



**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	11
1.1. Варианты обеспечения перспективной застройки в ЗЖР (мкр. 35, 35 А, 50, 51) до проведения основных мероприятий	12
1.2. Сценарии развития систем теплоснабжения СГРЭС-1 –ПКТС, СГРЭС-2, К-45 на расчетный срок схемы теплоснабжения в зависимости от мероприятий по строительству нового теплового вывода	23
1.2.1. Сценарий №1. Строительство III тепловывода от СГРЭС-1	25
1.2.2. Сценарий №2. Строительство нового тепловывода от СГРЭС-2-ВЖР	36
1.2.3. Сценарий №3. Выполнение комплекса технических мероприятий, обеспечивающего возможность отпуска дополнительной тепловой мощности от Сургутской СГРЭС-2 для нужд теплоснабжения города Сургута по существующей магистральной тепловой сети 2Ду1020х10,0 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в количестве до 116 Гкал/ч, строительство и ввод в эксплуатацию участка 3-го тепловывода 2Ду1000 с временным подключением от тепломагистрали СГРЭС-2-ВЖР, строительство и ввод в эксплуатацию 3-го тепловывода СГРЭС-1-Город с выполнением мероприятий по разгрузки ПКТС.....	44
1.3. Описание основных мероприятий в 2025 году.....	50
1.4. Описание основных мероприятий в 2026 году.....	54
1.5. Описание основных мероприятий в 2027 году.....	67
1.6. Описание основных мероприятий в 2028 году.....	79
1.7. Описание основных мероприятий в 2029 году.....	93
1.8. Описание основных мероприятий в 2030 году.....	108
1.9. Описание основных мероприятий в 2031 году.....	116
1.10. Описание основных мероприятий в 2032 году	129
1.11. Описание основных мероприятий в 2033 - 2044 гг.	136
1.12. Строительство новых источников тепловой энергии в период с 2025 по 2044 год	147
2. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ СРАВНЕНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	150
3. ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ПРИОРИТЕТНОГО СЦЕНАРИЯ РАЗВИТИЯ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	294

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 – Оценка резервов котельных с учетом перспективной нагрузки по ТУ(в зоне котельных) при переключении ЦТП-1, ЦТП-5	15
Таблица 1.2 – Оценка резервов котельных с учетом перспективной нагрузки по ТУ и ППТ (в зоне котельных) при переключении ЦТП-1, ЦТП-5	15
Таблица 1.3 – Оценка резервов котельных с учетом перспективной нагрузки по ТУ(в зоне котельных) при переключении ЦТП-1, ЦТП-5 ЦТП-99 и абонентов от ответвления 1ТК23 .	18
Таблица 1.4 – Оценка резервов котельных с учетом перспективной нагрузки по ТУ и ППТ (в зоне котельных) при переключении ЦТП-1, ЦТП-5, ЦТП-99 и абонентов от ответвления 1ТК23	19
Таблица 1.5 – Переключаемые существующие и подключаемые перспективные тепловые нагрузки при реализации сценария №1	25
Таблица 1.6 – Переключаемые существующие и подключаемые перспективные тепловые нагрузки при реализации сценария №2	37
Таблица 1.7 – Мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии в период с 2025 по 2044 гг.....	50
Таблица 1.8 – Мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии в период с 2025 по 2044 гг.....	148
Таблица 1.9 – План мероприятий по переключениям тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, Гкал/ч.....	151
Таблица 2.1 - Сводный реестр перспективной застройки по микрорайонам с указанием планируемого источника централизованного теплоснабжения	154
Таблица 2.2 - Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Гкал/ч.....	159
Таблица 2.3 - Балансы тепловой мощности котельных, Гкал/ч.....	162
Таблица 2.4 - Реестр мероприятий, предлагаемых в рамках сценария (источники теплоснабжения).....	220
Таблица 2.5 - Реестр мероприятий, предлагаемых в рамках сценария (тепловые сети)	233

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Схематический план перспективной нагрузки ЗЖР с указанием перспективных приростов нагрузки по микрорайонам и существующих резервов котельной К-45	13
Рисунок 1.2 – Схема переключений ЦТП-1, ЦТП-5, перинатального центра и подключения перспективной нагрузки ЗЖР.....	16
Рисунок 1.3 – Пьезометрический график от ПКТС до 1ТК46 при переключении ЦТП-1, ЦТП-5, перинатального центра и подключения перспективной нагрузки ЗЖР.....	17
Рисунок 1.4 – Схема переключений ЦТП-1, ЦТП-5, ЦТП-99, абонентов от ответвления 1ТК23, перинатального центра и подключения перспективной нагрузки ЗЖР.....	20
Рисунок 1.5 – Пьезометрический график от ПКТС до 1ТК46 при переключении ЦТП-1, ЦТП-5, , ЦТП-99, абонентов от ответвления 1ТК23, перинатального центра и подключения перспективной нагрузки ЗЖР.....	21
Рисунок 1.6 – Схематический план перспективной нагрузки в зоне СГРЭС-1-ПКТС, СГРЭС-2, ЗЖР, К-45 представлен	24
Рисунок 1.7 – Схематический план реализации сценария №1	27
Рисунок 1.8 – Пьезометрический график от СГРЭС-1 до ПКТС после реализации сценария №1	28
Рисунок 1.9 – Пьезометрический график от ПКТС до 1ТК46 (1 часть) после реализации сценария №1 (без изменения гидравлического режима на выходе из ПКТС)	29
Рисунок 1.10 – Пьезометрический график от ПКТС до 1ТК46 (2 часть) после реализации сценария №1 (без изменения гидравлического режима на выходе из ПКТС)	30
Рисунок 1.11 – Пьезометрический график от ПКТС до 1ТК46 (1 часть) после реализации сценария №1 (при повышении гидравлического режима на выходе из ПКТС)	31
Рисунок 1.12 – Пьезометрический график от ПКТС до 1ТК46 (2 часть) после реализации сценария №1 (при повышении гидравлического режима на выходе из ПКТС)	32
Рисунок 1.13 – Пьезометрический график от 1ТК46 до ЦТП-106 (зона, переключаемая по ул. Игоря Киртбая) после реализации сценария №1	33
Рисунок 1.14 – Пьезометрический график от СГРЭС-1 до ПВК после реализации сценария №1	34
Рисунок 1.15 – Пьезометрический график от новой ПВК до 3ТК25 (ядро центра) после реализации сценария №1	35
Рисунок 1.16 – Схематический план реализации сценария №2.....	38
Рисунок 1.17 – Пьезометрический график от СГРЭС-1 до ПКТС после реализации сценария №2	39
Рисунок 1.18 – Пьезометрический график от ПКТС до 1ТК46 (часть 1) после реализации сценария №2.....	40

Рисунок 1.19 – Пьезометрический график от ПКТС до 1ТК46 (часть 2) после реализации сценария №2: недостаточный располагаемый напор в конечной точке - требуются дополнительные мероприятия.....	41
Рисунок 1.20 – Пьезометрический график от 1ТК46 до ЦТП-106 (зона, переключаемая по ул. Игоря Киртбая) после реализации сценария №2 (без строительства ПНС).....	42
Рисунок 1.21 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перинатального центра после реализации сценария №2	43
Рисунок 1.22 – Схема переключения 40 мкр. на котельную №14	51
Рисунок 1.23 – Путь построения пьезометрического графика от котельной №14 до ул. Крылова, 26 (ввод).....	52
Рисунок 1.24 – Пьезометрический график от котельной №14 до ввода ул. Крылова, 26 (ввод)	53
Рисунок 1.25 – Схема расположения строящейся магистральной тепловой сети 2ДУ500 2Д400 (по состоянию на 2026 год)	56
Рисунок 1.26 – 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)	57
Рисунок 1.27 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя «многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и детской школой в 50 мкр.» (2044 год).....	58
Рисунок 1.28 – Схема расположения врезки от магистрали Ду1200 СГРЭС-1 – ПКТС в тепловую сеть Ду100 и участок выводимых из эксплуатации тепловых сетей	60
Рисунок 1.29 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ул. Пионерная, 1 после проведения мероприятия.....	61
Рисунок 1.30 – Пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ул. Пионерная, 1 после проведения мероприятия.....	62
Рисунок 1.31 – Схема расположения перемычки РП-1	64
Рисунок 1.32 – Схема расположения перемычки РП-2	66
Рисунок 1.33 – Расположение котельных №1 и №2.....	68
Рисунок 1.34 – Схема переключения ЦТП-1 и ЦТП-5 на объединенные котельные №1,2 СГМУП «ГТС»	70
Рисунок 1.35 – Схема переключения перинатального центра на СГРЭС-2-ВЖР	71
Рисунок 1.36 – Путь построения пьезометрического графика от вывода котельной №2 до Ленина пр-т, 59	72
Рисунок 1.37 – Пьезометрический график от вывода котельной №2 до Ленина пр-т, 59	73

Рисунок 1.38 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до перинатального центра.....	74
Рисунок 1.39 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перинатального центра	75
Рисунок 1.40 – Схема расположения перемычки РП-3	78
Рисунок 1.41 – Схема переключения абонентов (подключенных от 1ТК-24)	80
Рисунок 1.42 – Путь построения пьезометрического графика от вывода котельной №2 до проспект Ленина 65	81
Рисунок 1.43 – Пьезометрический график от вывода котельной №2 до проспект Ленина 65	82
Рисунок 1.44 – Схема подключения 3-го тепловывода к СГРЭС-2-ВЖР.....	84
Рисунок 1.45 – Схема переключения части зоны теплоснабжения вдоль улицы Университетской	86
Рисунок 1.46 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перспективного потребителя ООО СЗ "Столица" жилой дом №1	87
Рисунок 1.47 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК40 до 1ТК42	89
Рисунок 1.48 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом в 50 микрорайоне (с учетом реконструкции от 1ТК40 до 1ТК42) (2028 год).....	90
Рисунок 1.49 – Схема расположения перспективного участка от УТ-3 до КК-36.....	92
Рисунок 1.50 – Схема расположения участка тепломагистрали от П-3 до пересечения с ул. Профсоюзов	94
Рисунок 1.51 – Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети от СГРЭС-1 до ПКТС после проведения реконструкции	95
Рисунок 1.52 – Перспективная зона действия котельной №4.....	97
Рисунок 1.53 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК19 до 1ТК39	99
Рисунок 1.54 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом в 50 микрорайоне (с учетом реконструкции от 1ТК19 до 1ТК39)	100
Рисунок 1.55 – Схема расположения перемычки 2Ду250 и переключаемая на ПКТС зона (в случае отказа 1 котла на К-45)	102
Рисунок 1.56 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС	103
Рисунок 1.57 – Пьезометрический график от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС.....	104
Рисунок 1.58 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК23 до УТ-2.....	106
Рисунок 1.59 – Пьезометрический график СГРЭС-2-ВЖР – перспективный жилой дом (микрорайон 27А).....	107

Рисунок 1.60 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК39 до 1ТК40	109
Рисунок 1.61 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом в 50 микрорайоне (с учетом реконструкции от 1ТК39 до 1ТК40)	110
Рисунок 1.62 – Схема переключения тепловой нагрузки.....	111
Рисунок 1.63 – Схема расположения планируемого участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева.....	113
Рисунок 1.64 – Пьезометрический график от 1ТК42 до ТК-1(проект) без учета строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева.....	114
Рисунок 1.65 – Пьезометрический график от 1ТК42 до ТК-1(проект) с учетом строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева.....	115
Рисунок 1.66 – Схема расположения планируемого 3-го тепловывода.....	117
Рисунок 1.67 – 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	118
Рисунок 1.68 – Пьезометрический график от СГРЭС-1 до П-33 у НО15 при врезке 3-го тепловывода СГРЭС-1 - ПВК за границей промышленной площадки СГРЭС-1	119
Рисунок 1.69 – Схема переключения абонентов по улице Университетская и перинатального центра.....	121
Рисунок 1.70 – Пьезометрический график от ПНС до 3ТК25	122
Рисунок 1.71 – Схема переключения зоны теплоснабжения котельной ООО «Техстрой» ...	124
Рисунок 1.72 – Пьезометрический график от ПКТС до ЦТП	125
Рисунок 1.73 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК12А до ТК(проект)	127
Рисунок 1.74 – 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)).....	128
Рисунок 1.75 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК13(УТ-4) до 1ТК19	130
Рисунок 1.76 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом в 50 микрорайоне (с учетом реконструкции от 1ТК(УТ-4) до 1ТК19).....	131
Рисунок 1.77 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК6 до 9ТК12А	133
Рисунок 1.78 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в микрорайоне 27а.....	134

Рисунок 1.79 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в микрорайоне 27а (с учетом реконструкции от 9ТК6 до 9ТК12А).....	135
Рисунок 1.80 – Схема расположения реконструируемого участка от улицы Профсоюзов до ПКТС	136
Рисунок 1.81 – Схема переключения абонентов (подключенных от 1ТК-24) обратно на ПКТС	138
Рисунок 1.82 – Схема расположения планируемой перемычки 2Ду300 и переключаемых зон теплоснабжения ЦТП-55, ЦТП-61 от СГРЭС-2 на СГРЭС-1 – ПВК	140
Рисунок 1.83 – Путь построения пьезометрического графика от ПВК до точки врезки в существующий участок 2Ду250 переключаемых абонентов ЦТП-55, ЦТП-61	141
Рисунок 1.84 – Пьезометрический график от ПВК до точки врезки в существующий участок 2Ду250 переключаемых абонентов ЦТП-55, ЦТП-61	142
Рисунок 1.85 – Схема расположения переключаемой зоны 3ТК21-3ТК23	144
Рисунок 1.86 – Путь построения пьезометрического графика от ПВК до 3ТК23	145
Рисунок 1.87 – Пьезометрический график от ПВК до 3ТК23 с учетом реализации мероприятия	146
Рисунок 1.88 – Схема расположения тепломагистральной от СГРЭС-1-Город на участке СГРЭС-1 - П-3.....	147
Рисунок 1.89 – Схема расположения перспективных источников тепловой энергии.....	149

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

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

На ближайшую перспективу (1 этап) отдельно рассматриваются сценарии обеспечения перспективной застройки в ЗЖР (мкр. 35, 35 А, 50, 51) до проведения основных мероприятий:

- строительства нового теплового вывода от СГРЭС-1/СГРЭС-2;
- проведения мероприятий по увеличению пропускной способности тепломагистрали П-3-ПКТС;
- проведения реконструкции тепломагистрали т/м1 от ПКТС.

Для подключения рассматривается строительство тепловой сети по ул. Игоря Киртбая до перспективных микрорайонов.

Для разгрузки ПКТС рассматриваются сценарии переключения нагрузки на котельные №1 и №2 СГМУП «ГТС» и переключения перинатального центра на СГРЭС-2.

На расчетный срок действия схемы теплоснабжения рассматриваются два сценария строительства нового теплового вывода: от СГРЭС-1 или от тепломагистрали СГРЭС-2-ВЖР, при этом рассматриваются варианты обеспечения тепловой энергией перспективной застройки города, в первую очередь зоны ПКТС, ЗЖР (района котельной К-45), ВЖР. Для реализации поставленных задач предлагается ряд переключений нагрузки между источниками, в том числе для передачи тепловой мощности в ЗЖР, зону котельной К-45 и распределение тепловой мощности в зоне ПКТС после строительства нового теплового вывода. Также учитывается необходимость обеспечения тепловой энергией перспективной застройки в ВЖР (СГРЭС-2 – ВЖР).

1.1. Варианты обеспечения перспективной застройки в ЗЖР (мкр. 35, 35 А, 50, 51) до проведения основных мероприятий

Схематический план перспективной нагрузки ЗЖР и района котельной К-45 с указанием перспективных приростов нагрузки по микрорайонам и существующих резервов котельной К-45, представлен на рисунке 1.1.

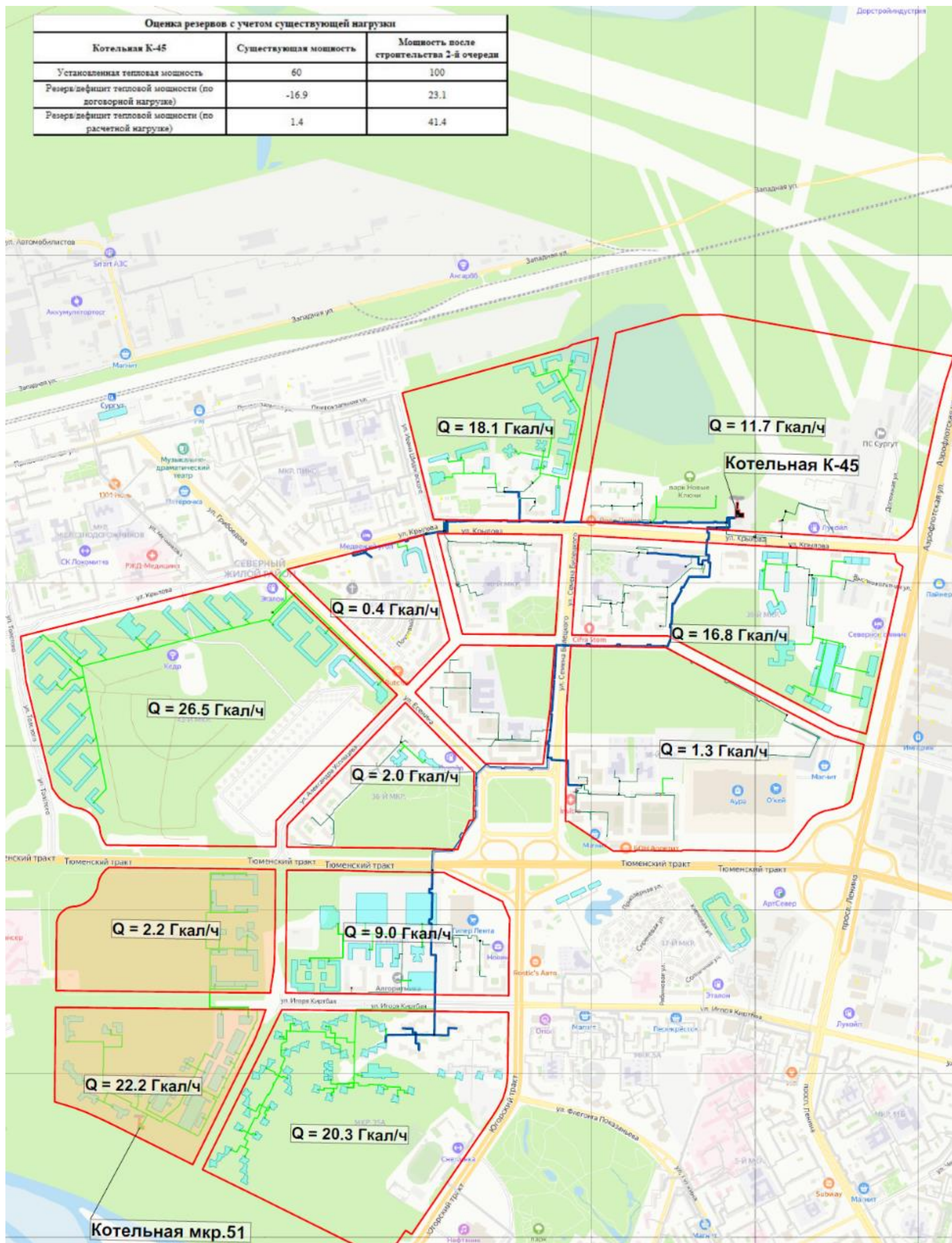


Рисунок 1.1 – Схематический план перспективной нагрузки ЗЖР с указанием перспективных приростов нагрузки по микрорайонам и существующих резервов котельной К-45

После увеличения установленной мощности К-45 до 100 Гкал/ч, котельная будет способна обеспечить подключение дополнительной нагрузки:

- 23,1 Гкал/ч при расчете резерва по договорной нагрузке;
- 41,4 Гкал/ч при расчете резерва по расчетной нагрузке;

При этом перспективный прирост нагрузки составит:

- в микрорайонах севернее Тюменского тракта – 76,8 Гкал/ч;
- в мкр. 50,51 – 24,4 Гкал/ч;
- в мкр 35, 35А – 29,3 Гкал/ч.

Итого – 130,5 Гкал/ч.

Таким образом, очевидно, что мощность котельной К-45 неспособна обеспечить весь объем прироста перспективной тепловой нагрузки.

В ходе анализа подключенной нагрузки котельной К-45 установлено, что расчетная тепловая нагрузка составляет 0,754 (75,4%) от договорной (см. п.1.4) Для приведения соответствия договорной и фактической нагрузок, необходимо провести работы по актуализации тепловых нагрузок существующих абонентов в действующих договорах теплоснабжения. Таким образом, резерв мощности котельной К-45 будет приведен к расчетным значениям, что позволит обеспечить подключение части дополнительных перспективных абонентов после увеличения мощности до 100 Гкал/ч.

Далее рассмотрены 2 варианта переключения части нагрузки ПКТС с целью высвобождения резерва мощности источника (пропускной способности П-3 – ПКТС) и строительства тепловой сети по ул. Игоря Киртбая для выдачи дополнительной тепловой мощности в район ЗЖР.

Вариант 1: переключение ЦТП-1, ЦТП-5 на котельную №2 СГМУП «ГТС», переключение перинатального центра на СГРЭС-2 (ВЖР), строительство тепловой сети по ул. Игоря Киртбая (без проведения реконструкций существующих тепловых сетей).

В данном варианте предусматривается переключение тепловой нагрузки от ПКТС на котельную СГМУП «ГТС» №2:

- ЦТП-1 – 4,133 Гкал/ч;
- ЦТП-5 – 10,749 Гкал/ч.

Также предусматривается переключение тепловой нагрузки перинатального центра в размере 12,594 Гкал/ч на СГРЭС-2 (ВЖР). Общая переключаемая на котельную №2 нагрузка составит 27,476 Гкал/ч.

Ниже в таблицах 1.1, 1.2 и на графиках представлена оценка резерва котельных №1 и №2 СГМУП «ГТС» в случае переключения на них ЦТП-1 и ЦТП-5 и оценка образующегося резерва тепловой мощности в точке подключения строящейся тепловой сети по ул. Игоря Киртбая.

Таблица 1.1 – Оценка резервов котельных с учетом перспективной нагрузки по ТУ(в зоне котельных) при переключении ЦТП-1, ЦТП-5

Оценка резервов котельных с учетом перспективной нагрузки по ТУ(в зоне котельных) при переключении ЦТП-1, ЦТП-5		
Наименование	Котельная №1 СГМУП "ГТС"	Котельная №2 СГМУП "ГТС"
Установленная тепловая мощность	66	90
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	33.3 * (общий резерв для объединенной системы)	
	32,5	0,7
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	40,4	20,0
При переключении ЦТП-1 и ЦТП-5, на котельных №1 и №2 остается достаточно резерва для подключения абонентов по выданным ТУ (без учета перспективы проектов планировок)		

Таблица 1.2 – Оценка резервов котельных с учетом перспективной нагрузки по ТУ и ППТ (в зоне котельных) при переключении ЦТП-1, ЦТП-5

Оценка резервов котельных с учетом перспективной нагрузки по ТУ и ППТ(в зоне котельных) при переключении ЦТП-1, ЦТП-5		
Наименование	Котельная №1 СГМУП "ГТС"	Котельная №2 СГМУП "ГТС"
Установленная тепловая мощность	66	90
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	21.0 * (общий резерв для объединенной системы)	
	32,5	-11,5
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	40,4	7,7
При переключении ЦТП-1 и ЦТП-5, на котельной №1 остаётся недостаточно резерва тепловой мощности по договорной нагрузке для подключения абонентов по ТУ и ППТ. Необходима актуализация нагрузок существующих абонентов для приведения их к расчетным значениям и перераспределение тепловой нагрузки между котельными №1 и №2 (общего резерва котельных достаточно для подключения перспективы).		

При переключении ЦТП-1, ЦТП-5 без нарушения гидравлического режима у абонентов за ЦТП-49 (точка подключения строящейся сети по ул. Игоря Киртбая) возможно подключить до 325 т/ч (до 23,4 Гкал/ч) без проведения реконструкции тепловой сети. Данного объёма достаточно для обеспечения перспективных нагрузок МКР 35а (20,3 Гкал/ч) либо иной нагрузки в этом размере. При этом невозможно обеспечить подключения перспективных потребителей в 37 МКР (5,1 Гкал/ч). Схема переключений и пьезометрический график представлены на рисунках 1.2. и 1.3..

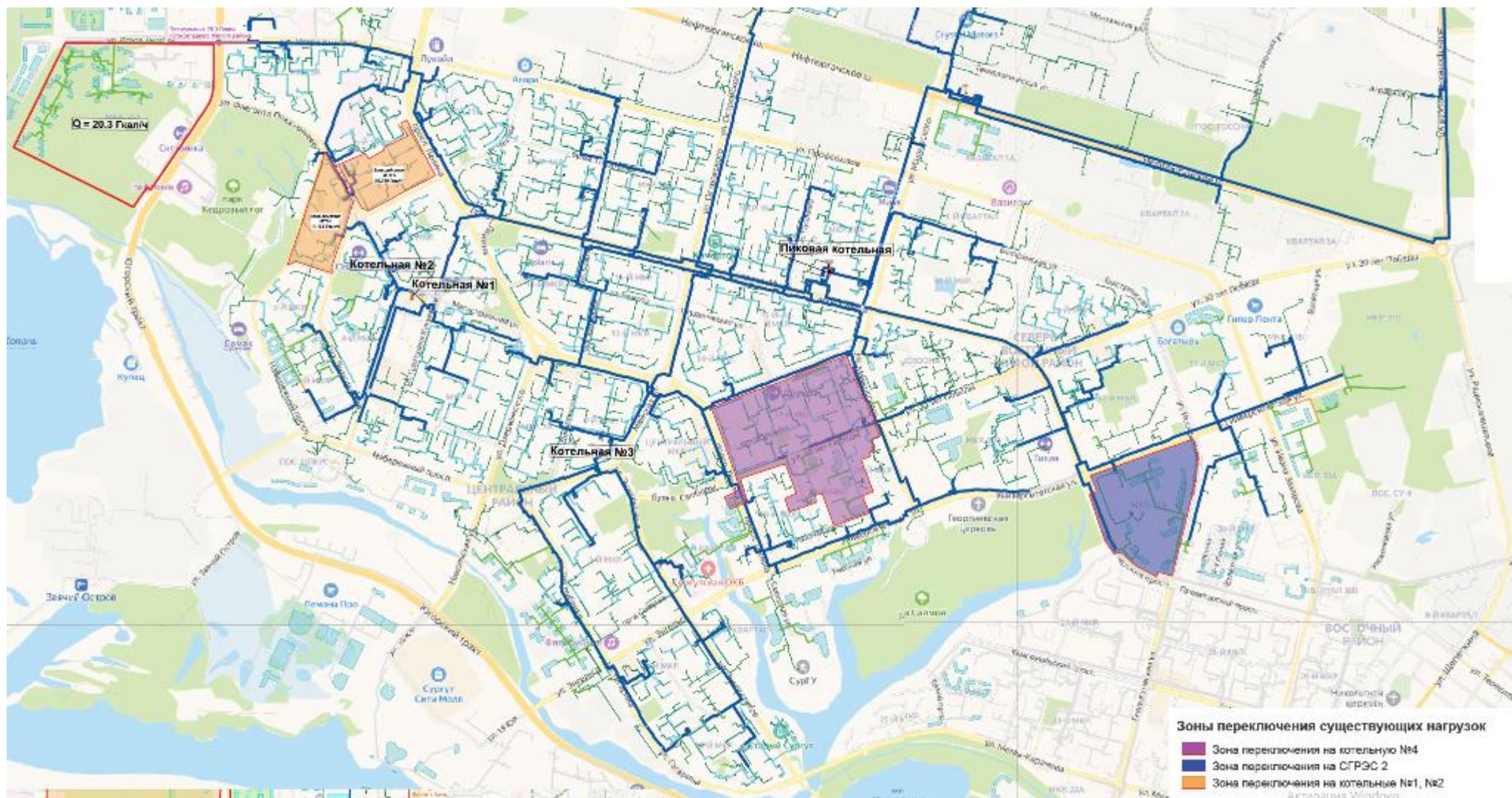


Рисунок 1.2 – Схема переключений ЦТП-1, ЦТП-5, перинатального центра и подключения перспективной нагрузки ЗЖР

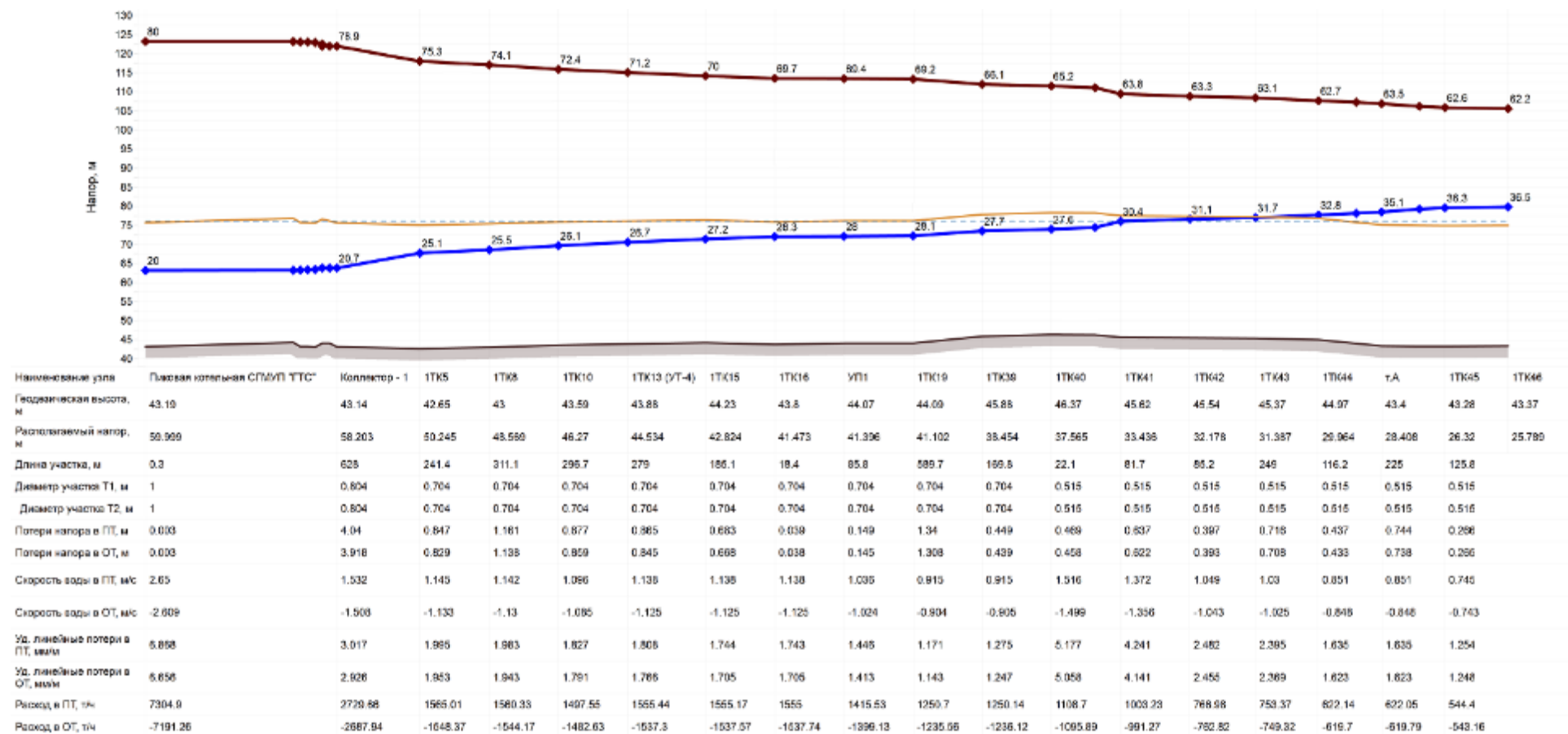


Рисунок 1.3 – Пьезометрический график от ПКТС до 1TK46 при переключении ЦТП-1, ЦТП-5, перинатального центра и подключения перспективной нагрузки ЗЖР

2 Вариант переключение ЦТП-1, ЦТП-5, ЦТП-99 и абонентов от ответвления 1ТК23 на котельную №2 СГМУП «ГТС», переключение перинатального центра на СГРЭС-2 (ВЖР), строительство тепловой сети по ул. Игоря Киртбая (без проведения реконструкций существующих тепловых сетей).

В данном варианте предусматривается переключение тепловой нагрузки от ПКТС на котельную СГМУП «ГТС» №2:

- ЦТП-1 – 4,133 Гкал/ч;
- ЦТП-5 – 10,749 Гкал/ч
- ЦТП -99 и абоненты от ответвления 1ТК23 – 21,634 Гкал/ч.

Также предусматривается переключение нагрузки перинатального центра 12,594 Гкал/ч на СГРЭС-2 (ВЖР). Общая переключаемая нагрузка составит 49,11 Гкал/ч.

Ниже в таблицах и на графиках представлена оценка резерва котельных №1 и №2 СГМУП «ГТС» (общий резерв для объединенной системы) в случае переключения на котельную №2 ЦТП-1, ЦТП-5, ЦТП-99 и абонентов от ответвления 1ТК23, и оценка образующегося резерва тепловой мощности в точке подключения строящейся тепловой сети по ул. Игоря Киртбая. Оценки выполнены с учетом переключения теплоснабжения объекта «Перинатальный центр» на СГРЭС-2 (ВЖР).

Таблица 1.3 – Оценка резервов котельных с учетом перспективной нагрузки по ТУ(в зоне котельных) при переключении ЦТП-1, ЦТП-5 ЦТП-99 и абонентов от ответвления 1ТК23

Оценка резервов котельных с учетом перспективной нагрузки по ТУ(в зоне котельных) при переключении ЦТП-1, ЦТП-5 ЦТП-99 и абонентов от ответвления 1ТК23		
Наименование	Котельная №1 СГМУП "ГТС"	Котельная №2 СГМУП "ГТС"
Установленная тепловая мощность	66	90
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,6 (общий резерв для объединенной системы)	
	32,5	-20,9
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	40,4	-1,7
На котельной №1 не остается необходимого резерва для подключения абонентов по выданным ТУ (без учета перспективы проектов планировок). Но общий резерв для объединенной системы для котельных №1 и №2 достаточен при условии объединения систем котельных №1 и №2 и перераспределения тепловой нагрузки между источниками. Данное решение может рассматриваться только как временное до момента подключения перспективных ППТ		

Таблица 1.4 – Оценка резервов котельных с учетом перспективной нагрузки по ТУ и ППТ (в зоне котельных) при переключении ЦТП-1, ЦТП-5, ЦТП-99 и абонентов от ответвления 1ТК23

Оценка резервов котельных с учетом перспективной нагрузки по ТУ и ППТ(в зоне котельных) при переключении ЦТП-1, ЦТП-5, ЦТП-99 и абонентов от ответвления 1ТК23		
Наименование	Котельная №1 СГМУП "ГТС"	Котельная №2 СГМУП "ГТС"
Установленная тепловая мощность	66	90
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0.6 (общий резерв для объединенной системы)	
	32,5	-33,2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	40,4	-13,9
Котельные №1 и №2 не обладают резервами мощности по договорной нагрузке, позволяющими осуществить рассматриваемые переключения и в дальнейшем обеспечить подключение ТУ и ППТ. В случае аварийной ситуации с выходом из работы самого мощного котла на котельных образуется дефицит мощности и по фактической нагрузке.		

Предложенные переключения можно рассматривать только как временную меру, до момента подключения перспективы согласно ППТ. При переключении ЦТП-1, ЦТП-5, ЦТП-99 без нарушения гидравлического режима у абонентов за ЦТП-49 возможно подключить до 420 т/ч (до 30,24 Гкал/ч) без проведения реконструкции тепловых сетей. Данного объема достаточно для обеспечения перспективных нагрузок мкр. 35а (20,3 Гкал/ч) и мкр. 35 (9,0 Гкал/ч), либо МКР 37 (5,1 Гкал/ч).

Ситуационная схема переключений и пьезометрический график представлены на рисунках ниже.

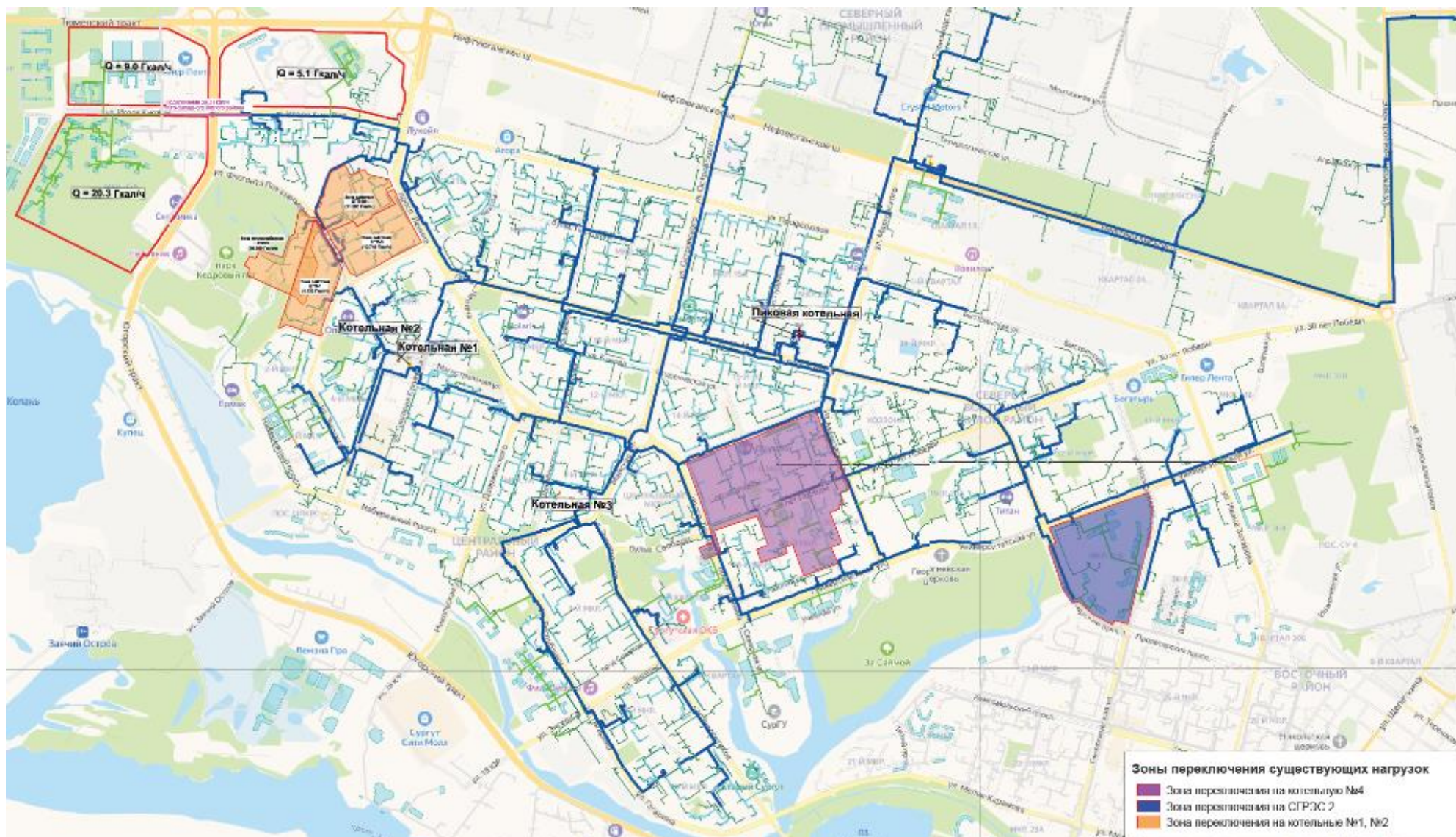


Рисунок 1.4 – Схема переключений ЦТП-1, ЦТП-5, ЦТП-99, абонентов от ответвления 1ТК23, перинатального центра и подключения перспективной нагрузки ЗЖР

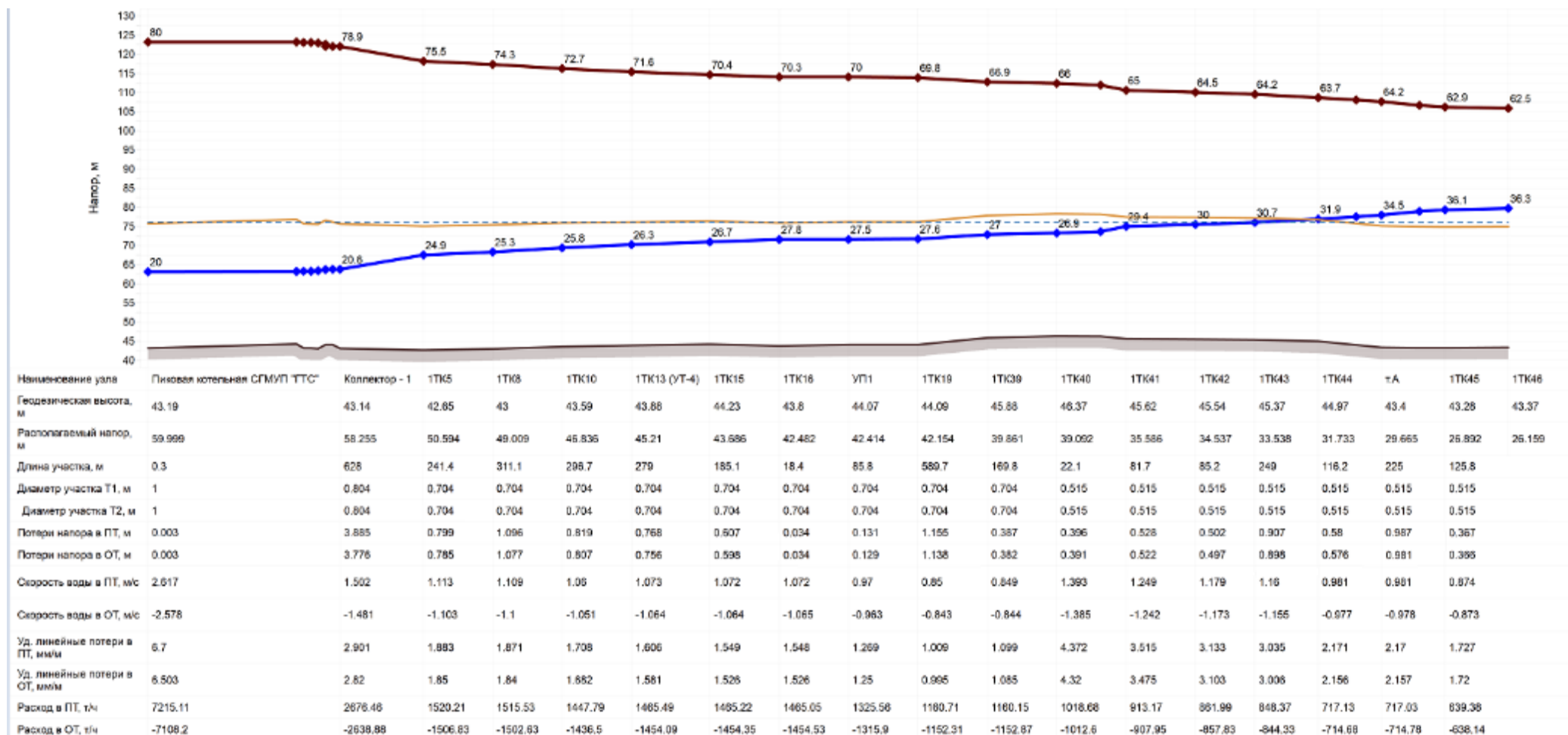


Рисунок 1.5 – Пьезометрический график от ПКТС до 1TK46 при переключении ЦТП-1, ЦТП-5, , ЦТП-99, абонентов от ответвления 1TK23, перинатального центра и подключения перспективной нагрузки ЗЖР

Выводы:

По результатам рассмотренных вариантов установлено, что строительство тепловой сети по улице Игоря Киртбая (без реконструкции существующих сетей) с переключением тепловой нагрузки от ПКТС на котельную №2 и СГРЭС-2 не позволяет полностью обеспечить тепловой энергией перспективную застройку мкр. 35, 35А, 50 (с учетом подключения перспективы мкр. 37). В первом варианте, через предполагаемую к строительству тепловую сеть по ул.Игоря Киртбая можно подключить 23,4 Гкал/ч, а во втором варианте 30,24 Гкал/ч. Общая нагрузка мкр. 35, 35А, 50 (с учетом подключения перспективы мкр. 37) составляет 36,6 Гкал/ч. Учитывая невозможность подключения данной перспективы к котельной К-45, оба рассматриваемых варианта не позволяют в полной мере обеспечить всю перспективную застройку.

В качестве мероприятий к реализации предлагаются следующие:

1. Выполнить строительство тепловой сети по ул. Игоря Киртбая Ду 500 (с учетом возможности дальнейшего подключения всей перспективной застройки и переключения существующей нагрузки мкр.35, 35А);
2. Выполнить переключения согласно рассмотренного ранее варианта 1, таким образом обеспечив частичное подключение перспективной застройки в размере 23,4 Гкал/ч. Подключение перспективной застройки к тепловой сети по ул. Игоря Киртбая осуществлять по мере ввода в эксплуатацию объектов до исчерпания указанного резерва мощности. В виду отсутствия согласованных сроков ППТ, в настоящее время невозможно достоверно определить очередность подключения перспективных объектов к тепловой сети по ул. Игоря Киртбая.
3. Для остальных объектов временным решением может являться строительство БМК (для обеспечения застраиваемых микрорайонов) до момента реализации основных мероприятий, описанных ниже в сценариях 1 и 2.

