
002.02.03.129	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/3 (транзит)					4 412,0									
002.02.03.130	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-4 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/1 (транзит)					962,0									
002.02.03.131	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения Участок сетей теплоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит)					420,0									
002.02.03.132	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит)					420,0									
002.02.03.133	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от УТ-2 до					652,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	ж/д ул. Рабочая, 31 18 мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-2 до ввода в ж/д ул. Рабочая, 31 (транзит)														
002.02.03.134	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/1 (транзит)					978,0									
002.02.03.135	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24 (транзит)					3 508,0									
002.02.03.136	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриквартальные сети теплоснабжения и горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-8 Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-2, УТ-3, УТ-4, ТК-85-6, УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8					15 030,0									
002.02.03.137	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети 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 Участок сетей теплоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 14В до ввода Дзержинского, 6Б				902,0										
002.02.03.138	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети 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				902,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей горячего водоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 14В до ввода Дзержинского, 6Б														
002.02.03.139	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-9 мкр.13 Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит)				6 068,0										
002.02.03.140	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-9 мкр.13 Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит)				6 068,0										
002.02.03.141	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому Участок сетей теплоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55				1 101,0										
002.02.03.142	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55				1 101,0										
002.02.03.143	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. Мира, 49 до узла управления ж.д. Мира, 51				5 268,0										
002.02.03.144	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				6 865,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	техподполье ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 6А, 6Б (транзит)														
002.02.03.145	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 10 до ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 6а, 6б в 14 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 6А, 6Б (транзит)				6 865,0										
002.02.03.146	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ж/д Мира, 13 (транзит) до ж.д. Мира, 11 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Мира, 13 (транзит)				5 526,0										
002.02.03.147	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж/д ул. Островского, 6 до ж/д ул. Островского, 10 в 14 мкр. Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 10 (транзит)				2 820,0										
002.02.03.148	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ж/д ул. Островского, 6 до ж/д ул. Островского, 10 в 14 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 10 (транзит)				2 820,0										
002.02.03.149	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В". Участок от т.А до 8ТК6					25 406,0									
002.02.03.150	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В". Участок от 8ТК6 до 8ТК10					5 463,0									
002.02.03.151	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до					13 327,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	улицы 12 "В". Участок от 8ТК10 до КРП-2														
002.02.03.152	Капитальный ремонт тепловых сетей. "Ул. Университетская" (от проспекта Пролетарский до улицы Каролинского, 3 пусковой комплекс. Тепловые сети.) Участок от 9ТК2 (т.А) до 9ТК2-2					34 183,0									
002.02.03.153	Капитальный ремонт тепловых сетей. Тепломагистраль №1 от 1ТК37 до ЦТП-22 в мкр.7. Участок от 1ТК37 до ЦТП-22					3 455,0									
002.02.03.154	Замена внутриквартальных сетей тпловодоснабжения Сети теплоснабжения 17 мкр. Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 9 до ввода в ж.д. пр-д Дружбы, 9					4 367,0									
002.02.03.155	Замена внутриквартальных сетей тпловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13А Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Лермонтова, 2 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 4					1 269,0									
002.02.03.156	Замена внутриквартальных сетей тпловодоснабжения Сети 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					1 269,0									
002.02.03.157	Замена внутриквартальных сетей тпловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-43 в мкр. 33 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-43-4 до ТК-43-5					2 676,0									
002.02.03.158	Замена внутриквартальных сетей тпловодоснабжения Сети теплоснабжения 17 мкр. Участок сетей теплоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 28 (транзит) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 30					6 623,0									
002.02.03.159	Замена внутриквартальных сетей тпловодоснабжения Сети горячего водоснабжения 17 мкр.					6 623,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 28 (транзит) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 30														
002.02.03.160	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от УТ-2 до УТ-5 до ж/д проспект Мира 32/2, 32/1 в 16 мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. пр-т Мира 32/1 до ж.д. пр-т Мира 32/2			2 564,0											
002.02.03.161	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-61 до ж.д. пр.Первпроходцев, 1 в мкр 25 Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-61 до ТК-61-1					3 124,0									
002.02.03.162	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-61 до ж.д. пр.Первпроходцев, 1 в мкр 25 Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-61 до ТК-61-1					3 124,0									
002.02.03.163	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №9 по ул. Привокзальной от ТК4 до ЦТП-83 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-4 до ввода в ЦТП-83					9 875,0									
002.02.03.164	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: сети тепловодоснабжения от ТК-11, ТК-12 до ж/д ул. Дзержинского, 3/2, 3/3, 7/2 в 7"А" мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-12 до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 7/2			2 992,0											
002.02.03.165	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-12 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 11/4		856,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.166	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Лермонтова, 11 (транзит)					6 004,0									
002.02.03.167	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей холодного водоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Лермонтова, 13 (транзит)					4 748,0									
002.02.03.168	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 13					6 828,0									
002.02.03.169	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 в мкр. 25 Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 до ТК61-1, до ж.д. пр-т Комсомольский, 21/1, пр.Первопроходцев, 10					9 302,0									
002.02.03.170	Модернизация сооружения: сети теплоснабжения, протяженностью 77,47 м. Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 до УТ-7А, ж.д. пр-т Мира, 55/1 (транзит) (инв. 30580)					1 650,5									
002.02.03.171	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения Участок сетей теплоснабжения от УТ-7А до ж.д. пр-т Мира, 55/2 (транзит)					2 096,0									
002.02.03.172	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети теплоснабжения от УТ-6 до УТ-7 с попутным дренажом от КД23 до КД28 в мкр.34 Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до УТ-7					7 054,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.173	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети теплоснабжения от КРП-2(№63) до УТ-6 с попутным дренажом от КД7а до КД13, от КД13а до КД23 в мкр.34 Участок сетей теплоснабжения от КРП-2 (№63) до УТ-1, УТ-2, УТ-3					16 207,0									
002.02.03.174	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения общежитие №43 Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 до УТ-7А, ж.д. пр-т Мира, 55/1 (транзит)					4 950,0									
002.02.03.175	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 в мкр. 6 Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 до ТК-10					27 328,0									
002.02.03.176	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от УТ-1 (ТК8-1) до жилого дома по улице Майская, 8, жилого дома по улице Майская, 6 (транзит по техподполью) Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д по ул. Майская, 6 (транзит)					3 014,0									
002.02.03.177	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-1 (ТК8-1) до жилого дома по улице Майская, 8, жилого дома по улице Майская, 6 (транзит по техподполью) Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д по ул. Майская, 6 (транзит)					3 014,0									
002.02.03.178	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ТК-2 до ж.д. Губкина, 16, 18 мкр.4 Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. по ул. Губкина, 16					17 354,0									
002.02.03.179	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж.д.					1 881,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Губкина, 16 до ж.д. Энтузиастов, 40 мкр.4 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д по ул. Губкина, 14 (транзит)														
002.02.03.180	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)					1 881,0									
002.02.03.181	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от от ЦТП-57 в мкр. 28 Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-57 до ТК 57-1, ввода в ж.д. ул. Югорская, 9						3 647,0								
002.02.03.182	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети 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						3 647,0								
002.02.03.183	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" Участок сетей теплоснабжения от ТК-5 до ввода в ж.д. ул. Г. Кукуевецкого, 4						2 107,0								
002.02.03.184	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-5 до ввода в ж.д. ул. Г. Кукуевецкого, 4						2 107,0								
002.02.03.185	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" Участок сетей теплоснабжения от т.Б до УТ-5. от ЦТП-16 до УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8						4 074,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.186	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" Участок сетей горячего водоснабжения от т.Б до УТ-5. от ЦТП-16 до УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8						4 074,0								
002.02.03.187	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: сети теплоснабжения общей протяженностью 1554,0 м. Участок сетей теплоснабжения от т."А" до т. "Б" по ул. Сосновой от ЦТП-88 до СМП Гидростроитель						36 807,0								
002.02.03.188	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-18 мкр. 13А Участок сетей теплоснабжения от ТК-8 до ТК-9, ТК-10 с ответвлениями к д.с. ул. Лермонтова, 2/1, 2/2 : Сети теплоснабжения от ЦТП-18 до ТК-8, ТК-12, ТК-9, ТК-10 в мкр.13А; Сети теплоснабжения от ТК-9 до д/с "Садко" мкр.13 А; Сети теплоснабжения от ТК-9 до д/с "Крепыш"						18 650,0								
002.02.03.189	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-8 до ТК-9, ТК-10 с ответвлениями к д.с. ул. Лермонтова, 2/1, 2/2: Сети ХВС от ЦТП-18 до ТК-8, ТК-12, ТК-9, ТК-10 в мкр.13А; Сети холодного водоснабжения от ТК-9 до д/с "Садко"; Сети холодного водоснабжения от ТК-9 до д/с "Крепыш"						18 650,0								