1.2. Сценарии развития систем теплоснабжения СГРЭС-1 –ПКТС, СГРЭС-2, К-45 на расчетный срок схемы теплоснабжения в зависимости от мероприятий по строительству нового теплового вывода

На перспективу концептуально рассматривалось два сценария строительства нового теплового вывода:

- строительство III тепловывода от СГРЭС-1 до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В протяженностью 4067 м диаметром 2Ду 1000 мм в надземном исполнении; строительство новой пиковой котельной мощностью 120 Гкал/ч, строительство ПНС в зону новой пиковой котельной; новая ПВК будет осуществлять догрев сетевой воды от СГРЭС-1 для потребителей зоны мкр. 31Б, 30А, 31, 31А, 31В, Ядро центра, кварталов КК4, КК3А и КК2А и котельной №3 от ЦТП-72 и ЦТП ЦРБ;

- строительство нового тепловывода от существующей тепломагистрали СГРЭС-2 – ВЖР без строительства пиковой водогрейной котельной. Согласно данных протокола технического совещания ООО «СГЭС» и Филиала СГРЭС-2 ПАО «ЮНИПРО», резерв тепловой мощности возможный к выдаче по тепломагистрали «СГРЭС-2 – ВЖР» ограничивается 116 Гкал/час (с учетом реализации мероприятия по реконструкции обвязки пиковых бойлеров).

Общими условиями для сценариев являются:

- необходимость обеспечить тепловой энергией всех перспективных абонентов, в том числе потребителей ЗЖР и района котельной К-45;

- реконструкция П-3-ПКТС, перевооружение насосного оборудования ПКТС;

- строительство тепловой сети по ул. Игоря Киртбая с целью подключения к СГРЭС-1-ПКТС перспективной тепловой нагрузки ЗЖР и переключения существующей тепловой нагрузки мкр.35, 35А. Реконструкции тепломагистрали т/м №1 от ПКТС по проспекту Мира и проспекту Ленина;

- реконструкция котельной №4 СГМУП «ГТС» с переключением существующих объектов ЦТП-2 (8,5 Гкал/ч), ПС-7(14 Гкал/ч), с переподключением существующих объектов от ЦТП-42 (10,85 Гкал/ч). Что позволит высвободить тепловую мощность в подзоне СГРЭС-1-ПКТС и осуществить подключение перспективной застройки мкр.18-19-20 и подзоны «Ядро центра»;

- увеличение мощности котельной К-45 до 100 Гкал/ч.

Схематический план перспективной нагрузки в зоне СГРЭС-1-ПКТС, СГРЭС-2, ЗЖР, К-45 представлен на рисунке 1.6.

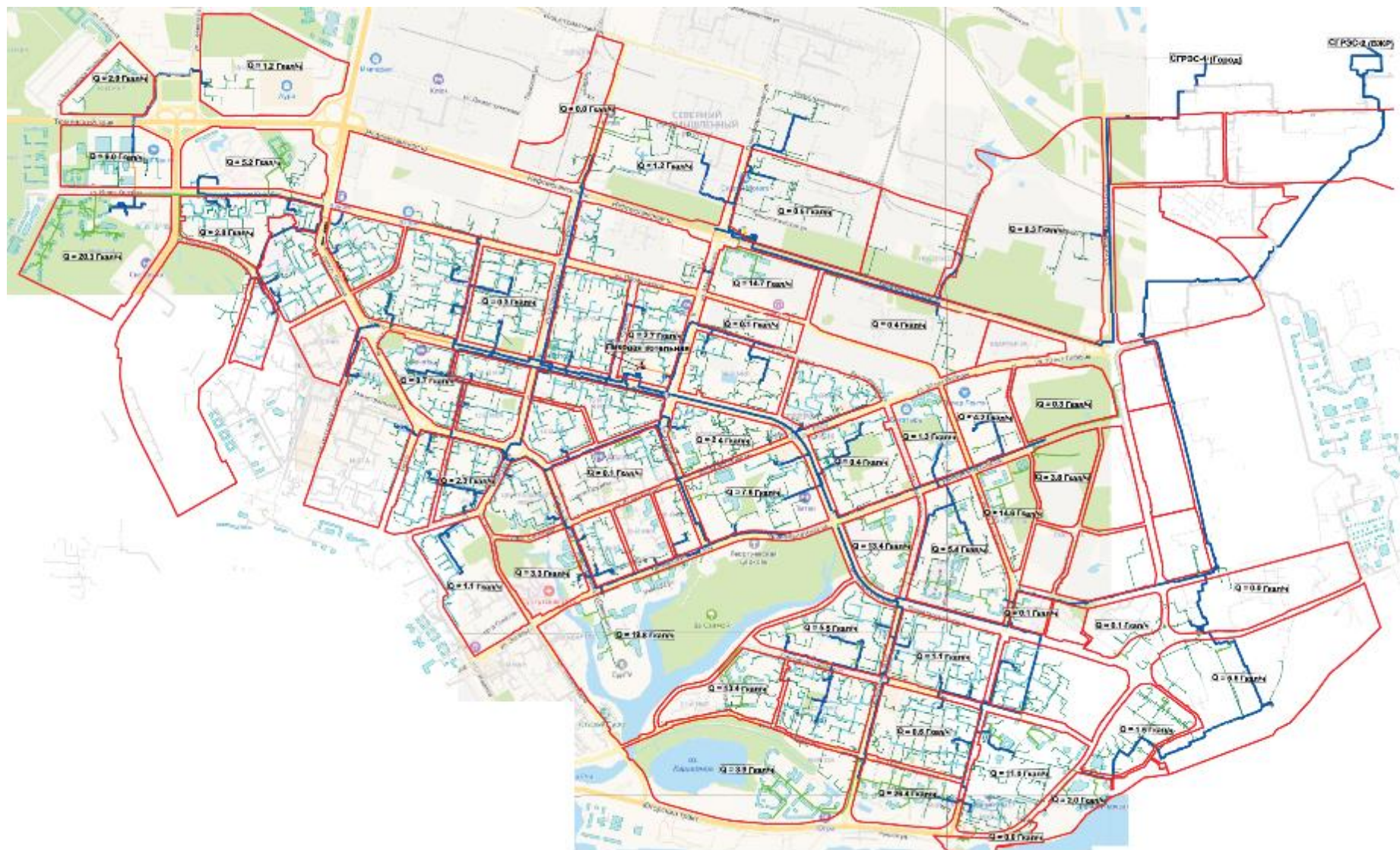


Рисунок 1.6 – Схематический план перспективной нагрузки в зоне СГРЭС-1-ПКТС, СГРЭС-2, ЗЖР, К-45 представлен

1.2.1. Сценарий №1. Строительство III тепловывода от СГРЭС-1

Сценарий включает в себя следующие основные мероприятия:

- строительство III тепловывода от СГРЭС-1, до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В. протяженностью 4067 м диаметром 2Ду 1000 мм в надземном исполнении. Строительство новой пиковой котельной мощностью 120 Гкал/ч, строительство ПНС в зону новой пиковой котельной.
- реконструкция П-3-ПКТС, перевооружение насосного оборудования ПКТС;
- реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра по пр. Ленина и пр. Мира с целью подключения к СГРЭС-1-ПКТС существующей и перспективной тепловой нагрузки ЗЖР;
- строительство тепловой сети по ул. Игоря Киртбая с целью подключения к СГРЭС-1-ПКТС существующей и перспективной тепловой нагрузки ЗЖР.

Осуществляемые подключения и переключения тепловых нагрузок представлены в таблице 1.5.

Таблица 1.5 – Переключаемые существующие и подключаемые перспективные тепловые нагрузки при реализации сценария №1

Переключаемые зоны	Тепловая нагрузка существующих абонентов, Гкал/ч	Тепловая нагрузка перспективных абонентов, Гкал/ч	Общая тепловая нагрузка
Подключения по ул. Киртбая на СГРЭС-1-ПКТС			
мкр 35А	2,385	20,300	22,685
мкр 35	15,249	9,000	24,249
мкр 36	2,544	2,016	4,56
мкр 38	10,806	1,244	12,05
мкр 5а	-	2,800	2,8
мкр 37	-	5,200	5,2
Итого	30,984	40,56	71,544
Переключение на новую ПВК			
6 кв	12,330	3,314	15,644
КК4	-	3,832	3,832
Ядро центра	14,115	19,824	33,939
мкр 18	13,556	-	13,556
мкр 19	8,863	-	8,863
мкр 20	11,290	-	11,29
мкр 20а	16,454	7,563	24,017
мкр 30	22,040	1,623	23,663
мкр 30а	-	14,603	14,603
мкр 31	9,807	1,274	11,081
мкр 31а	12,594	13,368	25,962

Переключаемые зоны	Тепловая нагрузка существующих абонентов, Гкал/ч	Тепловая нагрузка перспективных абонентов, Гкал/ч	Общая тепловая нагрузка
мкр 31б	9,407	4,168	13,575
мкр 31в	-	0,278	0,278
мкр 32	13,766	0,400	14,166
Итого	144,222	70,247	214,469

Переключение существующей нагрузки в размере 30,984 Гкал/ч от котельной К-45 на СГРЭС-1 – ПКТС позволяет высвободить тепловую мощность данного источника для подключения перспективных ТУ и ППТ. В связи с увеличением пропускной способности тепломагистрали П-3 – ПКТС после реконструкции, целесообразно рассмотреть повышение гидравлического режима после ПКТС (см. рисунок 3.11), что позволит обеспечить требуемые параметры в точке подключения новой тепловой сети по ул.Игоря Киртбая.

Схематический план переключений представлен на рисунке 1.7. Пьезометрические графики тепловых сетей в случае реализации Сценария 1 представлены на рисунках 1.8-1.15.

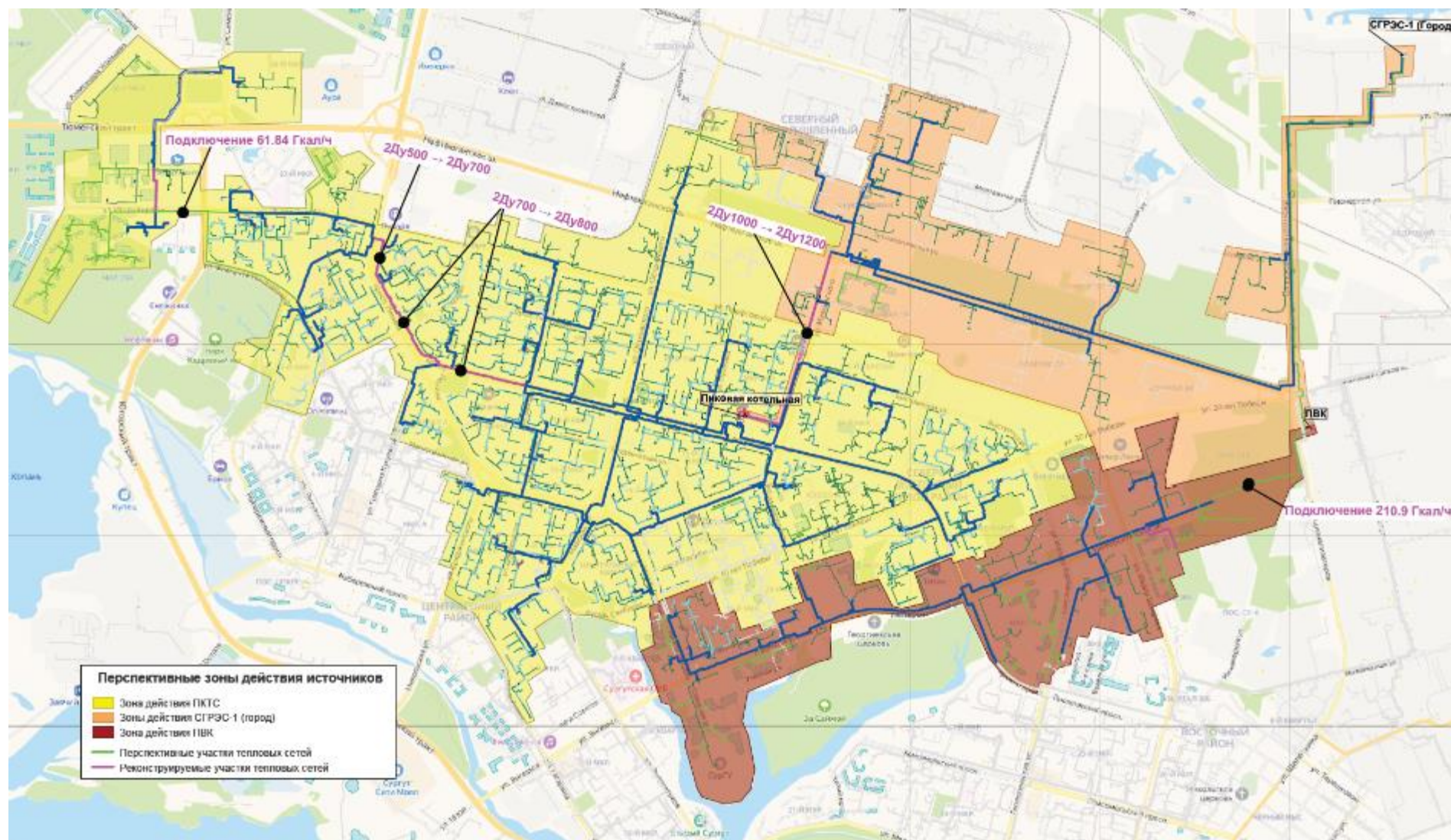


Рисунок 1.7 – Схематический план реализации сценария №1

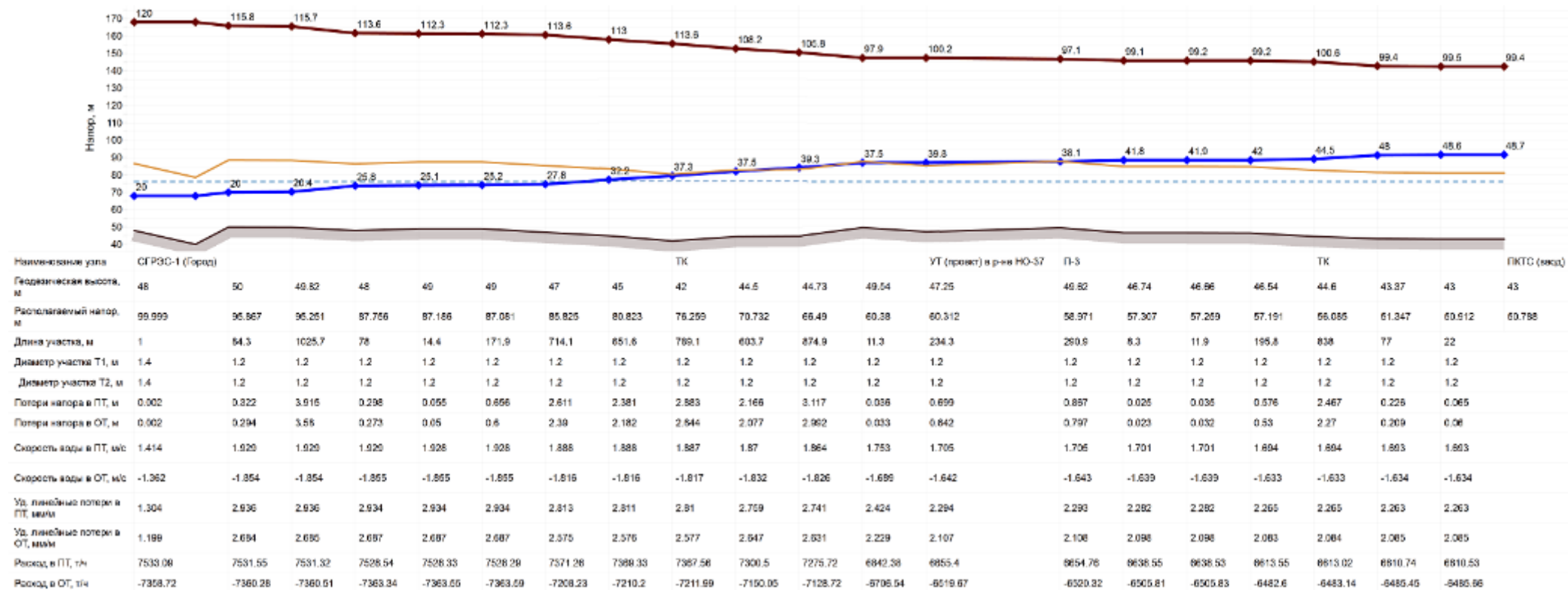


Рисунок 1.8 – Пьезометрический график от СГРЭС-1 до ПКТС после реализации сценария №1

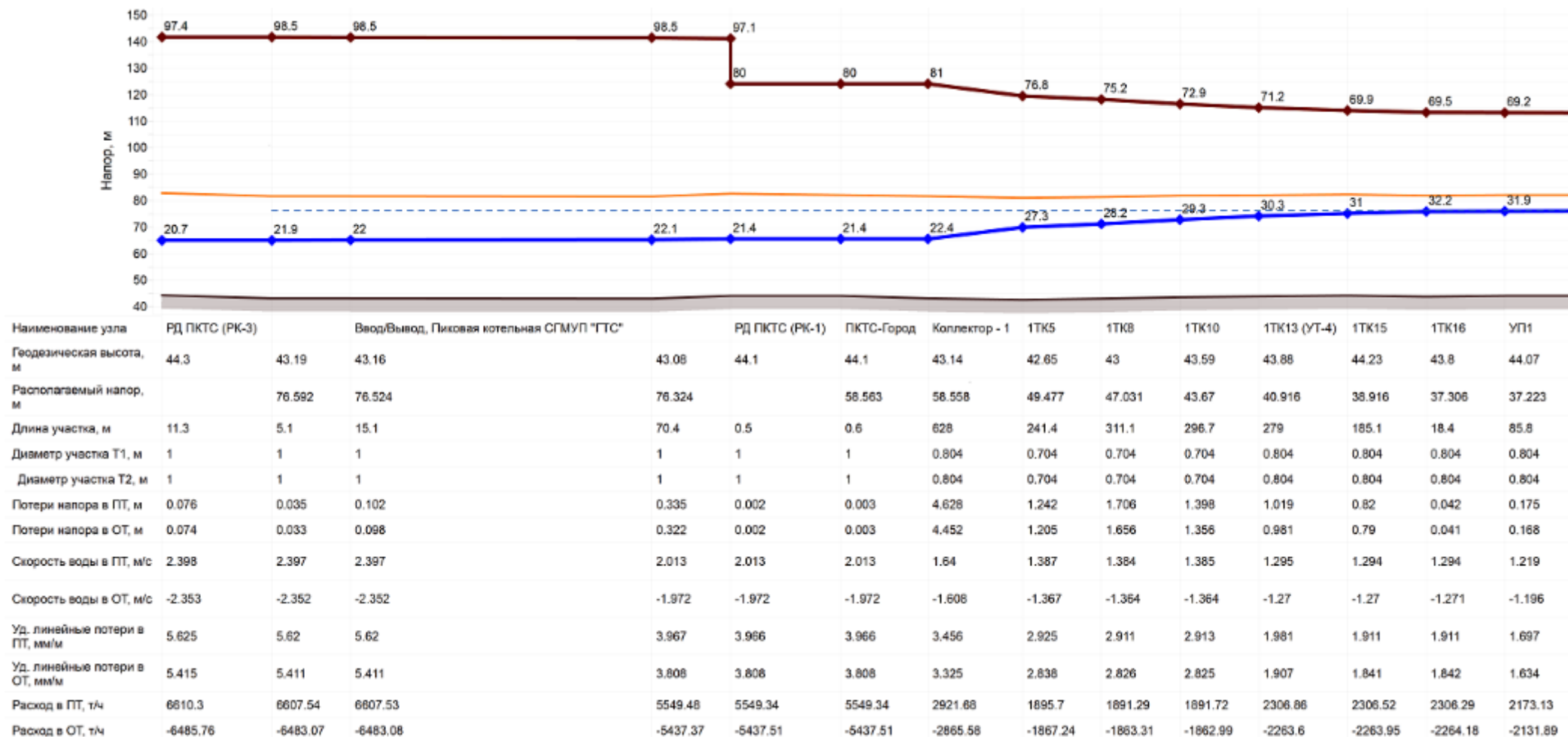


Рисунок 1.9 – Пьезометрический график от ПКТС до 1TK46 (1 часть) после реализации сценария №1 (без изменения гидравлического режима на выходе из ПКТС)

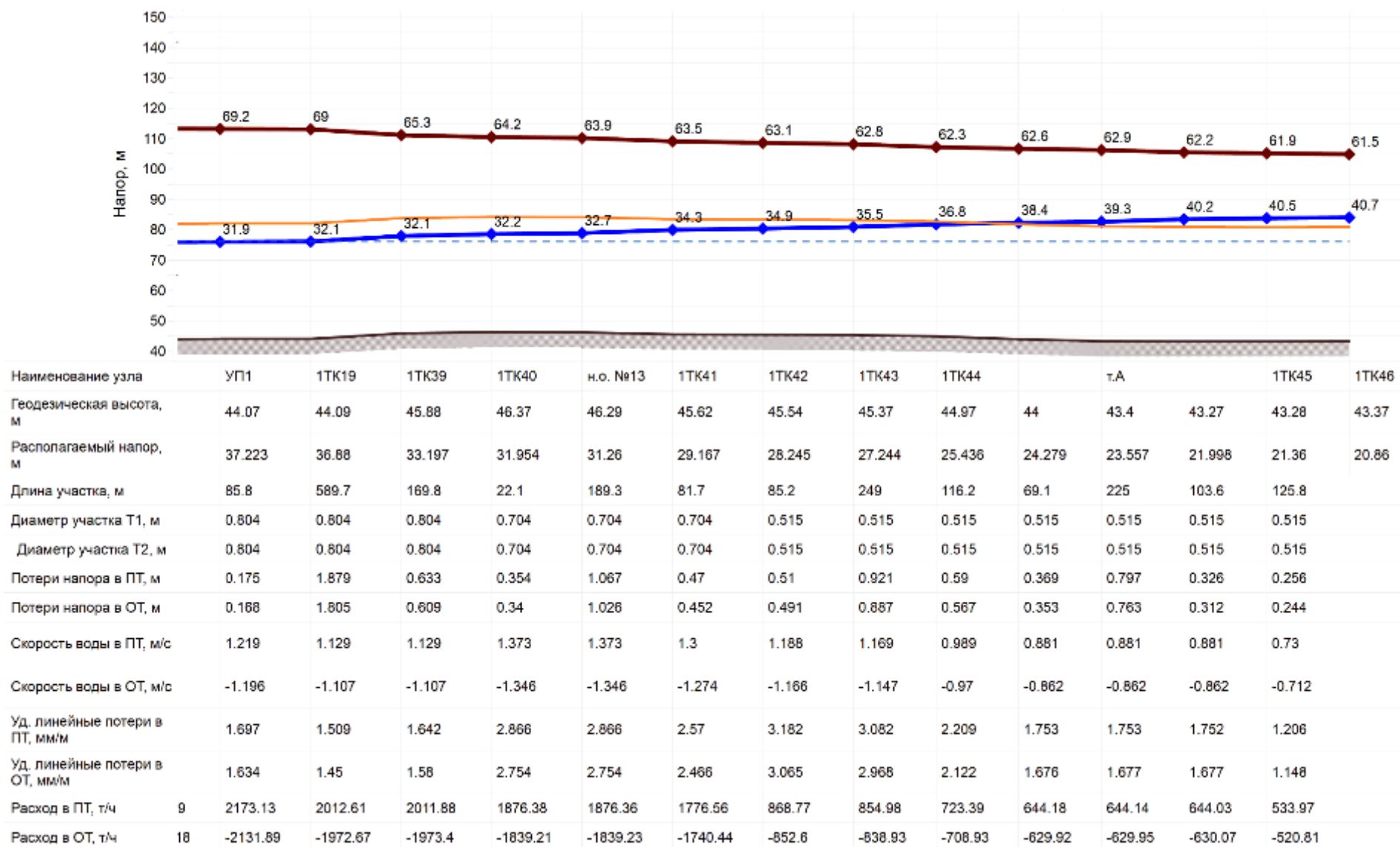


Рисунок 1.10 – Пьезометрический график от ПКТС до 1TK46 (2 часть) после реализации сценария №1 (без изменения гидравлического режима на выходе из ПКТС)

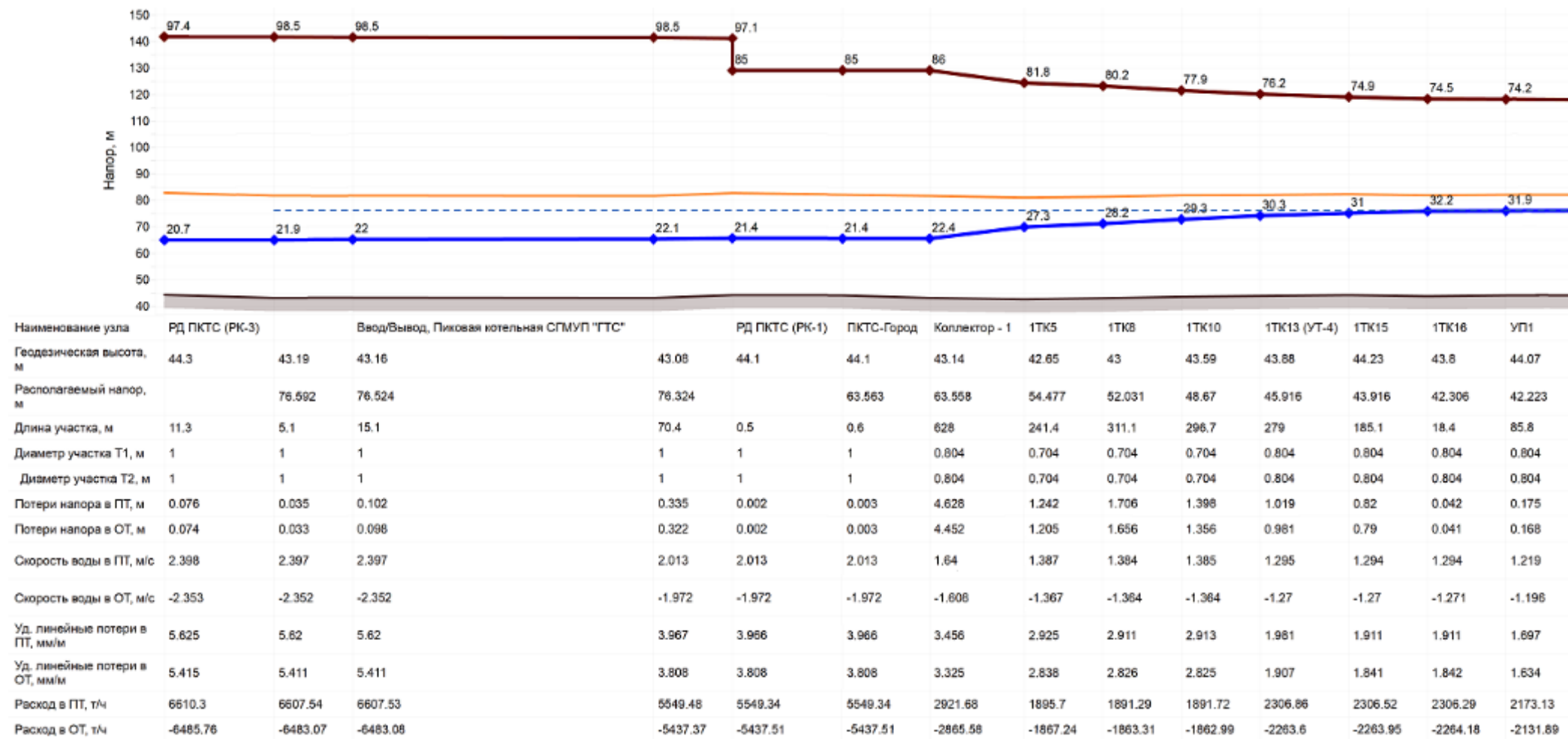


Рисунок 1.11 – Пьезометрический график от ПКТС до 1TK46 (1 часть) после реализации сценария №1 (при повышении гидравлического режима на выходе из ПКТС)

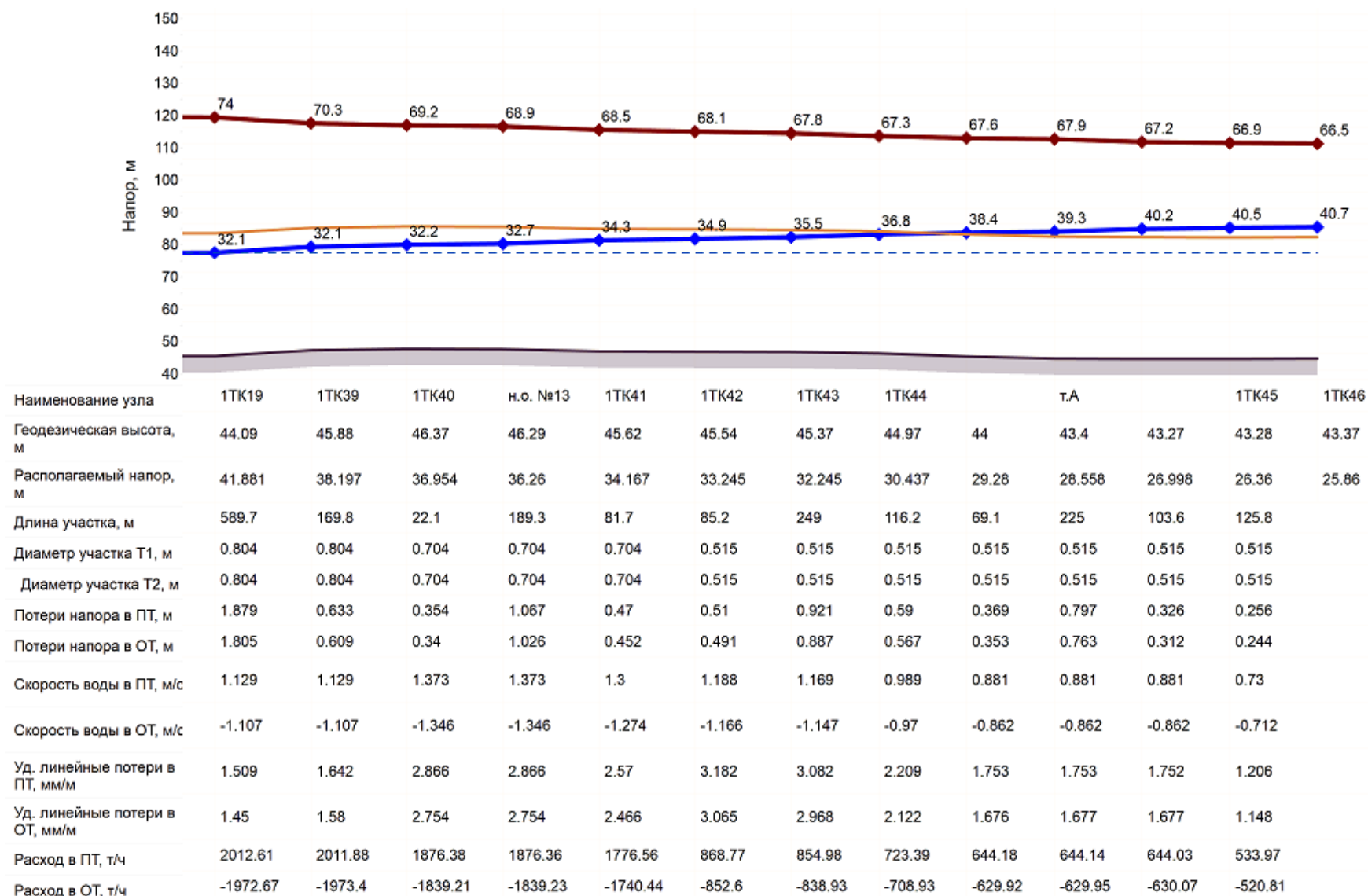


Рисунок 1.12 – Пьезометрический график от ПКТС до 1TK46 (2 часть) после реализации сценария №1 (при повышении гидравлического режима на выходе из ПКТС)

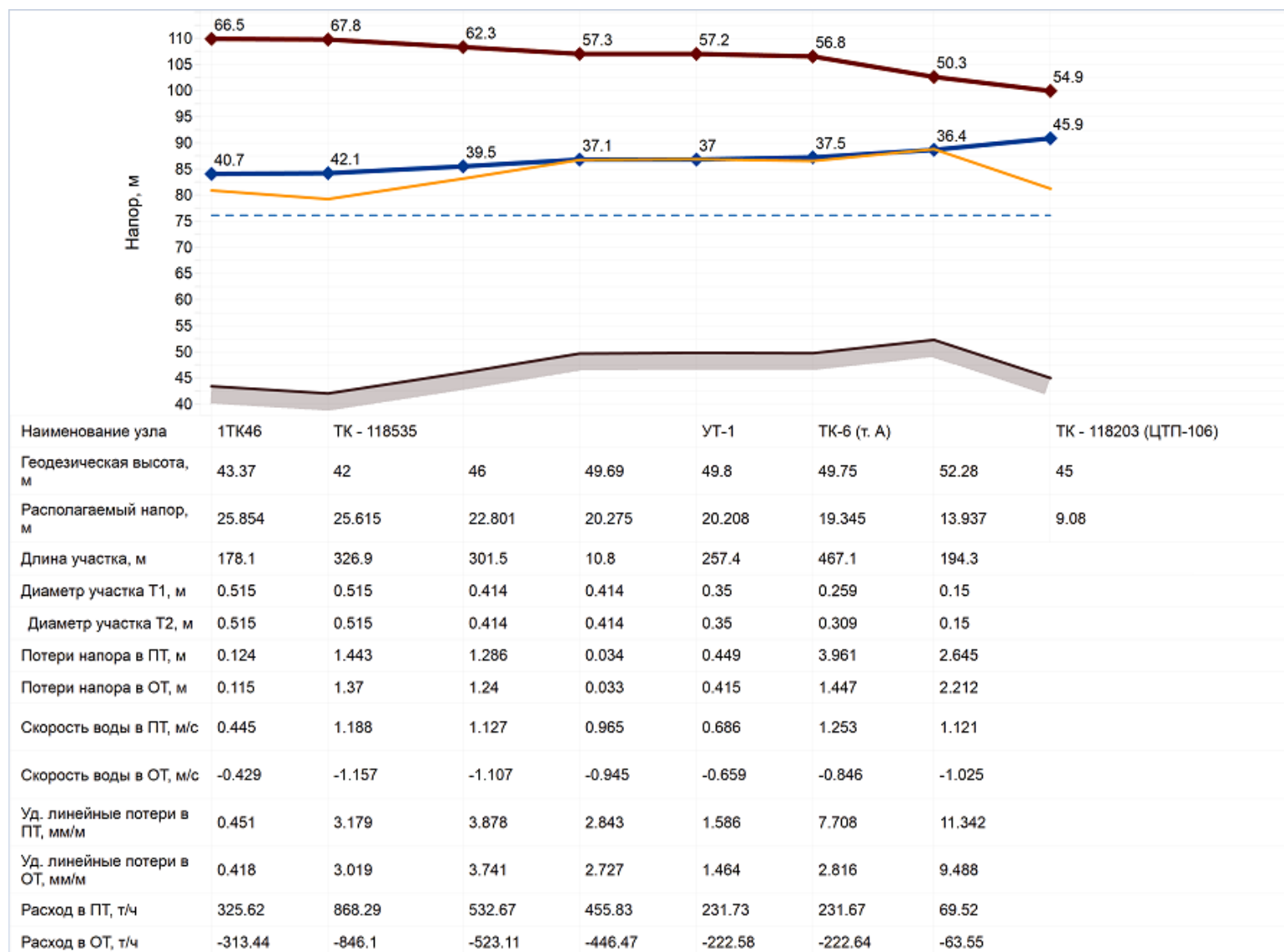


Рисунок 1.13 – Пьезометрический график от 1TK46 до ЦТП-106 (зона, переключаемая по ул. Игоря Киртбая) после реализации сценария №1

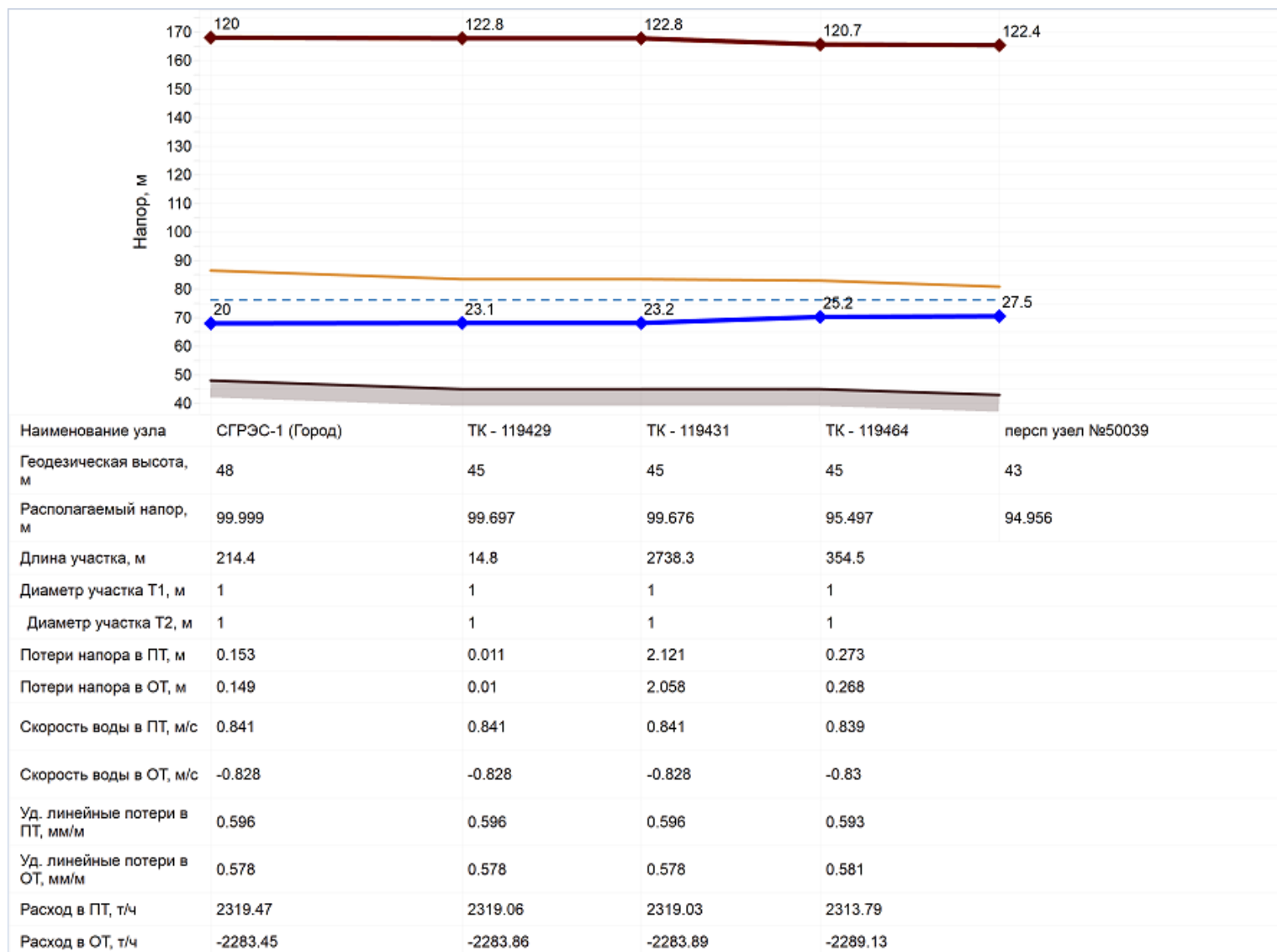


Рисунок 1.14 – Пьезометрический график от СГРЭС-1 до ПВК после реализации сценария №1

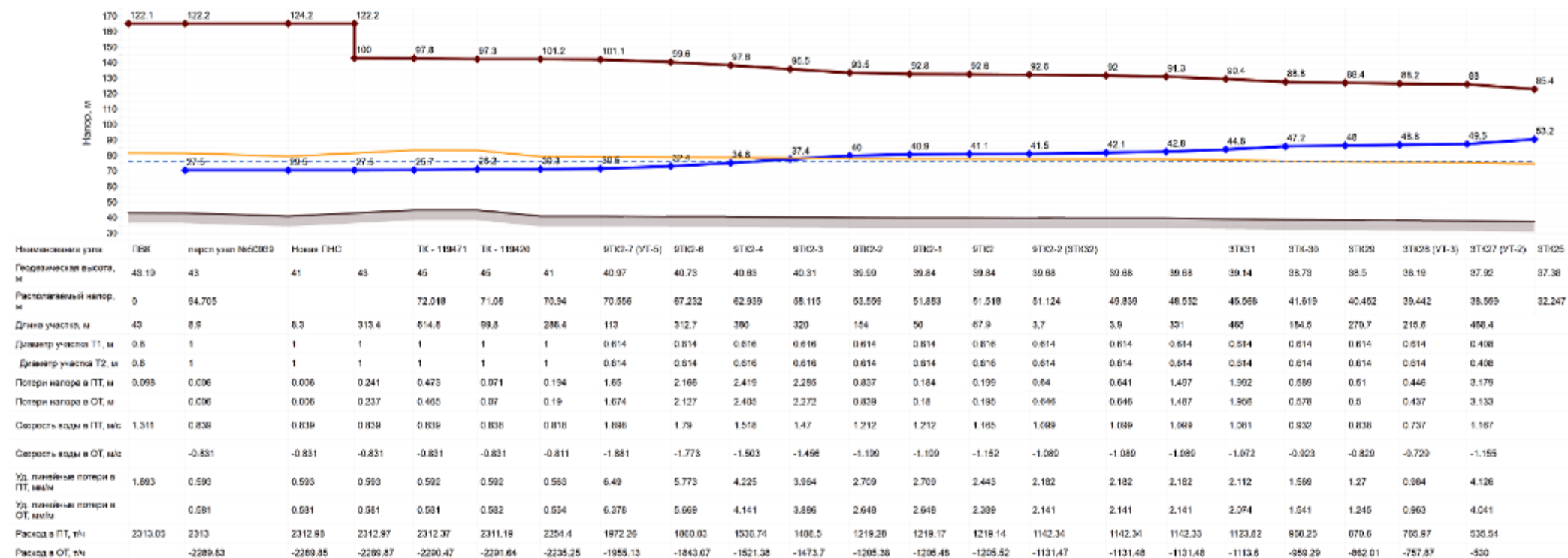


Рисунок 1.15 – Пьезометрический график от новой ПВК до ЗТК25 (ядро центра) после реализации сценария №1

1.2.2. Сценарий №2. Строительство нового тепловывода от СГРЭС-2-ВЖР

Сценарий включает в себя следующие основные мероприятия:

- строительство нового тепловывода от существующей тепломагистрали СГРЭС-2 – ВЖР без строительства пиковой водогрейной котельной. Согласно данных протокола технического совещания ООО «СГЭС» и Филиала СГРЭС-2 ПАО «ЮНИПРО», резерв тепловой мощности возможный к выдаче по тепломагистрали «СГРЭС-2 – ВЖР» ограничивается 116 Гкал/час (с учетом реализации мероприятия по реконструкции обвязки пиковых бойлеров);
- реконструкция П-3-ПКТС, перевооружение насосного оборудования ПКТС;
- реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра по пр. Ленина и пр. Мира;
- строительство тепловой сети по ул. Игоря Киртбая с целью подключения к СГРЭС-1-ПКТС существующей и перспективной тепловой нагрузки ЗЖР.

В ходе гидравлического расчета (см. рисунки 3.17 и 3.20) установлено, что располагаемый напор в районе строительства тепловой сети по ул.Игоря Киртбая недостаточен, что требует реализацию дополнительных мероприятий в рамках сценария 2:

- либо строительство ПНС в районе реконструируемого участка по проспекту Ленина с целью обеспечения существующих и перспективных потребителей оптимальным гидравлическим режимом, в том числе переключаемых абонентов котельной К-45.;
- либо реконструкция участков тепловых сетей от 2ТК5 до 1ТК13 (УТ-4) 2Ду500→2Ду700 (1,165 км) с сохранением переключаемой зоны ЦТП-1,5,99.

Сценарий 2 характеризуется более нагруженными режимами работы тепломагистрали П-3 – ПКТС и ПКТС как источника (см. рисунки 3.17 и 3.20). Также строительство нового тепловывода от СГРЭС-2 - ВЖР в 116 Гкал/ч не позволяет существенно разгрузить зону действия ПКТС: в результате дополнительный прирост расхода теплоносителя на перспективу, в основном, будет обеспечиваться за счет тепломагистрали СГЭС-1 – ПКТС. Кроме того, не достигается цель резервирования системы теплоснабжения г.Сургута, т.к тепловывод от СГРЭС-2 – ВЖР, с ограничением в 116 Гкал/ч, не может рассматриваться в качестве полноценной резервирующей тепломагистрали города.

Осуществляемые подключения и переключения тепловых нагрузок представлены в таблице 1.6.