002.02.03.190	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Просвещения, 37 до ввода в ж.д. ул. Гагарина, 26. от ЦТП-65 до						2 370,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	ж/д по ул.Гагарина 14,24а,24б,24в,26, ул.Просвещ.25, 27, 29, 29/1, 33,35,37,39,41														
002.02.03.191	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети 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 от ЦТП-65 до ж/д по ул.Гагарина 14,24а,24б,24в,26, ул.Просвещ.25, 27, 29, 29/1, 33,35,37,39,41						2 370,0								
002.02.03.192	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр. Участок сетей теплоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр.						7 503,0								
002.02.03.193	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети 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 в 6 мкр.						7 503,0								
002.02.03.194	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ж/д ул. Островского, 4 до ж/д ул. Островского, 6 в 14 мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. ул. Островского, 4 до ввода в ж.д. ул. Островского, 6 в 14 мкр.						2 396,0								
002.02.03.195	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от УТ-3 до ж/д ул. Рабочая, 31/1 в 18 мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Рабочая, 31/1 в мкр.18						4 408,0								
002.02.03.196	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-90-7 до ТК-90-7*, до первых отключающих устройств на вводе в нежилое здание "Склад № 15"						2 730,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей теплоснабжения от ТК-90-7* до ТК-90-7*-1, ввода в нежилое здание "Склад № 15" ул. Декабристов 1а														
002.02.03.197	Сети теплоснабжения от ТК-7 до ж/д ул. Пушкина, 7 в мкр.15а: Ø 95 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Пушкина, 7 (транзит) ЦТП-12 устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						3 128,0								
002.02.03.198	Сети горячего водоснабжения от ТК-7 до ж/д ул. Пушкина, 7 в мкр.15а: Ø 95 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Пушкина, 7 (транзит) ЦТП-12 устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						3 128,0								
002.02.03.199	Сети теплоснабжения от ЦТП-72 в кв.6 : Ø 108,5 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Республики, 76 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						3 376,0								
002.02.03.200	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-72 в кв.6 : Ø 108,5 Капитальный ремонт участка сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Республики, 76 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						3 376,0								
002.02.03.201	Сети теплоснабжения от ЦТП-75 в мкр.16 : Ø 249,5 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. пр.Мира, 36 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						7 743,0								
002.02.03.202	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-75 в мкр.16: Ø 249,5 Капитальный ремонт участка сетей						7 743,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	горячего водоснабжения в техподполье ж.д. пр.Мира, 36 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)														
002.02.03.203	Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный: Ø 80 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения от ТК-10 до ж/д Крылова 13, 15, 17, ж/д Грибоедова 1, устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4)						2 804,0								
002.02.03.204	Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный: Ø 117 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения от ТК-10 до ж/д Крылова 13, 15, 17, ж/д Грибоедова 1, устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4)						2 804,0								
002.02.03.205	Сети теплоснабжения от 6ТК28 до ж.д.Республики 83: Ø 89 Капитальный ремонт тепловых сетей						1 213,0								
002.02.03.206	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №2. Участок от 2ТК22 до ЦТП-3						22 468,0								
002.02.03.207	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №2 от 1ТК13-2ТК21-2ТК22 по ул. Лермонтова Участок от 2ТК21 до 2ТК22 (трубопровод Т1)			22 618,0											
002.02.03.208	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения. Улица Университетская от улицы Ивана Захарова до улицы Инженерная Участок от 9ТК2-6 до 9ТК2-7 (трубопровод Т1)			14 274,0											
002.02.03.209	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ЦТП-23 до ж.д. Лермонтова, 12; Сети тепловодоснабжения от ТК-3-			1 090,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	ТК-4 до ж.д. б.Писателей, 15 Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 до ТК-3, ТК-4, ж.д. б.Писателей, 15														
002.02.03.210	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-25 в мкр. "А": Участок сетей теплоснабжения от ТК-7 до ТК-6 (инв.№ 30182)		6 695,0												
002.02.03.211	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-77 в мкр. Центральный. Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-77 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 29 (инв. №3056)		1 291,0												
002.02.03.212	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-77 в мкр. Центральный. Участок сетей теплоснабжения ж.д. пр-т Ленина, 29 (арка) (инв. №3056)		1 262,0												
002.02.03.213	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В". Участок от 8ТК2 до 8ТК6 (г.А) (инв.№ 30648)		30 458,0												
002.02.03.214	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ЦТП-36 до ж/д ул. Декабристов, 6 в 7а мкр.: Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-36 до ввода в ж.д. ул. Декабристов, 6 (Инв. №3013)		2 163,0												
002.02.03.215	Реконструкция магистральных сетей теплоснабжения. Сети теплоснабжения от 9ТК-12 до 9ТК-12г (р-н Налоговой инспекции). Переустройство сетей от ЦТП Налоговая до точки врезки (инв.№30093)		4 181,0												
002.02.03.216	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения от ТК-27, транзит по техподполью жилого дома по улице Флегонта Показаньева, 12 (инвентарный номер 31845): Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-27 до ввода в жилой дом по улице Флегонта Показаньева, 12		7 966,3												
002.02.03.217	Модернизация трубопровода горячего водоснабжения (инвентарный номер 31648): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-		728,4												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	23 (УТ-3) до жилого дома по улице Флегонта Показаньева, 10 (транзит)														
002.02.03.218	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения (инвентарный номер 31724): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в жилой дом ул. Майская, 6/2		669,3												
002.02.03.219	Модернизация сетей горячего водоснабжения от УТ-7 до жилого дома по проспекту Ленина, 39/1 в 7 микрорайоне (инвентарный номер 100111): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-7 до ввода в жилой дом по проспекту Ленина, 39/1		1 256,4												
002.02.03.220	Модернизация сооружений: внутриквартальные сети тепловодоснабжения, протяженностью 366,7 метров (инвентарный номер 30581): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-3 (УТ-1) до ТК-64-4 (УТ-2), ТК-64-5 (УТ-3), ТК-64-6 (УТ-4)		20 508,6												
002.02.03.221	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-60-4 до жилого дома по проспекту Комсомольскому 36 в микрорайоне 27 (инвентарный номер 30959): участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-4 до ввода в жилой дом по проспекту Комсомольскому, 36		647,5												
002.02.03.222	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			4 385,7											
002.02.03.223	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-6 в мкр. "А" Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Дзержинского, 6 до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 6/1.		892,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.224	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.			4 690,6											
002.02.03.225	Модернизация сетей горячего водоснабжения по улице Быстринской, 24/2 в микрорайоне 33 (инвентарный номер 713961): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-1 (ТК-50-1) до ввода в жилой дом по улице Быстринской, 24/2		122,4												
002.02.03.226	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК50-2 до ТК50-5 - жилой дом по улице Быстринской, 24/1 (инвентарные номера 70036, 70037): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-50-2 до ввода в жилой дом по улице Быстринской, 24/1		631,2												
002.02.03.227	модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК50-4 до узлов управления жилого дома по улице Быстринской, 22/1, до жилого дома по улице Быстринской, 22 блок Г, В, микрорайон 33 (инвентарный номер 71330): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-50-4 до ввода в жилой дом по улице Быстринской, 22		426,0												
002.02.03.228	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ЦТП-36 до жилого дома ул. Декабристов, 6 в 7а микрорайон: участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-36 до ввода в жилой дом улица Декабристов, 6 (инвентарный номер 3013)		2 595,6												
002.02.03.229	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ЦТП-50 до ТК50-1, ТК50-2, ТК50-3, ТК50-4 микрорайон 33 (инвентарный номер 31594): участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-50 до ТК-50-1, ТК-50-2, ТК-50-3, ТК-50-4.		12 843,6												
002.02.03.230	Модернизация сетей тепловодоснабжения с попутным дренажом (инвентарный номер 30644): участок сетей горячего			4 489,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	водоснабжения от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в жилой дом по улице 30 лет Победы, 41/2.														
002.02.03.231	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения и отводящего дренажа Участок сетей тепловодоснабжения от ТК64-2 (ТК-13-4*) до т.А		564,0												
002.02.03.232	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-25 в микрорайон "А": участок сетей горячего водоснабжения от ТК-7 до ТК-6. (инвентарный номер 301821)		8 034,0												
002.02.03.233	Замена запорной арматуры собственными силами ЦТП №12, 23, 62, 63, от ПС-4 до ПС-5, 9ТК4, 9ТК8		17 144,0												
002.02.03.234	Замена запорной арматуры собственными силами Котельная № 13 , от ТК-2 до ТК-3, от ТК-3 до ТК-4 от КРП-2 в микрорайоне 34		1 532,0												
002.02.03.235	Модернизация тепловых сетей. Монтаж запорной арматуры по Т1 Ду 400 в 9ТК16 (инв.№43)		1 109,0												
002.02.03.236	Модернизация тепловых сетей. Монтаж запорной арматуры по Т2 Ду 600 в 9ТК2-3 (инв.№31935)		4 211,0												
002.02.03.237	Газопровод высокого давления от места врезки Мира - Маяковского до ЦТП-86. Хмао-Югра, г.Сургут, пр.Мира, 47 Восстановление благоустройства после устройства внешнего электроснабжения напряжением 0,23 кВ павильона с узлом учета газа на Газопроводе высокого давления от места врезки Мира - Маяковского до ЦТП -86		229,0												
002.02.03.238	Модернизация сети газоснабжения. Техническое перевооружение опасного производственного объекта: "Сети газоснабжения. Газоснабжение индивидуальной застройки п. Снежный. Устройство узла учета газа на		1 423,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	газопроводе высокого давления к ГРП-7, п. Снежный"														
002.02.03.239	Газопровод к ГРП п.Лунный Восстановление благоустройства после монтажа вводной кабельной линии 0,23кВ, от ТП-494 до павильона с узлом учета газа на Газопроводе к ГРП п.Лунный		158,0												
002.02.03.240	Газопровод высокого давления к котельной Ледового дворца спорта. ХМАО-Югра, г.Сургут, Югорский тракт, 2 Восстановление благоустройства после устройства внешнего электроснабжения напряжением 0,23 кВ павильона с узла учета газа на Газопроводе высокого давления к котельной Ледового дворца спорта		75,0												