Таблица 1.6 – Переключаемые существующие и подключаемые перспективные тепловые нагрузки при реализации сценария №2

Переключаемые зоны	Тепловая нагрузка существующих абонентов, Гкал/ч	Тепловая нагрузка перспективных абонентов, Гкал/ч	Общая тепловая нагрузка
Подключение по ул. Игоря Киртбая на ПКТС			
мкр 35А	2,385	20,3	22,685
мкр 35	15,249	9	24,249
мкр 36	2,544	2,016	4,56
мкр 38	10,806	1,244	12,05
мкр 5а		2,8	2,8
мкр 37		5,2	5,2
Итого:	30,984	40,56	71,544
Переключение на СГРЭС-2			
мкр 31а	12,623	13,368	25,991
мкр 30а	2,283	14,603	16,886
мкр 31в	0,278		0,278
КК4	3,832		3,832
Итого:	19,016	27,971	46,987
Перспектива на СГРЭС-2			
речная улица	-	0,033	0,033
речпорт	-	5,618	5,618
18 мкр	-	0,015	0,015
ВЖ1	-	2,004	2,004
КК8	-	0,06	0,06
мкр 21-22	-	13,443	13,443
мкр 24	-	5,509	5,509
мкр 25	-	1,119	1,119
мкр 27	-	0,489	0,489
мкр 27а	-	26,373	26,373
мкр 28	-	10,981	10,981
мкр 29	-	1,53	1,53
мкр 30	-	3,758	3,758
п. Пойма	-	3,866	3,866
п Су-4	-	0,052	0,052
Итого:	-	74,85	74,85

Схематический план переключений представлен на рисунке 1.16. Пьезометрические графики тепловых сетей в случае реализации Сценария 2 представлены на рисунках 1.17-1.21.

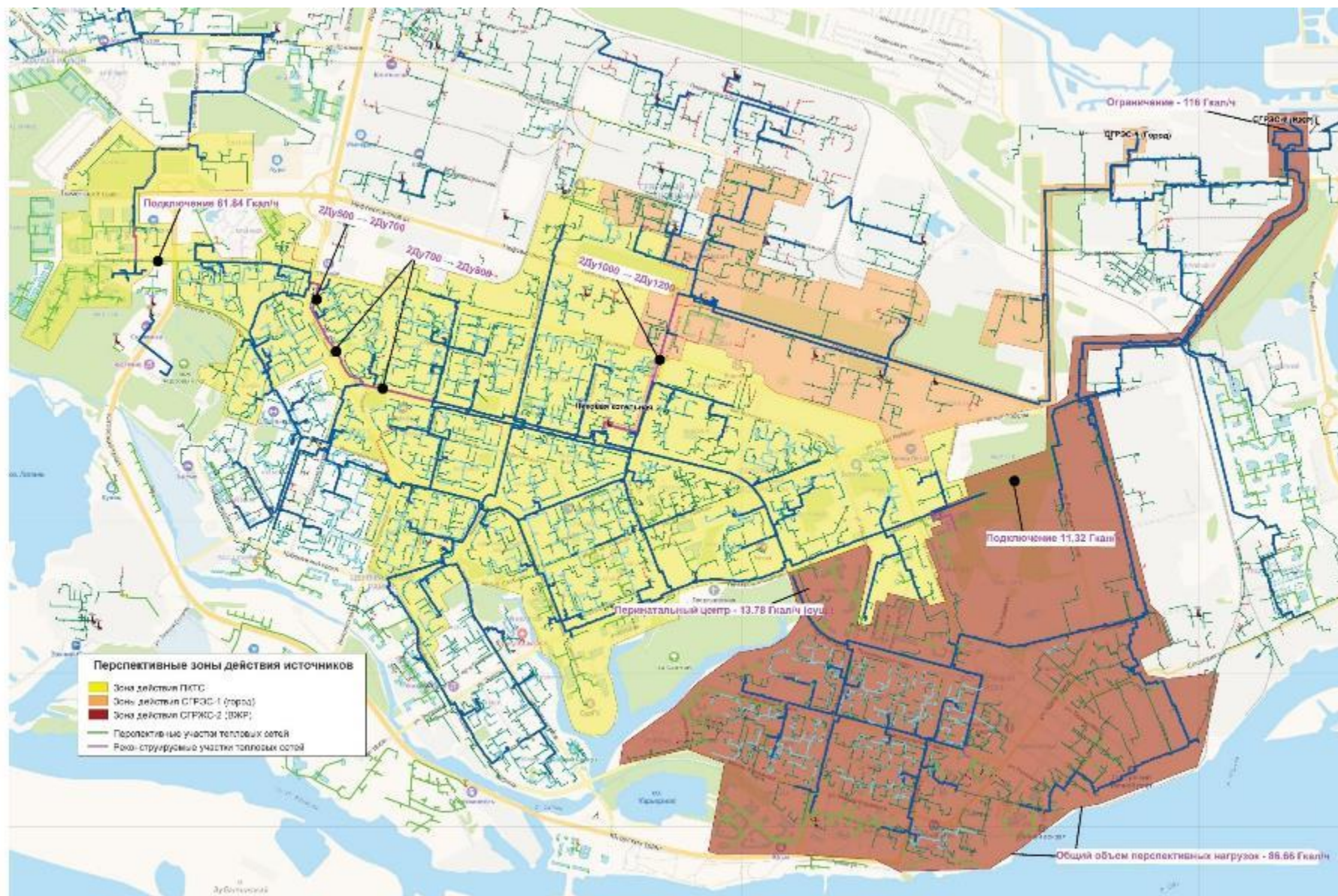


Рисунок 1.16 – Схематический план реализации сценария №2

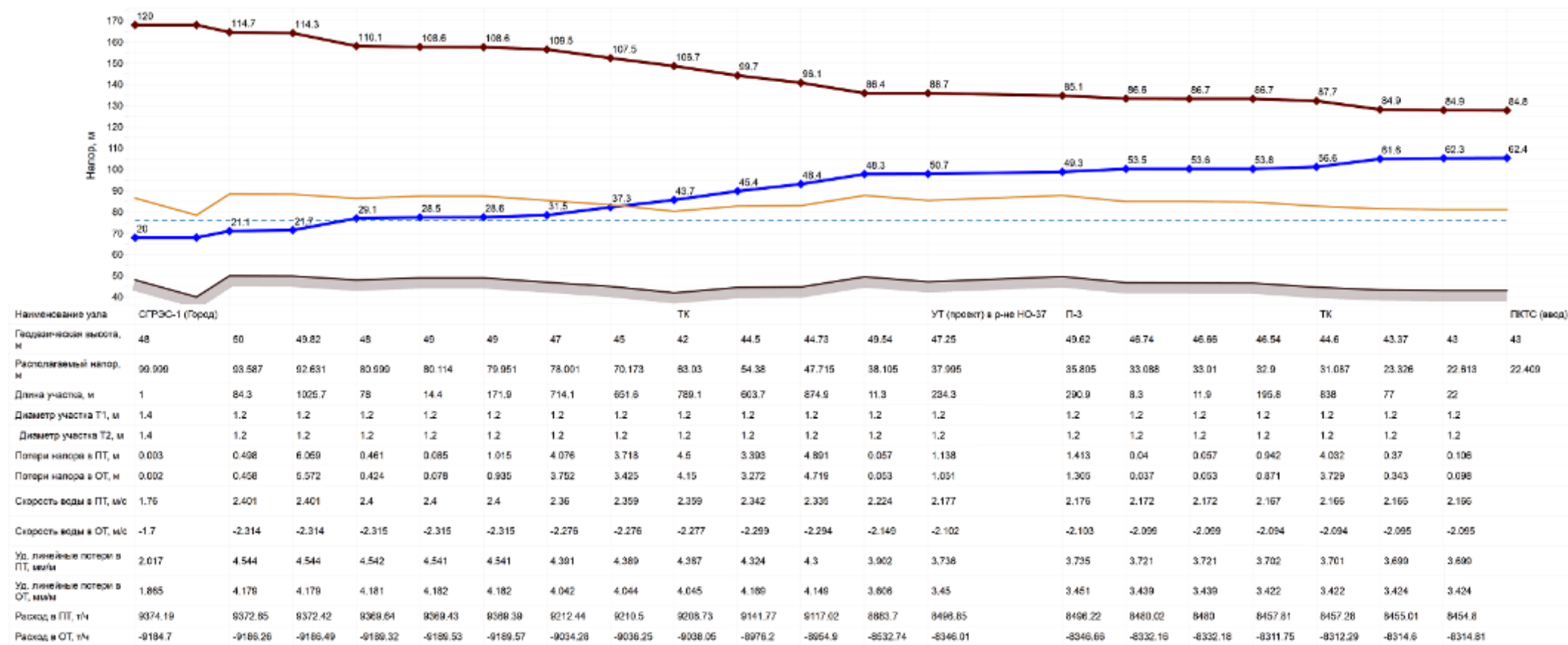


Рисунок 1.17 – Пьезометрический график от СГРЭС-1 до ПКТС после реализации сценария №2

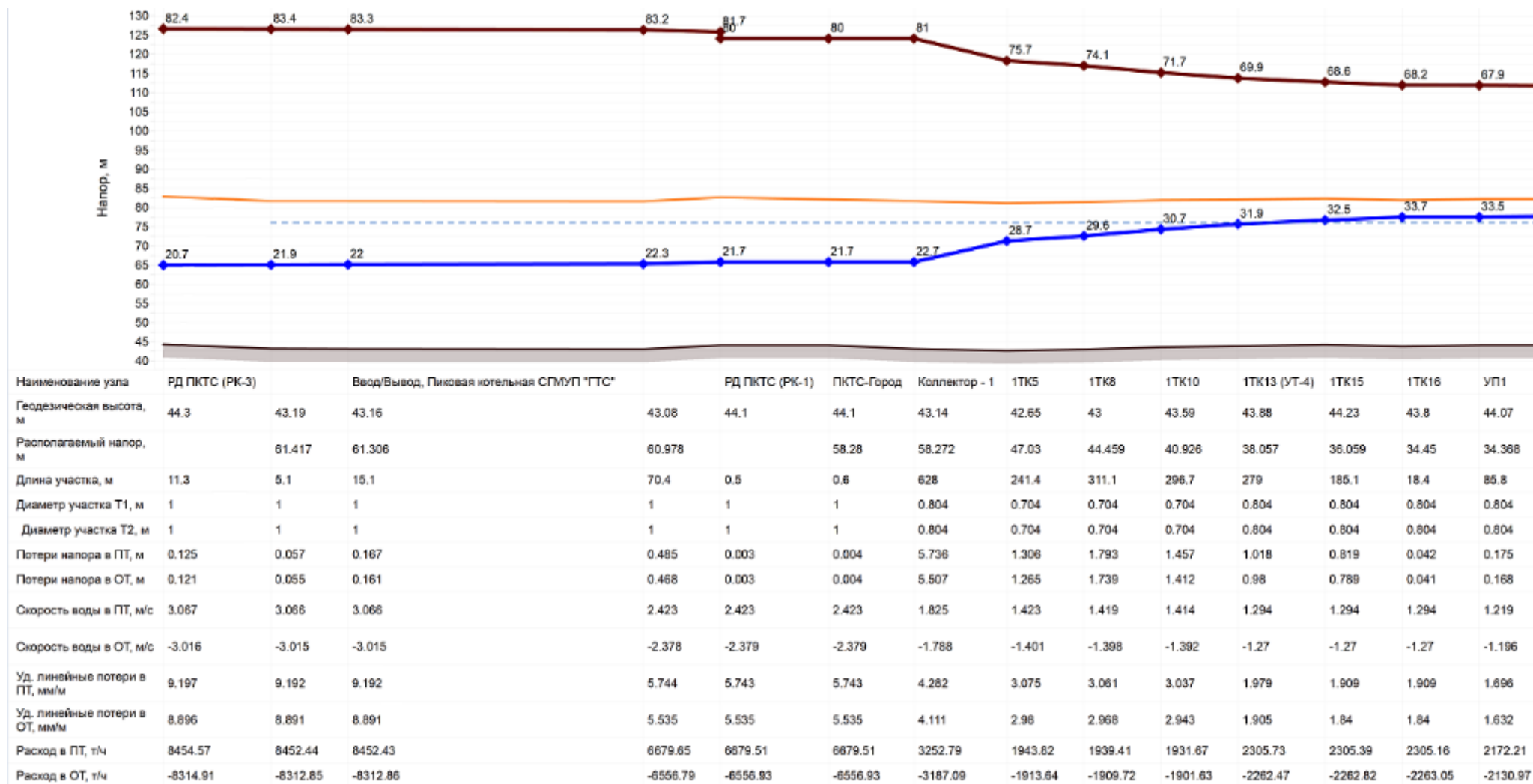


Рисунок 1.18 – Пьезометрический график от ПКТС до 1TK46 (часть 1) после реализации сценария №2.

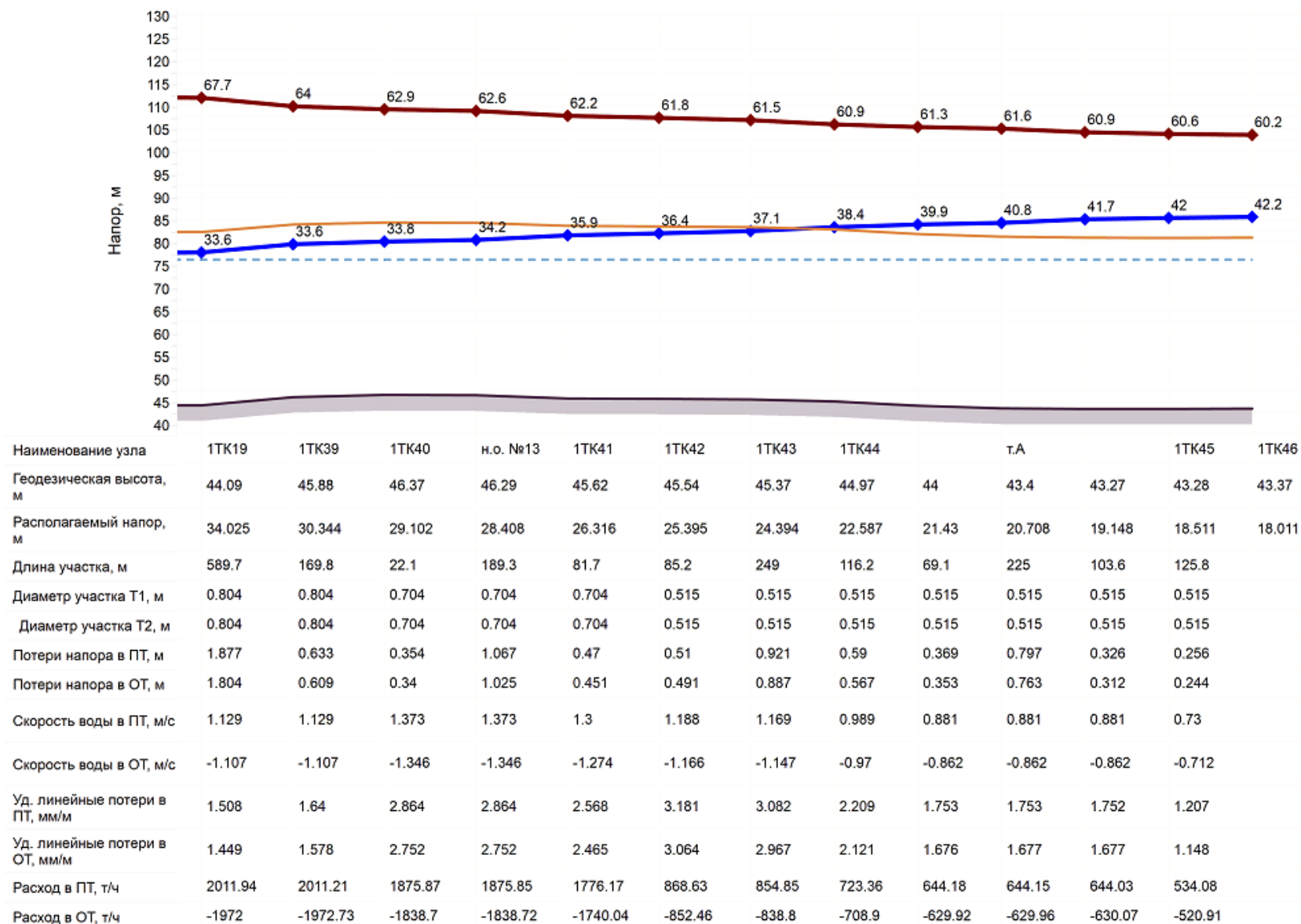


Рисунок 1.19 – Пьезометрический график от ПКТС до 1TK46 (часть 2) после реализации сценария №2: недостаточный располагаемый напор в конечной точке - требуются дополнительные мероприятия

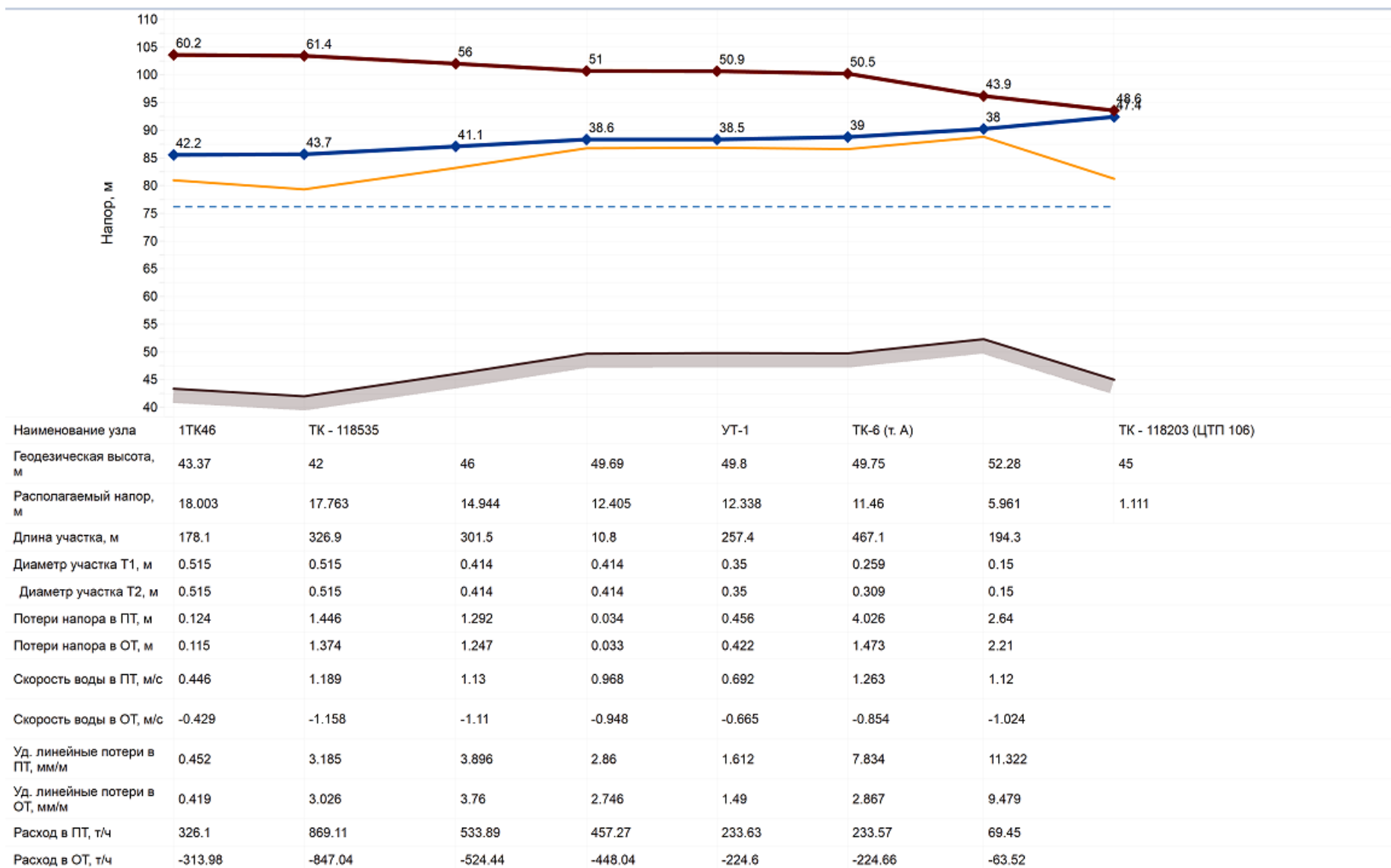


Рисунок 1.20 – Пьезометрический график от 1TK46 до ЦТП-106 (зона, переключаемая по ул. Игоря Киртбая) после реализации сценария №2 (без строительства ПНС)

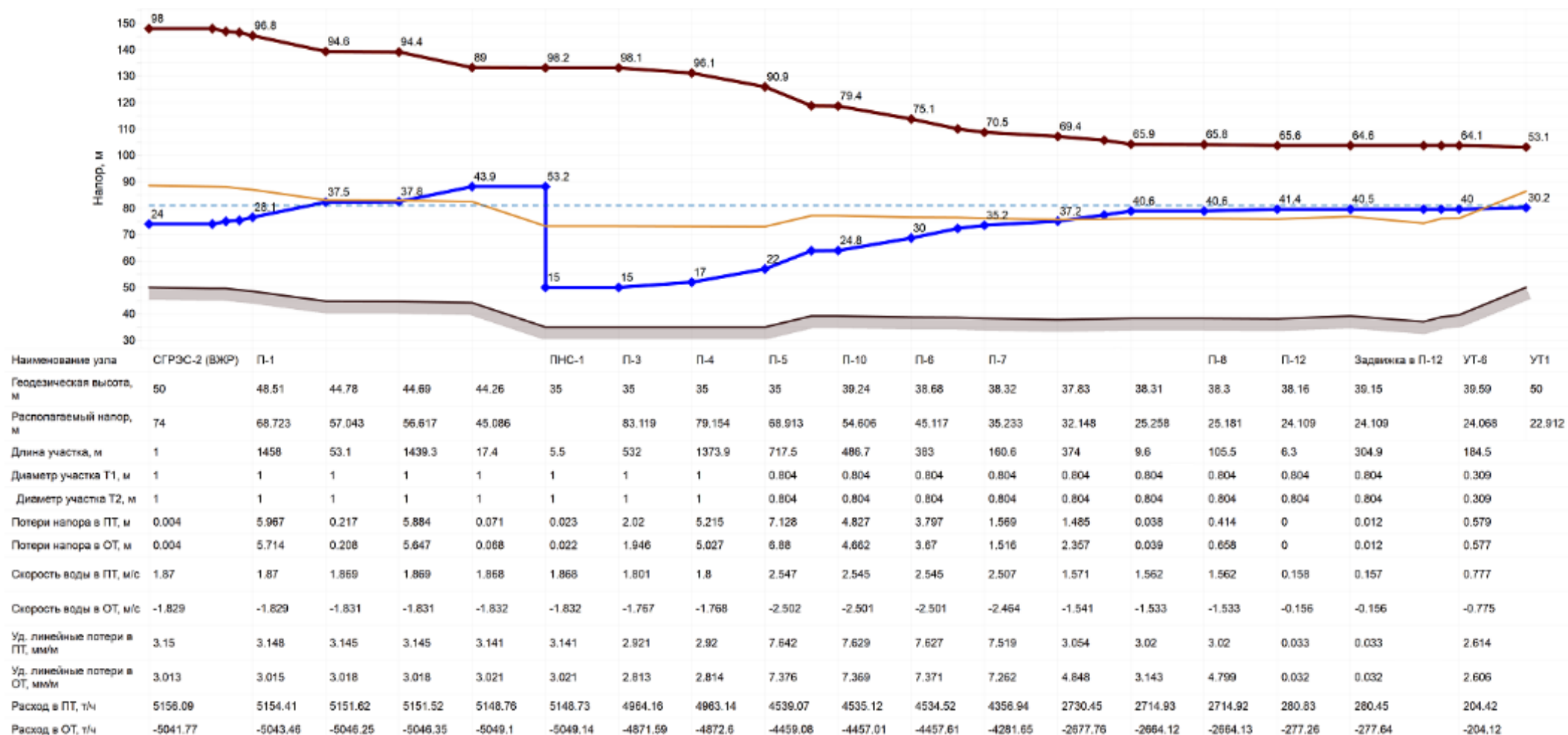


Рисунок 1.21 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перинатального центра после реализации сценария №2

Исходя из рассмотренных выше сценариев развития системы теплоснабжения МО ГО Сургут (сценарий №1 и сценарий №2), ни один из них не удовлетворяет целям перспективного развития города (в соответствии с принятым Единым документом территориального планирования), не предусматривает резервирования основных систем теплоснабжения и не обеспечивает у всех потребителей требуемых параметров теплоносителя. Таким образом, данные сценарии не могут рассматриваться в качестве вариантов безопасного и надежного развития системы теплоснабжения МО ГО Сургута.

По результатам рассмотрения концепции развития систем теплоснабжения, с учетом уточненных планов ввода строительных фондов (данные от застройщиков), в качестве приоритетного рассматривается сценарий, сочетающий основные мероприятия по сценариям №1 и №2.

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

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.

Подробное описание данного сценария представлено в разделах ниже.

Поэтапный план основных мероприятий приоритетного сценария №3:

1. Существует техническая возможность переключения микрорайона 40 с котельной К-45 ООО «СГЭС» на котельную №14 СГМУП «ГТС» с целью подключения перспективных потребителей. Данное мероприятие необходимо рассматривать с учетом отсутствия неготовивных тарифных последствий для ООО «СГЭС» **(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" **(2027 год)**;
7. Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралями "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" **(2028 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, обеспечивающих возможность отпуска дополнительной тепловой мощности от Сургутской СГРЭС-2 для нужд теплоснабжения города Сургута по существующей магистральной тепловой сети 2Ду1020х10,0 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в количестве до 116 Гкал/ч¹ **(2027 год)**;

12. Строительство резервирующей переемычки 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 переемычка РП-3 позволит осуществлять переключения между 3 магистралями: СГРЭС-1-ПКТС, 3-й тепловывод, СГРЭС-2-ВЖР **(2029 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)**;

¹ на момент разработки схемы теплоснабжения источник финансирования мероприятия не определен

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 соответствующую перспективную зону котельной №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 ул. Геологическая от 9ТК6 до 9ТК12А с увеличением диаметра с 2Ду400 до 2Ду500. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей **(2029 год)**;

25. 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)**;

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

27. 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)**;

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

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

30. 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)**;

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

32. 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)**;

33. 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)**;

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

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

36. 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 – 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 СГРЭС-1-Город на участке СГРЭС-1 - П-3 (**2033-2037 гг.**).

Мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии в период с 2025 по 2044 гг. представлены в таблице 1.7.

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

Таблица 1.7 – 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	2028
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. 3ПЛ2	2	2030
7	Новая кот. №28	16	2027
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	2030
15	Новая котельная пос. Снежный	2	2029
16	Новая котельная производственно-торгового комплекса	5.2	2029
17	Новая котельная №4	60	2029
18	Новая котельная №15 кв. П-9	6	2028
19	Новая ПВК	120	2031

*- для реализации мероприятия необходимо также выполнить работы по выделению земельного участка.

** - строительство котельной предусмотрено Единым документом территориального планирования. В настоящее время, рассматривается вариант обеспечения застройки от индивидуальных (электрических) источников.

***- 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 1.3.-1.12 представлено описание основных мероприятий приоритетного варианта.

1.3. Описание основных мероприятий в 2025 году

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

Для разгрузки котельной К-45 ООО «СГЭС» предлагается осуществить переключение 40 микрорайона на котельную №14 СГМУП «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 БТПП 8ТК-5, мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей не требуются. Схема переключения представлена на рисунке ниже.

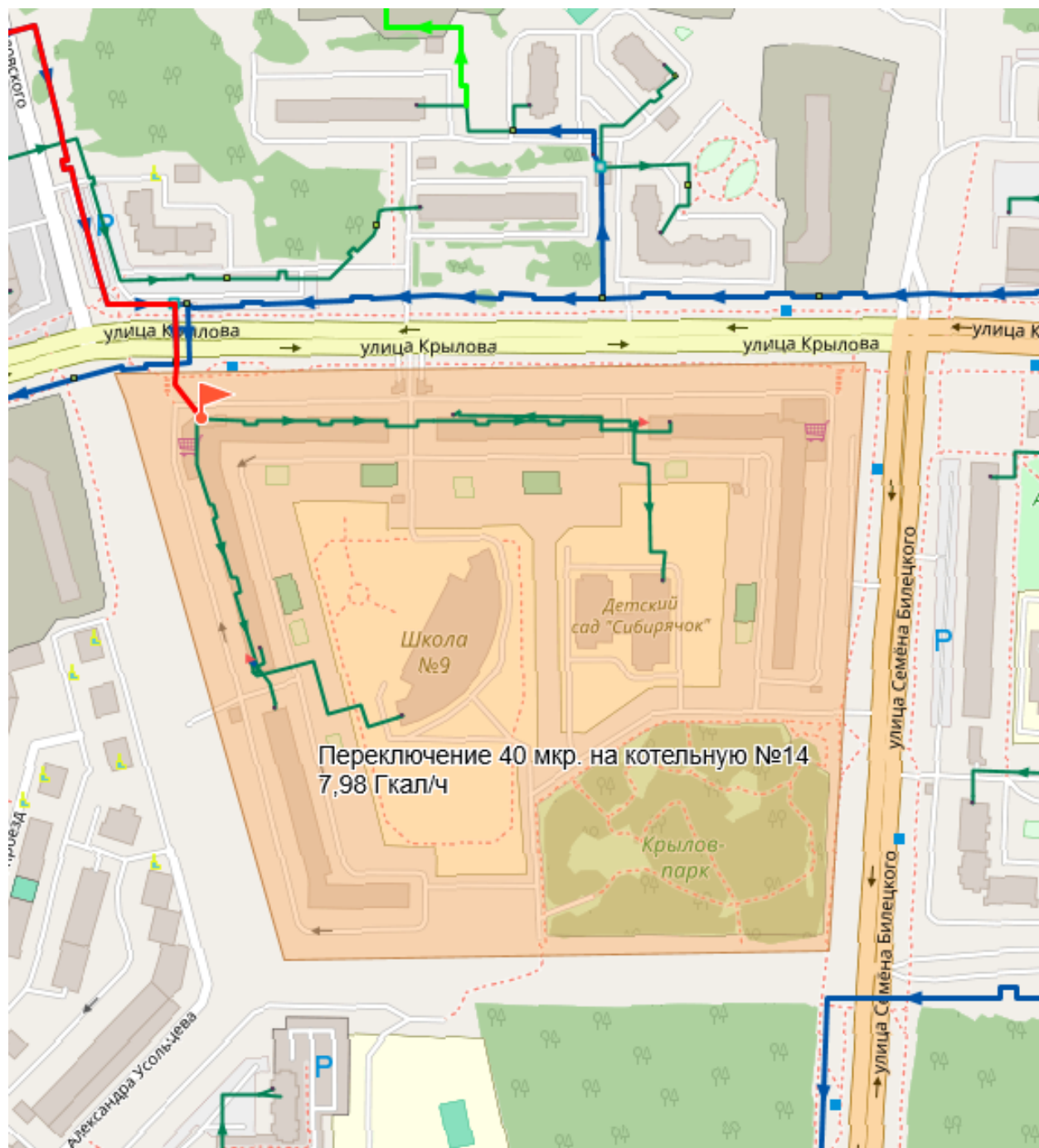


Рисунок 1.22 – Схема переключения 40 мкр. на котельную №14

Гидравлический расчет работы тепловой сети после переключения представлен на пьезометрическом графике ниже (рисунки 1.23 и 1.24).

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.

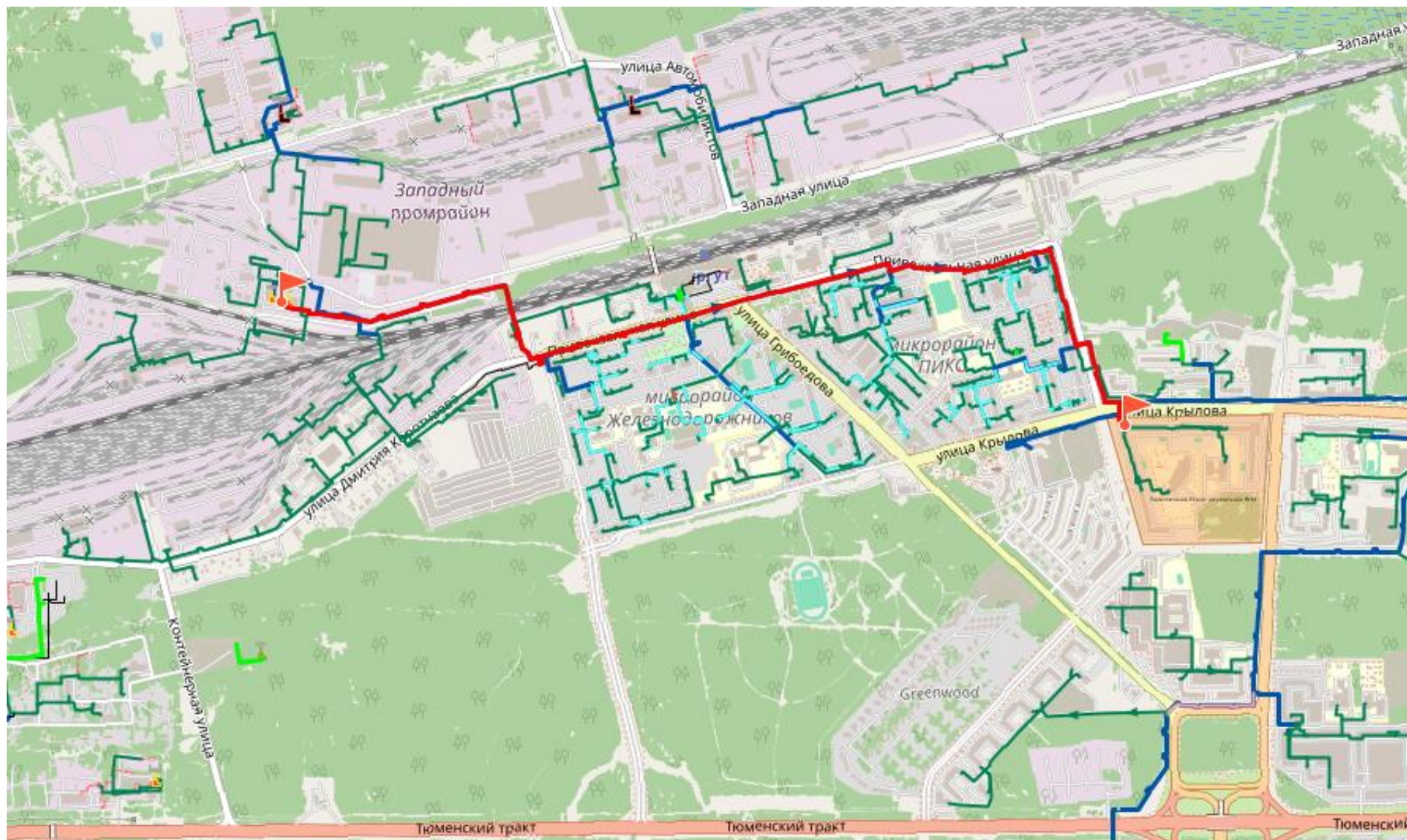


Рисунок 1.23 – Путь построения пьезометрического графика от котельной №14 до ул. Крылова, 26 (ввод)

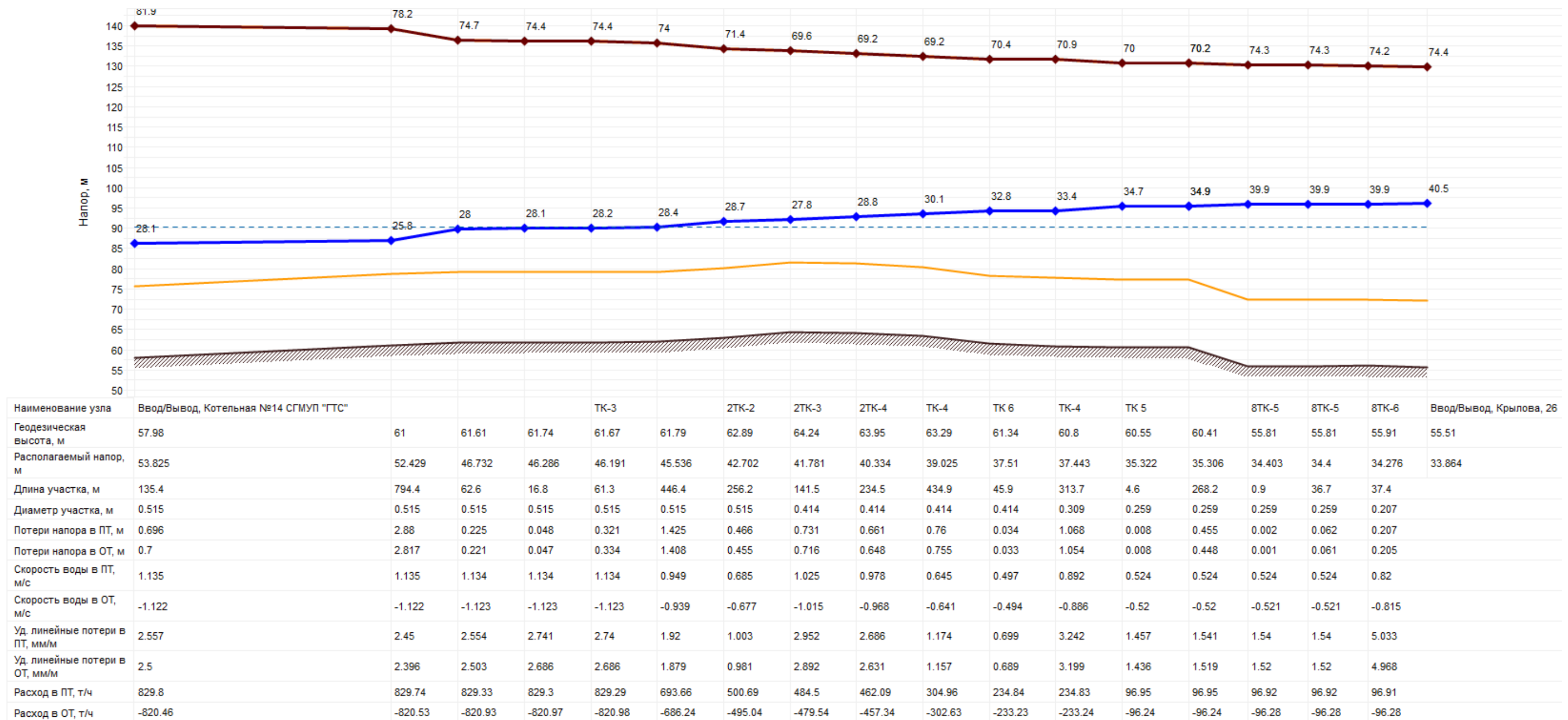


Рисунок 1.24 – Пьезометрический график от котельной №14 до ввода ул. Крылова, 26 (ввод)

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.

1.4. 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 1.25.

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 1.26. Пьезометрический график представлен на рисунке 1.27.

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.

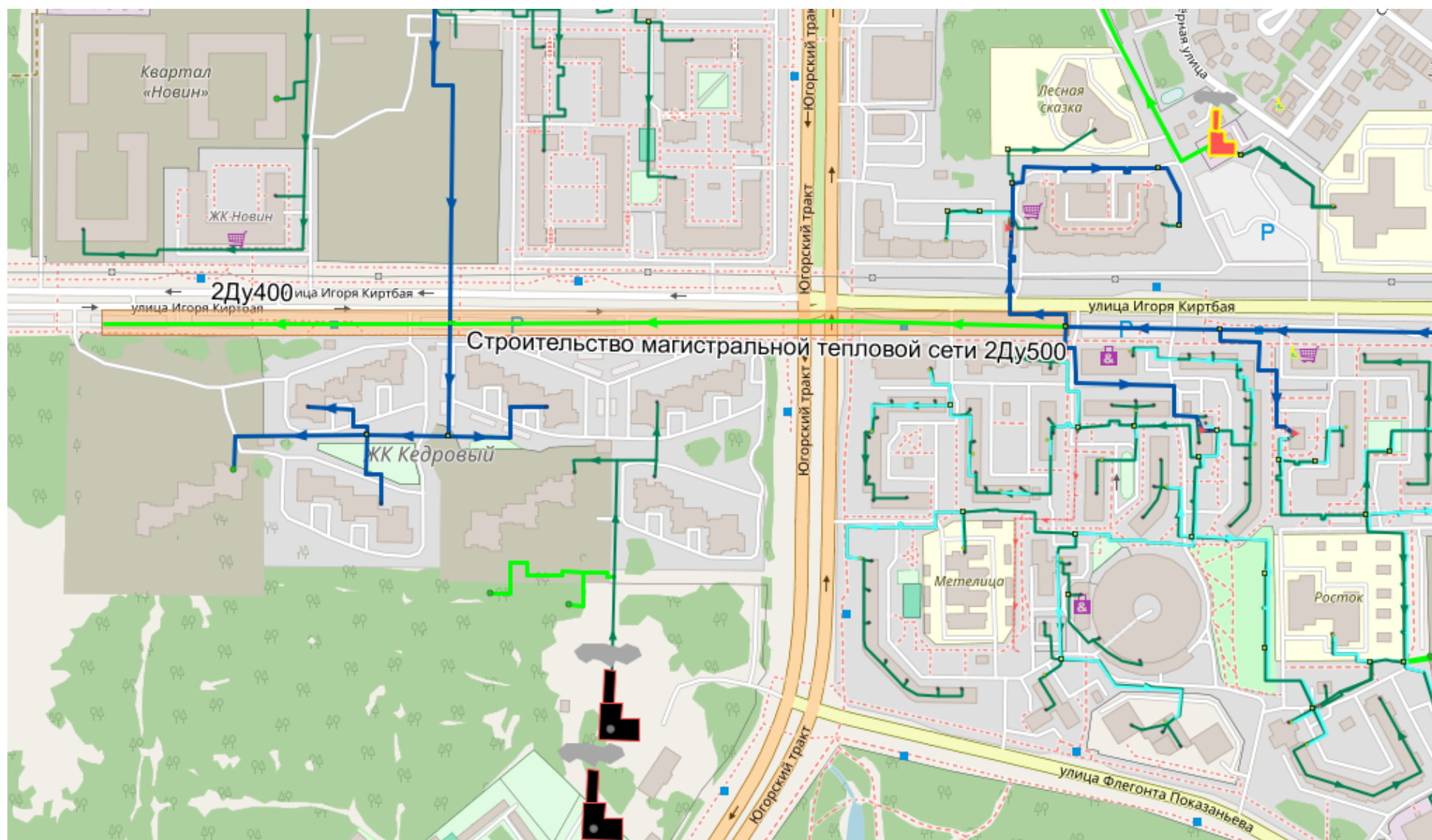


Рисунок 1.25 – Схема расположения строящейся магистральной тепловой сети 2ДУ500 2Д400 (по состоянию на 2026 год)

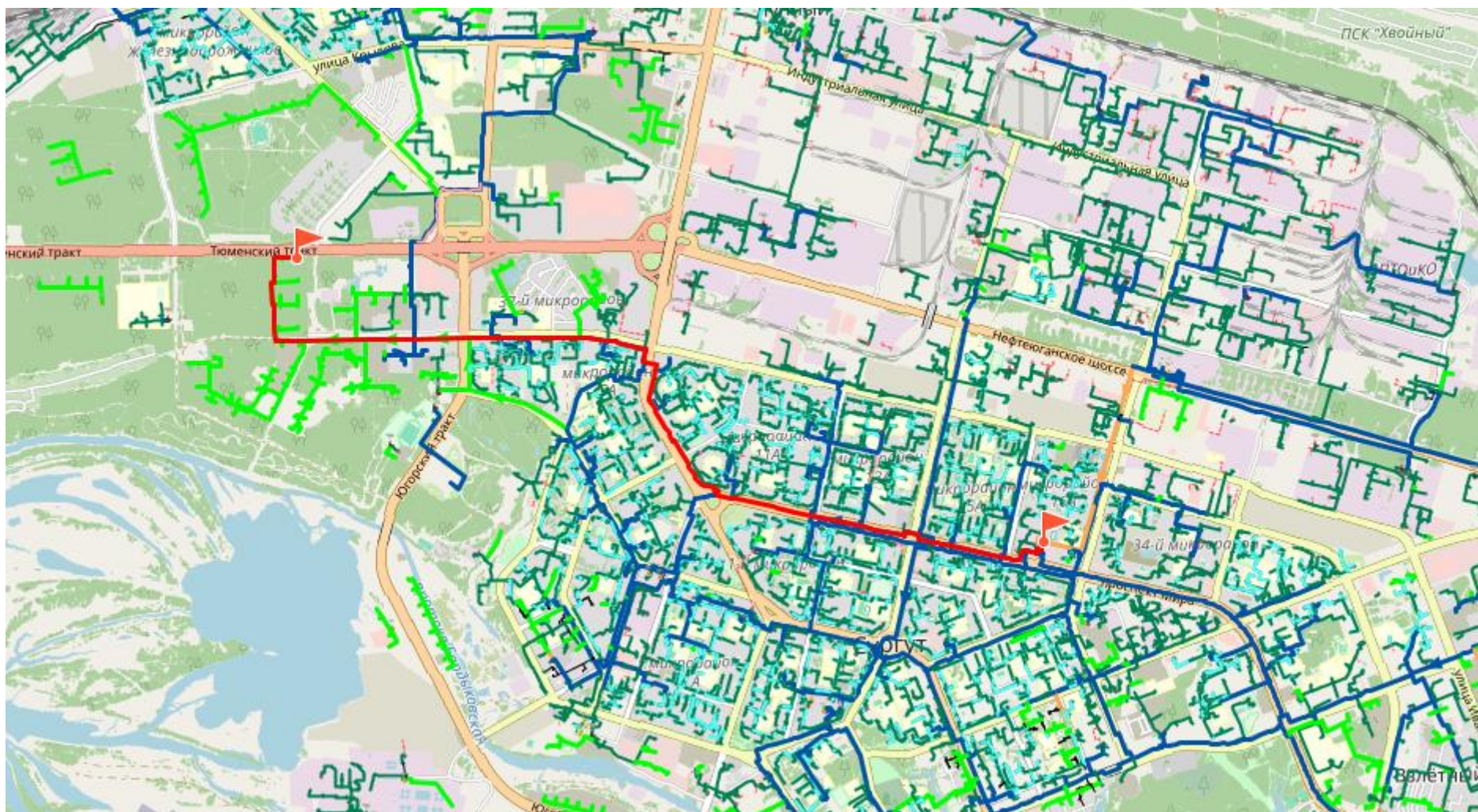


Рисунок 1.26 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до перспективного потребителя «многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и детской школой в 50 мкр.» (2044 год)

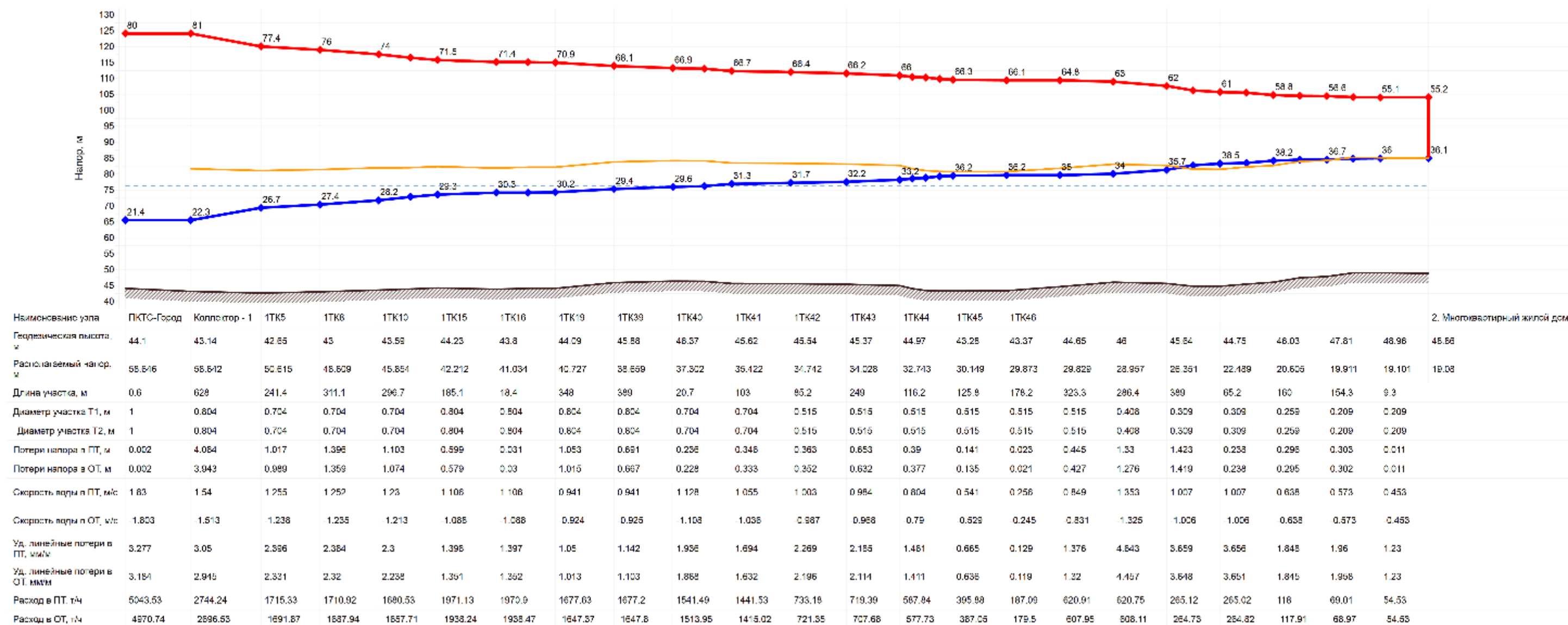


Рисунок 1.27 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя «многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и детской школой в 50 мкр.» (2044 год)

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 1.28.