002.02.04.000	Подгруппа проектов 4 реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне ЕТО №2	3 104,1	17 185,5	11 918,9	105 245,3	109 184,9	179 798,7	81 257,0	253 601,8	226 497,9	0	22 478,8	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	3 104,1	17 185,5	11 918,9	105 245,3	109 184,9	179 798,7	81 257,0	253 601,8	226 497,9	0	22 478,8	0	0	0
002.02.04.001	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК40 до 1ТК42 с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700 протяженностью 313 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50				46 610,1	46 610,1									
002.02.04.002	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК19 до 1ТК39 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 протяженностью 348 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50					61 435,1	61 435,1								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.04.003	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК39 до 1ТК40 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 протяженностью 389 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50						68 673,2	68 673,2							
002.02.04.004	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Мира от 1ТК13 (УТ-4) до 1ТК19 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 протяженностью 464 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50								81 913,5	81 913,5					
002.02.04.005	Реконструкция участка магистральных тепловых сетей по улице Нагорная от 9ТК23 до УТ-2 с увеличением диаметра с 2Ду250-300 до 2Ду400 протяженностью 262 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А						49 690,4								
002.02.04.006	Реконструкция участка магистральных тепловых сетей по улице Виктора Пархомовича от 9ТК12А до ТК(проект) с увеличением диаметра с 2Ду250 до 2Ду400 протяженностью 144 м. для обеспечения перспективных нагрузок и резервирования зоны теплоснабжения мкр. 27А								27 103,9						
002.02.04.007	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по ул. Геологическая от 9ТК6 до 9ТК12А с увеличением диаметра с 2Ду400 до 2Ду500 протяженностью 819 м. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности								144 584,4	144 584,4					

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	магистральных тепловых сетей для подключения перспективных потребителей микрорайона 27А														
002.02.04.008	Реконструкция тепловых сетей с 2Ду250мм на 2Ду300мм на участке от 9ТК-2-7 до проектируемой камеры ТКпроект в районе неподвижной опоры Н2 (Т1,Т2 протяженность L=83.3м) для подключения перспективных объектов капитального строительства жилой застройки в мкр.30А: «Жилой дом №1,№2,№3,№4,№5,№6,№7,№8,№9	3 104,1	3 104,1												
002.02.04.009	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №2, в том числе	0	14 081,4	11 918,9	58 635,3	1 139,7	0	12 583,8	0	0	0	22 478,8	0		
002.02.04.009.01	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ХХ	0	0	0	11 725,2	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.02	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ЗПИ	0	0	0	46 910,1	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.03	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в Олимпия	0	4 621,9	7 143,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.04	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 1	0	0	4 775,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.05	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22 478,8	0		
002.02.04.009.06	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А	0	0	0	0	0	0	12 583,8	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.07	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	0	6 369,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.04.009.08	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 7	0	3 090,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.09	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 21-22	0	0	0	0	1 139,7	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.07.000	подгруппа проектов 7 «Реконструкции насосных станций», в т.ч.:	0	132 367,4	112 732,5	67 177,3	34 353,1	23 976,0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	132 367,4	112 732,5	67 177,3	34 353,1	23 976,0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.07.001	Модернизация (замена) корректирующих насосов ХВС Нежилое здание ЦТП № 22 (инв.№10120)		2 536,0												
002.02.07.002	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС Нежилое здание ЦТП № 47 (инв.№10168)		627,4	829,4											
002.02.07.003	ЦТП № 12,21,23,29,41,74 Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС		10 644,0												
002.02.07.004	АБК ЦТП № 38, 39, 59, 49, 73, 74, 55, 28, 27, 26, 24, 29, 30, 32, 37 (ПЕРЕНОС с 2024г) Модернизация узла регулирования тепловой энергии		3 962,0												
002.02.07.005	Тепловые камеры магистральных тепловых и внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Ремонт тепловых камер		13 943,0												
002.02.07.006	РМЦ по адресу г. Сургут, ул.Профсоюзов, д. 69/1 (ПЕРЕНОС С 2024г) Модернизация установки поверочной «Сургут-ЭСКО»		6 790,0												
002.02.07.007	ЦТП № 103 Капитальный ремонт электропривода		600,0												
002.02.07.008	ЦТП № 71, 85 Капитальный ремонт наружного освещения фасада		654,0												
002.02.07.009	ЦТП № 85 Капитальный ремонт узлов учета тепловой энергии		612,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.010	ЦТП № 25 Капитальный ремонт узлов учета тепловой энергии		612,0												
002.02.07.011	ЦТП № 57 Капитальный ремонт узлов учета тепловой энергии		612,0												
002.02.07.012	Нежилое здание ЦТП-37 Капитальный ремонт наружного освещения фасада				488,0										
002.02.07.013	Нежилое здание ЦТП-63 Капитальный ремонт наружного освещения фасада				442,0										
002.02.07.014	Нежилое здание ЦТП-90 Модернизация (замена) сетевых насосов системы ТС с установкой шкафов управления с 2 ЧП			8 485,0											
002.02.07.015	ЦТП № 33 Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции ГХВС		1 508,0												
002.02.07.016	ЦТП № 75 Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции ГХВС		1 508,0												
002.02.07.017	ЦТП № 33 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления		1 989,0												
002.02.07.018	ЦТП № 75 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления		1 989,0												
002.02.07.019	ЦТП №5 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления			1 835,0											
002.02.07.020	ЦТП №45 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления			1 835,0											
002.02.07.021	ЦТП №98 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления			1 835,0											
002.02.07.022	ЦТП-9 Модернизация шкафов				2 492,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	автоматизации дистанционного контроля и управления														
002.02.07.023	ЦТП-32 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления				2 492,0										
002.02.07.024	ЦТП-56 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления				2 492,0										
002.02.07.025	ЦТП-70 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления				2 492,0										
002.02.07.026	Нежилое здание ЦТП №11 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления					2 592,0									
002.02.07.027	Нежилое здание ЦТП №47 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления					2 592,0									
002.02.07.028	Нежилое здание ЦТП №66 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления					2 592,0									
002.02.07.029	Нежилое здание ЦТП № 1, Нежилое здание ЦТП №37, Нежилое здание ЦТП №42 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления						8 086,0								
002.02.07.030	ЦТП №98 Модернизация шкафов управления корректирующими насосами			890,0											
002.02.07.031	Нежилое здание ЦТП №55 Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами						1 307,0								
002.02.07.032	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+». ЦТП № 07		2 404,6												
002.02.07.033	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+». ЦТП № 10		2 404,6												
002.02.07.034	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+». ЦТП № 20		2 404,6												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.035	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+». ЦТП № 93		2 404,6												
002.02.07.036	ЦТП №45 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			358,0											
002.02.07.037	ЦТП №55 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			358,0											
002.02.07.038	ЦТП №64 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			358,0											
002.02.07.039	ЦТП №94 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			358,0											
002.02.07.040	ЦТП №97 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			358,0											
002.02.07.041	ЦТП №98 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			356,0											
002.02.07.042	ЦТП-49 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.043	ЦТП-73 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.044	ЦТП-74 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.045	ЦТП-80 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.046	ЦТП-81 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.047	ЦТП-82 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.048	ЦТП-86 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.049	ЦТП-12 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0									
002.02.07.050	ЦТП-19 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0									
002.02.07.051	ЦТП-21 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0									
002.02.07.052	ЦТП-22 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0									
002.02.07.053	ЦТП-23 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0									
002.02.07.054	ЦТП № 81 Модернизация (замена) повысительных насосов ХВС на нужды ГВС с установкой ШУН с 2ЧП		2 480,0												
002.02.07.055	ЦТП № 83 Модернизация (замена) повысительных насосов ХВС на нужды ГВС с установкой ШУН с 2ЧП		2 480,0												
002.02.07.056	Нежилое здание ЦТП-38 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП			772,0											
002.02.07.057	Нежилое здание ЦТП-51 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП			772,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.058	Нежилое здание ЦТП-40 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП			1 068,0											
002.02.07.059	ЦТП № 1 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.060	ЦТП № 5 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.061	ЦТП № 10 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 365,0												
002.02.07.062	ЦТП № 15 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.063	ЦТП № 45 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 365,0												
002.02.07.064	ЦТП № 64 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.065	ЦТП № 65 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.066	ЦТП № 66 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.067	ЦТП № 67 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.068	ЦТП № 98 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		703,0												
002.02.07.069	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-70		3 551,3												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.070	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-62		7 915,8												
002.02.07.071	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-53		9 506,1												
002.02.07.072	Нежилое здание ЦТП-73 Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС			2 345,0											
002.02.07.073	Нежилое здание ЦТП-11 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения			1 801,0											
002.02.07.074	Нежилое здание ЦТП-80 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения			1 862,0											
002.02.07.075	Нежилое здание ЦТП-1 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения			1 801,0											