Пьезометрический график работы тепловой сети после проведения переключения представлен на рисунках 1.29, 1.30.

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

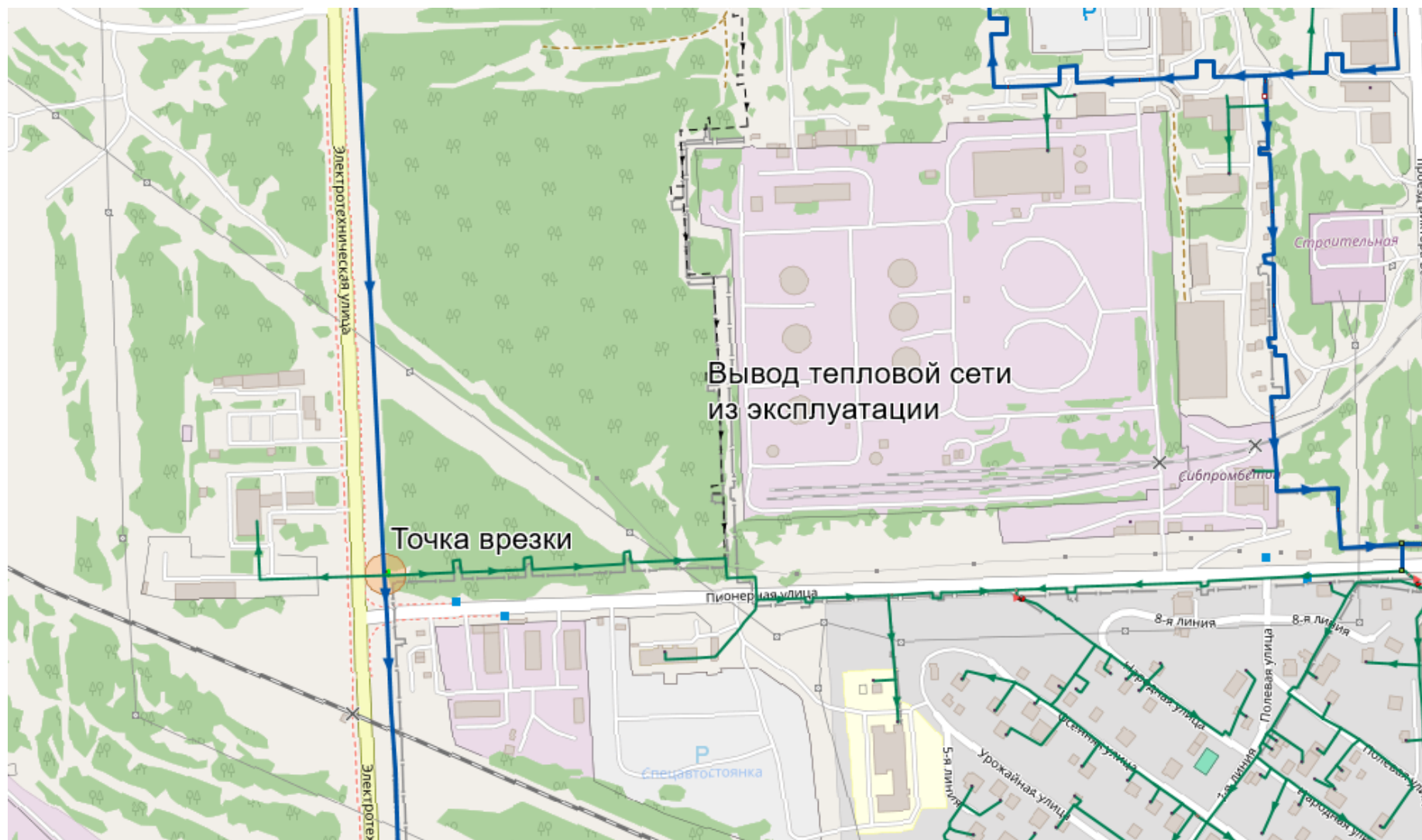


Рисунок 1.28 – Схема расположения врезки от магистрали Ду1200 СГРЭС-1 – ПКТС в тепловую сеть Ду100 и участок выводимых из эксплуатации тепловых сетей

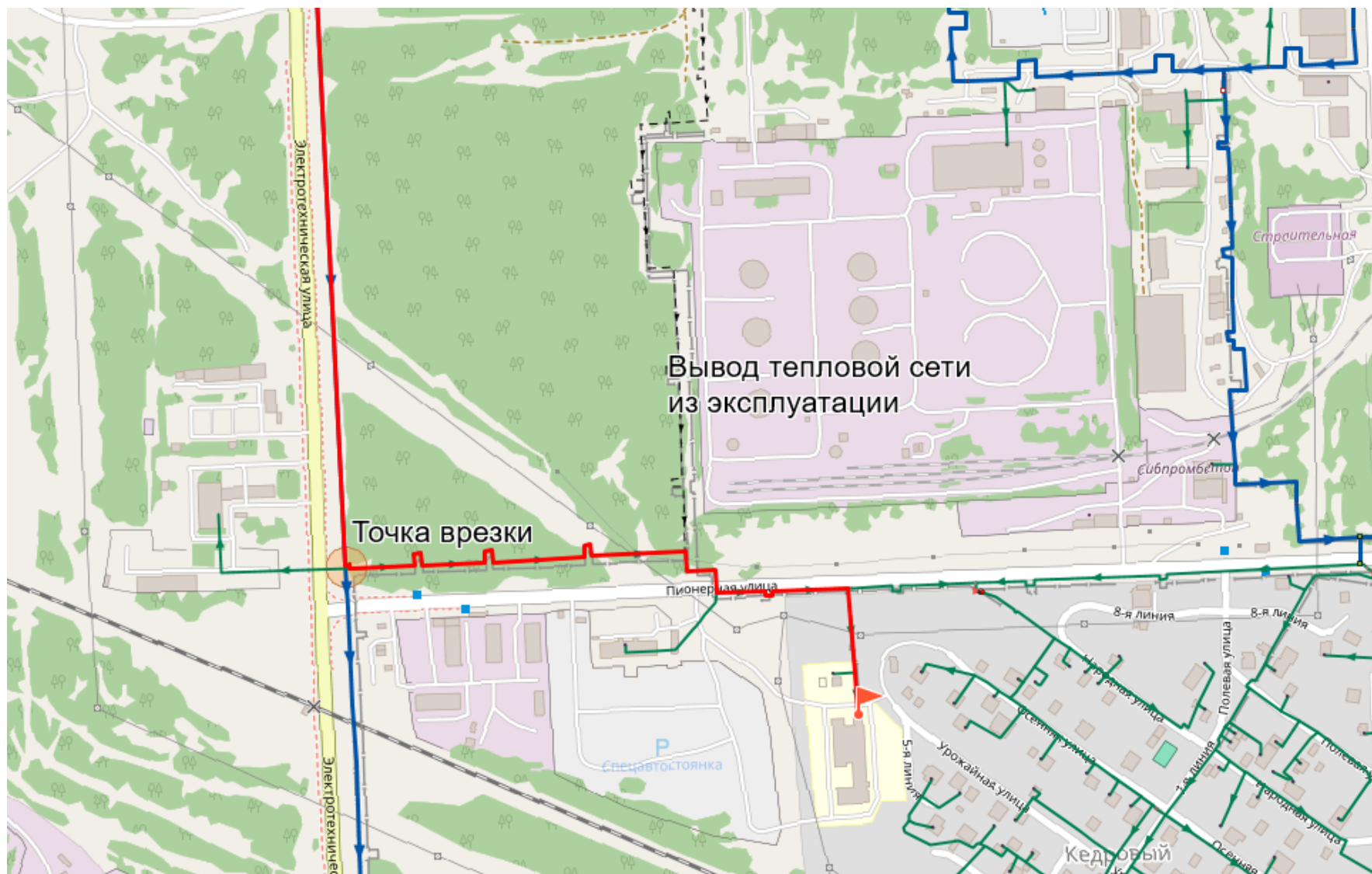


Рисунок 1.29 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ул. Пионерная, 1 после проведения мероприятия

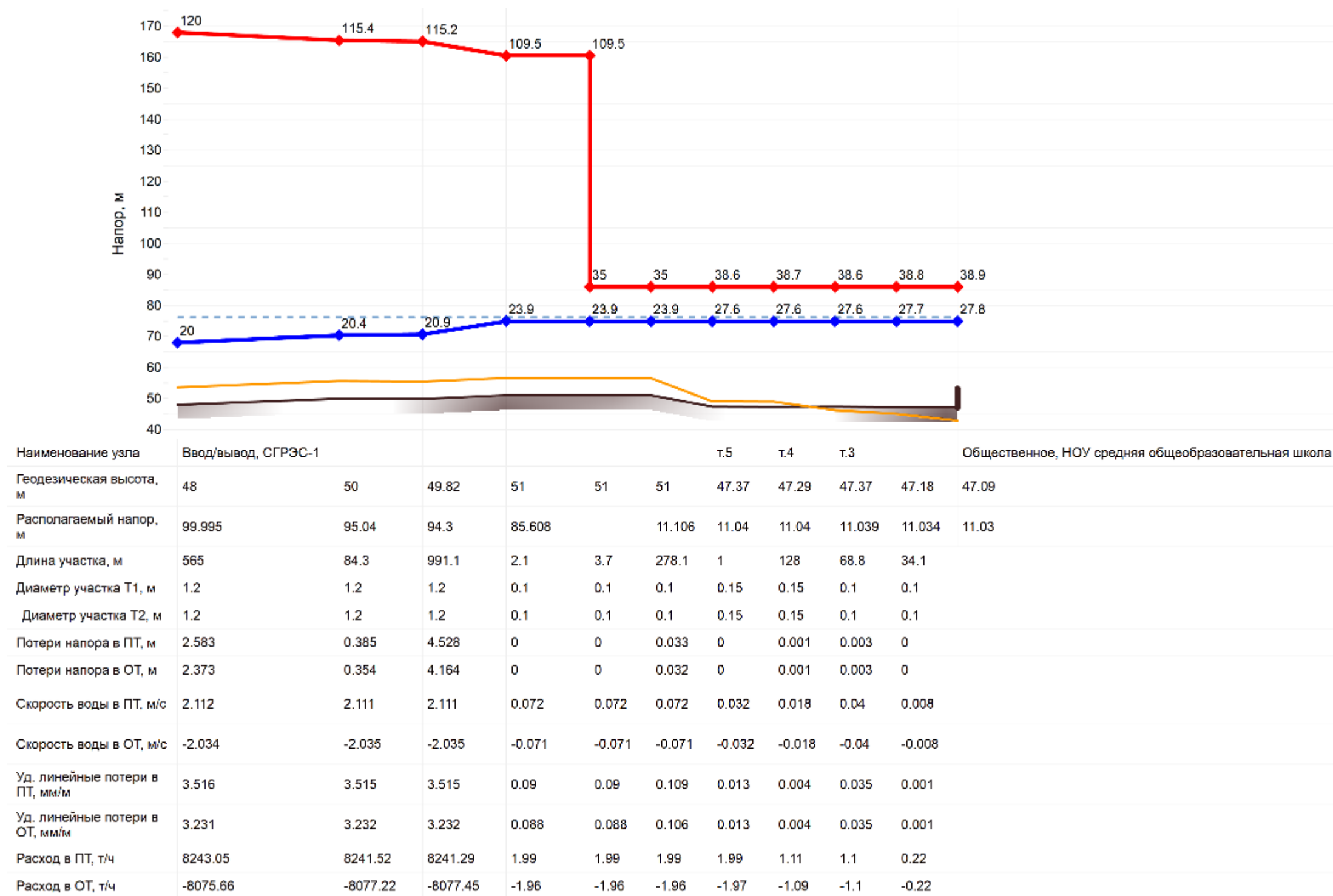


Рисунок 1.30 – Пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ул. Пионерная, 1 после проведения мероприятия

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 1.31.

Технические характеристики планируемой к строительству перемычки:

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

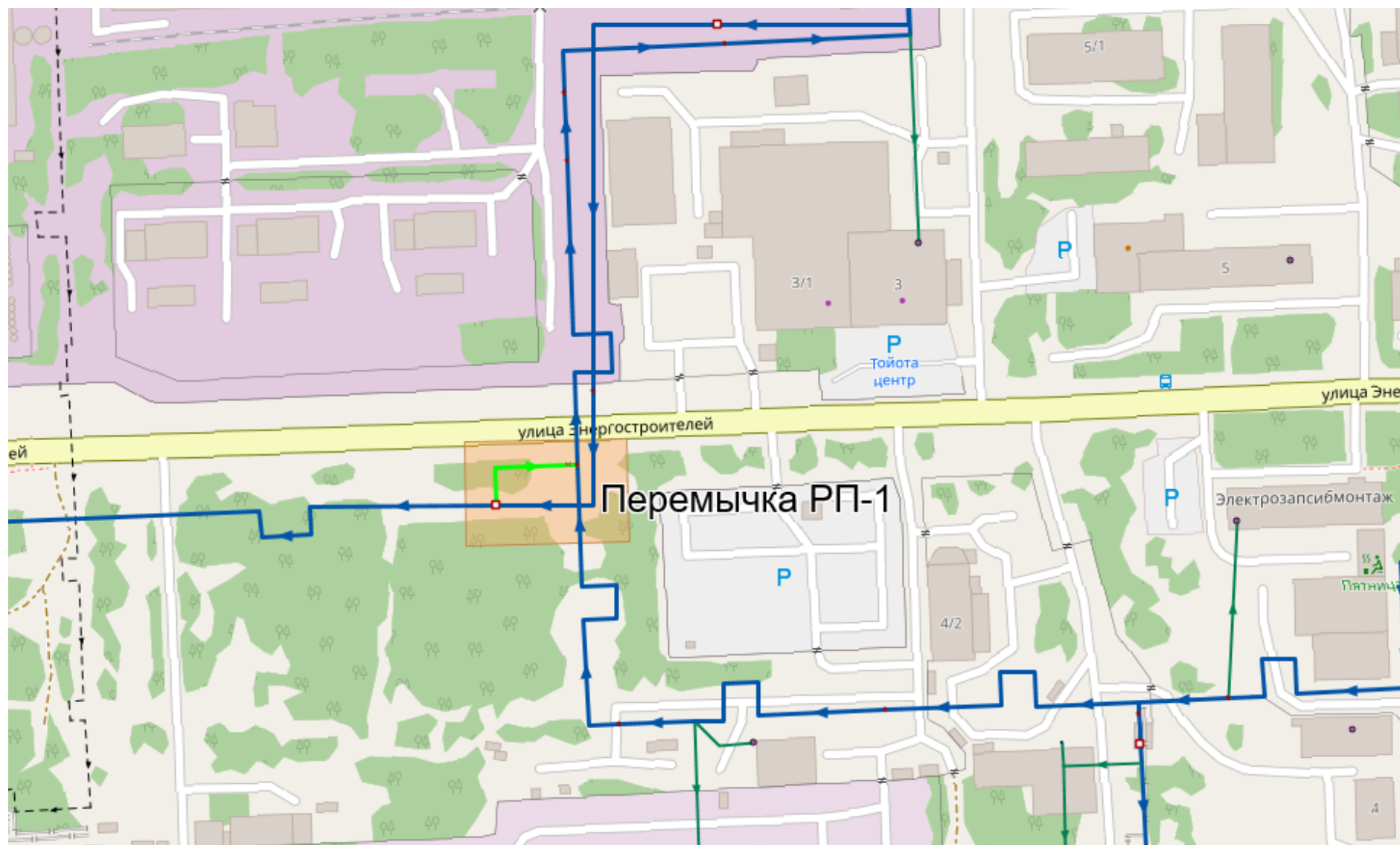


Рисунок 1.31 – Схема расположения перемычки РП-1

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 1.32.

Технические характеристики планируемой к строительству перемычки:

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

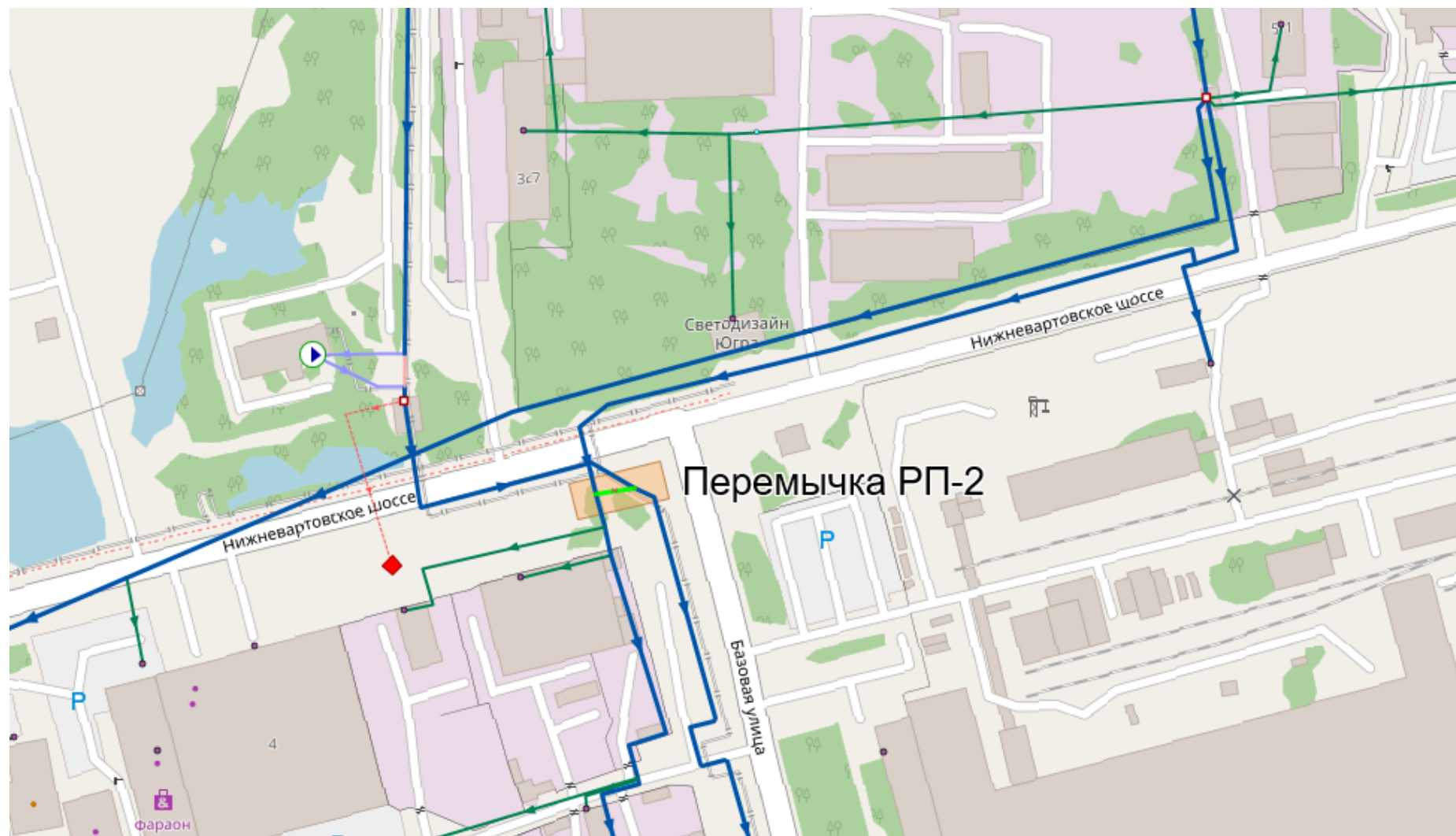


Рисунок 1.32 – Схема расположения перемычки РП-2

1.5. 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 1.33.

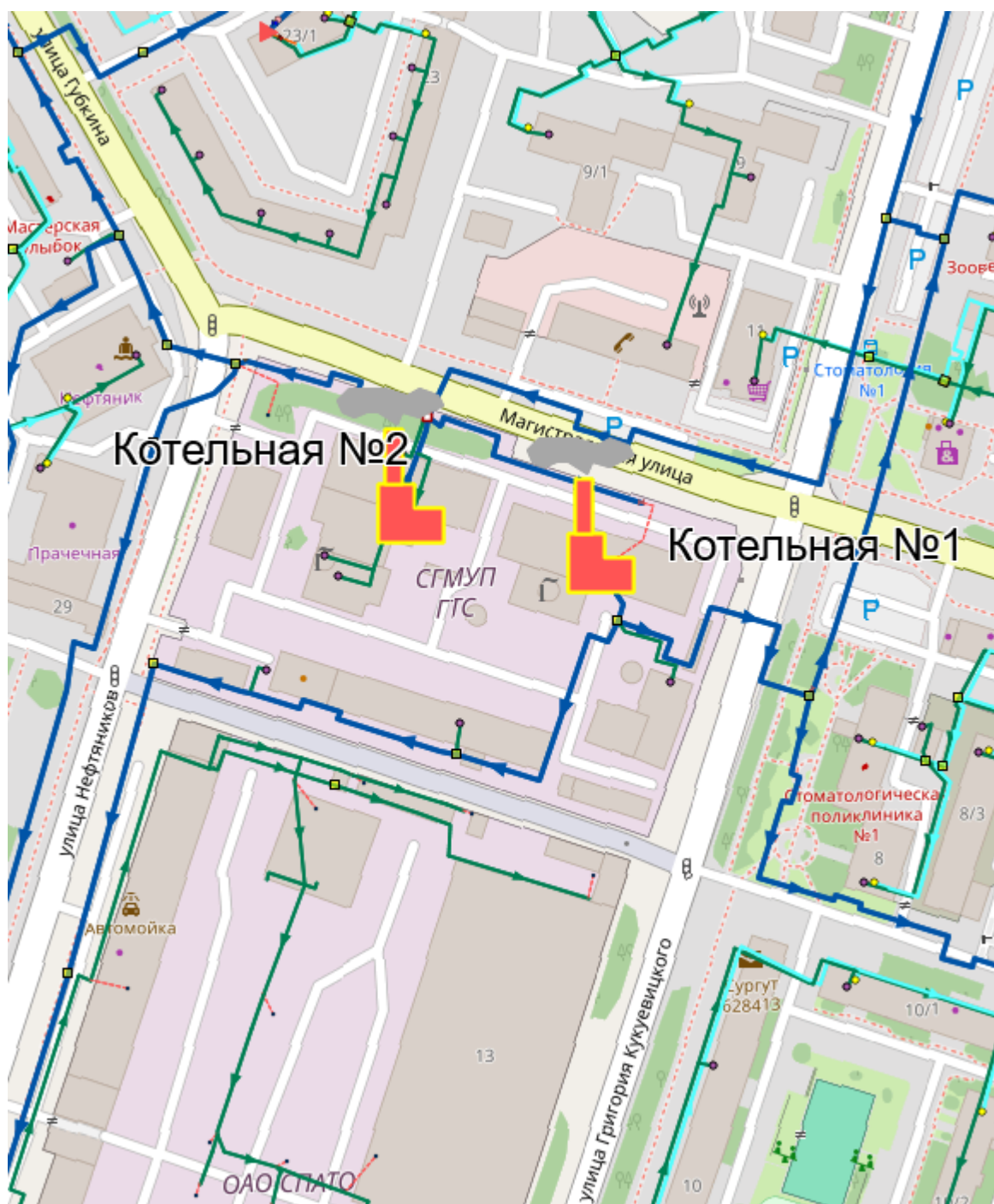


Рисунок 1.33 – Расположение котельных №1 и №2

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 1.34-1.35. 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 1.36-1.37. В ходе гидравлического расчета установлено, что после проведения переключения, у конечных потребителей будет обеспечен нормативный гидравлический режим.

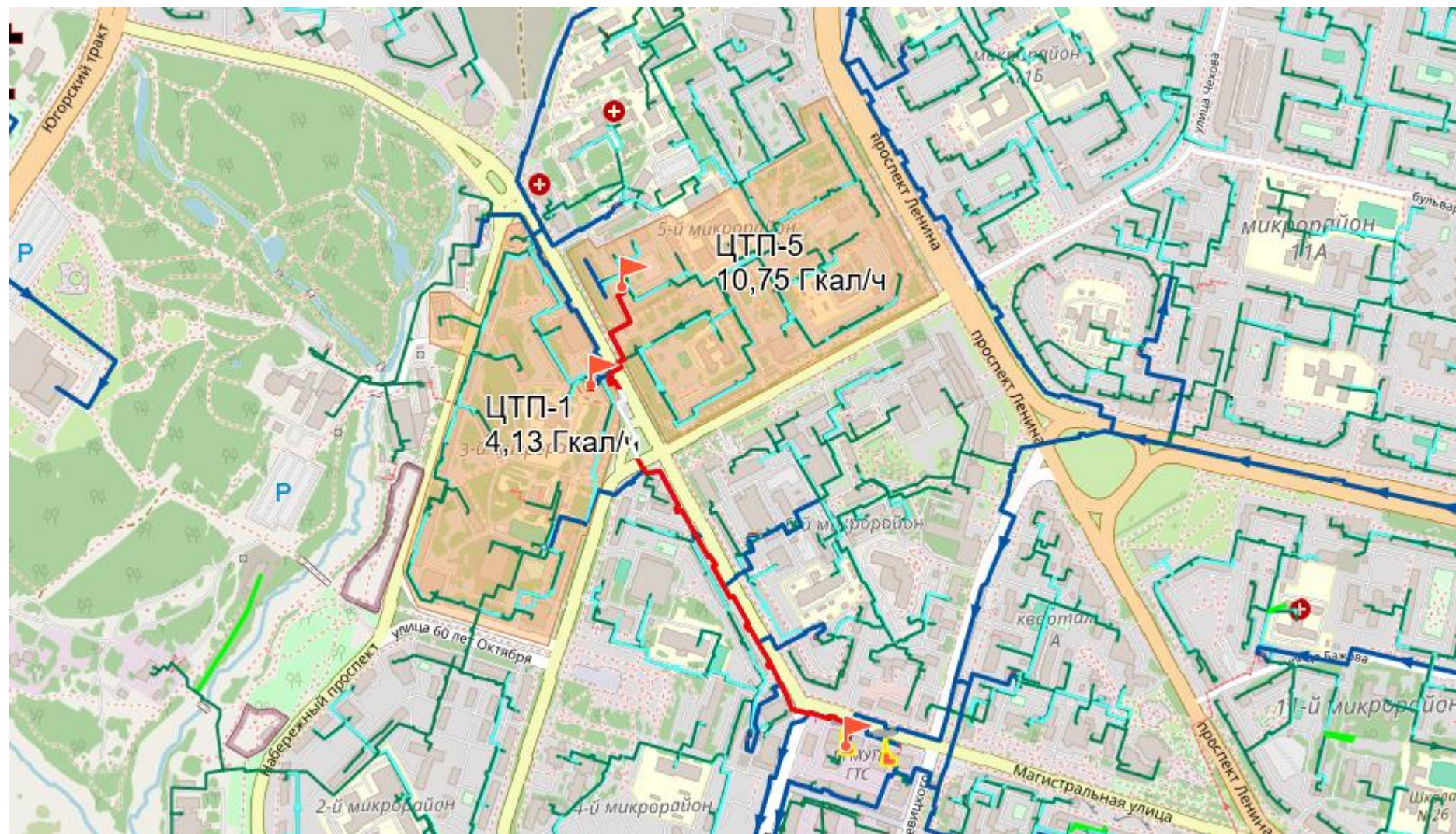


Рисунок 1.34 – Схема переключения ЦТП-1 и ЦТП-5 на объединенные котельные №1,2 СГМУП «ГТС»



Рисунок 1.36 – Путь построения пьезометрического графика от вывода котельной №2 до Ленина пр-т, 59

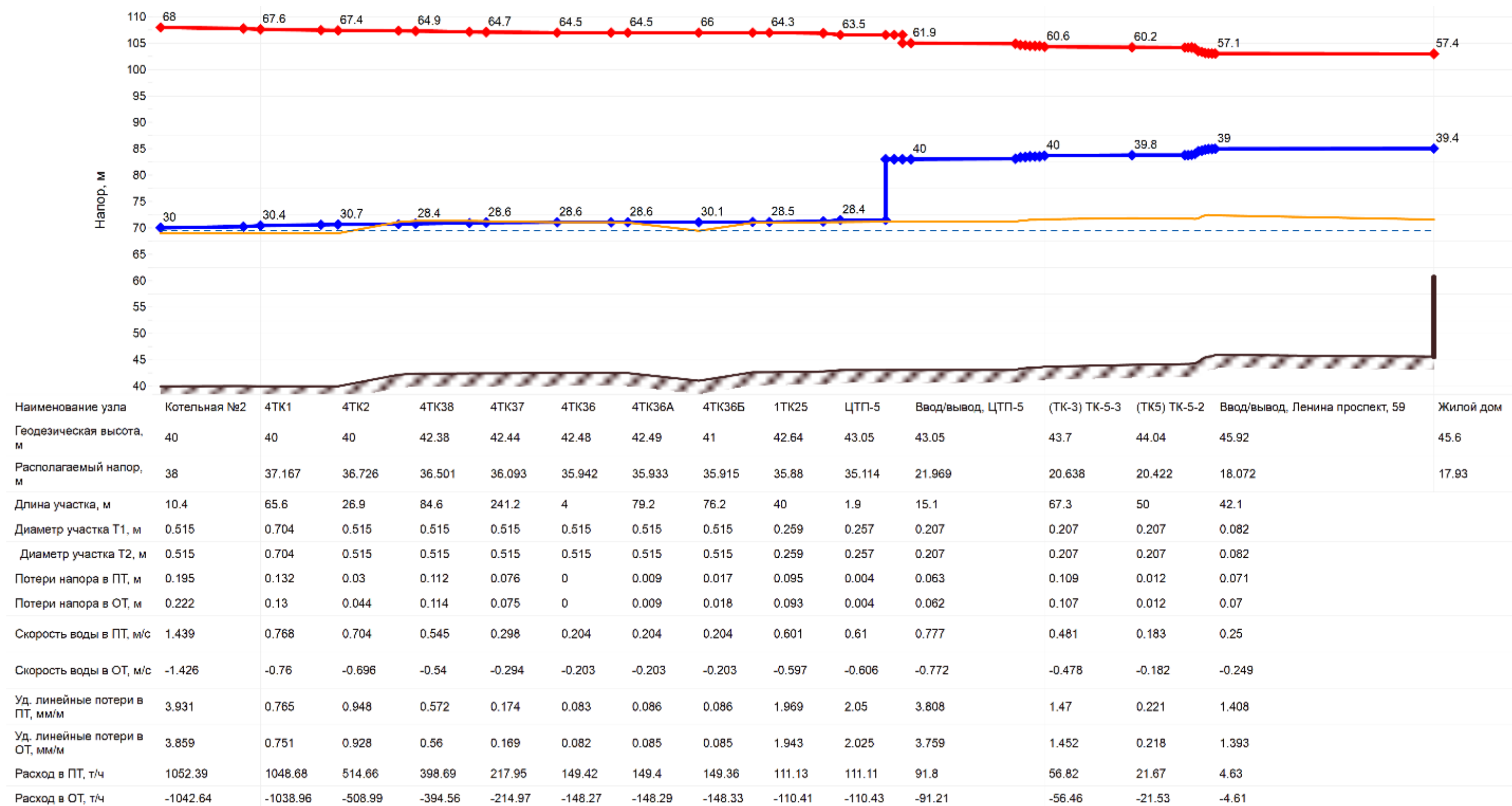


Рисунок 1.37 – Пьезометрический график от вывода котельной №2 до Ленина пр-т, 59

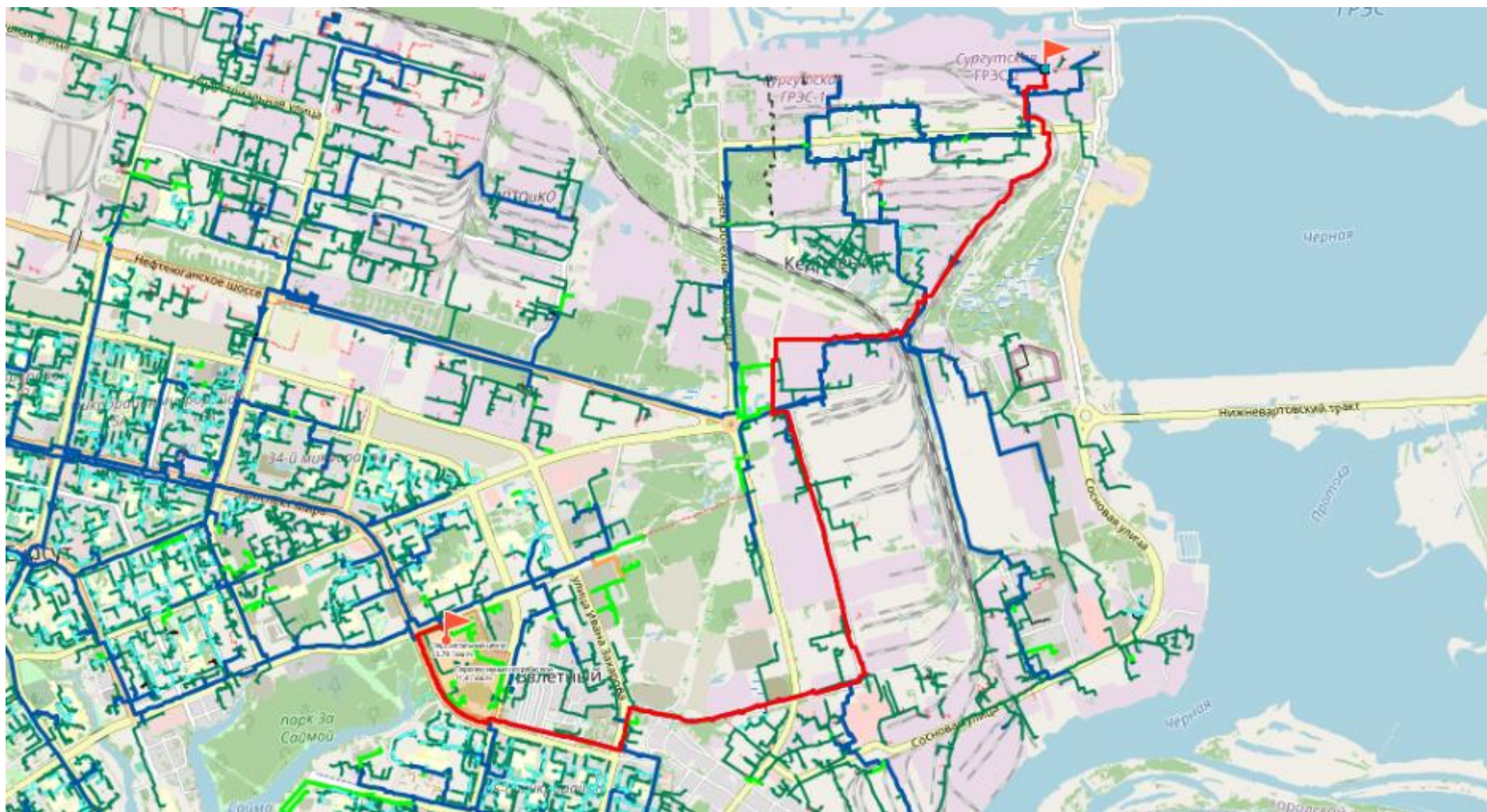


Рисунок 1.38 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до перинатального центра

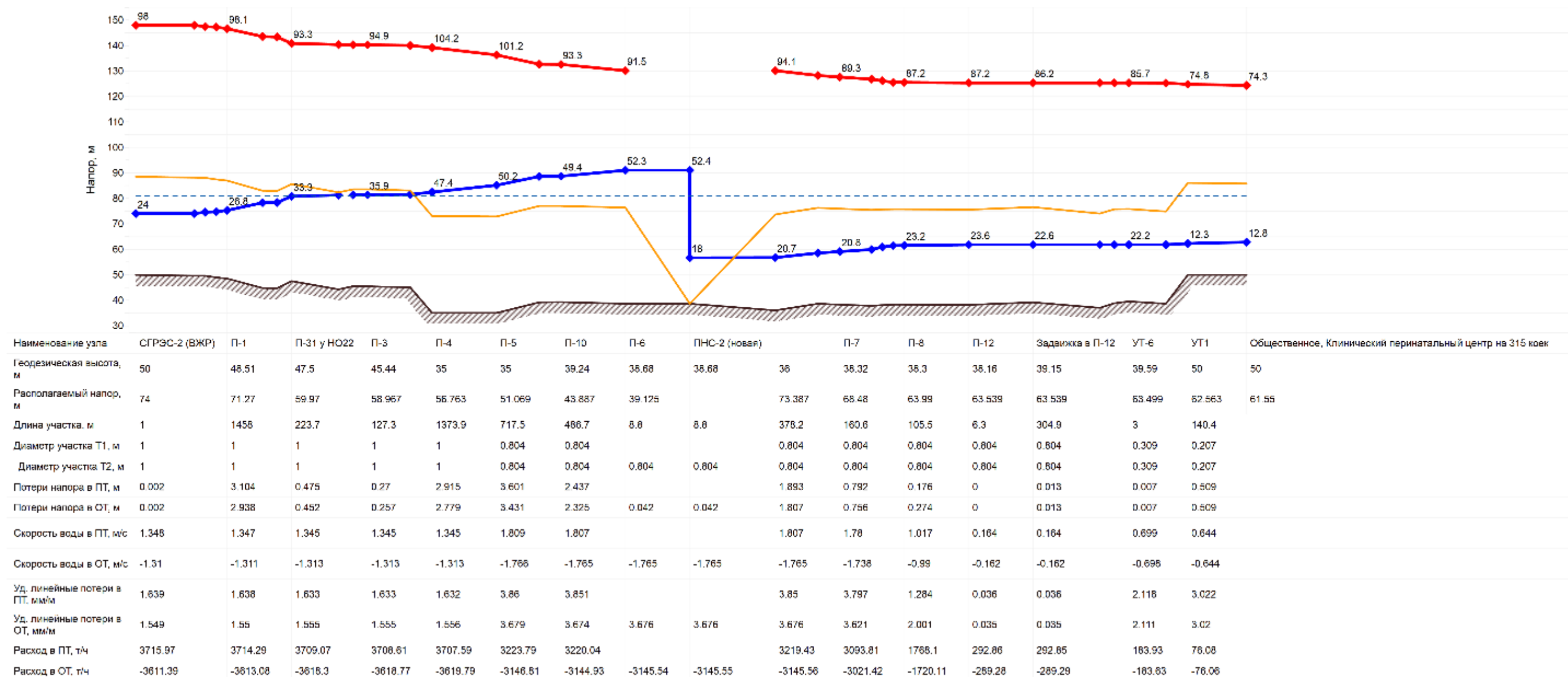


Рисунок 1.39 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перинатального центра

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 1.40.

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

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

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

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

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

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

Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралями "СГРЭС-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: СГРЭС-1-ПКТС, 3-й тепловывод, СГРЭС-2-ВЖР

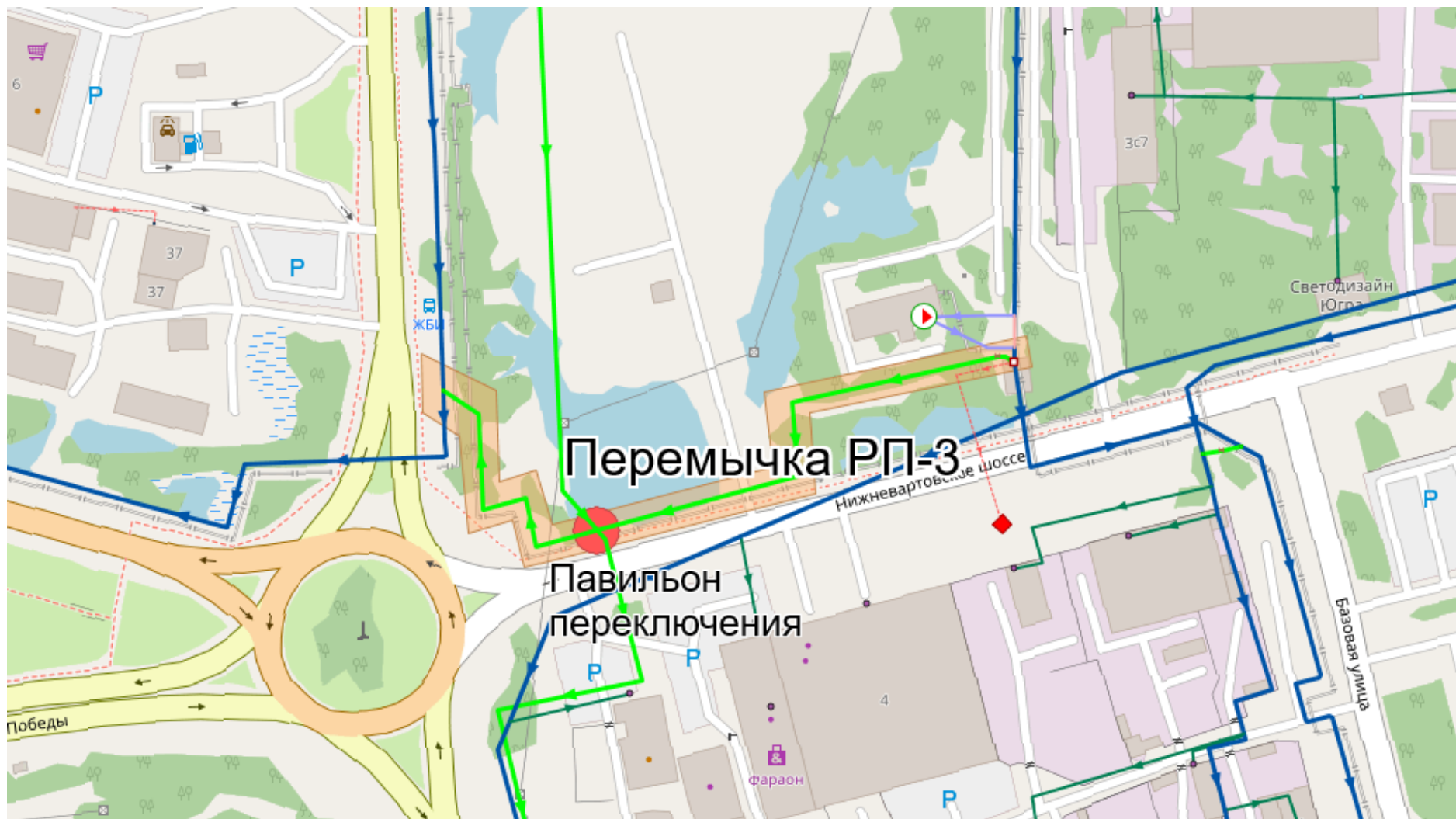


Рисунок 1.40 – Схема расположения перемычки РП-3

1.6. 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 1.41.