002.02.07.076	Нежилое здание ЦТП-5 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения			1 862,0											
002.02.07.077	Нежилое здание ЦТП-74 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 3 ЧП			1 068,0											
002.02.07.078	ЦТП № 22 Модернизация (замена) повысительных насосов холодного водоснабжения на нужды ХВС и ГВС		1 272,0												
002.02.07.079	Нежилое здание ЦТП-12 Комплекс работ по ремонту здания		10 923,0												
002.02.07.080	ЦТП №21 Комплекс работ по ремонту здания		10 394,0												
002.02.07.081	ЦТП №74 Комплекс работ по ремонту здания			9 600,0											
002.02.07.082	ЦТП №86 Комплекс работ по ремонту здания				9 600,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.083	ЦТП №4 Комплекс работ по ремонту здания				3 265,0										
002.02.07.084	Нежилое здание ЦТП-8 Разработка проектной документации по ремонту здания		348,0												
002.02.07.085	ЦТП №8 Комплекс работ по ремонту здания			9 600,0											
002.02.07.086	Нежилое здание ЦТП-86 Разработка проектной документации по ремонту здания			760,0											
002.02.07.087	Нежилое здание ЦТП-90 Разработка проектной документации по ремонту здания		740,0												
002.02.07.088	Нежилое здание ЦТП-90 Комплекс работ по ремонту здания			9 600,0											
002.02.07.089	Нежилое здание ЦТП-30 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей теплоснабжения подрядным способом		1 095,0												
002.02.07.090	Нежилое здание ЦТП-49 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей теплоснабжения подрядным способом		1 179,0												
002.02.07.091	ЦТП №61 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП			984,0											
002.02.07.092	ЦТП №56 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 048,0											
002.02.07.093	ЦТП №68 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 544,0											
002.02.07.094	ЦТП №70 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 469,0											
002.02.07.095	ЦТП №71 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 469,0											
002.02.07.096	ЦТП №72 Модернизация (замена)			1 469,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	регулирующих клапанов системы ГВС														
002.02.07.097	ЦТП №94 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 469,0											
002.02.07.098	ЦТП №96 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			2 927,0											
002.02.07.099	ЦТП №99 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 520,0											
002.02.07.100	ЦТП №67 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						804,0								
002.02.07.101	ЦТП №68 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						804,0								
002.02.07.102	ЦТП №69 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						804,0								
002.02.07.103	ЦТП №96 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						885,0								
002.02.07.104	ЦТП №97 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						804,0								
002.02.07.105	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-63			7 827,4											
002.02.07.106	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-65			3 497,9											
002.02.07.107	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-68			3 494,8											
002.02.07.108	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-71			3 510,6											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.109	Нежилое здание ЦТП-71 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП			1 068,0											
002.02.07.110	Нежилое здание ЦТП-7 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП			1 068,0											
002.02.07.111	Разработка проектной документации по ремонту здания ЦТП №86			500,0											
002.02.07.112	Модернизация ЦТП№86 Приобретение ДЭС			4 293,0											
002.02.07.113	ЦТП № 19 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения			719,0											
002.02.07.114	ЦТП № 23 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения			838,0											
002.02.07.115	Нежилое здание ЦТП-51 Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС				3 804,5										
002.02.07.116	Нежилое здание ЦТП-59 Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС				2 986,6										
002.02.07.117	Нежилое здание ЦТП-93 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН 2 ЧП				855,0										
002.02.07.118	Нежилое здание ЦТП-64 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН 2 ЧП				1 004,0										
002.02.07.119	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-51				7 830,5										
002.02.07.120	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-52				9 399,9										
002.02.07.121	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-54				2 840,7										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.122	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-72				3 487,2										
002.02.07.123	Нежилое здание ЦТП-72 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП				1 068,0										
002.02.07.124	ПС №7 Разработка проектной документации по ремонту здания				236,0										
002.02.07.125	ЦТП №16 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей теплоснабжения				650,0										
002.02.07.126	ЦТП №29 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей теплоснабжения				592,0										
002.02.07.127	Нежилое здание ЦТП-11 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС					4 602,1									
002.02.07.128	Нежилое здание ЦТП-60 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС					7 394,0									
002.02.07.129	Нежилое здание ЦТП-54 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2ЧП					777,0									
002.02.07.130	Нежилое здание ЦТП-94 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2ЧП					942,0									
002.02.07.131	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС с установкой ШУН с 2 ЧП на ЦТП-94					1 500,0									
002.02.07.132	Нежилое здание ПС№7 Комплекс работ по ремонту здания					4 000,0									
002.02.07.133	Нежилое здание ЦТП-25 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей теплоснабжения					782,0									