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 рисунке 1.43. В ходе гидравлического расчета установлено, что после проведения переключения, у конечных потребителей будет обеспечен нормативный гидравлический режим.



Рисунок 1.42 – Путь построения пьезометрического графика от вывода котельной №2 до проспект Ленина 65

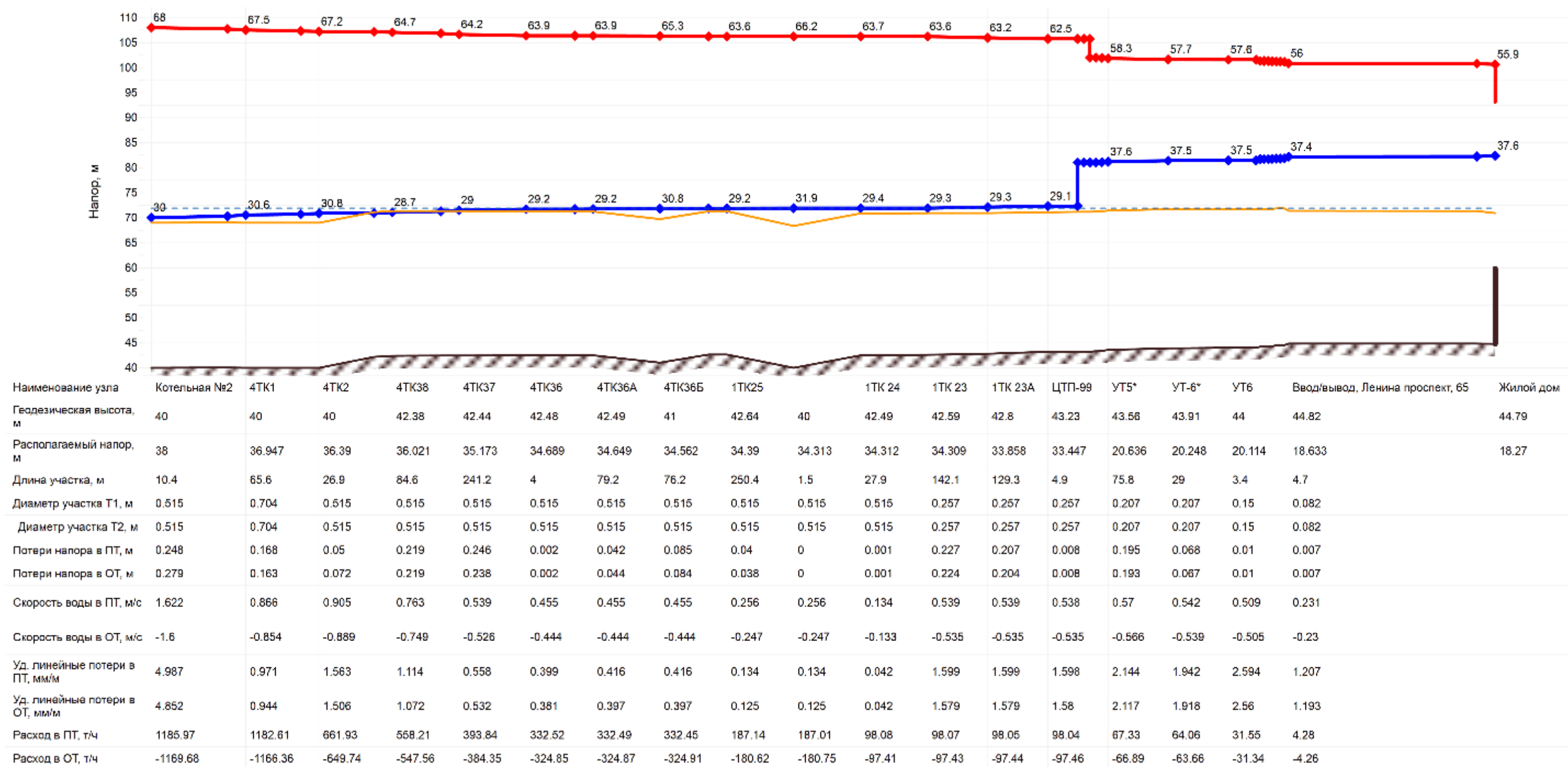


Рисунок 1.43 – Пьезометрический график от вывода котельной №2 до проспект Ленина 65

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.

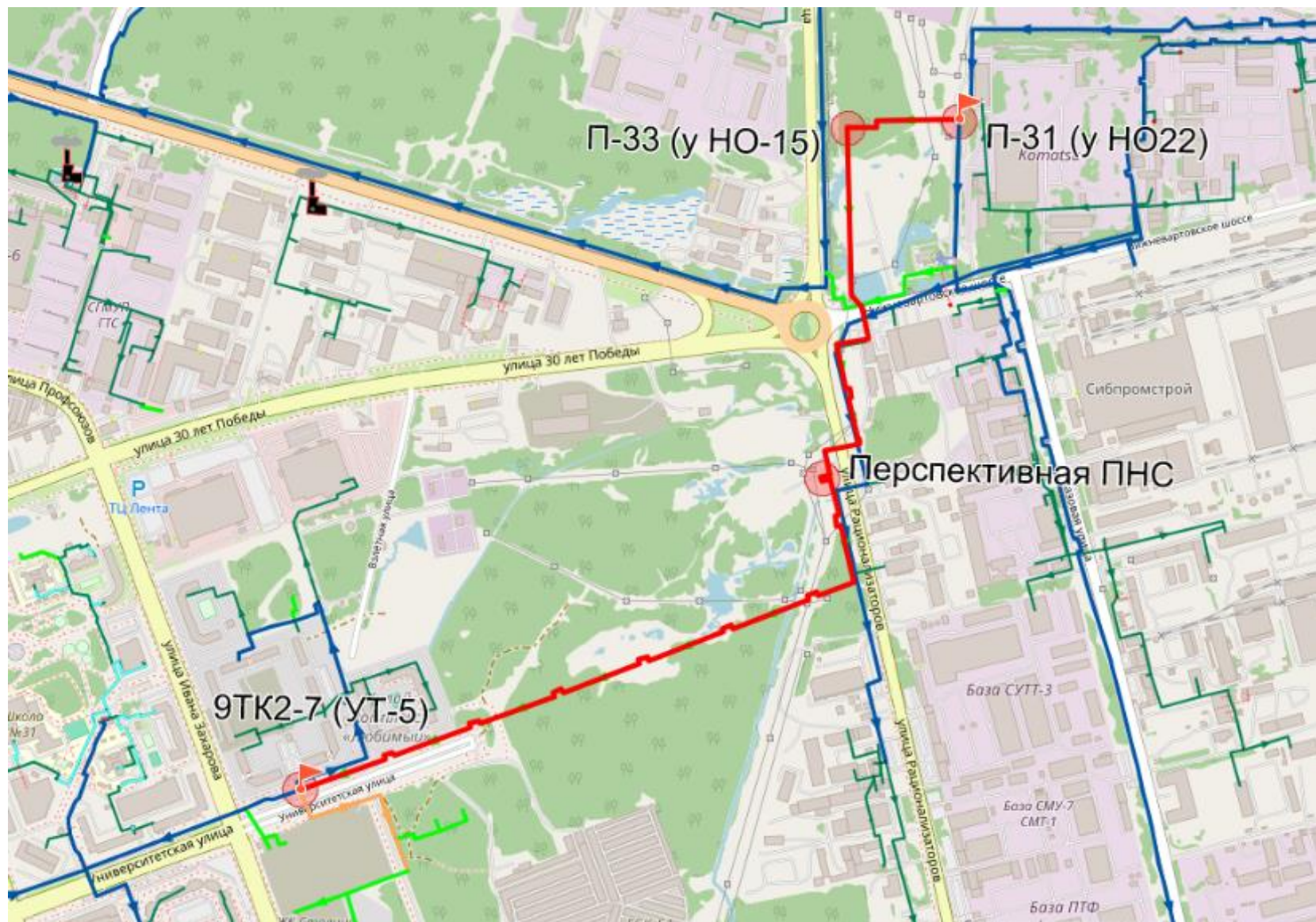


Рисунок 1.44 – Схема подключения 3-го тепловывода к СГРЭС-2-ВЖР

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 1.45.

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

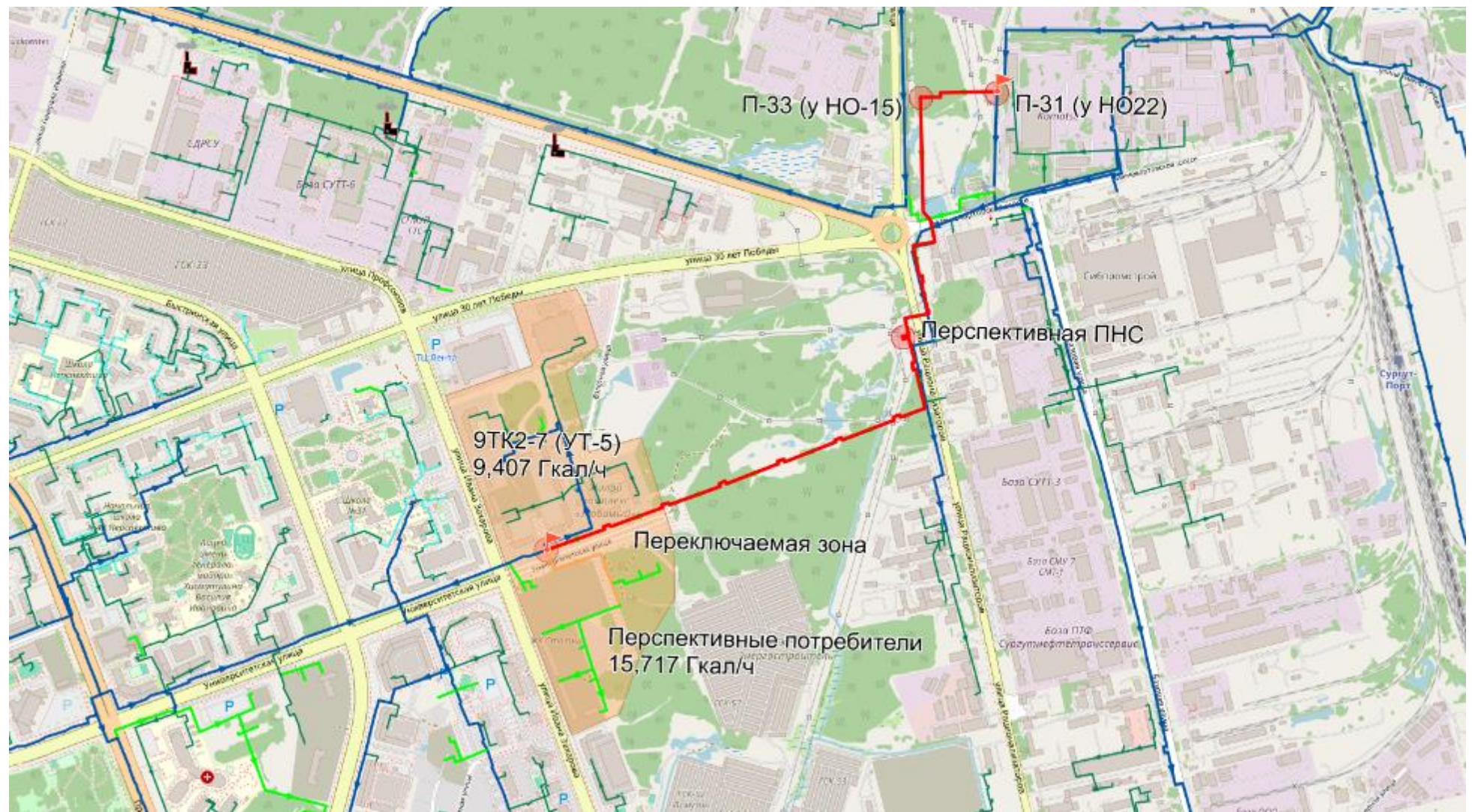


Рисунок 1.45 – Схема переключения части зоны теплоснабжения вдоль улицы Университетской

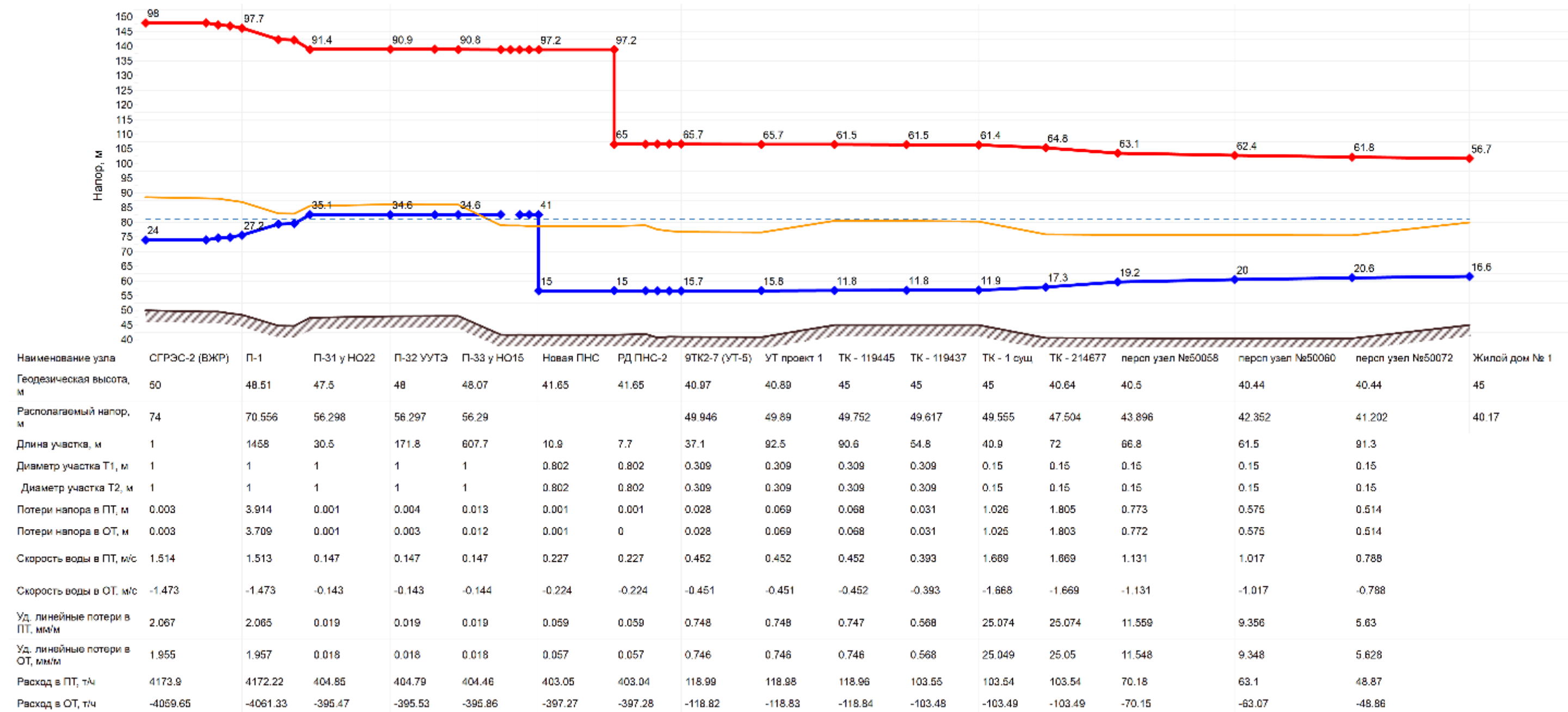


Рисунок 1.46 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перспективного потребителя ООО СЗ "Столица" жилой дом №1

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 1.47.

Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети на 2028 год после проведения реконструкции представлен на рисунке 1.48. 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.

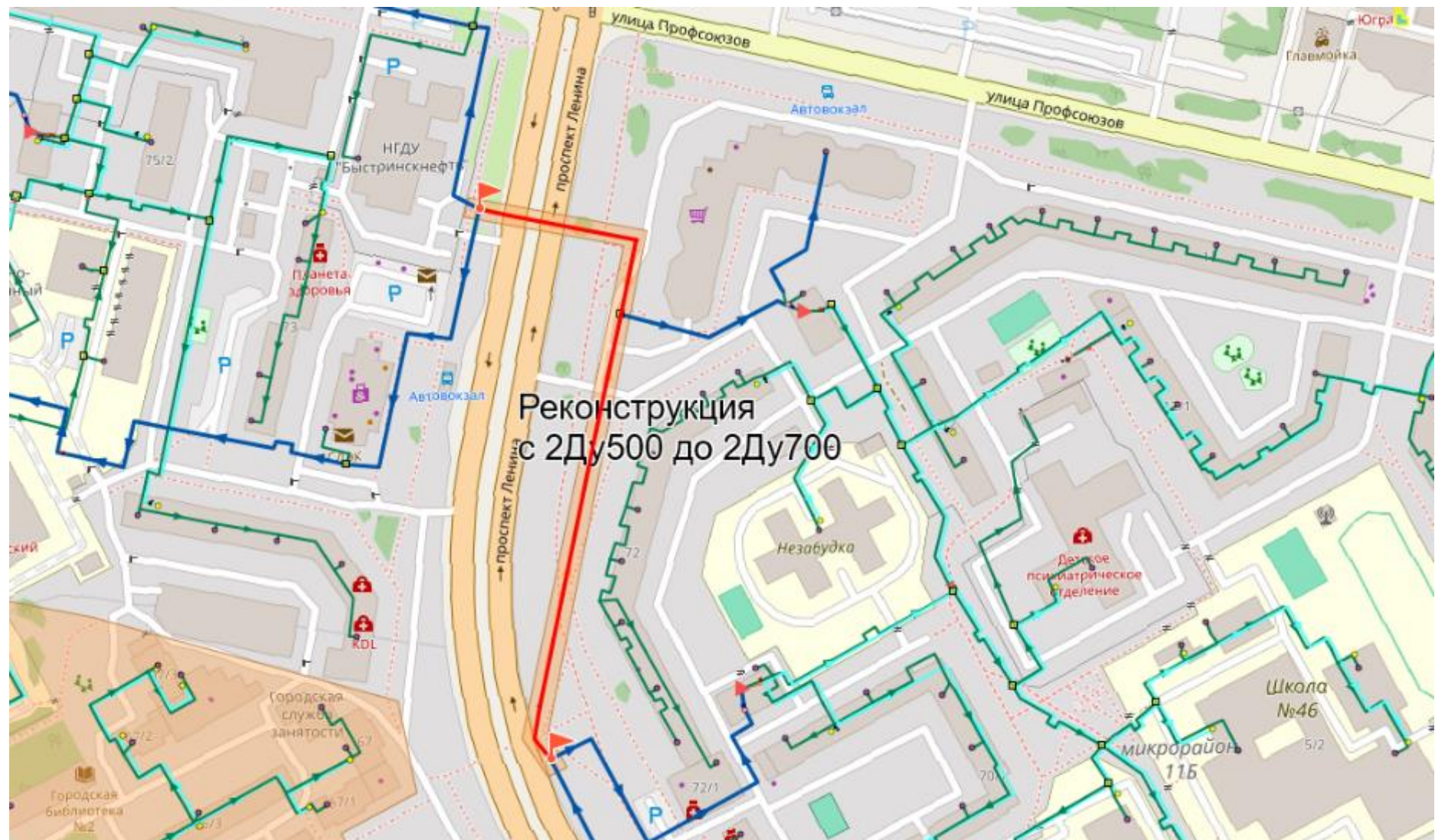


Рисунок 1.47 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК40 до 1ТК42

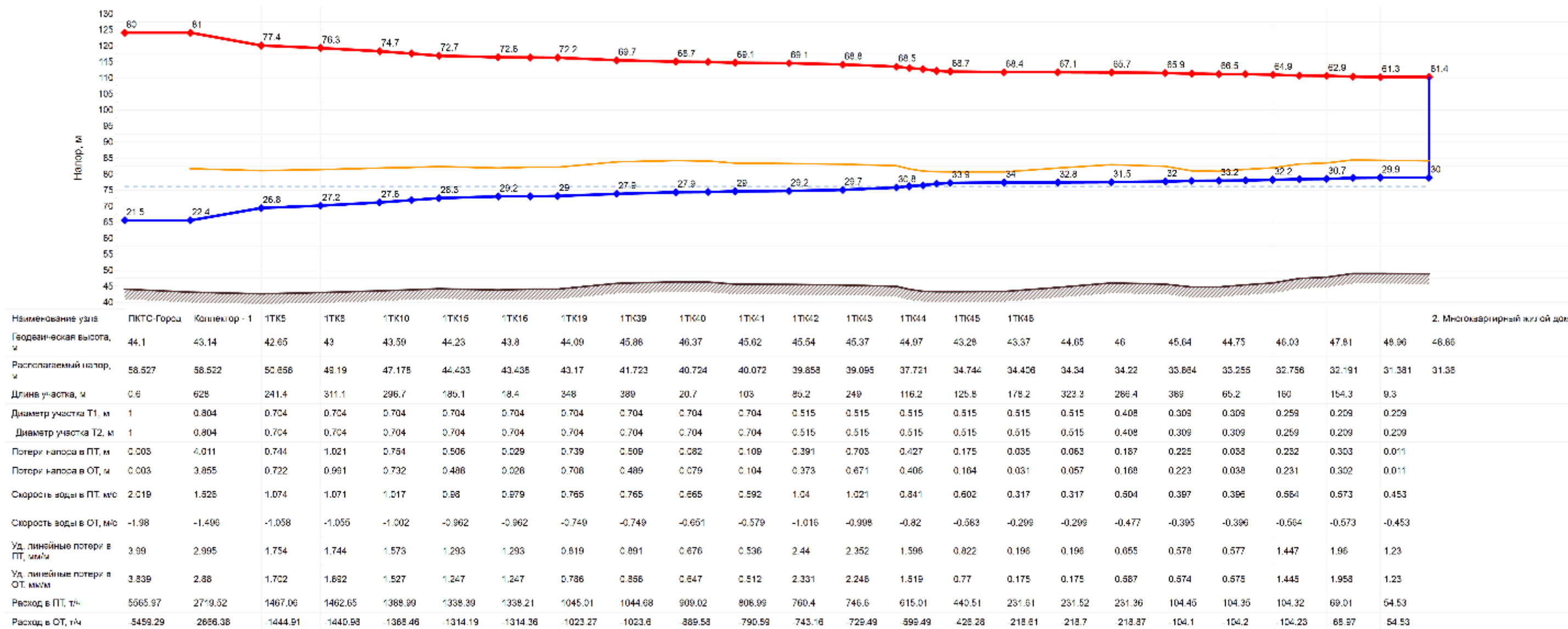


Рисунок 1.48 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом в 50 микрорайоне (с учетом реконструкции от 1TK40 до 1TK42) (2028 год)

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 1.49.

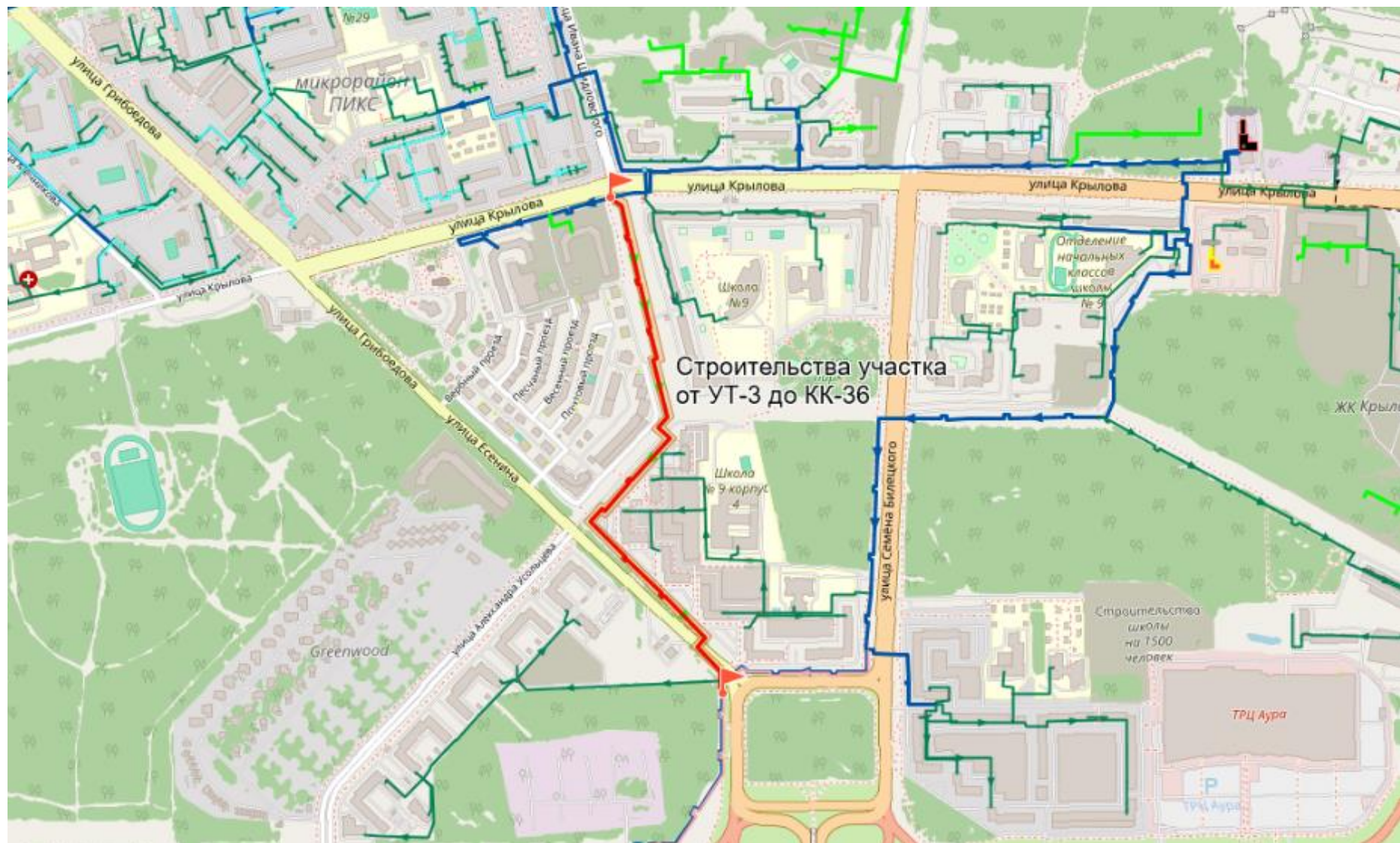


Рисунок 1.49 – Схема расположения перспективного участка от УТ-3 до КК-36

1.7. 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 1.50.

Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети на 2029 год после проведения реконструкции представлен на рисунке 1.51.

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 истощением 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.

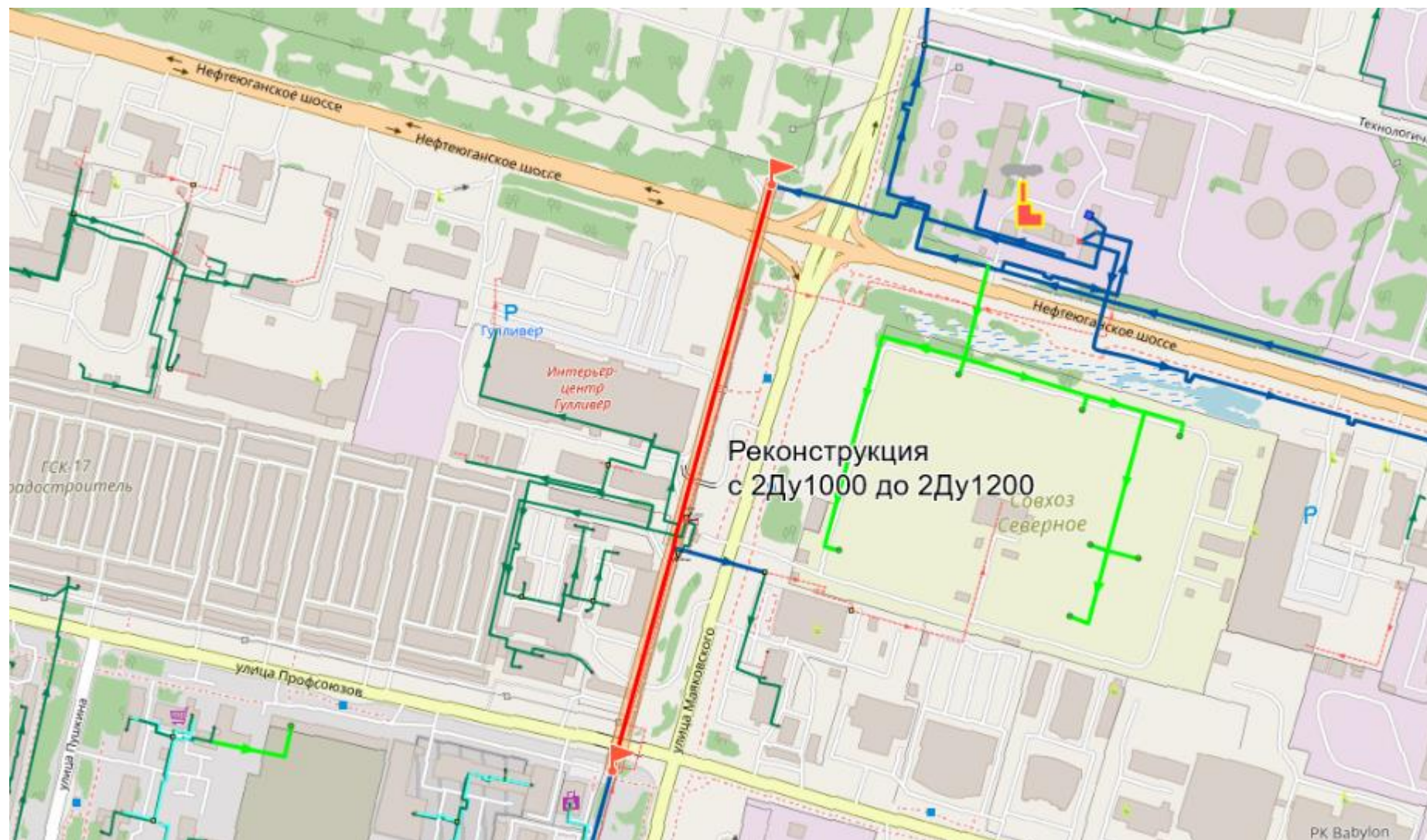


Рисунок 1.50 – Схема расположения участка тепломагистрали от П-3 до пересечения с ул. Профсоюзов

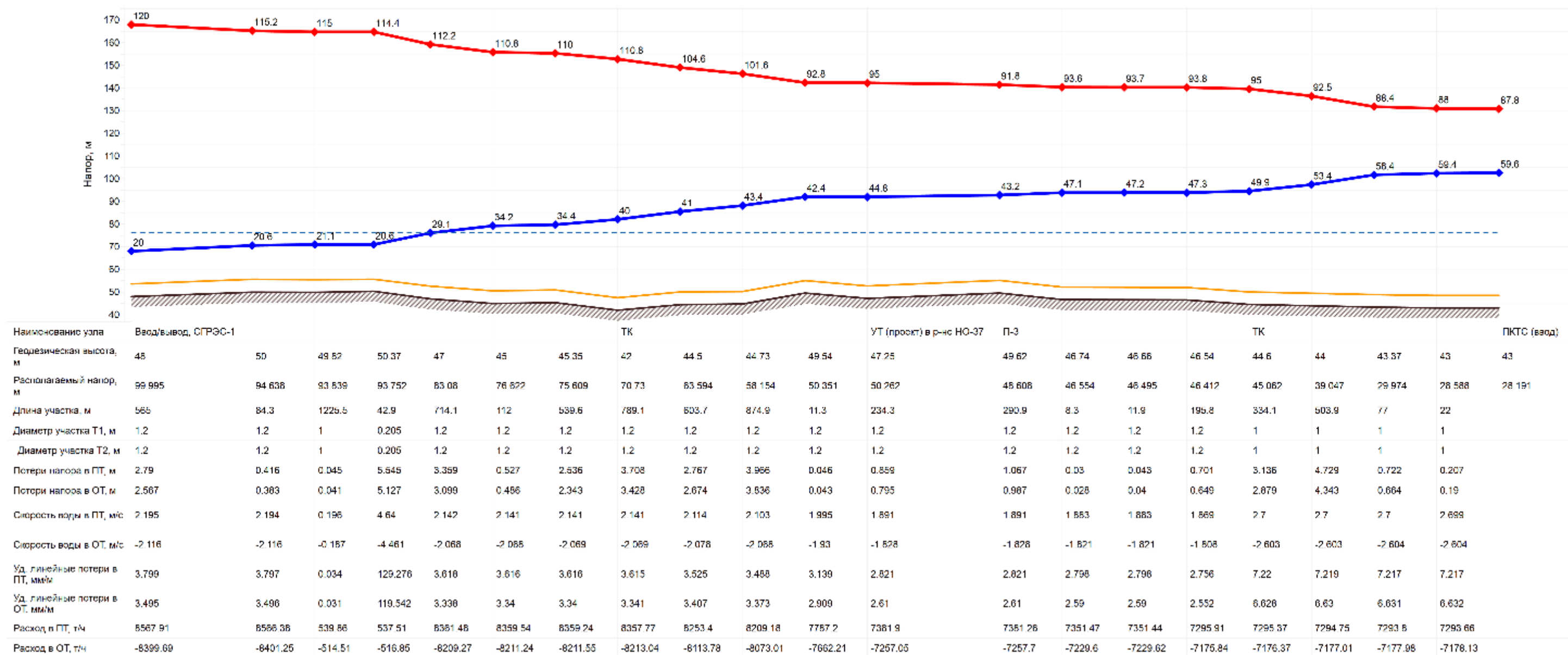


Рисунок 1.51 – Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети от СГРЭС-1 до ПКТС после проведения реконструкции

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 соответствующую перспективную зону действия котельной №4.

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

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

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

Перспективная зона действия котельной №4 представлена на рисунке 1.52.

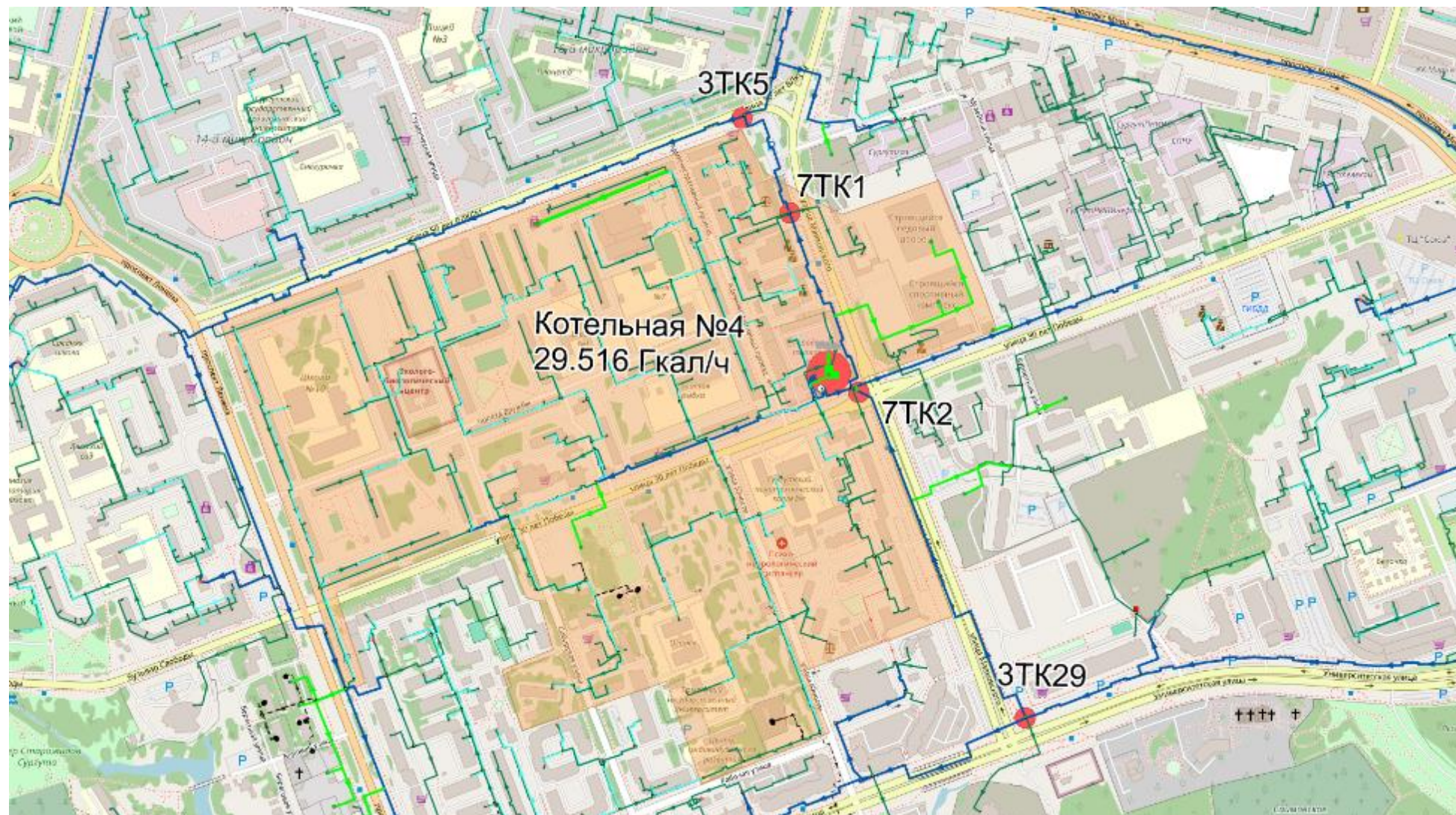


Рисунок 1.52 – Перспективная зона действия котельной №4

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 1.53

Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети после проведения реконструкции представлен на рисунке 1.54.

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.

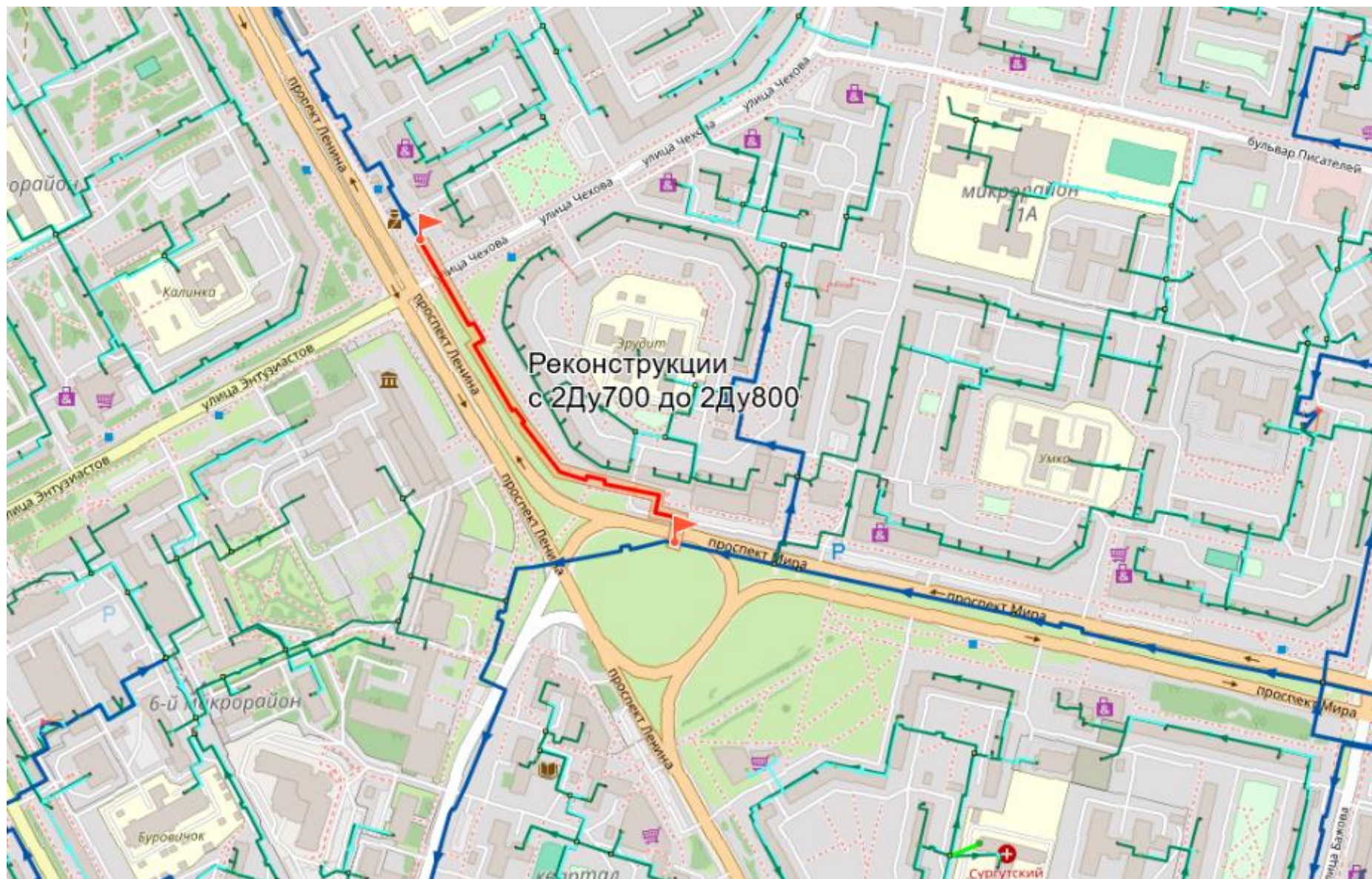


Рисунок 1.53 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК19 до 1ТК39

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 1.55.

Путь и пьезометрический график от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС представлен на рисунках 1.56-1.57.