002.02.07.134	Нежилое здание ЦТП-7 Капитальный ремонт					840,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения														
002.02.07.135	Нежилое здание ЦТП-88 Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ТС						3 781,0								
002.02.07.136	Нежилое здание ЦТП-89 Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ТС						3 781,0								
002.02.07.137	Нежилое здание ЦТП-74 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения						1 460,0								
002.02.07.138	Нежилое здание ЦТП-73 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения						1 460,0								
002.02.07.139	Модернизация резервного электроснабжения ЦТП-86. (инв.№ 10075)		436,7	3 113,9											
002.02.07.140	ЦТП №69 Модернизация электроснабжения			1 181,0											
002.02.07.141	ЦТП №94 Модернизация электроснабжения			1 181,0											
002.02.07.142	ЦТП №93 Модернизация электроснабжения			1 181,0											
002.02.07.143	Модернизация резервного электроснабжения на ЦТП №87. Для обеспечения надежного резервного электроснабжения котельной требуется замена рубильника на реверсивный рубильник с моторным приводом 250А, а также модернизация цепей управления ДЭС для автоматической автономной работы ДЭС. (Разработка проектной документации. Приобретение электрооборудования и материалов. Пуско - наладочные работы.)		983,3												
002.02.07.144	Модернизация ЦТП № 69 Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 69 (Инв. № 10049)		131,7												
002.02.07.145	Модернизация ЦТП № 93 Разработка проектной документации по монтажу		131,7												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 93 (Инв. № 10882)														
002.02.07.146	ЦТП №70 Модернизация электроснабжения			447,0											
002.02.07.147	ЦТП №95 Модернизация электроснабжения			447,0											
002.02.07.148	КРП №1 Модернизация электроснабжения			319,0											
002.02.07.149	ЦТП №72 Устройство наружного освещения фасада			713,0											
002.02.07.150	ЦТП №83 Устройство наружного освещения фасада			713,0											
002.02.07.151	Нежилое здание ЦТП-97. Нежилое здание ПС-2. Модернизация электроснабжения				1 262,0	1 565,0									
002.02.07.152	Нежилое здание ЦТП-95. Нежилое здание КРП-1. Модернизация электроснабжения				3 996,0										
002.02.07.153	Модернизация ЦТП № 94 Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 94 (инв. №10207)		131,7												
002.02.07.154	Монтаж охранно-пожарной сигнализации в помещении ДЭС ЦТП-88 (инв № 51249, 43028)		2 460,6												
002.02.07.155	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 11 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 22		996,5	486,5											
002.02.07.156	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 11 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 51		996,5	486,5											
002.02.07.157	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 18,5 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 74		887,3	489,6											
002.02.07.158	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 90 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 90		1 896,4	492,1											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.09.000	Группа проектов 9 «Строительство тепловых сетей для обеспечения подключения перспективных абонентов и переключения существующей тепловой нагрузки», в т.ч.:		13 006,2	117 056,0	22 275,0	75 271,2	52 996,2	54 216,5	16 877,9	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»		13 006,2	117 056,0	22 275,0	75 271,2	52 996,2	54 216,5	16 877,9	0	0	0	0	0	0
002.02.09.001	Строительство магистральной тепловой сети 2Ду500 - 500 м, 2Ду400 - 286 м. по ул. Игоря Киртбая в зону перспективной застройки микрорайонов 35, 35а, 50 от 1ТК-46 до новой ТК (по ул Игоря Киртбая, рядом с ЖК "Новин")		13 006,2	117 056,0											
002.02.09.002	Строительство тепловой сети для переключения ЦТП ЦРБ и ЦТП-72 от котельной №3 на СГРЭС-1				22 275,0	22 275,0									
002.02.09.003	Строительство переемычки по ул. Флегонта Показаньева от ТК-1 (проект) до ТК-2 (проект) 2Ду 500 протяженностью 933 м в зоне действия СГРЭС-1					52 996,2	52 996,2	52 996,2							
002.02.09.004	Строительство участка тепловой сети 2 Ду 200 протяженностью 183 м до котельной ООО "Техстрой" для переключения потребителей котельной на ПКТС (СГРЭС-1). Перевод котельной в ЦТП							1 220,3	16 877,9						
005.02.00.000	Проекты ЕТО № 5 всего, в т.ч.	6 000,0	0	0	5 800,0	11 550,0	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 исчерпанием эксплуатационного ресурса"	6 000,0	0	0	5 800,0	11 550,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	6 000,0	0	0	5 800,0	11 550,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
005.02.03.001	Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-9 до тепловой камеры ТК-22а с применением ППУ изоляции	6 000,0													
005.02.03.002	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										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
005.02.03.003	Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-11 до ТК-12 с применением ППУ изоляции					11 550,0									

3. ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ПРИОРИТЕТНОГО СЦЕНАРИЯ РАЗВИТИЯ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В ходе разработки мастер-плана рассматривалось несколько вариантов развития город-ского округа:

1 вариант. Данный вариант принят как приоритетный и подробно описан ниже.

2 вариант. В данном варианте была рассмотрена возможность развития г. Сургута без временного подключения 3-го тепловывода к магистрали СГРЭС-ВЖР (после 2027 го-да). В этом случае подключение 3-го тепловывода к СГРЭС-1 осуществиться только в 2031 году. Данный вариант не позволяет обеспечить тепловой энергией значительную часть перспективных потребителей и требует строительство блочных котельных в зона перспективной застройки. С учетом приоритета централизованного теплоснабжения, данный вариант не позволяет достичь целей мастер-плана.