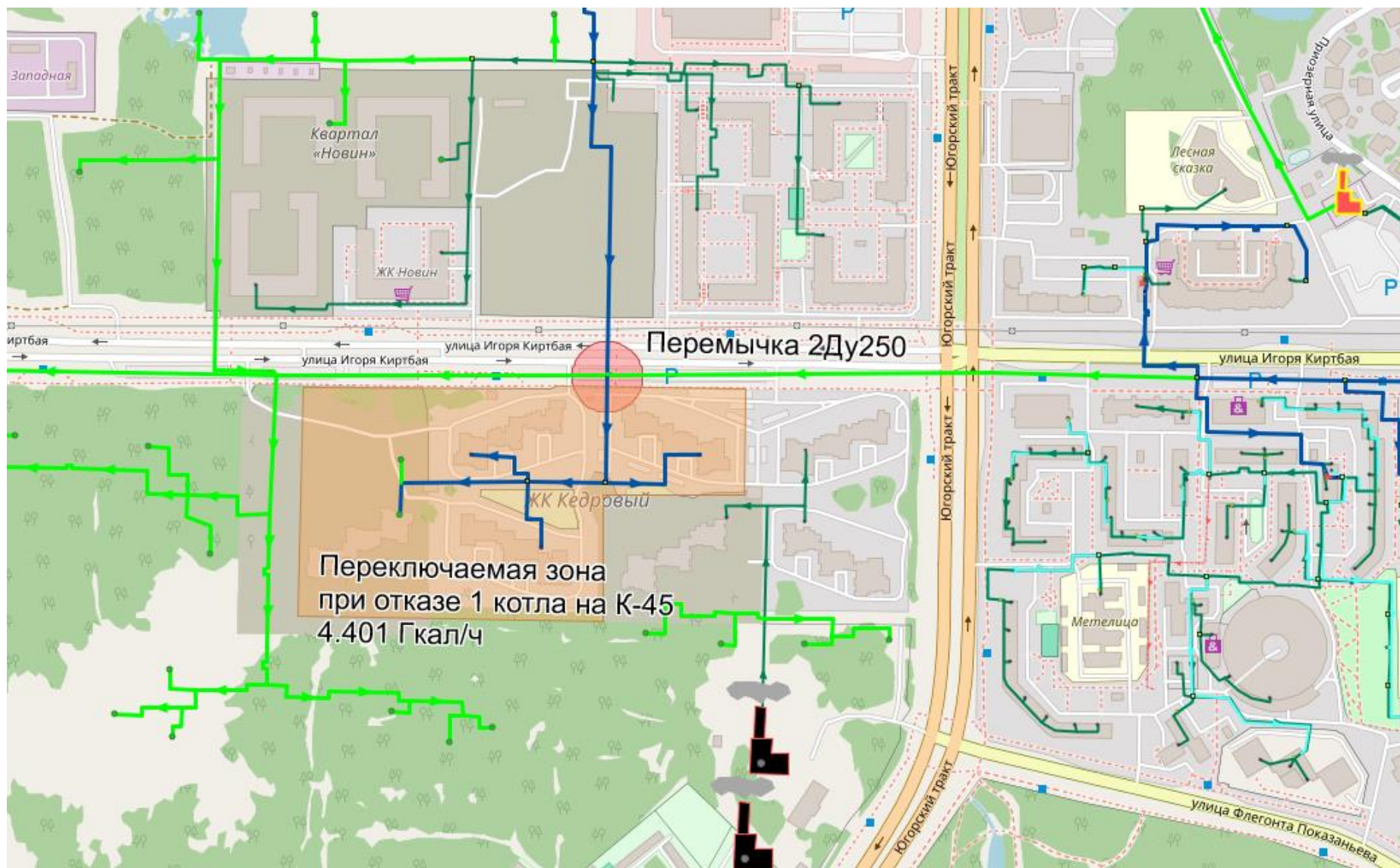


Рисунок 1.55 – Схема расположения перемычки 2Ду250 и переключаемая на ПКТС зона (в случае отказа 1 котла на К-45)

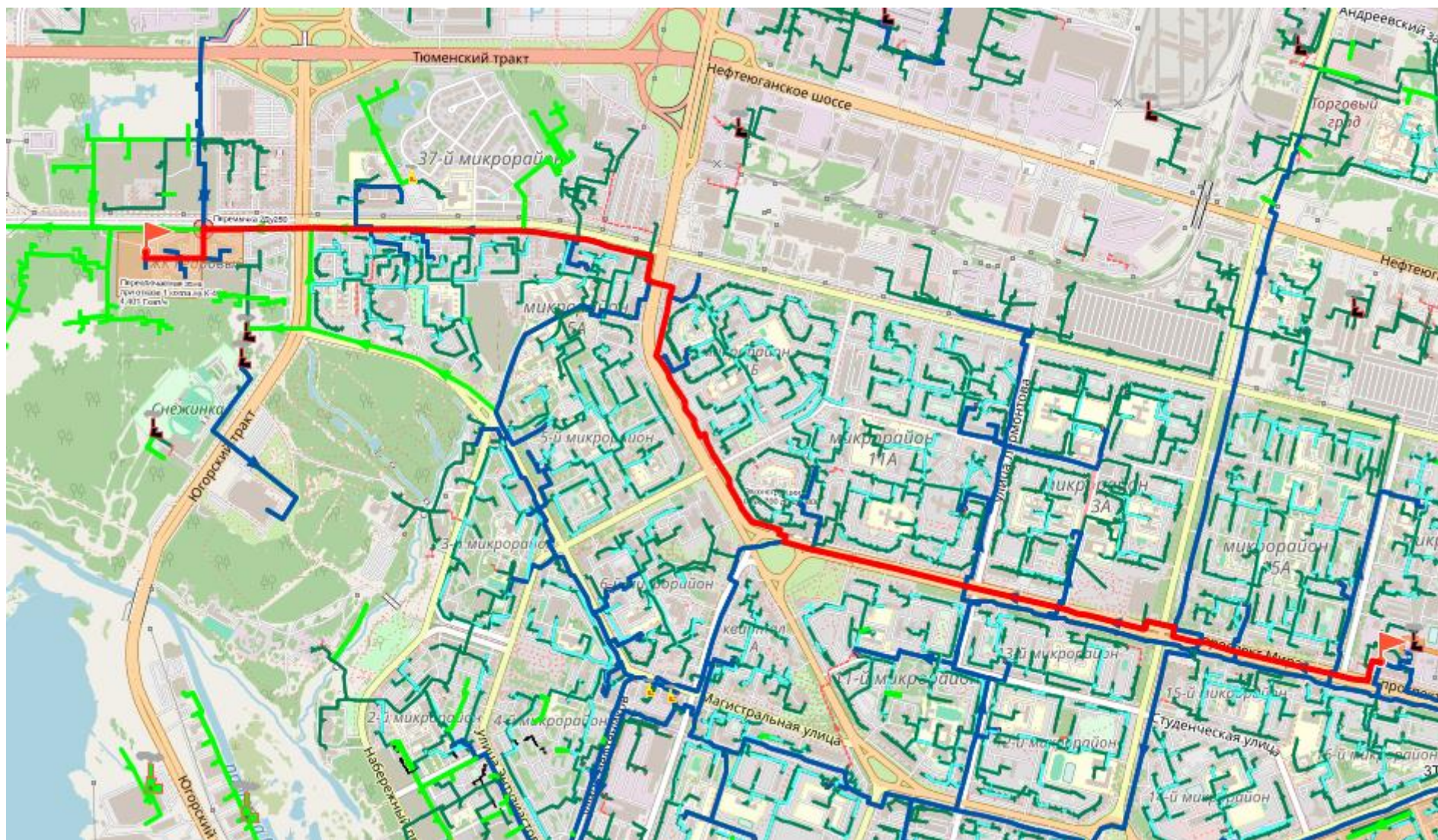


Рисунок 1.56 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС

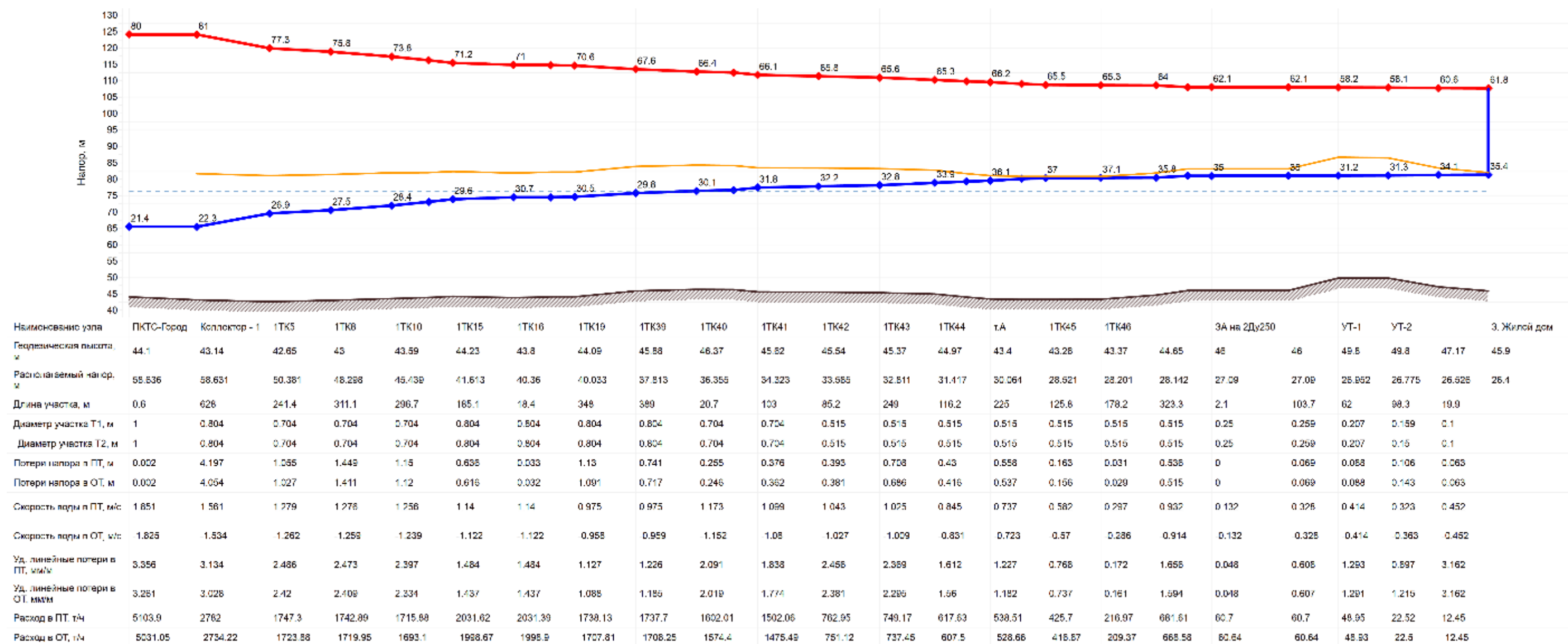


Рисунок 1.57 – Пьезометрический график от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС

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 1.58.

Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети после проведения реконструкции представлен на рисунке 1.59.



Рисунок 1.58 – Схема расположения реконструируемого участка от 9TK23 до УТ-2

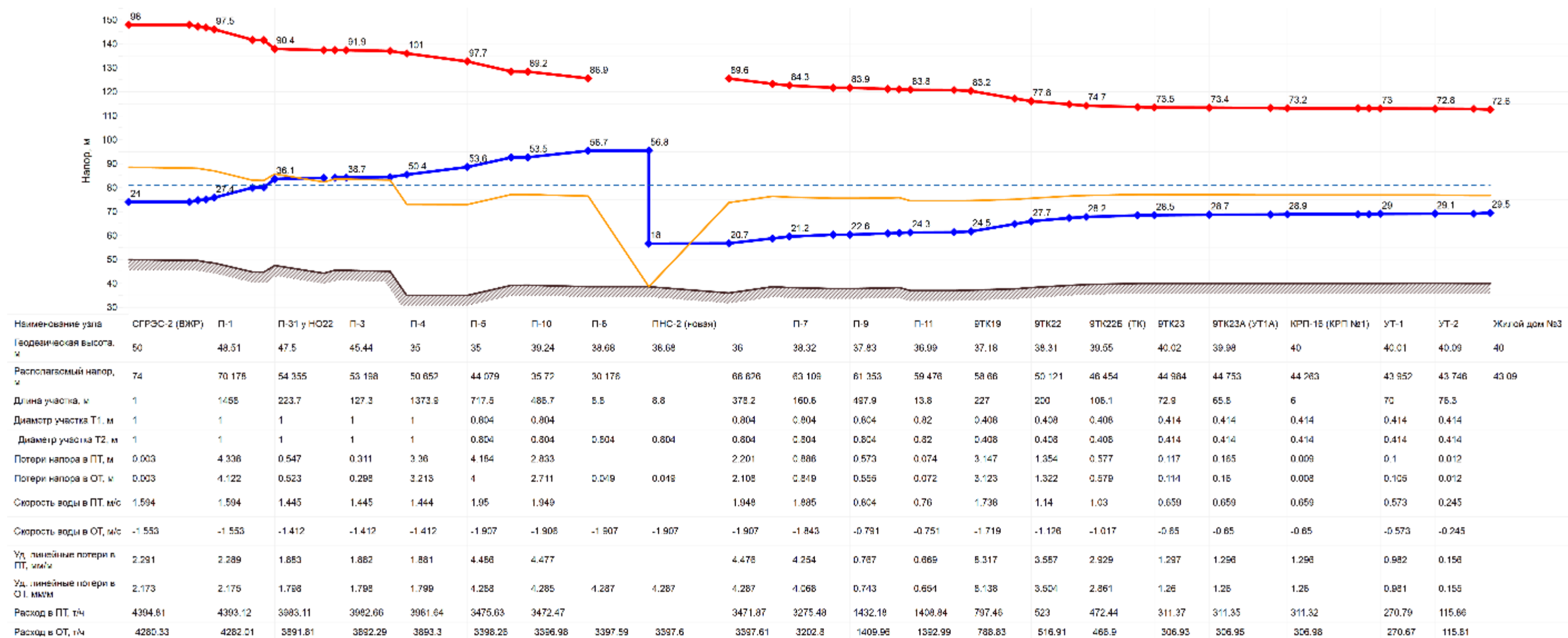


Рисунок 1.59 – Пьезометрический график СГРЭС-2-ВЖР – перспективный жилой дом (микрорайон 27А)

1.8. 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 1.60.

Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети на 2030 год после проведения реконструкции представлен на рисунке 1.61

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.

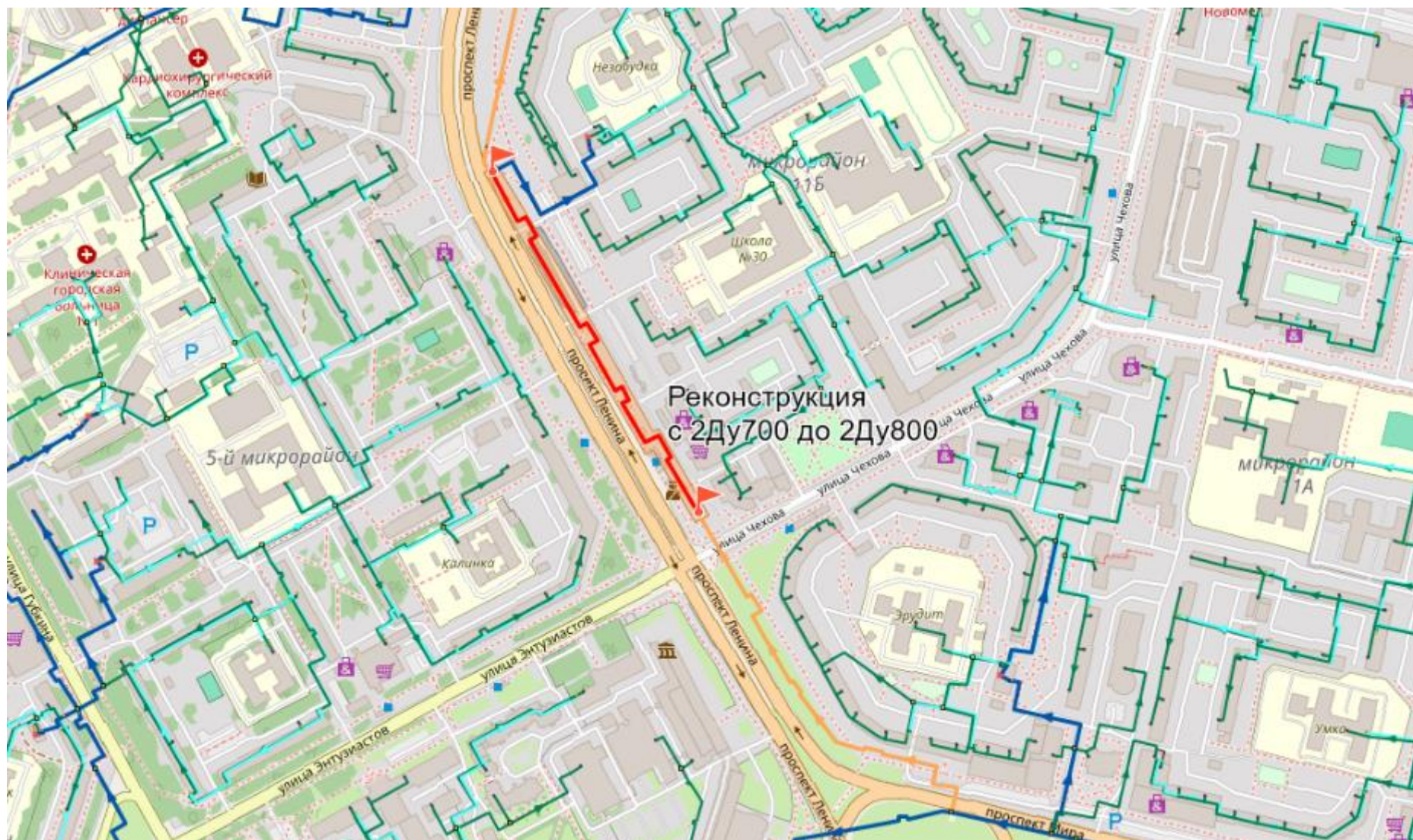


Рисунок 1.60 – Схема расположения реконструируемого участка от 1TK39 до 1TK40

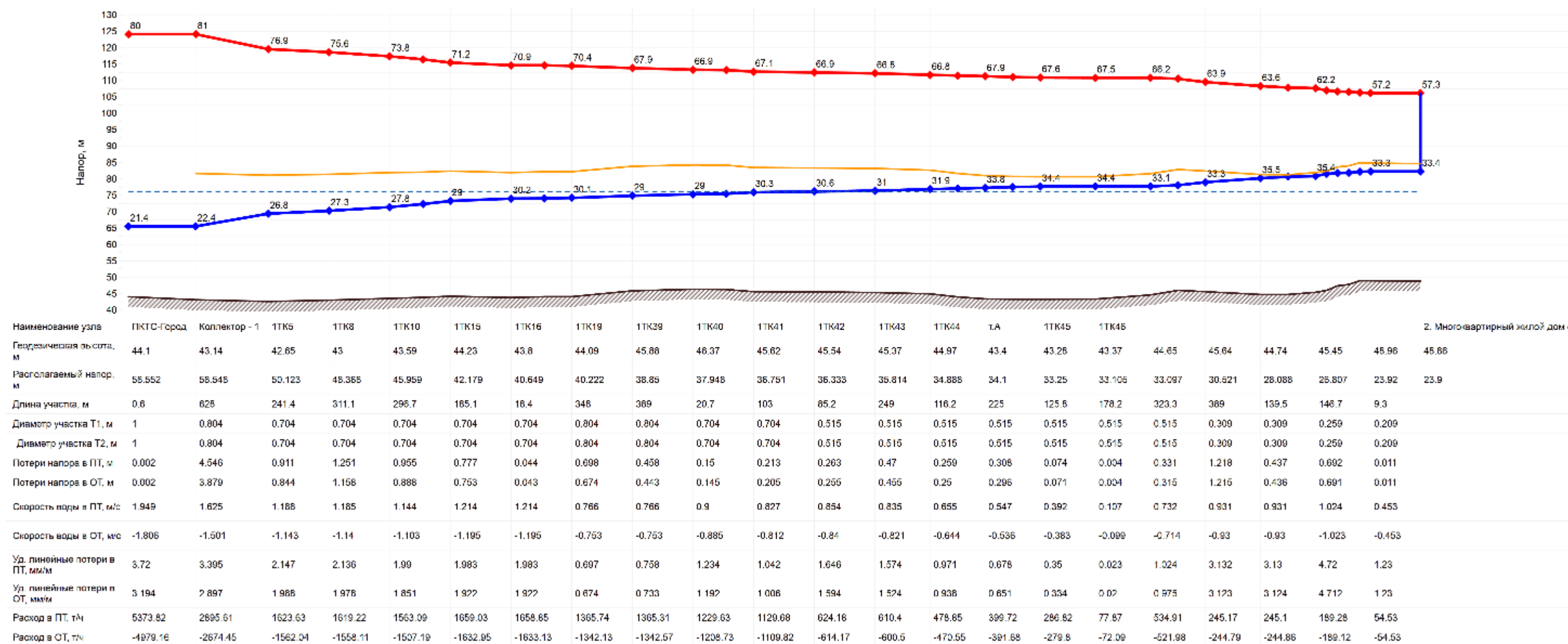


Рисунок 1.61 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом в 50 микрорайоне (с учетом реконструкции от 1TK39 до 1TK40)

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 1.62.



Рисунок 1.62 – 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 1.63.

Пьезометрический график от 1ТК42 до ТК-1(проект) без учета строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева представлен на рисунке 1.64.

Пьезометрический график от 1ТК42 до ТК-1(проект) с учетом строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева представлен на рисунке 1.65.

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.

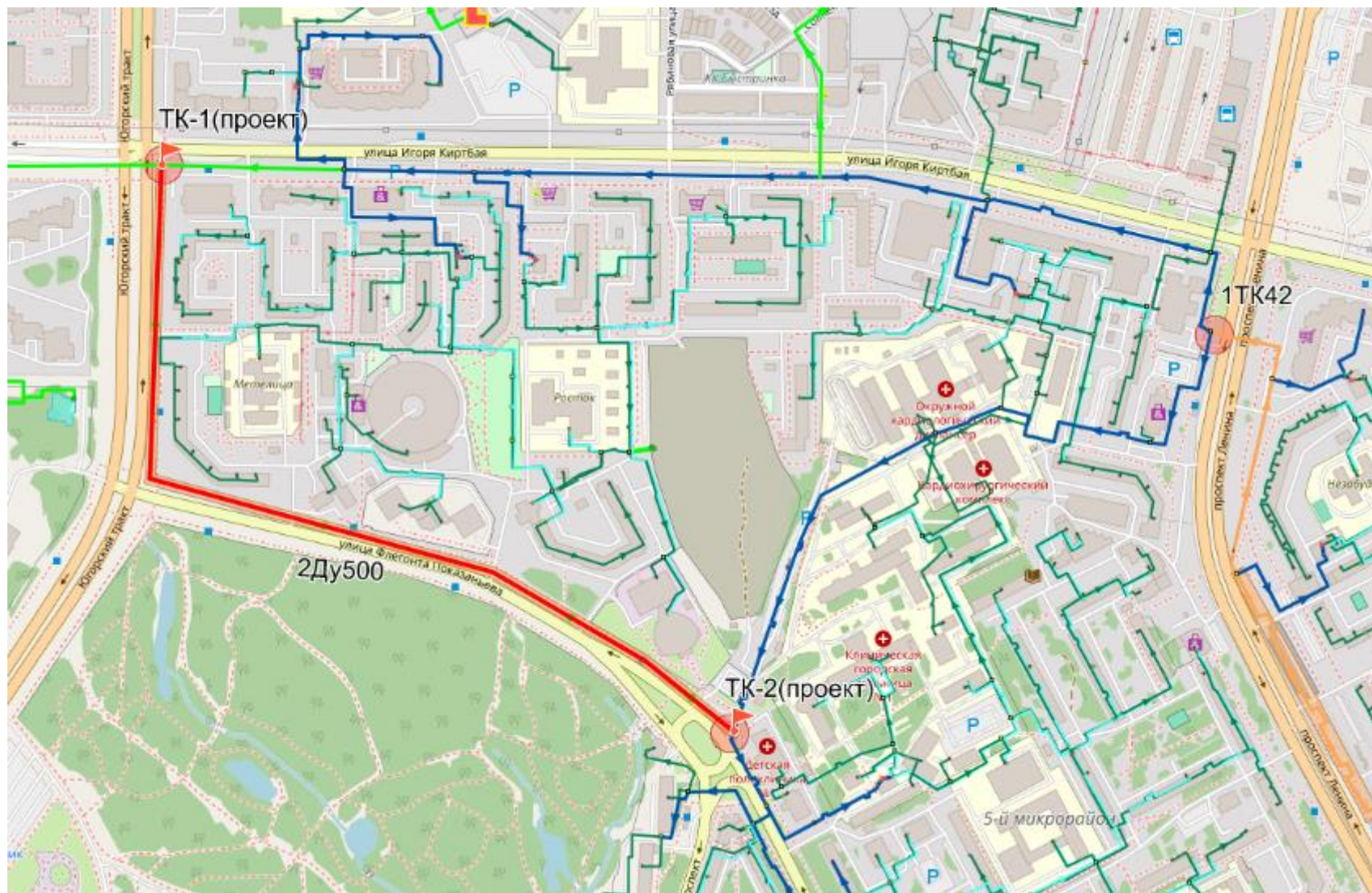


Рисунок 1.63 – Схема расположения планируемого участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева

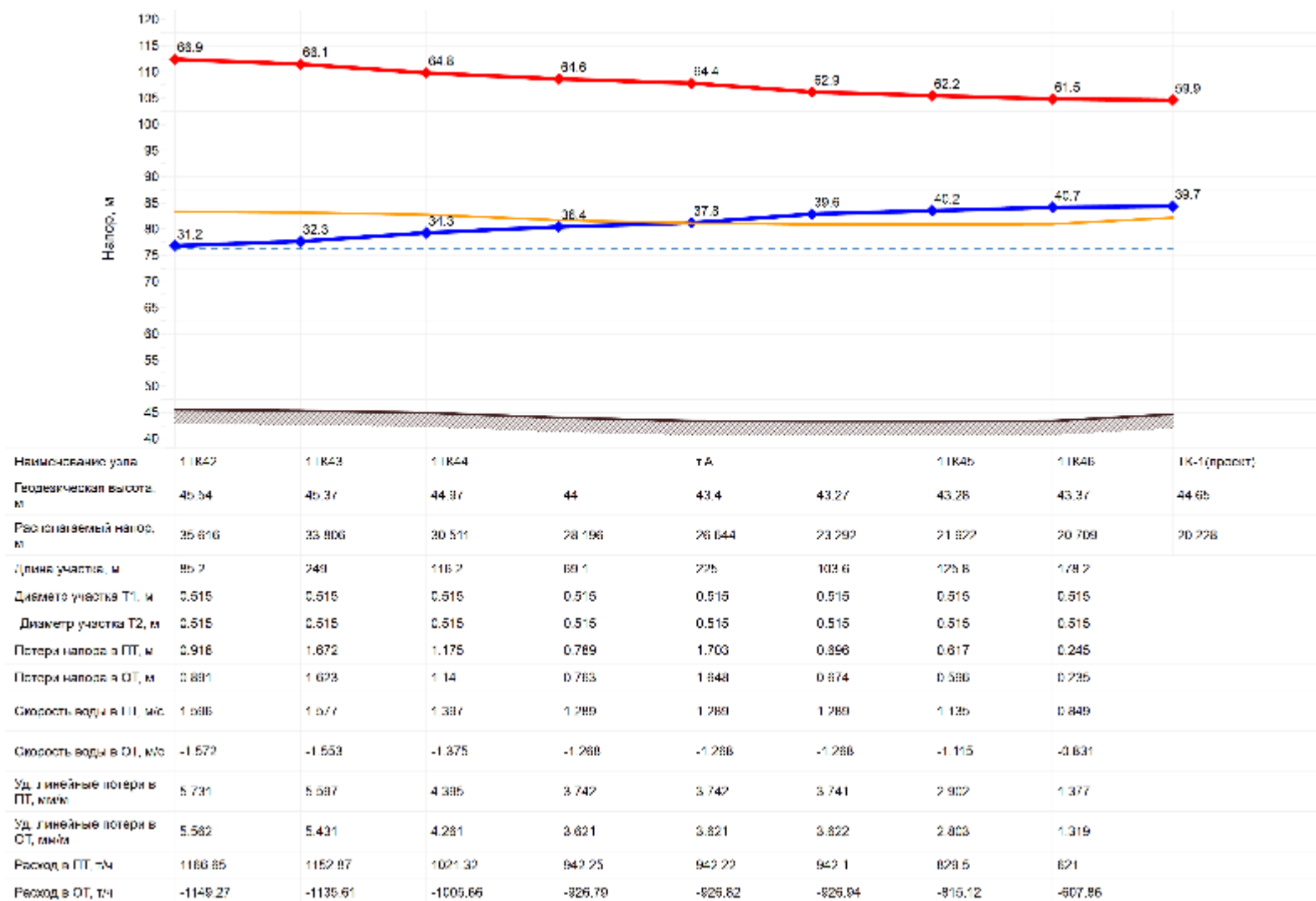


Рисунок 1.64 – Пьезометрический график от 1TK42 до ТК-1(проект) без учета строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева

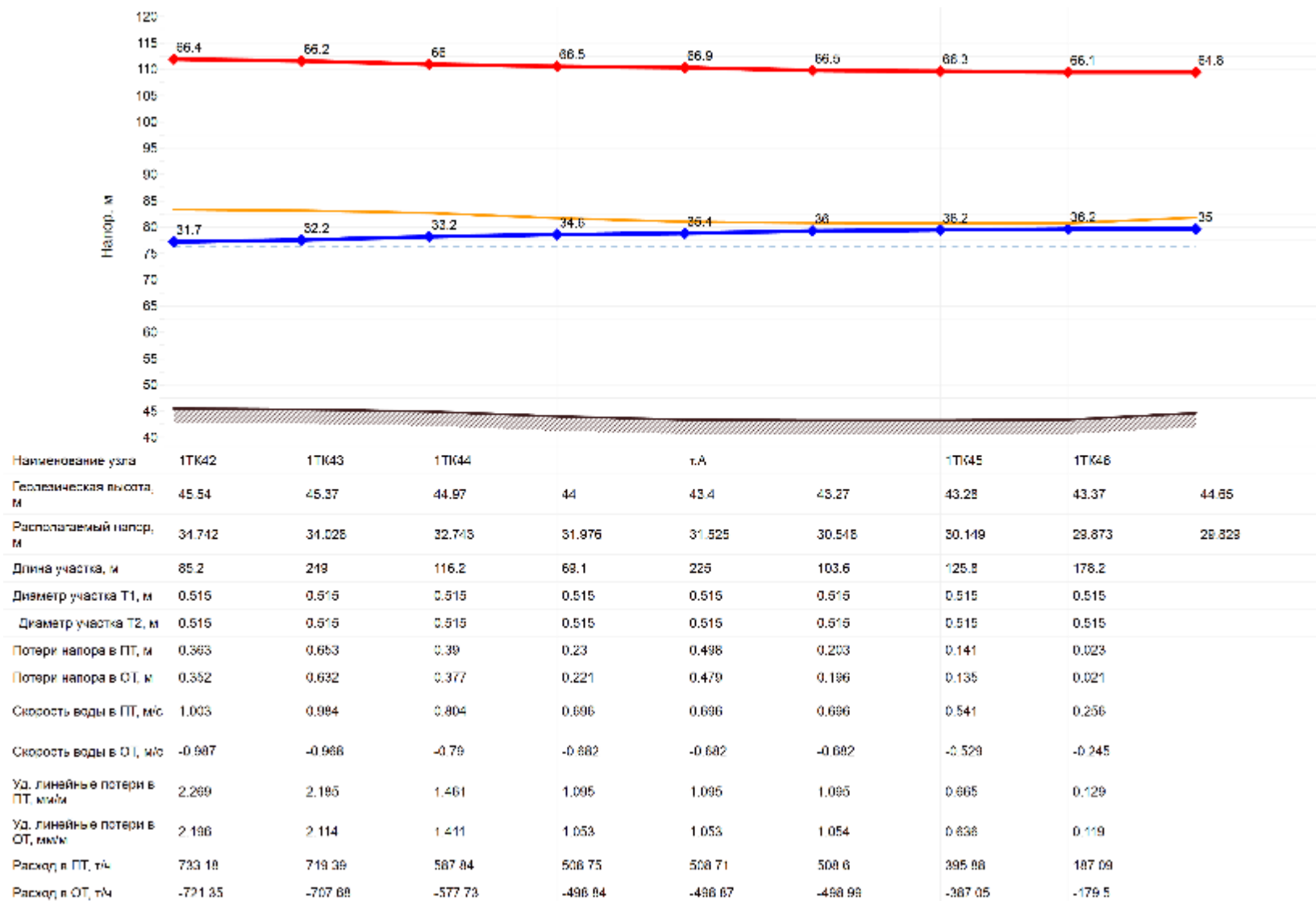


Рисунок 1.65 – Пьезометрический график от 1TK42 до ТК-1(проект) с учетом строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева

1.9. 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 1.67;
- врезка за границей промышленной площадки СГРЭС-1. Пьезометрический график работы тепломагистрали представлен на рисунке 1.68.

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 1.66.

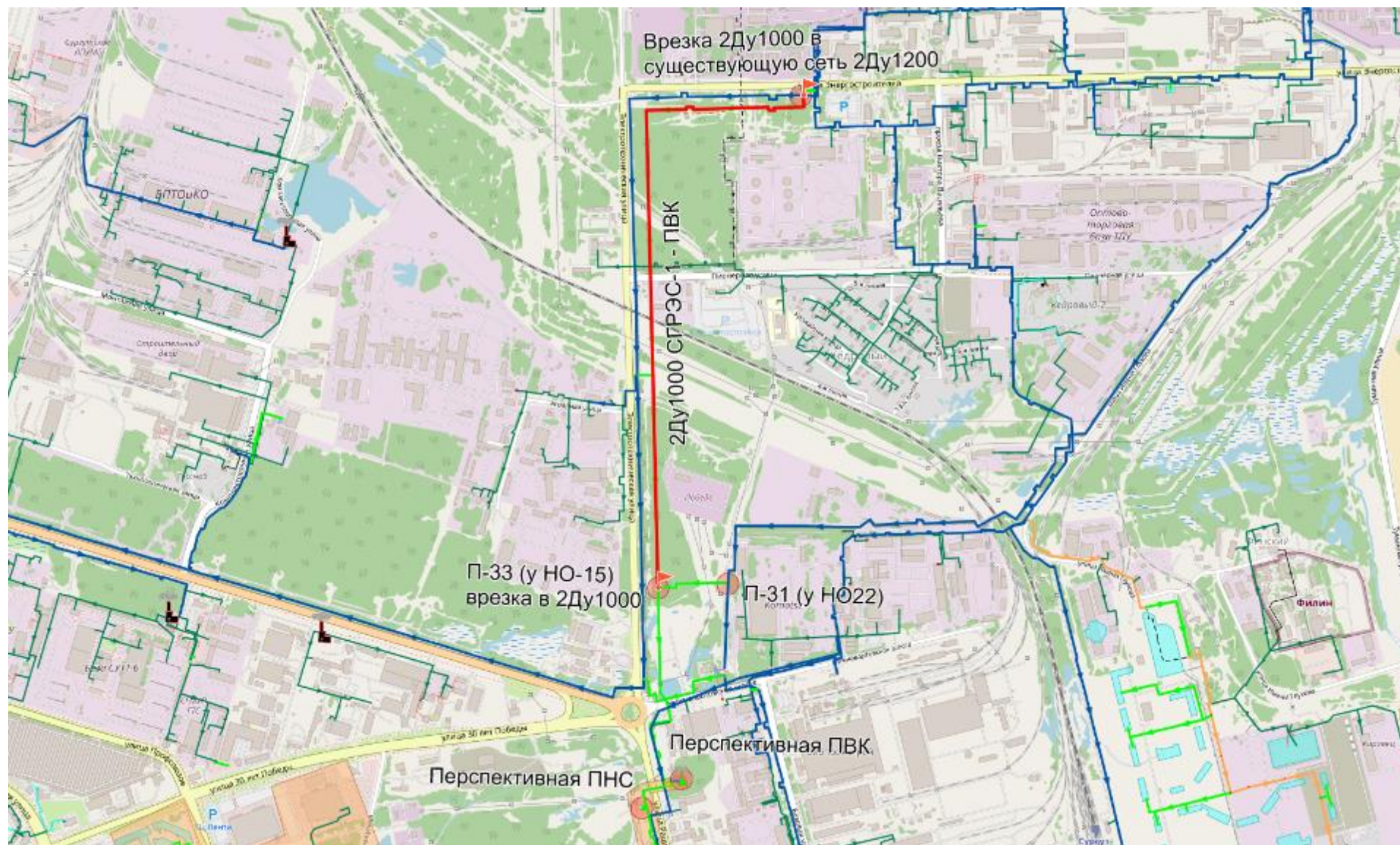


Рисунок 1.66 – Схема расположения планируемого 3-го тепловывода

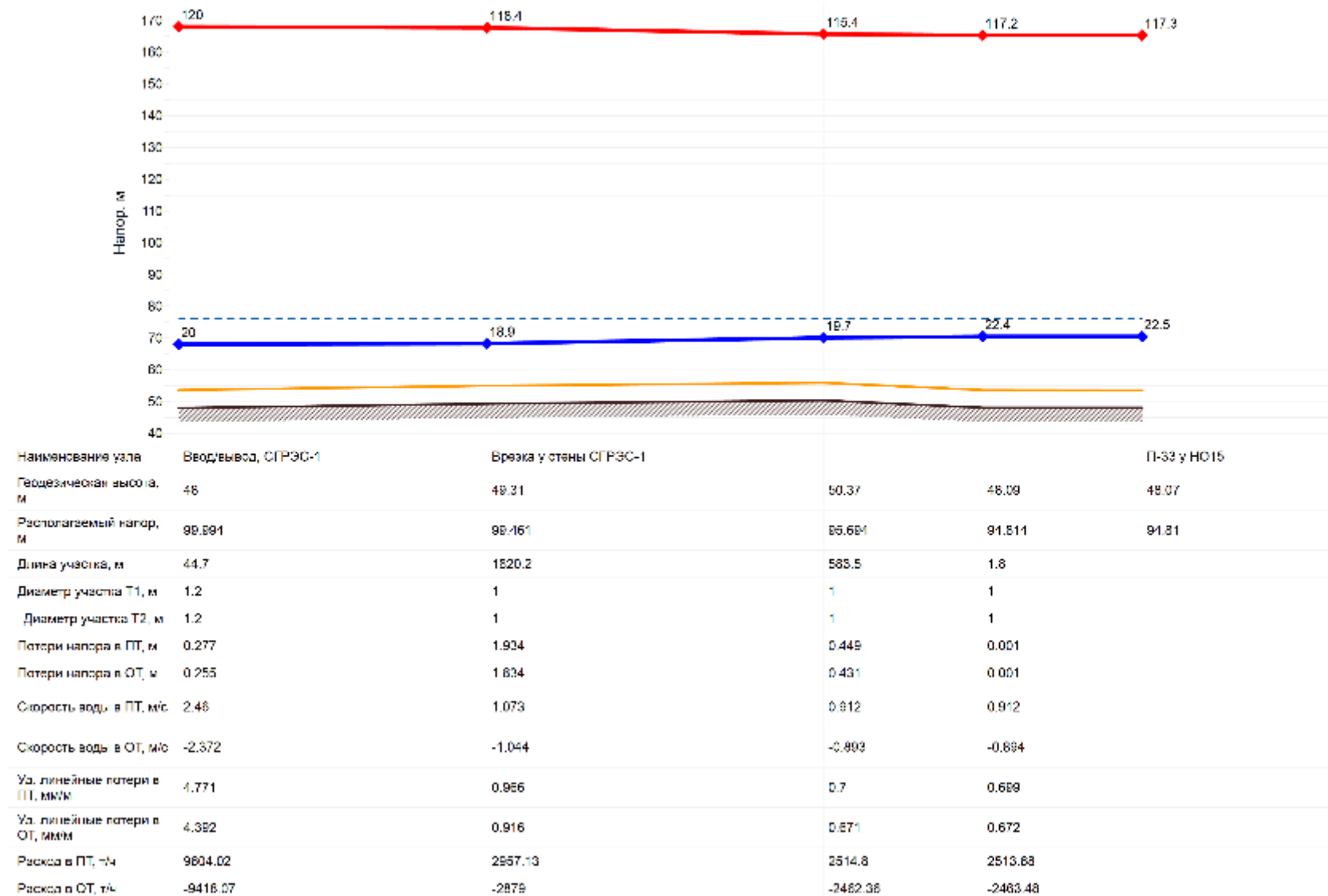


Рисунок 1.67 – Рисунок Пьезометрический график от СГРЭС-1 до П-33 у НО15 при врезке 3-го тепловывода в СГРЭС-1 - ПВК у наружной стены СГРЭС-1

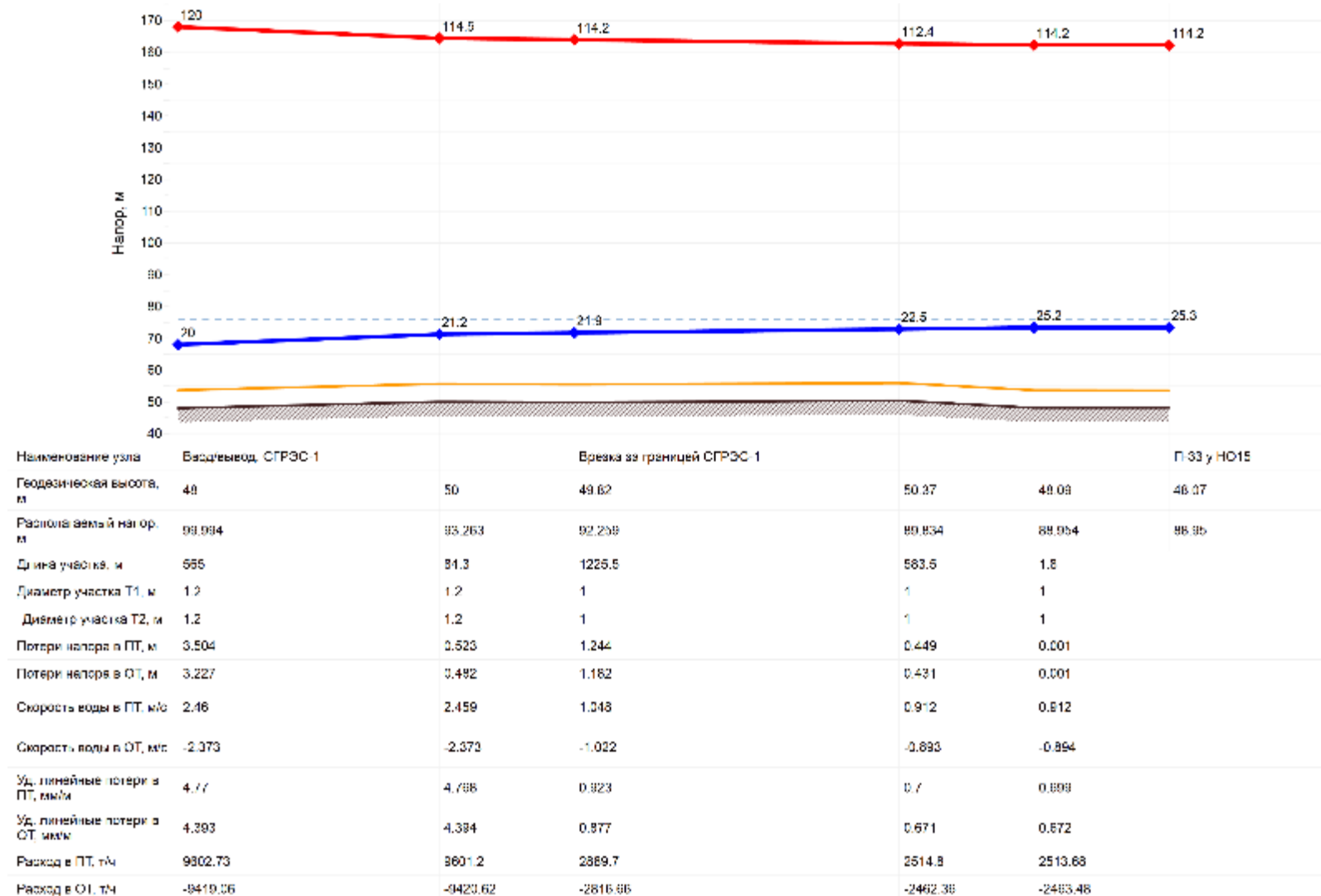


Рисунок 1.68 – Пьезометрический график от СГРЭС-1 до П-33 у НО15 при врезке 3-го тепловывода СГРЭС-1 - ПВК за границей промышленной площадки СГРЭС-1

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 1.69.

Пьезометрическим график от новой ПНС до ЗТК25 представлен на рисунке 1.70.

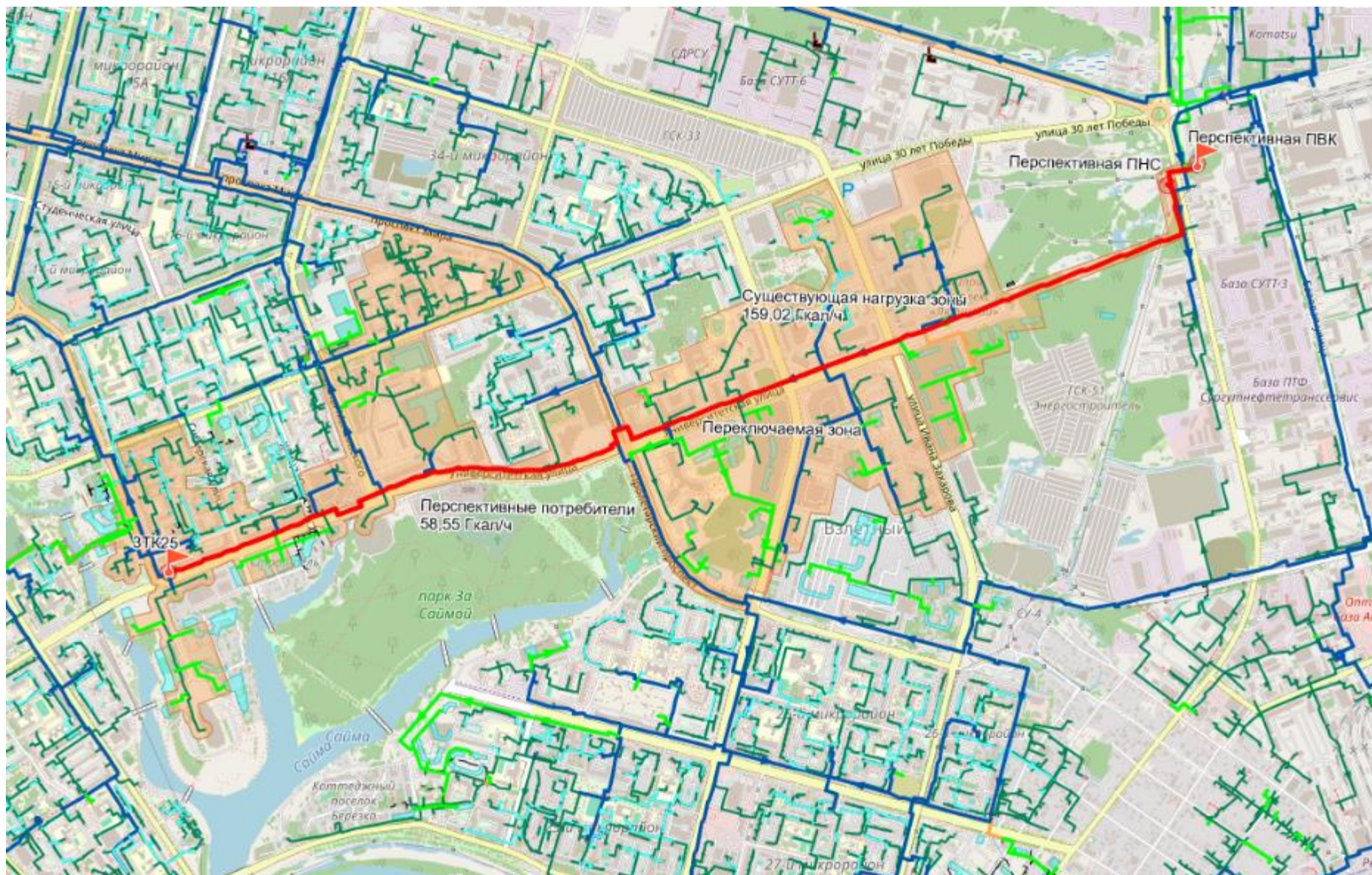


Рисунок 1.69 – Схема переключения абонентов по улице Университетская и перинатального центра

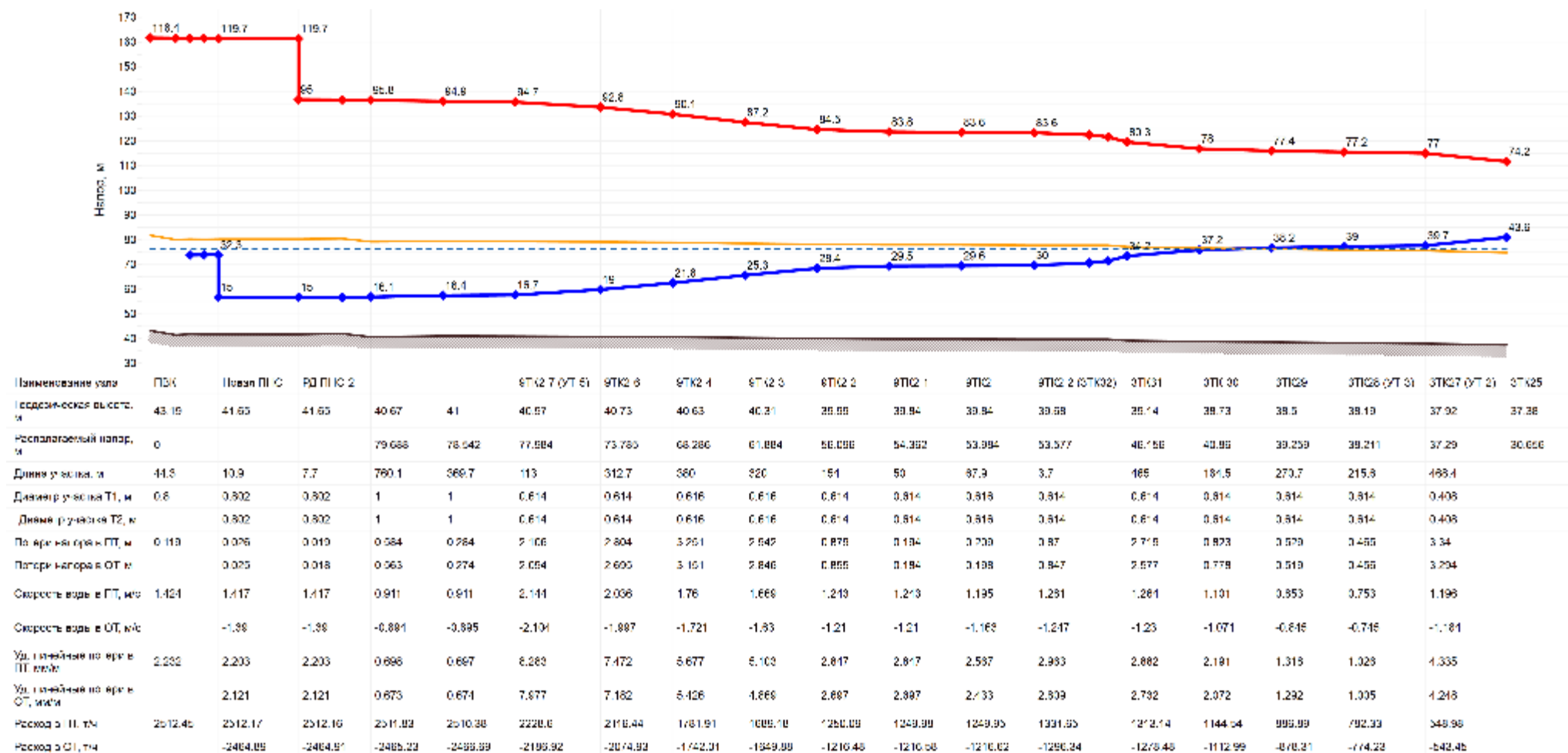


Рисунок 1.70 – Пьезометрический график от ПНС до ЗТК25

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 1.71.

Пьезометрический график от ПКТС до планируемого ЦТП (на базе котельной ООО "ТехСтрой") представлен на рисунке 1.72.

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

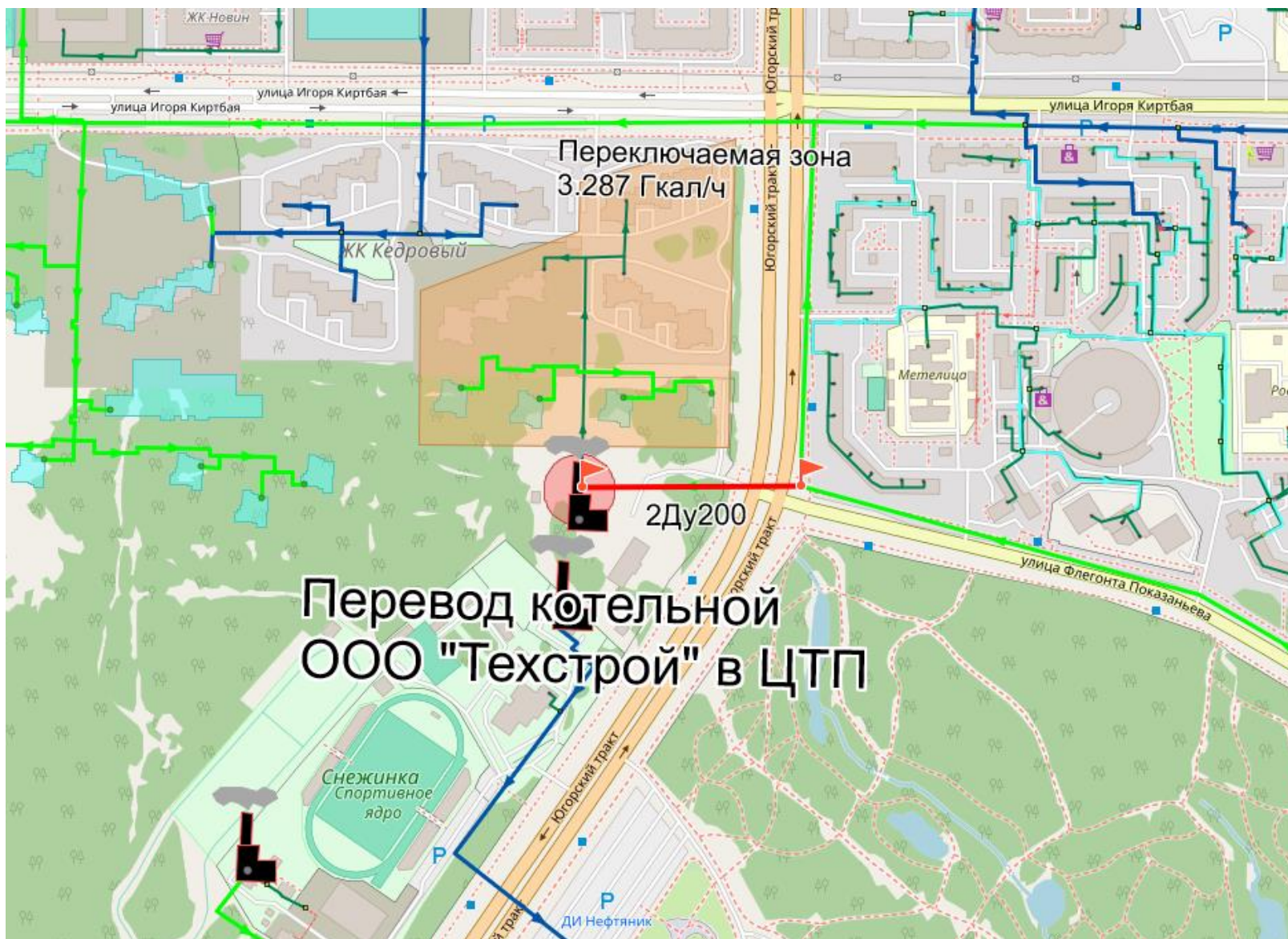


Рисунок 1.71 – Схема переключения зоны теплоснабжения котельной ООО «Техстрой»

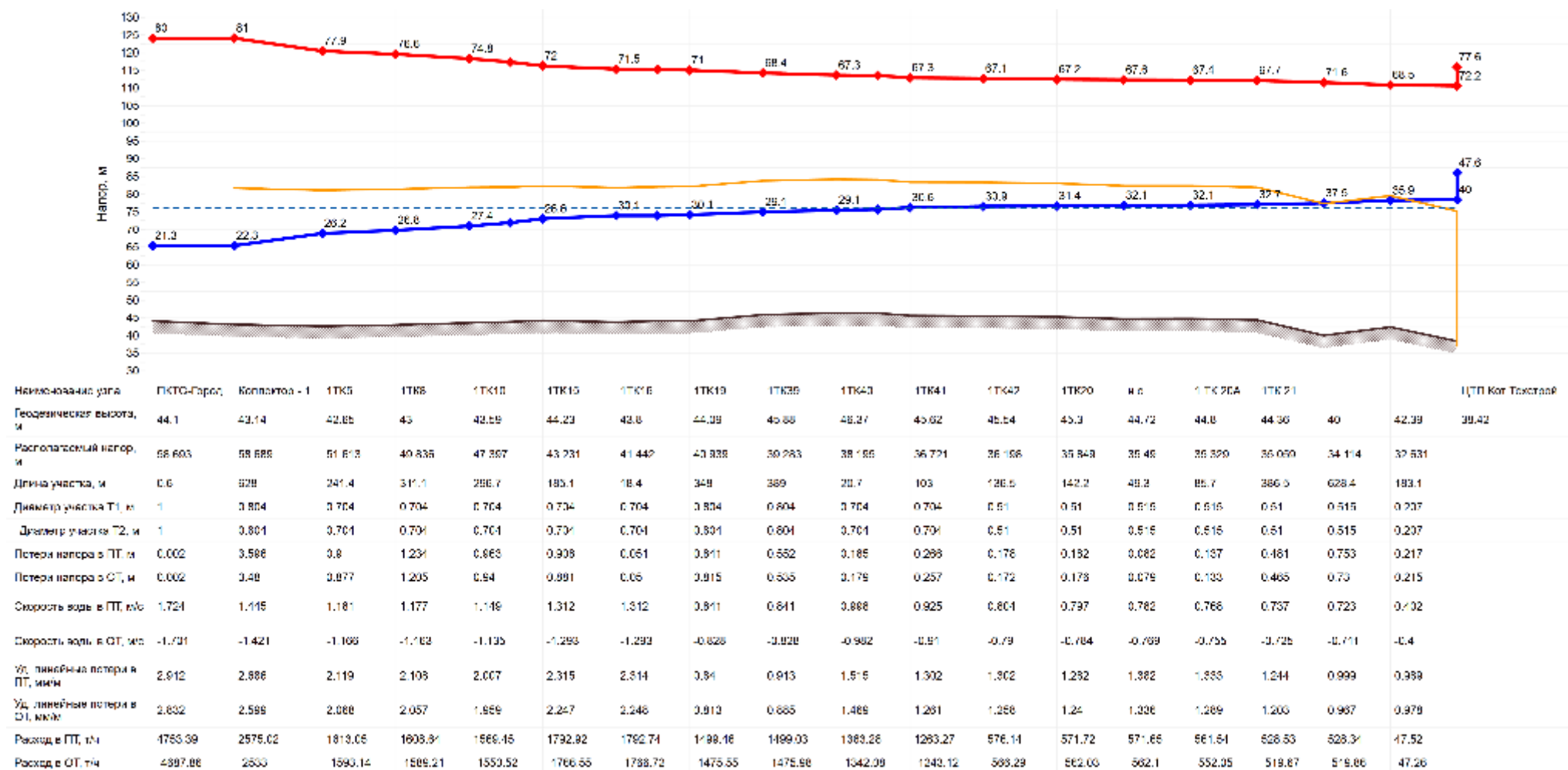


Рисунок 1.72 – Пьезометрический график от ПКТС до ЦТП

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 1.73

Пьезометрический график работы тепловой сети после проведения реконструкции представлен на рисунке 1.74.



Рисунок 1.73 – Схема расположения реконструируемого участка от 9TK12A до ТК(проект)

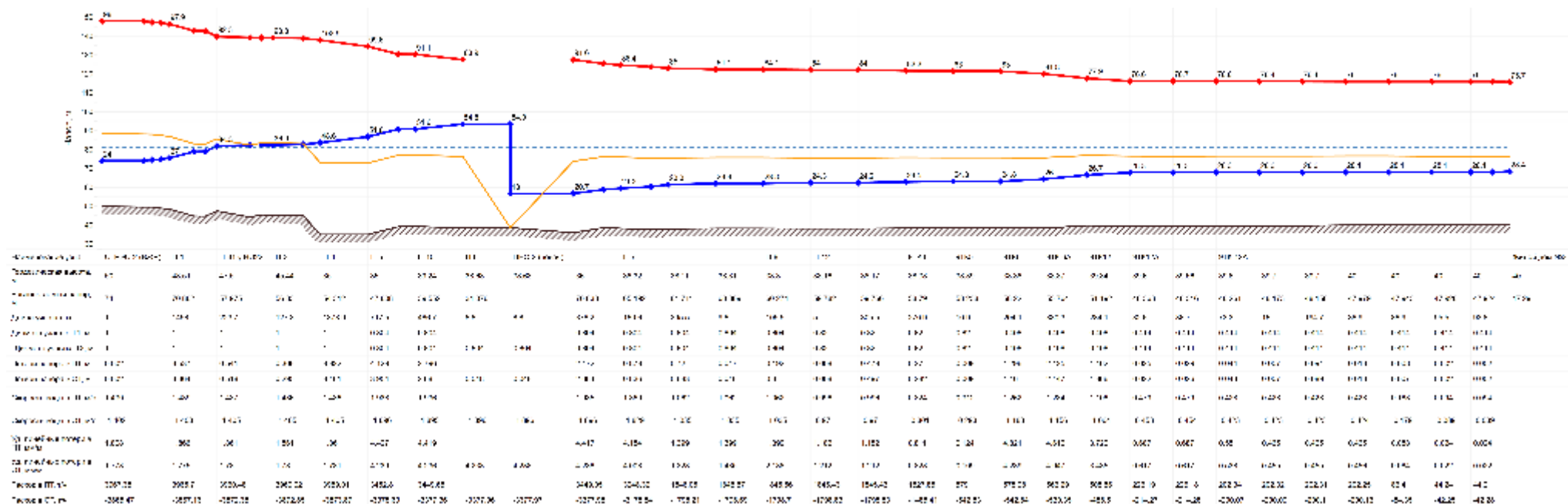


Рисунок 1.74 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в 27а микрорайоне через улицу Виктора Пархомовича (с учетом реконструкции от 9ТК12А до ТК(проект))

1.10. 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 1.75.

Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети на 2032 год после проведения реконструкции представлен на рисунке 1.76.

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.

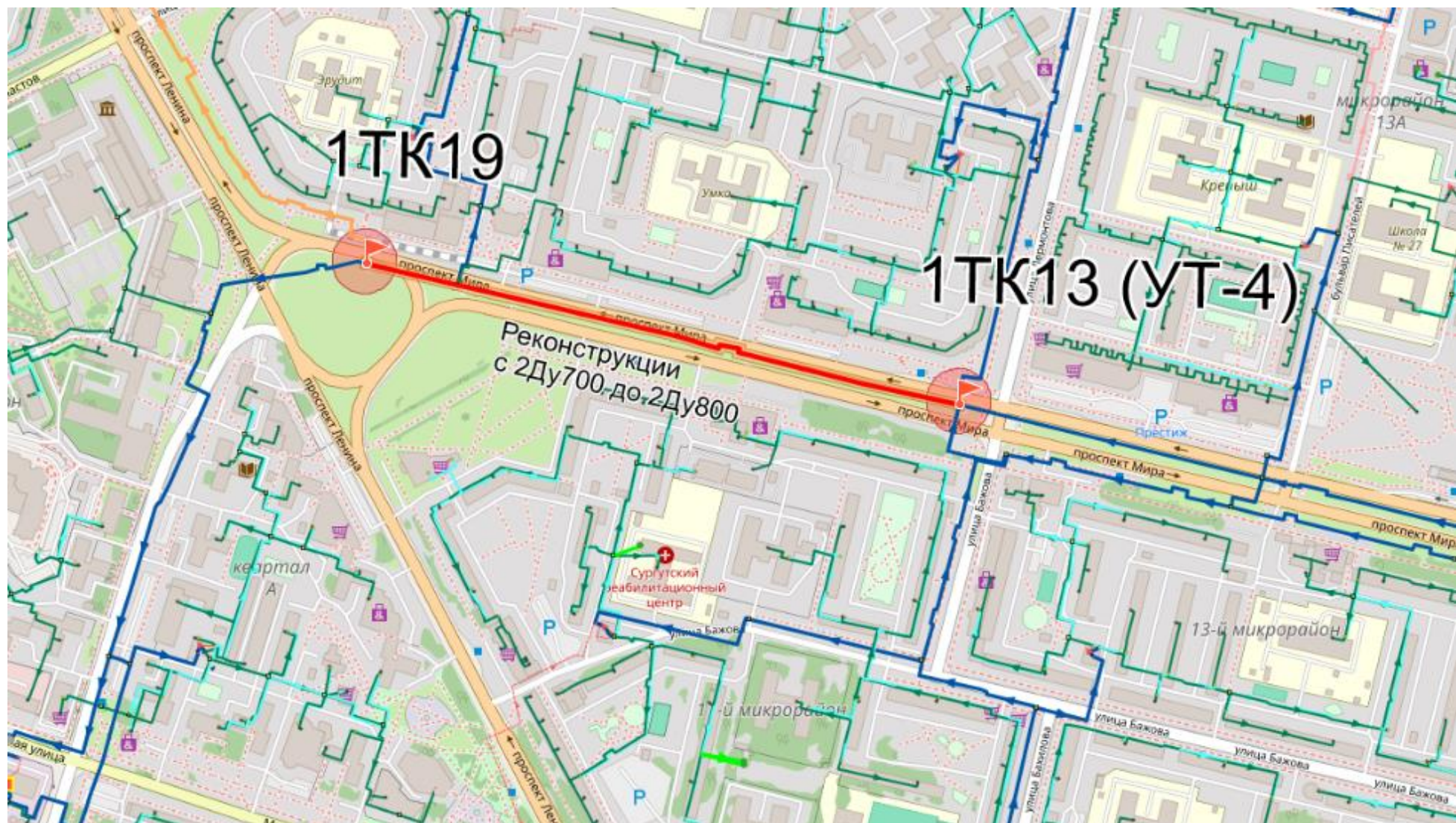


Рисунок 1.75 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК13(УТ-4) до 1ТК19

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 1.77.

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 путь и пьезометрический график рисунках 1.78, 1.79)

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.

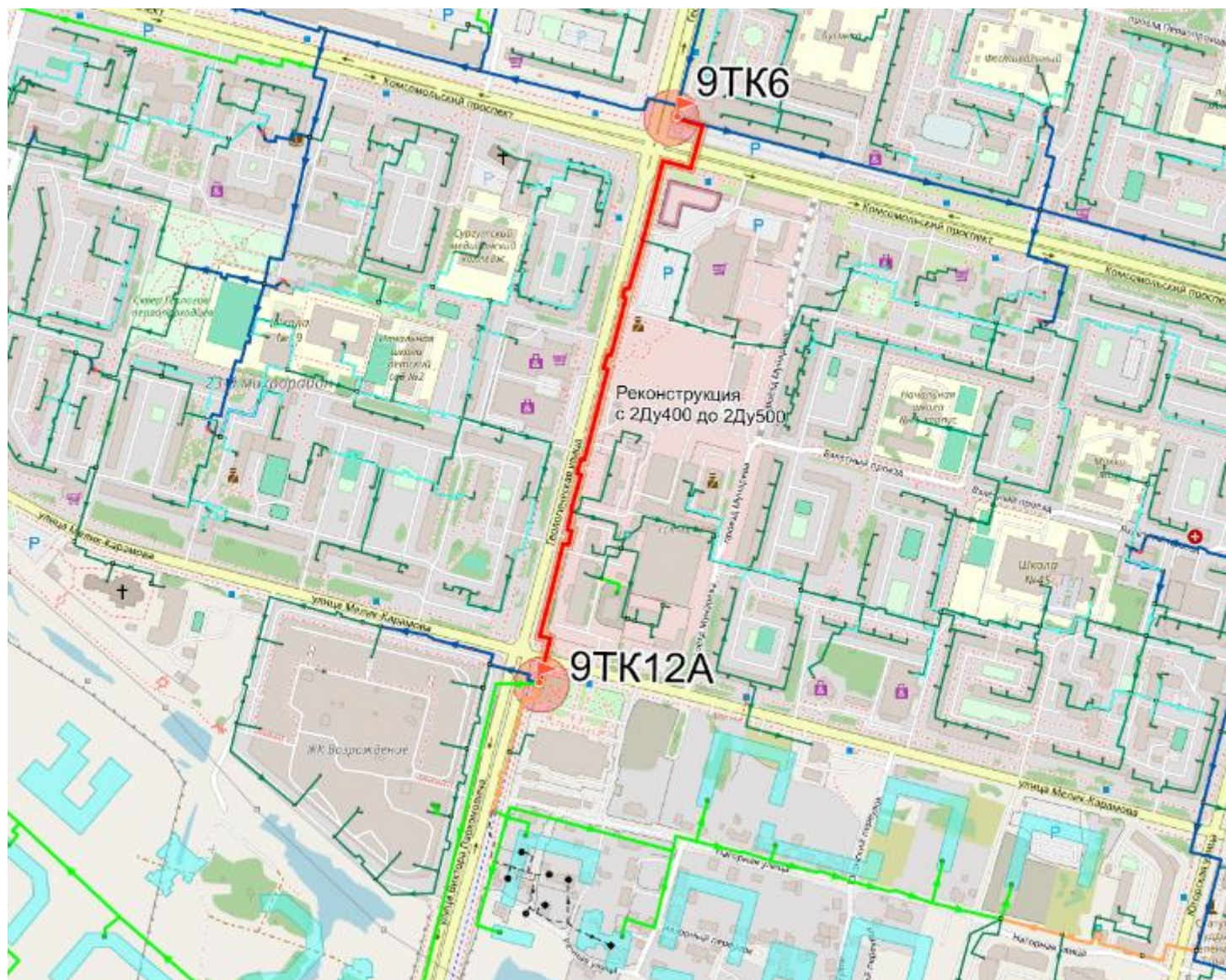


Рисунок 1.77 – Схема расположения реконструируемого участка от 9TK6 до 9TK12A

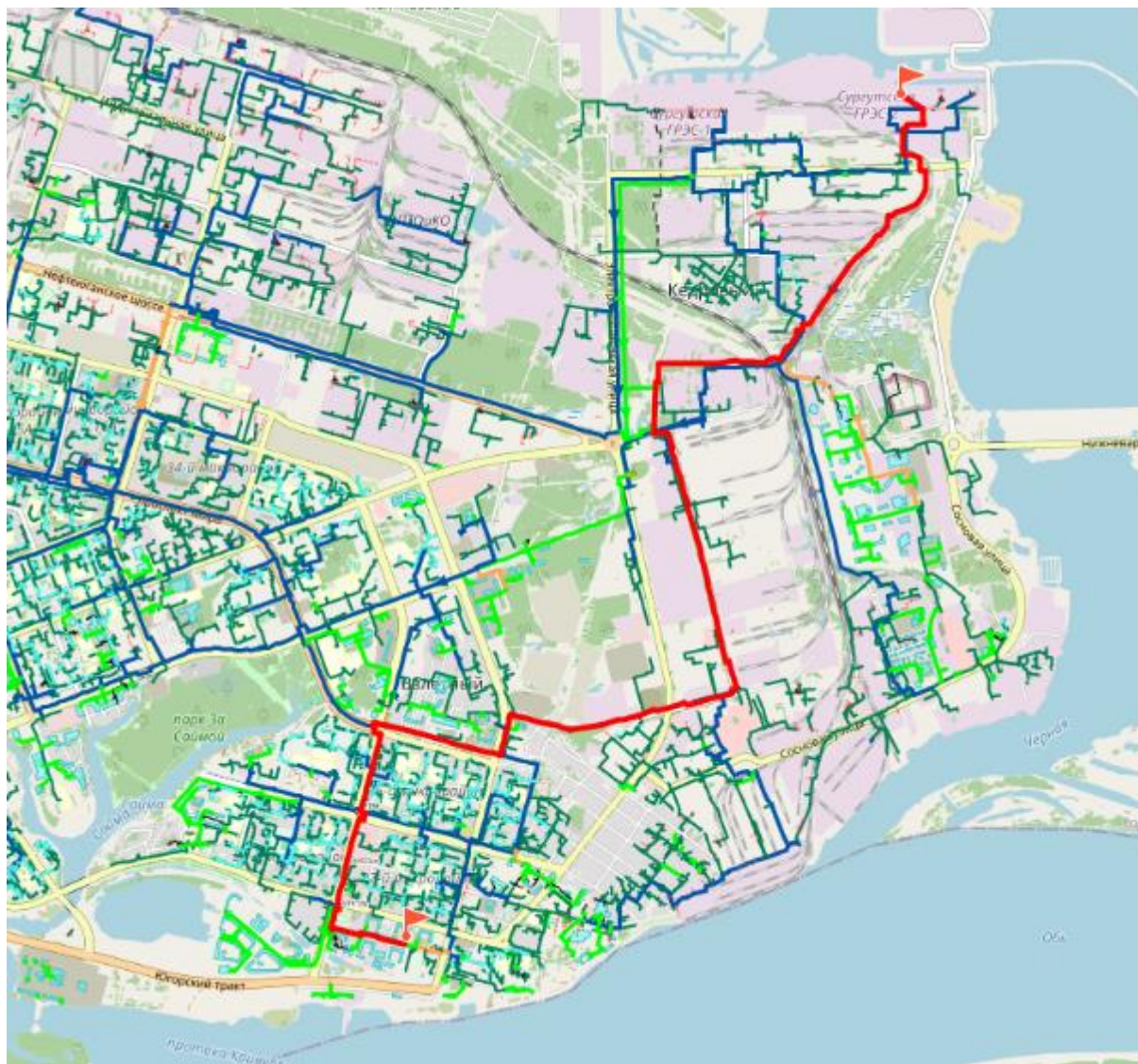


Рисунок 1.78 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в микрорайоне 27а

1.11. 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 1.80.

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 истощением эксплуатационного ресурса магистрального участка СГРЭС-1-ПКТС.

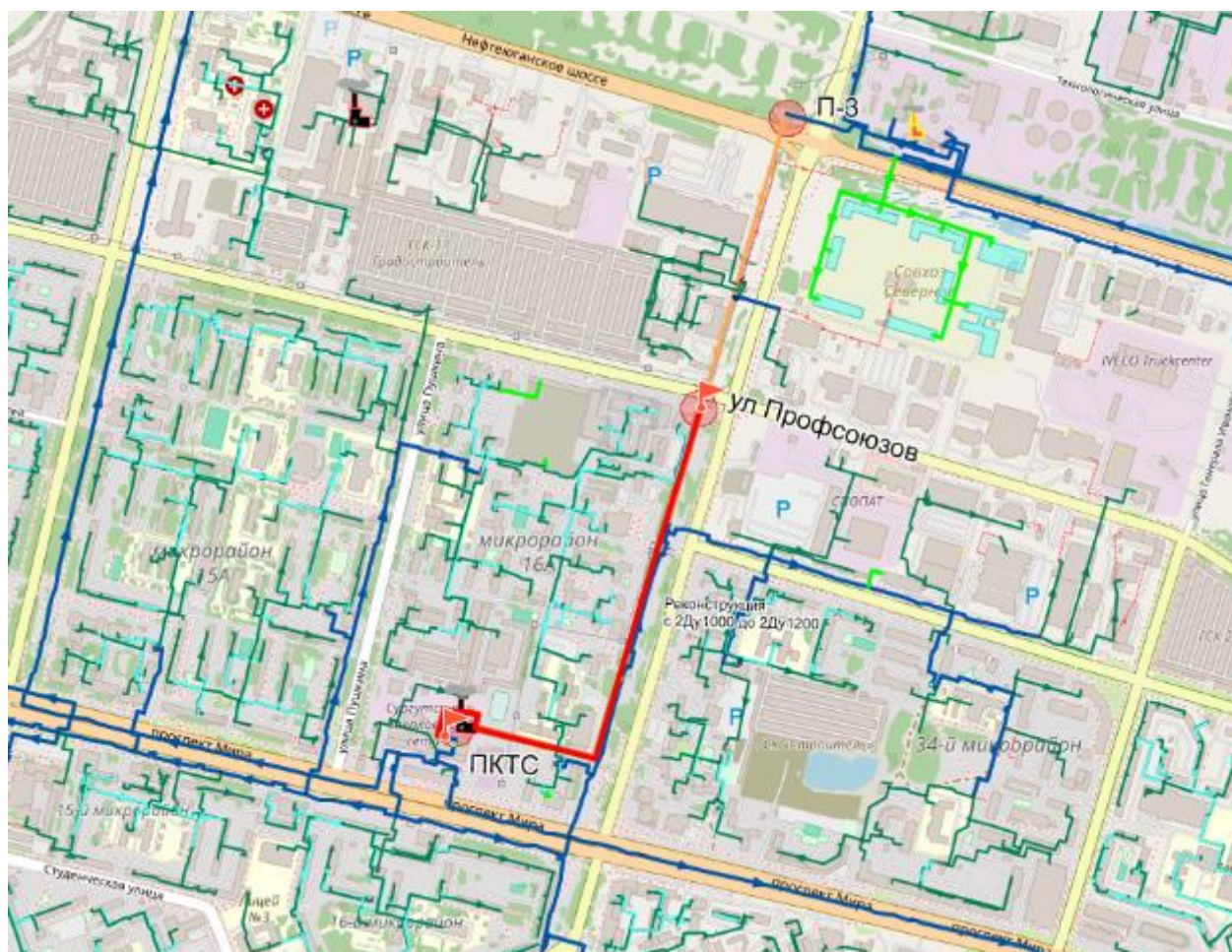


Рисунок 1.80 – Схема расположения реконструируемого участка от улицы Профсоюзов до ПКТС

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 1.81.



Рисунок 1.81 – 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 1.82.

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

Путь и пьезометрический график от ПВК до точки врезки в существующий участок 2Ду250 переключаемых абонентов ЦТП-55, ЦТП-61 представлен на рисунках 1.83. и 1.84.

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

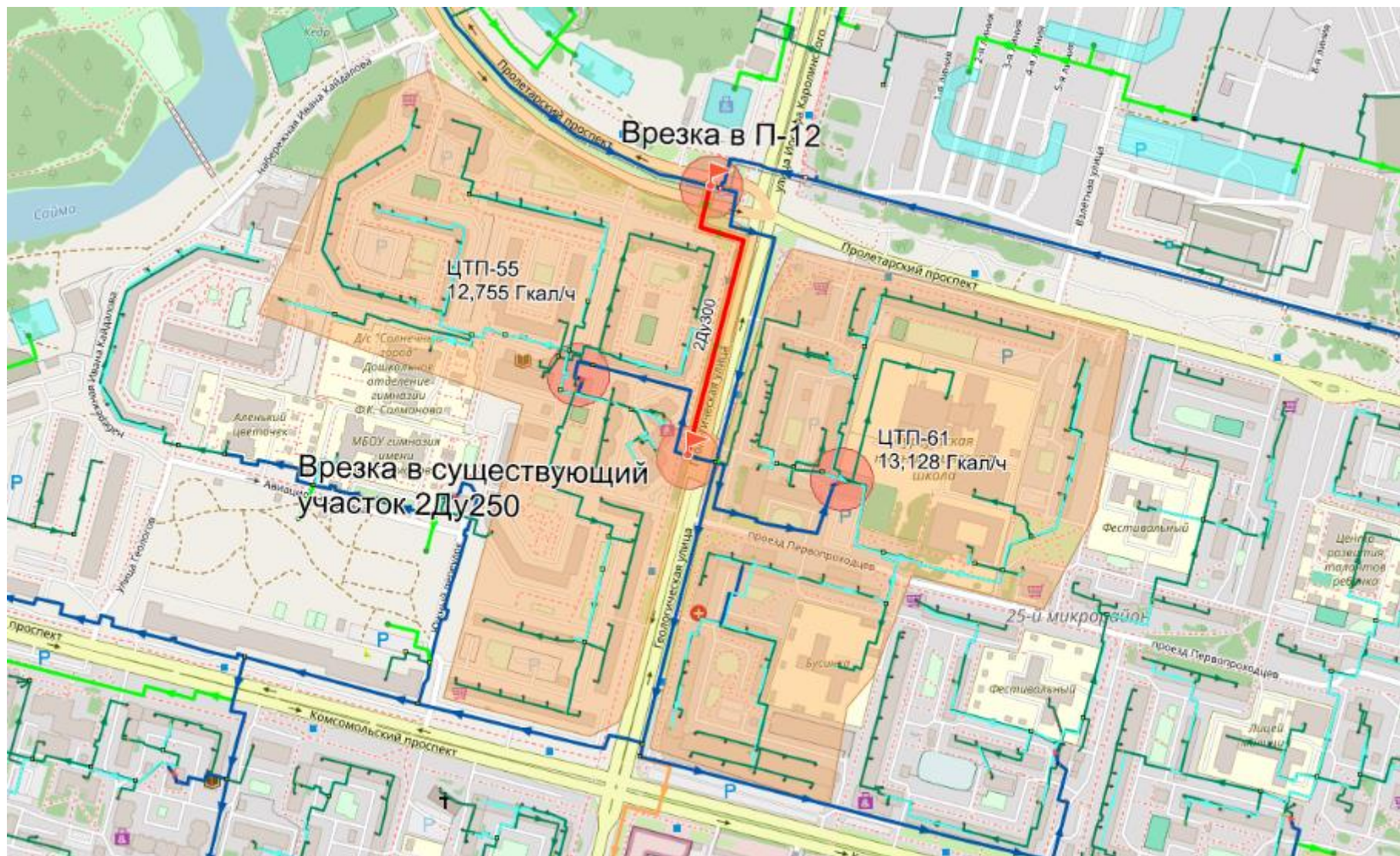


Рисунок 1.82 – Схема расположения планируемой перемычки 2Ду300 и переключаемых зон теплоснабжения ЦТП-55, ЦТП-61 от СГРЭС-2 на СГРЭС-1 – ПВК

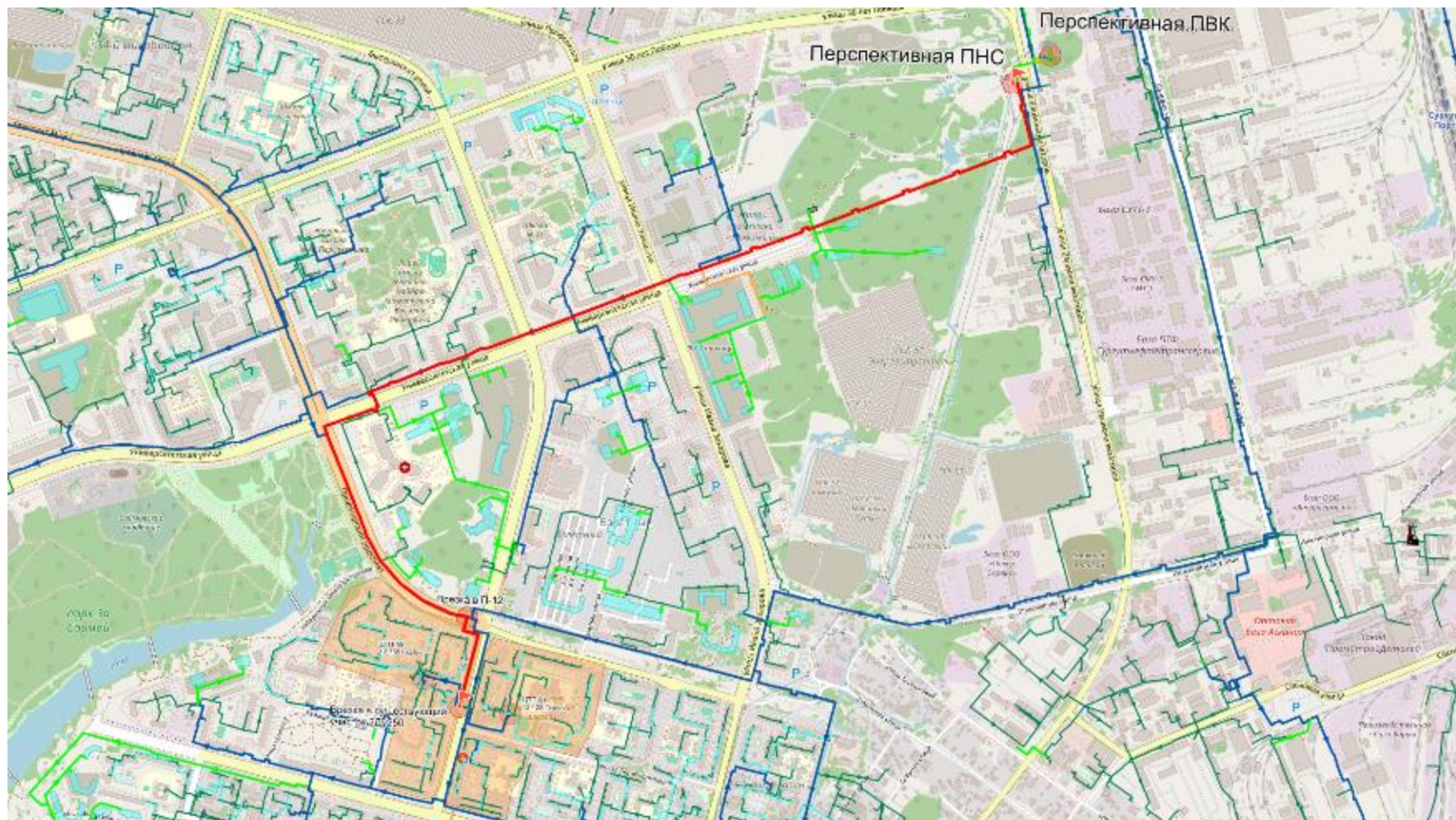


Рисунок 1.83 – Путь построения пьезометрического графика от ПВК до точки врезки в существующий участок 2Ду250 переключаемых абонентов ЦТП-55, ЦТП-61

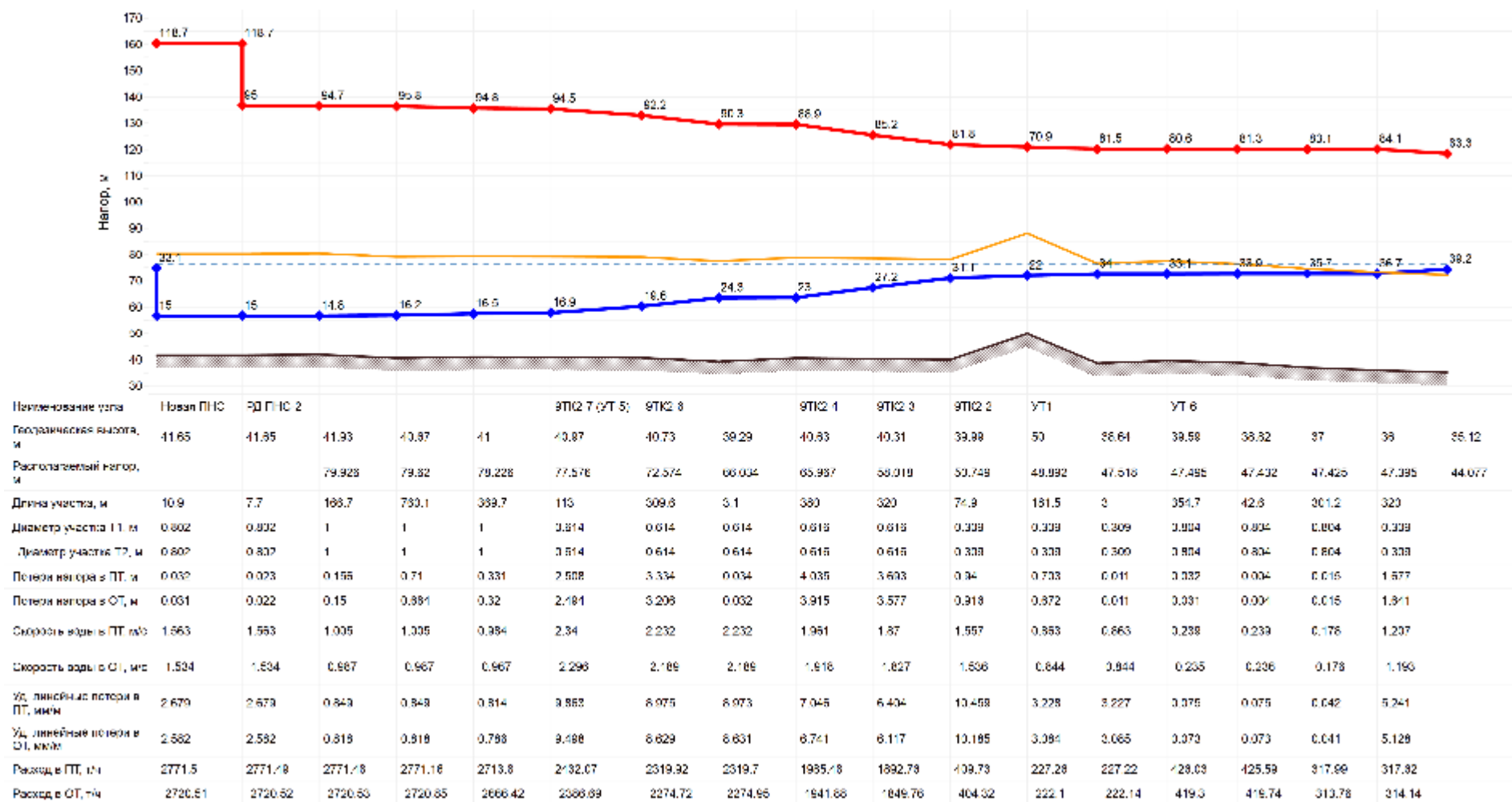


Рисунок 1.84 – Пьезометрический график от ПВК до точки врезки в существующий участок 2Ду250 переключаемых абонентов ЦТП-55, ЦТП-61

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 1.85.

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 1.86 и 1.87.

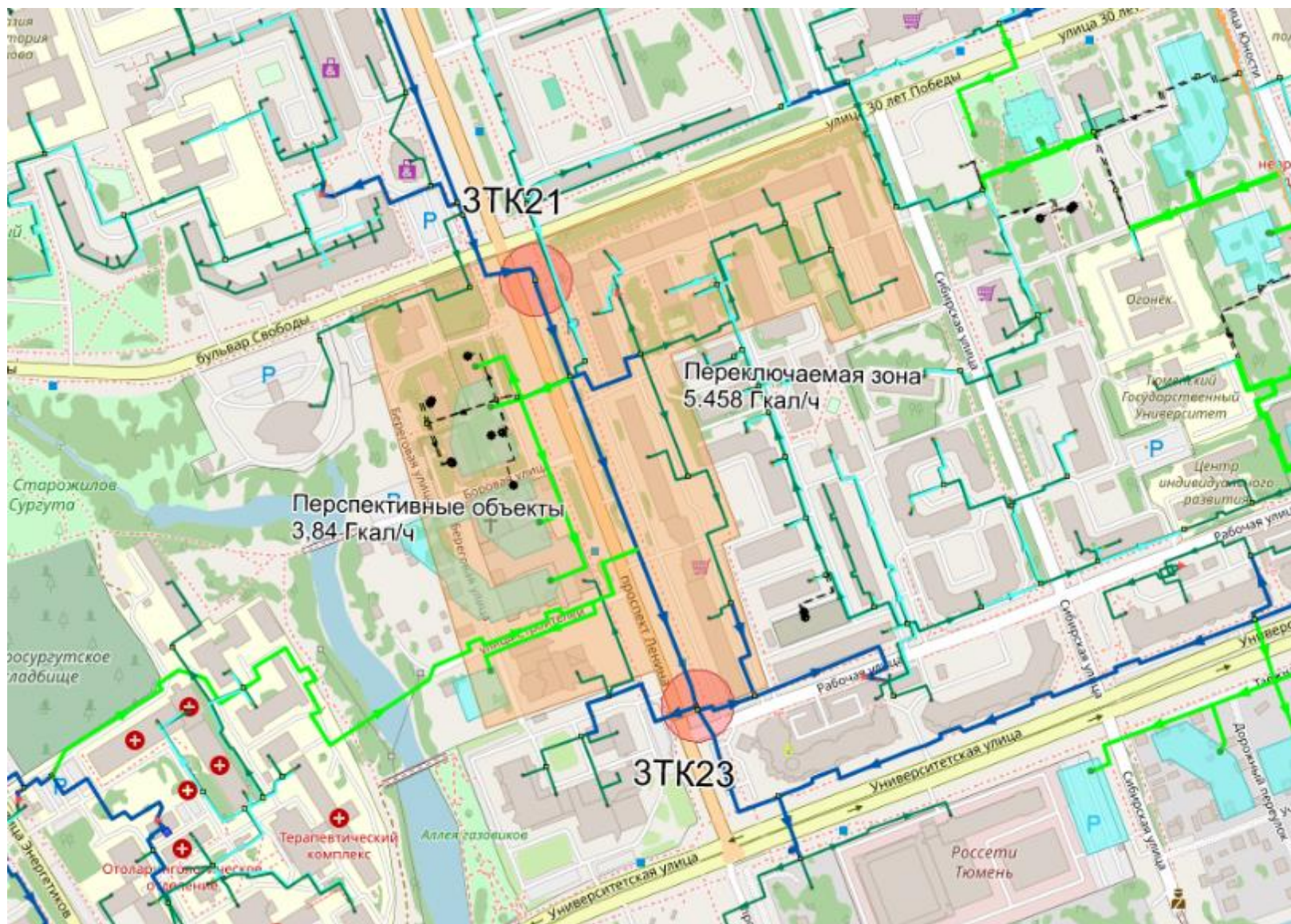


Рисунок 1.85 – Схема расположения переключаемой зоны 3TK21-3TK23

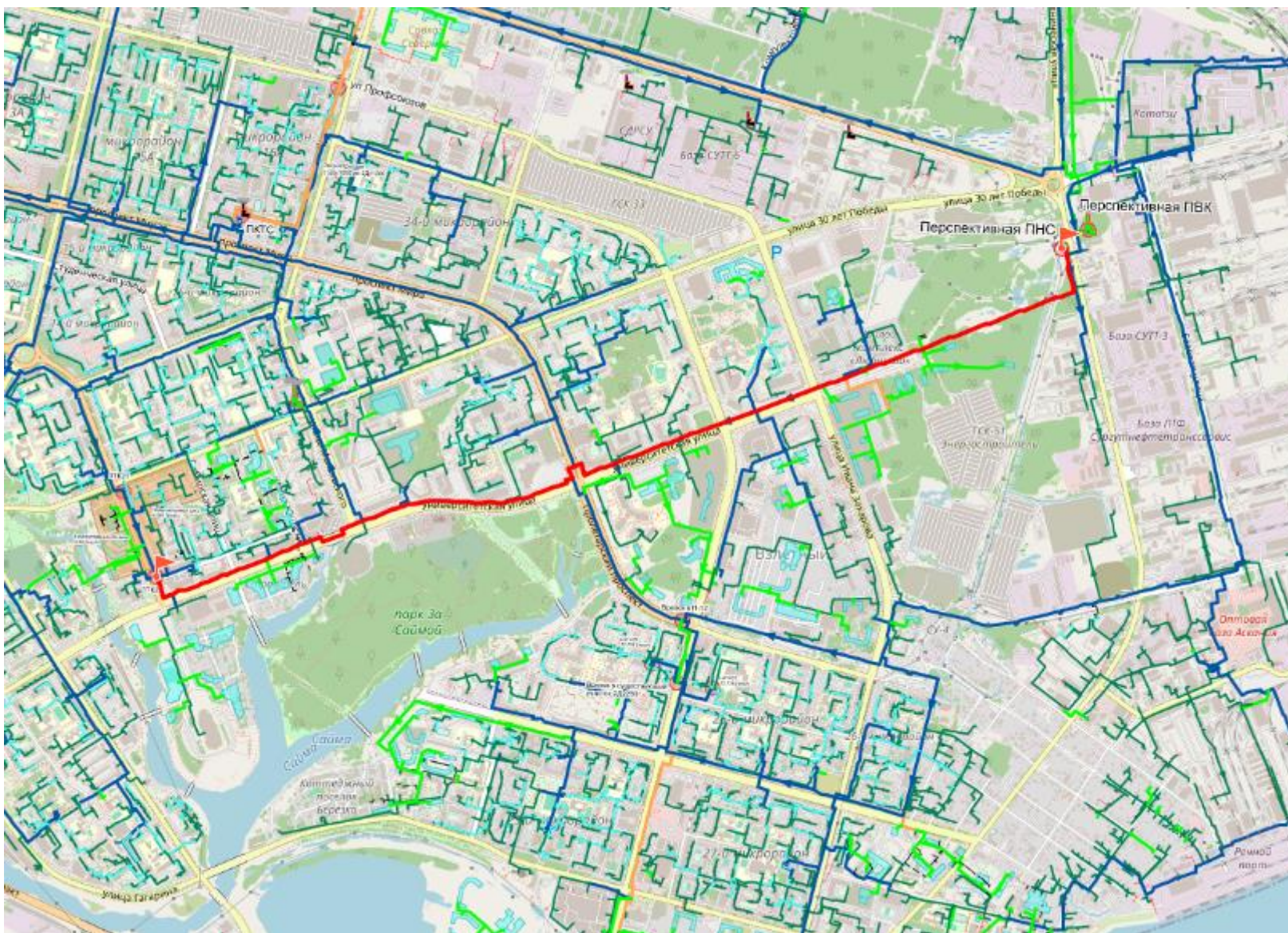


Рисунок 1.86 – Путь построения пьезометрического графика от ПВК до ЗТК23



Таблица 1.8 – 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	2027
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.**

1.13. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

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

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

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

Основные переключения затронули следующие зоны централизованного теплоснабжения:

- СГРЭС-1 (в связке с ПКТС и перспективной ПВК);
- СГРЭС-2
- Котельные №№ 1, 2, 4, 14 СГМУП «ГТС»
- Котельная К-45 ООО «СГЭС»
- Котельная ООО «ТехСтрой»

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

Таблица 1.9 – План мероприятий по переключениям тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, Гкал/ч

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2044
СГРЭС-1										
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-	-	-15,05	-31,35	-45,31	-45,31	-32,53	-32,53	-6,02	-6,02
<i>котельная К-45</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>котельная ТехСтрой</i>	-	-	-	-	-	-	0,60	0,60	0,60	0,60
<i>СГРЭС-2</i>	-	-	-7,24	-12,18	-12,18	-12,18	-	-	15,16	15,16
<i>Котельная №1 и №2 СГМУП "ГТС"</i>	-	-	-7,81	-19,17	-19,17	-19,17	-19,17	-19,17	-7,81	-7,81
<i>Котельная №4 СГМУП "ГТС"</i>	-	-	-	-	-13,96	-13,96	-13,96	-13,96	-13,96	-13,96
СГРЭС-2										
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-	-	13,78	23,19	23,19	23,19	-	-	-28,87	-28,87
<i>СГРЭС-1</i>	-	-	7,24	12,18	12,18	12,18	-	-	-15,16	-15,16
<i>новая ПВК</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-13,71	-13,71
<i>ПКТС</i>	-	-	6,55	11,02	11,02	11,02	-	-	-	-
Котельная ПКТС										
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-	-	-13,62	-28,36	-40,99	-40,99	-104,97	-104,97	-92,10	-92,10
<i>Котельная К-45</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>котельная ТехСтрой</i>	-	-	-	-	-	-	0,54	0,54	0,54	0,54
<i>СГРЭС-2</i>	-	-	-6,55	-11,02	-11,02	-11,02	-	-	-	-
<i>Котельная №1 И №2 СГМУП "ГТС"</i>	-	-	-7,07	-17,35	-17,35	-17,35	-17,35	-17,35	-7,07	-7,07
<i>Котельная №4 СГМУП "ГТС"</i>	-	-	-	-	-12,63	-12,63	-12,63	-12,63	-12,63	-12,63
<i>новая ПВК</i>	-	-	-	-	-	-	-75,53	-75,53	-72,94	-72,94
Новая пиковая водогрейная котельная										
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	75,53	75,53	86,66	86,66
<i>СГРЭС-2</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	13,71	13,71
<i>ПКТС</i>	-	-	-	-	-	-	75,53	75,53	72,94	72,94
Котельная №1 СГМУП «ГТС»										
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-	-	-	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	14,88	14,88
<i>СГРЭС-1</i>	-	-	-	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	7,81	7,81

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2044
<i>ПКТС</i>	-	-	-	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	7,07	7,07
Котельная №2 СГМУП «ГТС»										
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-	-	14,88	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	-	-
<i>СГРЭС-1</i>	-	-	7,81	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	-	-
<i>ПКТС</i>	-	-	7,07	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	-	-
Новая котельная №4										
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-	-	-	-	26,59	26,59	26,59	26,59	26,59	26,59
<i>СГРЭС-1</i>	-	-	-	-	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96
<i>ПКТС</i>	-	-	-	-	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63
Котельная №14 СГМУП «ГТС»										
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98
<i>Котельная К-45</i>	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98
Котельная К-45 ООО «СГЭС»										
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98
<i>Котельная 14 СГМУП "ГТС"</i>	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98
Котельная ООО «ТехСтрой»										
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-1,14	-1,14	-1,14	-1,14
<i>СГРЭС-1</i>	-	-	-	-	-	-	-0,60	-0,60	-0,60	-0,60
<i>ПКТС</i>	-	-	-	-	-	-	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54

2. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ СРАВНЕНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В таблице 2.1 представлен сводный 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.
26	Микрорайон 30	1,4401	ПВК	с 2031 г.	
27	Микрорайон 30	3,4283	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2028 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
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.	
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.

№ 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
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 Поликл 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.	
76	Поселок Лунный	1,0213	Котельная №30 СГМУП "ГТС"	с 2025 г.	
77	Микрорайон Марьяна гора	50,4815	СГРЭС-2 (Промзона)	с 2026 г.	
78	Микрорайон НТЦ	1,3088	Котельная №23 "Ледовый дворец" СГМУП "ГТС"	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
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.	
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.	

№ 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
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"	с 2025 г.	переключение нагрузки на Новую кот. №28 в 2027 г.
109	Микрорайон Юность	18,3337	Новая кот. №28	с 2027 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	2033	2034	2035-2039	2040-2044
СГРЭС-1																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	903	903	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
отборы паровых турбин, в том числе:	903	903	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
производственных показателей (с учетом противоаварийного)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационных показателей (с учетом противоаварийного)	903	903	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
РОУ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	903	903	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	18,4	18,4	18,4	13	12,7	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Город	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в паропроводах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	502,418	506,632	506,632	506,632	533,686	546,025	547,771	537,339	536,571	536,721	542,372	573,372	574,122	601,333	601,667	603,367	603,367
Присоединенная непосредственно к коллекторам станций, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	2,204	2,204	2,204	2,204	2,278	3,935	3,980	3,713	18,631	18,635	18,779	20,449	20,468	21,164	21,275	21,318	21,318
отопление	1,609	1,609	1,609	1,609	1,674	2,836	2,881	2,614	17,536	17,540	17,685	19,355	19,374	20,070	20,180	20,224	20,224
вентиляция	0,492	0,492	0,492	0,492	0,501	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005
горячее водоснабжение (ср.)	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,094	0,094	0,094	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Город	500,215	504,428	504,428	504,428	531,408	542,090	543,791	533,626	517,940	518,087	523,593	552,924	553,654	580,169	580,392	582,049	582,049
отопление	379,524	382,720	382,720	382,720	409,700	415,553	416,825	407,901	395,939	392,752	396,742	416,968	417,692	438,130	438,350	439,547	439,547
вентиляция	76,356	77,000	77,000	77,000	77,000	80,346	81,058	79,991	77,028	79,548	80,137	86,515	86,515	90,365	90,365	90,517	90,517
горячее водоснабжение (ср.)	44,334	44,708	44,708	44,708	44,708	46,191	45,908	45,734	44,972	45,787	46,714	49,441	49,448	51,675	51,677	51,984	51,984
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станций)	326,000	333,500	344,800	381,800	389,934	402,375	404,120	393,689	392,978	393,129	398,780	429,780	430,530	457,741	458,074	459,775	459,775
отопление	247,303	252,992	261,564	289,632	300,568	307,675	308,992	299,802	302,815	299,632	303,767	325,662	326,405	347,539	347,870	349,111	349,111
вентиляция	49,864	51,011	52,739	58,398	56,626	60,476	61,187	60,121	57,158	59,677	60,266	66,644	66,644	70,495	70,495	70,647	70,647

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
горячее водоснабжение (ср.)	28,833	29,498	30,497	33,770	32,741	34,224	33,941	33,766	33,005	33,819	34,747	37,473	37,481	39,707	39,709	40,017	40,017
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	382,182	377,968	377,968	383,368	356,614	343,975	490,229	500,661	501,429	501,279	495,628	464,628	463,878	436,667	436,333	434,633	434,633
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	558,600	551,100	539,800	508,200	500,366	487,625	633,880	644,311	645,022	644,871	639,220	608,220	607,470	580,259	579,926	578,225	578,225
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	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	296,660	303,485	313,768	347,438	354,840	366,161	367,749	358,257	357,610	357,747	362,890	391,100	391,782	416,544	416,848	418,395	418,395
Зона действия источника тепловой мощности. га	1178	1194	1218	1218	1218	1236,27	1254,81	1273,64	1292,74	1312,13	1331,81	1351,79	1372,07	1392,65	1413,54	1522,78	1413,54
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,277	0,279	0,283	0,313	0,320	0,325	0,322	0,309	0,304	0,300	0,299	0,318	0,314	0,329	0,324	0,302	0,325
Резерв при аварийном выводе турбоагрегата	327,94	321,12	310,83	282,56	275,46	263,84	410,25	419,74	420,39	420,25	415,11	386,90	386,22	361,46	361,15	359,61	359,61
СГРЭС-2																	
Установленная тепловая мощность. в том числе:	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
отборы паровых турбин. в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
производственных показателей (с учетом противодавления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РОУ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	840	840	840	840	560	560	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	130	130
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде. в том числе по выводам тепловой мощности:*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Промзона	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВЖР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в паропроводах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде. в том числе	292,195	292,195	292,195	292,195	292,195	296,47	305,77	347,04	381,07	394,82	407,28	385,72	398,73	376,41	390,40	401,68	401,68

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Присоединенная непосредственно к коллекторам станций. в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	292,195	292,195	292,195	292,195	292,195	296,47	305,77	347,04	381,07	394,82	407,28	385,72	398,73	376,41	390,40	401,68	401,68
Промзона	82,081	82,081	82,081	82,081	82,081	83,01	83,57	88,38	94,06	94,68	96,70	109,42	121,11	119,88	125,53	127,53	127,53
ВЖР	210,114	210,114	210,114	210,114	210,114	213,45	222,20	258,65	287,01	300,13	310,58	276,31	277,61	256,53	264,87	274,15	274,15
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	273,90	283,21	324,47	358,51	372,25	384,71	363,16	376,16	353,84	367,84	379,11	379,11
Промзона	68,4	70	73,4	81,5	77,78	78,83	79,77	85,79	92,32	93,54	95,96	106,96	118,16	123,91	72,93	73,38	124,75
ВЖР	200,7	207,3	216,6	201,2	191,85	195,38	203,74	238,98	265,73	279,78	289,82	256,50	258,30	254,00	171,65	171,74	254,37
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	210,81	210,81	210,81	210,81	137,81	133,53	124,23	82,96	48,93	35,18	22,72	44,28	31,27	53,59	39,60	28,32	28,32
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	229,10	229,10	213,00	220,30	116,00	133,53	124,23	82,96	48,93	35,18	22,72	44,28	31,27	53,59	39,60	28,32	28,32
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	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	249,25	257,72	295,27	326,24	338,75	350,09	330,47	342,31	322,00	334,73	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	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	0,29	0,30	0,30	0,31	0,30	0,31	0,32	0,32
Резерв при аварийном выводе турбоагрегата	253,75	253,75	239,10	245,74	116,00	111,73	102,42	61,16	27,12	13,38	0,92	22,47	9,47	31,79	17,79	6,52	6,52

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	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
	Котельная ПКТС																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	296,659	296,659	296,659	293,332	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,084	0,084	0,084	0,084	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34	30,57	30,61	30,54	30,20	30,21	30,33	28,51	28,51	28,86	28,86	28,86	28,86
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	212,279	212,279	212,279	212,279	212,279	221,943	223,574	214,286	200,093	200,329	205,311	128,905	128,905	143,596	143,675	143,675	143,675
6.1	отопление	137,678	137,678	137,678	137,678	137,678	142,998	144,208	137,739	128,733	127,460	131,070	83,656	83,656	92,839	92,889	92,889	92,889
6.2	вентиляция	27,720	27,720	27,720	27,720	27,720	30,736	31,391	30,614	28,142	30,620	31,153	17,589	17,589	20,108	20,137	20,137	20,137
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	46,881	46,881	46,881	46,881	46,881	48,210	47,974	45,933	43,218	42,249	43,088	27,659	27,659	30,649	30,649	30,649	30,649
7	Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	242,619	242,619	242,619	242,619	242,619	252,513	254,182	244,825	230,296	230,537	235,637	157,417	157,417	172,457	172,538	172,538	172,538
8	отопление	137,678	137,678	137,678	137,678	137,678	142,998	144,208	137,739	128,733	127,460	131,070	83,656	83,656	92,839	92,889	92,889	92,889
9	вентиляция	27,720	27,720	27,720	27,720	27,720	30,736	31,391	30,614	28,142	30,620	31,153	17,589	17,589	20,108	20,137	20,137	20,137
10	горячее водоснабжение	46,881	46,881	46,881	46,881	46,881	48,210	47,974	45,933	43,218	42,249	43,088	27,659	27,659	30,649	30,649	30,649	30,649
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	53,956	53,956	53,956	50,629	46,716	36,822	35,153	44,510	59,039	58,798	53,698	131,918	131,918	116,878	116,797	116,797	116,797
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	53,956	53,956	53,956	50,629	46,716	36,822	35,153	44,510	59,039	58,798	53,698	131,918	131,918	116,878	116,797	116,797	116,797
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	211,816	211,816	211,816	207,096	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	220,783	220,783	220,783	220,783	220,783	229,787	231,306	222,791	209,569	209,789	214,430	143,249	143,249	156,936	157,010	157,010	157,010
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	465,469	470,525	479,488	479,488	479,488	484,652	490,407	476,721	453,142	432,634	436,722	365,757	365,757	379,162	379,162	379,162	379,162
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,456	0,451	0,443	0,443	0,443	0,458	0,456	0,449	0,442	0,463	0,470	0,352	0,352	0,379	0,379	0,379	0,379
	Котельная №1 СГМУП «ГТС»																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	65,092	65,641	65,64	65,641	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,172	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	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	2,468	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004	3,212	3,212	3,212	3,212
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	28,433	28,453	30,529	28,896	29,005	29,343	29,343	29,343	60,059	60,059	59,916	59,916	59,916	44,082	44,082	44,082	44,082
6.1	отопление	23,83	23,85	25,861	24,03	24,078	24,155	24,155	24,155	49,654	49,654	49,512	49,512	49,512	36,367	36,367	36,367	36,367
6.2	вентиляция	2,42	2,42	2,485	2,653	2,713	2,806	2,806	2,806	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	4,197	4,197	4,197	4,197
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	2,183	2,183	2,183	2,214	2,214	2,382	2,382	2,382	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	3,518	3,518	3,518	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	23,937	56,190	56,190	56,047	56,047	56,047	39,421	39,421	39,421	39,421
8	отопление	16,929	16,942	17,753	17,864	17,542	17,619	17,619	17,619	43,118	43,118	42,976	42,976	42,976	29,831	29,831	29,831	29,831
9	вентиляция	1,719	1,719	1,706	1,972	1,976	2,069	2,069	2,069	4,942	4,942	4,942	4,942	4,942	3,461	3,461	3,461	3,461
10	горячее водоснабжение	1,551	1,551	1,499	1,646	1,613	1,781	1,781	1,781	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	2,917	2,917	2,917	2,917
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	34,000	34,526	32,358	34,130	33,102	32,747	32,747	32,747	0,495	0,495	0,638	0,638	0,638	17,264	17,264	17,264	17,264
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	42,234	42,767	41,929	41,544	40,975	40,621	40,621	40,621	8,368	8,368	8,511	8,511	8,511	25,137	25,137	25,137	25,137
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	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	21,783	51,133	51,133	51,003	51,003	51,003	35,873	35,873	35,873	35,873
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	45,9	45,9	46,7	46,7	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	46,197
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,440	0,440	0,449	0,460	0,468	0,475	0,475	0,475	1,155	1,155	1,151	1,151	1,151	0,801	0,801	0,801	0,784
	Котельная №2 СГМУП «ГТС»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	88,87	87,74	87,74	87,773	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,328	0,324	0,324	0,324	0,66	0,66	0,66	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	2,859	2,486	2,615	2,824	2,878	2,895	2,605	2,605	2,605	2,605
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	69,074	68,838	65,880	64,070	63,685	65,797	69,330	85,247	77,795	80,373	84,555	85,632	85,964	80,164	80,164	80,164	80,164
6.1	отопление	51,03	50,95	47,686	47,426	47,386	48,574	50,538	62,461	56,810	58,894	62,250	63,135	63,425	59,109	59,109	59,109	59,109

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6.2	вентиляция	11,84	11,6	11,906	10,439	10,114	10,697	11,837	14,261	13,122	13,122	13,122	13,122	13,161	12,240	12,240	12,240	12,240
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	6,204	6,288	6,288	6,205	6,185	6,526	6,943	8,514	7,852	8,342	9,169	9,360	9,364	8,800	8,800	8,800	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	68,883	61,059	63,766	68,157	69,288	69,637	63,547	63,547	63,547	63,547
8	отопление	41,672	41,685	37,102	33,723	33,083	34,271	36,235	48,158	42,507	44,591	47,947	48,832	49,122	44,806	44,806	44,806	44,806
9	вентиляция	9,669	9,491	9,263	7,423	7,061	7,644	8,784	11,208	10,069	10,069	10,069	10,069	10,108	9,187	9,187	9,187	9,187
10	горячее водоснабжение	5,066	5,144	4,892	4,412	4,318	4,659	5,077	6,647	5,986	6,475	7,302	7,494	7,497	6,934	6,934	6,934	6,934
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	17,441	16,555	19,695	21,588	23,567	21,349	17,640	0,928	8,751	6,045	1,654	0,523	0,174	6,264	6,264	6,264	6,264
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	30,108	29,072	34,317	40,1002	42,790	40,572	36,863	20,150	27,974	25,267	20,876	19,745	19,396	25,486	25,486	25,486	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	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	62,684	55,564	58,027	62,023	63,052	63,369	57,827	57,827	57,827	57,827
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	110,9	110,8	106,5	106,5	101,9904	99,280	99,280	123,213	144,003	144,003	144,003	144,003	144,003	123,303	123,303	123,303	123,303
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,509	0,508	0,481	0,428	0,436	0,469	0,505	0,536	0,407	0,425	0,454	0,461	0,463	0,494	0,494	0,494	0,494
	Котельные №1 и №2 СГМУП «ГТС» при совместной работе																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	153,962	153,381	153,380	153,414	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,500	0,497	0,497	0,497	1,234	1,234	1,234	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	5,817	5,817	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	0,000	0,000	1,000
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	144,471	145,548	145,881	124,246	124,246	124,246	124,246
6.1	отопление	74,860	74,800	73,547	71,456	71,465	72,730	74,693	86,616	106,464	108,548	111,761	112,646	112,936	95,476	95,476	95,476	95,476
6.2	вентиляция	14,260	14,020	14,391	13,092	12,827	13,503	14,643	17,067	18,800	18,800	18,800	18,800	18,839	16,437	16,437	16,437	16,437
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	8,388	8,471	8,471	8,419	8,399	8,907	9,325	10,895	12,579	13,069	13,895	14,087	14,090	12,318	12,318	12,318	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	124,204	125,335	125,684	102,968	102,968	102,968	102,968
8	отопление	58,601	58,627	54,855	51,586	50,626	51,891	53,854	65,778	85,625	87,710	90,923	91,807	92,097	74,637	74,637	74,637	74,637
9	вентиляция	11,388	11,210	10,969	9,395	9,038	9,714	10,854	13,277	15,011	15,011	15,011	15,011	15,050	12,648	12,648	12,648	12,648

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
10	горячее водоснабжение	6,617	6,695	6,391	6,058	5,931	6,440	6,857	8,428	10,111	10,601	11,428	11,619	11,623	9,851	9,851	9,851	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	2,292	1,161	0,812	23,528	23,528	23,528	23,528
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	29,387	28,256	27,907	50,623	50,623	50,623	50,623
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	123,591	123,591	123,591
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	73,819	73,751	69,740	64,858	63,542	65,883	69,258	84,467	106,696	109,160	113,026	114,055	114,372	93,701	93,701	93,701	93,701
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	156,8	156,7	153,2	153,2	147,1873	144,477	144,477	168,410	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	168,500	168,500	168,500	169,500
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	0,576	0,576	0,573
	Котельная №3 СГМУП «ГТС»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	89,95	89,61	89,66	89,746	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,452	0,45	0,451	0,451	0,896	0,896	0,896	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	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	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	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	57,162	61,166	61,166	61,166	61,166	61,166	61,166	61,166	61,166
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	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	7,112	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	66,272	66,272	66,272
8	отопление	48,619	49,940	48,282	46,859	45,351	45,701	45,701	45,701	42,948	46,952	46,952	46,952	46,952	46,952	46,952	46,952	46,952
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	11,362	11,362	11,362
10	горячее водоснабжение	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	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	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	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	59,090	59,090	59,090

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	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	60,308	60,308	60,308
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	145,1	146,6	144,6	144,6	133,7971	133,797	133,797	133,797	134,207	134,207	138,877	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,448	0,455	0,446	0,433	0,453	0,458	0,458	0,458	0,436	0,476	0,460	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Котельная №5 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,788	0,788	0,788
10	горячее водоснабжение	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	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	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	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	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	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	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	0,168	0,168	0,168
Котельная №6 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	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	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	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	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	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,647	5,643	5,641	5,643	5,643	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841
6.1	отопление	5,5	5,5	5,503	5,503	5,503	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606
6.2	вентиляция	0,13	0,13	0,125	0,125	0,125	0,220	0,220	0,220	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	0,015	0,015	0,015
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,280	4,273	4,264	4,071	4,358	4,566	4,566	4,566	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	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	0,189	0,189	0,189
10	горячее водоснабжение	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	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	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	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	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	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	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	1,567	1,567	1,567
	Котельная №7 СГМУП «ГТС»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	21,6	21,6	21,6	21,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	11,6	10,524	10,025	9,932	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,066	0,06	0,057	0,057	0,08	0,08	0,08	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	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	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	4,067	4,067	4,067

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6.1	отопление	4,51	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	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	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,466	4,427	4,028	3,894	3,792	3,792	3,792	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	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	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,764	5,736	5,667	5,574	4,109	4,109	4,109	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	4,618	4,618	4,618
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	10,567	9,587	9,132	8,941	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27
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	3,451	3,451	3,451
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	23,9	23,8	22,9	22,9	40,99346	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993
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	0,087	0,087	0,087
	Котельная №9 СГМУП «ГТС»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	5,81	5,534	5,534	5,534	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,036	0,036	0,036	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	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	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	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	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	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	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	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	1,409	1,409	1,409

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
9	вентиляция	0,044	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	0,021	0,021	0,021
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,389	1,072	1,070	1,070	1,529	1,529	1,529	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	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	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	1,414	1,414	1,414
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	6,4	6,4	6,4	6,4	9,060024	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,489	0,494	0,494	0,472	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
	Котельная №13 СГМУП «ГТС»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
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	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	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	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	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	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	6,693	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	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	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	8,555	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	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	1,184	1,184	1,184
10	горячее водоснабжение	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	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	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	12,979	12,979	12,979

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	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	7,785	7,785	7,785
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	28,8	28,8	28,6	28,6	35,54843	35,548	35,548	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,246	0,246	0,246	0,242	0,197	0,197	0,197	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
	Котельная №14 СГМУП «ГТС»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	91,35	89,26	89,719	90,189	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,373	0,364	0,366	0,366	0,621	0,621	0,621	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	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	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	52,994	52,994	52,994
6.1	отопление	37,97	37,94	37,765	37,142	36,986	43,936	43,745	43,745	43,745	43,745	43,745	43,745	43,745	43,745	43,745	43,745	43,745
6.2	вентиляция	4,28	4,13	4,129	3,297	3,297	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	4,5	4,4875	4,4875	4,118	4,118	4,920	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861
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	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	47,858	47,858	47,858
8	отопление	27,597	27,678	27,642	32,367	30,873	37,823	37,632	37,632	37,632	37,632	37,632	37,632	37,632	37,632	37,632	37,632	37,632
9	вентиляция	3,111	3,013	3,022	2,873	2,752	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615
10	горячее водоснабжение	3,271	3,274	3,285	3,589	3,437	4,240	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181
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	0,163	0,163	0,163
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	42,279	40,399	40,948	43,315	42,933	33,855	34,082	34,082	34,082	34,082	34,082	34,082	34,082	34,082	34,082	34,082	34,082
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	55,050	52,991	53,543	49,206	50,272	41,195	41,421	41,421	41,421	41,421	41,421	41,421	41,421	41,421	41,421	41,421	41,421
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	60,527	59,142	59,447	59,553	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009
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	43,550	43,550	43,550

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
16	Зона действия источника тепловой мощности. га	73,5	73,4	73,4	73,4	104,7453	117,437	117,396	117,396	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472
17	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,462	0,463	0,463	0,529	0,354	0,389	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
	Котельная №21 СГМУП «ГТС»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,47	4,47	4,461	4,461	4,461	4,461	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	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	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	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	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	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	0,050	0,050	0,050
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,154	0,154	0,151	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,976	2,976	2,971	3,136	3,052	3,052	3,052	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	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	0,048	0,048	0,048
10	горячее водоснабжение	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	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	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	1,374	1,374	1,374
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	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	2,778	2,778	2,778
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	7	7	7	7	7,932647	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,411	0,411	0,410	0,434	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
	Котельная №22 «Олимпия» СГМУП «ГТС»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,47	5,167	5,167	5,167	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,034	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	1,094	1,094	1,094
10	горячее водоснабжение	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	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	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	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	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	3,326	3,326	3,326
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	12,470	12,470	12,470	12,470	12,470	16,254	16,231	15,890	15,752	17,135	17,357	17,408	17,302	17,151	17,151	17,151	17,151
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,374	0,374	0,308	0,097	0,092	0,125	0,210	0,214	0,216	0,199	0,196	0,195	0,197	0,198	0,198	0,198	0,198
	Котельная №23 «Ледовый Дворец» СГМУП «ГТС»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,99	4,666	4,666	4,666	4,642	4,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,028	0,026	0,026	0,026	0,033	0,033	0,033	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	0,074	0,074	0,074
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,35	6,35	5,608	5,332	5,331	6,640	6,640	6,640	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	1,455	1,455	1,455

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6.2	вентиляция	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	4,376	4,376	4,376
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,510	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	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	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	2,328	2,328	2,328
10	горячее водоснабжение	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	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	-1,105	-1,105	-1,105	-1,105	-1,105	-1,105	-1,105	-1,105	-1,105	-1,105	-1,105
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,452	0,130	0,657	2,431	2,388	1,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014
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	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598
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	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	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	1,436	1,436	1,436
»	Котельная №24 «Нефтяник» СГМУП «ГТС																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	5,384	4,95	4,95	4,95	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,033	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	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	0,119	0,119	0,119
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,83	1,83	1,833	1,833	1,833	1,833	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033
6.1	отопление	0,38	0,38	0,382	0,382	0,382	0,382	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455
6.2	вентиляция	1,27	1,27	1,271	1,271	1,271	1,271	1,397	1,397	1,397	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	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	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	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	0,776	0,776	0,776

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
10	горячее водоснабжение	0,100	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	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	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	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	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	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	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	1,215	1,215	1,215
	Котельная №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,074	0,059	0,07	0,091	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,1	0,08	0,095	0,123	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
6.1	отопление	0,1	0,08	0,095	0,123	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
6.2	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,230	0,184	0,218	0,218	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
8	отопление	0,156	0,125	0,148	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,665	0,700	0,674	0,625	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,609	0,655	0,621	0,621	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,209	0,167	0,198	0,198	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	5,8	5,1	5,6	5,6	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,027	0,025	0,026	0,023	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Котельная №26 «Набережный» СГМУП «ГТС»																		
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	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	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	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	0,177	0,177	0,177
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,127	0,847	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404
6.1	отопление	0,67	0,53	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087
6.2	вентиляция	0,14	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,458	0,285	0,579	0,576	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595
8	отопление	0,189	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	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	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	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	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	-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	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	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	0,542	0,542	0,542
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	0,3	0,2	0,3	0,3	0,3												
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,060	0,990	1,340	1,330	1,394												
Котельная №27 «Набережный» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	2,35	2,35	2,35	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,009	0,009	0,009	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	0,087	0,087	0,087
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,928	0,648	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
6.1	отопление	0,67	0,53	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
6.2	вентиляция	0,14	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,866	1,163	1,167	1,129	1,134	1,134	1,134	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	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	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	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	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	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	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	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	1,032	1,032	1,032
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	1,1	0,9	0,9	0,9	1,436411	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,569	1,196	1,200	1,158	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729
	Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	14,1	14,1	14,1	13,24	13,24	13,24	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,082	0,082	0,082	0,082	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,706	0,699	0,691	0,691	0,663	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,750	0,711	0,937	1,109	0,969	1,147	1,147
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,027	4,977	4,954	4,953	4,752	5,879	5,869	5,869	5,869	5,879	6,493	5,722	10,238	13,679	10,871	14,429	14,429

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6.1	отопление	4,820	4,770	4,745	4,744	4,543	5,593	5,583	5,583	5,583	5,593	5,992	5,150	8,551	11,214	9,280	11,805	11,805
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	0,086	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	2,379	1,504	2,538	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	4,751	4,741	4,741	4,741	4,751	5,397	4,587	9,328	12,942	9,993	13,729	13,729
8	отопление	4,739	4,693	4,631	2,831	2,778	3,827	3,818	3,818	3,818	3,827	4,227	3,385	6,786	9,449	7,515	10,039	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	0,081	0,081	0,081
10	горячее водоснабжение	0,194	0,194	0,192	0,118	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,337	0,408	1,524	2,303	1,428	2,462	2,462
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,285	8,342	8,373	7,514	7,762	6,579	9,350	9,350	9,350	9,339	8,694	9,504	4,762	1,149	4,098	0,361	0,361
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,369	8,422	8,492	9,511	9,608	8,426	11,196	11,196	11,196	11,186	10,540	11,350	6,609	2,995	5,944	2,208	2,208
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	12,537	12,537	12,537	12,537	12,537	12,537	12,537	12,537	12,537	12,537	12,537
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	5,141	5,092	5,029	3,319	3,248	4,324	4,314	4,314	4,314	4,324	4,911	4,174	8,489	11,777	9,094	12,494	12,494
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	45,9	45,7	45,5	45,5	51,525	52,775	52,775	52,775	52,775	52,775	54,868	36,896	39,538	26,597	26,597	26,597	26,597
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,108	0,107	0,106	0,065	0,056	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,085	0,105	0,212	0,445	0,339	0,473	0,473
	Котельная №29 п. Тасжыный СГМУП «ГТС»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,62	4,789	4,789	4,789	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,04	0,04	0,04	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	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	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	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	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	0,106	0,106	0,106
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,273	2,141	2,057	2,071	2,012	2,027	2,027	2,027	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	1,675	1,675	1,675

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
9	вентиляция	0,101	0,092	0,088	0,089	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
10	горячее водоснабжение	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,952	2,277	2,354	2,355	2,374	2,359	2,359	2,359	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	2,754	2,754	2,754
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	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	1,845	1,845	1,845
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	16,5	16	15,7	15,7	15,92447	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,121	0,118	0,115	0,116	0,111	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
	Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	8,73	7,659	7,659	7,659	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,08	0,07	0,07	0,07	0,068	0,068	0,068	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	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	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	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	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	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,031	4,043	4,106	3,642	3,645	3,652	3,652	3,652	4,717	4,717	4,717	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	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	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	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	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	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	3,104	3,104	3,104

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	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	4,292	4,292	4,292
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	15,1	15,1	15,2	15,2	14,66297	14,663	14,944	14,944	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,240	0,241	0,243	0,213	0,220	0,221	0,217	0,217	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
	Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП «ГТС» (консервация с 12.12.2020г. Переведена в режим ЦТП)																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:																	
2	Располагаемая тепловая мощность котельной																	
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде																	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде																	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде																	
6.1	отопление																	
6.2	вентиляция																	
6.3	горячее водоснабжение (ср.)																	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:																	
8	отопление																	
9	вентиляция																	
10	горячее водоснабжение																	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла																	
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла																	
15	Зона действия источника тепловой мощности. га																	
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га																	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,9	1,9	1,9	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353
6.1	отопление	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
6.2	вентиляция	0,53	0,54	0,54	0,54	0,54	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1,764	1,764	1,409	1,011	0,2	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
8	отопление	0,571	0,558	0,443	0,313	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	вентиляция	0,672	0,685	0,543	0,384	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,473	0,473	0,375	0,265	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,483	0,483	0,483	0,513	0,515	0,515	0,515	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	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	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	0,182	0,182	0,182
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,7	8,7	7,901	7,901	1,43792	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,197	0,197	0,172	0,122	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
	Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,69	4,76	4,76	4,76	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,028	0,029	0,029	0,029	0,026	0,026	0,026	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	0,482	0,482	0,482

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,295	3,305	3,308	3,32	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313
6.1	отопление	0,74	0,74	0,743	0,755	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
6.2	вентиляция	2,51	2,52	2,52	2,52	2,52	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1,893	1,898	1,873	1,818	1,937	1,937	1,937	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	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	1,107	1,107	1,107
10	горячее водоснабжение	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	0,020	0,020	0,020
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	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	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	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	1,763	1,763	1,763
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	7,9	8	7,901	7,901	5,50669	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,179	0,177	0,176	0,169	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
	Котельная №34 Крылова. 40 СГМУП «ГТС»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,1	1,083	1,083	1,094	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,006	0,006	0,006	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	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,13	1,132	1,12	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124
6.1	отопление	0,5	0,5	0,5	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
6.2	вентиляция	0,62	0,622	0,62	0,62	0,62	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,01	0,01	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,1	0,1	0,099	0,044	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
8	отопление	0,044	0,044	0,044	0,020	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
9	вентиляция	0,055	0,055	0,055	0,024	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
10	горячее водоснабжение	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	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	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	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	0,044	0,044	0,044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	0,8	0,8	0,8	0,8	2,157327	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157
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	0,023	0,023	0,023
	Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,22	1,22	1,22	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,012	0,014	0,014	0,016	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	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	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	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	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	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	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	0,298	0,298	0,298
10	горячее водоснабжение	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	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	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	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	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	0,554	0,554	0,554

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,239	0,257	0,246	0,300	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
	Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,063	0,073	0,074	0,069	0,074	0,074	0,074	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,003	3,849	4,142	4,142	4,098	4,098	4,098	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	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	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	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	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	1,956	1,956	1,956
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	1,004	1,004	1,004
10	горячее водоснабжение	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	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	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	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	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	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	5,400	5,400	5,400
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,598	0,586	0,619	0,556	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564
	Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:			5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной			5,16	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде			0,073	0,068	0,073	0,073	0,073	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			3,401	3,401	3,367	3,367	3,367	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	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	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	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	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	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	0,417	0,417	0,417
10	горячее водоснабжение			0,255	0,233	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
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	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	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	2,497	2,497	2,497
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла			2,806	2,563	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393
15	Зона действия источника тепловой мощности. га			6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га			0,504	0,461	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
	Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,142	0,169	0,153	0,116	0,112	0,112	0,112	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	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,211	9,208	5,93	5,93	4,8708	4,871	4,871	4,871	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	3,758	3,758	3,758

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6.2	вентиляция	1,582	1,561	1,084	1,084	1,0371	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037
6.3	горячее водоснабжение (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	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	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	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	0,934	0,934	0,934
10	горячее водоснабжение	0,470	0,470	0,080	0,056	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,987	0,963	4,257	4,294	5,357	5,357	5,357	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	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	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	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	13,800	13,800	13,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,575	0,575	0,451	0,316	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
	Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,024	0,027	0,03	0,031	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,437	1,339	1,300	1,300	1,289	1,289	1,289	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	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	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	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	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	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	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,959	2,054	2,090	2,089	2,097	2,097	2,097	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	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	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	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	3,800	3,800	3,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,335	0,321	0,311	0,344	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,052	0,061	0,063	0,063	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,967	3,194	3,118	3,118	3,419	3,419	3,419	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	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	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	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	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	1,876	1,876	1,876
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	0,517	0,517	0,517
10	горячее водоснабжение	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	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	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	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	1,975	1,975	1,975

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,306	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	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	10,100	10,100	10,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,256	0,267	0,264	0,251	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,032	0,041	0,041	0,042	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,062	1,988	2,172	2,172	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161
6.1	отопление	1,622	1,548	1,650	1,650	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629
6.2	вентиляция	0,348	0,348	0,430	0,430	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439
6.3	горячее водоснабжение (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	0,092	0,092	0,092
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1,887	1,819	1,987	1,815	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882
8	отопление	1,484	1,416	1,509	1,379	1,420	1,420	1,420	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	0,382	0,382	0,382
10	горячее водоснабжение	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	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	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	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	1,813	1,813	1,813
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,717	1,655	1,808	1,652	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	5,8	5,7	5,9	5,9	5,9	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,325	0,319	0,337	0,308	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,091	0,103	0,111	0,113	0,118	0,118	0,118	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	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,105	5,086	5,068	5,068	4,961	4,961	4,961	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	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	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	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	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	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	0,280	0,280	0,280
10	горячее водоснабжение	0,044	0,044	0,044	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,104	2,111	2,121	2,119	2,221	2,221	2,221	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	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	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	4,129	4,129	4,129
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,238	0,237	0,236	0,223	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
	Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,237	0,272	0,29	0,313	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	15,211	15,055	16,188	16,188	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6.1	отопление	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	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	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	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	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	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	4,026	4,026	4,026
10	горячее водоснабжение	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	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	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	13,766	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	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	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	15,500	15,500	15,500
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,729	0,721	0,756	0,776	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811
	Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,259	0,307	0,313	0,321	0,349	0,349	0,349	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	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	17,321	16,560	15,932	15,932	15,885	15,885	15,885	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	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	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	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	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	9,948	9,948	9,948

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
9	вентиляция	2,784	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	2,804	2,804	2,804
10	горячее водоснабжение	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	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	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	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	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	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	34,200	34,200	34,200
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,430	0,418	0,409	0,389	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
	Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,048	0,058	0,056	0,282	0,296	0,296	0,296	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	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,625	2,625	2,543	2,543	2,350	2,350	2,350	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	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	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	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	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	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	0,043	0,043	0,043
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,417	2,407	2,491	2,265	2,444	2,444	2,444	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	2,510	2,510	2,510

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,345	3,335	3,337	3,088	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,292	2,292	2,220	2,112	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	6,5	6,5	6,4	6,4	6,4	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,388	0,388	0,381	0,363	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
	Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,1	0,11	0,08	0,079	0,095	0,095	0,095	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	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,814	7,742	6,882	6,882	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454
6.1	отопление	2,364	2,292	2,257	2,257	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159
6.2	вентиляция	4,580	4,580	3,780	3,780	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474
6.3	горячее водоснабжение (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	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	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	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	2,459	2,459	2,459
10	горячее водоснабжение	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	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	-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	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	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	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	3,600	3,600	3,600
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,242	1,231	1,155	1,053	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,28	1,28	1,28	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,27	1,27	1,27	1,28	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,011	0,014	0,014	0,056	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,712	0,713	0,710	0,710	0,685	0,685	0,685	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	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	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	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	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	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	0,185	0,185	0,185
10	горячее водоснабжение	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	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	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	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	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	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	3,800	3,800	3,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,158	0,158	0,158	0,155	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
	Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,044	0,056	0,058	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,64	3,009	2,843	2,843	2,8185	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819
6.1	отопление	2,313	2,317	2,15	2,15	2,1225	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123
6.2	вентиляция	0,269	0,553	0,553	0,553	0,5563	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556
6.3	горячее водоснабжение (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	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	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	1,786	1,786	1,786
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	0,468	0,468	0,468
10	горячее водоснабжение	0,051	0,122	0,122	0,117	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,516	1,135	1,299	1,343	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,863	1,531	1,673	1,819	1,815	1,815	1,815	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	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	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	6,100	6,100	6,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,382	0,415	0,405	0,388	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
	Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,217	0,247	0,278	0,0577	0,059	0,059	0,059	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	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,519	12,548	12,421	12,421	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737
6.1	отопление	9,240	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	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	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	0,280	0,280	0,280

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	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	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	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	2,010	2,010	2,010
10	горячее водоснабжение	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	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	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	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	19,555	19,555	19,555
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	10,491	10,516	10,410	9,911	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,818	0,820	0,811	0,772	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
	Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,012	0,012	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,364	0,387	0,450	0,450	0,480	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
6.1	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.4	технологические нужды	0,364	0,387	0,450	0,450	0,480	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,44	0,468	0,544	0,45	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
8	отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	технологические нужды	0,44	0,468	0,544	0,45	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,914	0,891	0,830	0,830	0,800	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,838	0,810	0,736	0,830	0,800	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,678	0,678	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
15	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,400	0,426	0,495	0,410	0,437	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368
16	Зона действия источника тепловой мощности. га	1,8	1,9	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
17	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,244	0,246	0,272	0,225	0,240	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
	Котельная К-45 ООО «СГЭС»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	60	60	60	60	60	60	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	60	60	60	60	60	60	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,920	0,923	0,917	1,157	1,205	1,150	1,579	1,962	2,439	2,840	2,744	3,068	3,068	3,077	3,077	3,077	3,077
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	57,296	57,296	56,951	71,808	74,774	73,676	82,261	89,930	99,471	107,475	105,561	112,052	112,052	112,223	112,223	112,223	112,223
6.1	отопление	45,450	45,450	47,200	55,322	56,879	56,099	62,395	68,180	74,294	80,672	78,533	81,587	81,587	81,716	81,716	81,716	81,716
6.2	вентиляция	6,000	6,000	3,510	8,428	9,458	8,544	8,952	9,623	12,019	12,914	13,343	16,452	16,452	16,452	16,452	16,452	16,452
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	5,846	5,846	6,221	7,480	7,859	8,516	10,398	11,611	12,642	13,373	13,169	13,496	13,496	13,539	13,539	13,539	13,538
6.4	технологические нужды	0	0	0,02	0,578	0,578	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	54,45	54,447	54,605	47,1391	57,625	56,471	65,486	73,539	83,557	91,961	89,951	96,766	96,766	96,947	96,947	96,947	96,946
8	отопление	42,463	42,458	44,495	35,425	42,918	42,138	48,434	54,219	60,333	66,711	64,571	67,626	67,626	67,755	67,755	67,755	67,755
9	вентиляция	5,606	5,605	3,309	5,397	7,137	6,223	6,630	7,301	9,697	10,592	11,021	14,131	14,131	14,131	14,131	14,131	14,131
10	горячее водоснабжение	5,462	5,461	5,864	4,790	5,930	6,587	8,469	9,681	10,713	11,444	11,240	11,567	11,567	11,610	11,610	11,610	11,609
11	технологические нужды	0	0	0,019	0,370	0,436	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,834	0,831	1,182	-13,915	-16,929	-15,775	15,210	7,158	-2,861	-11,265	-9,254	-16,070	-16,070	-16,250	-16,250	-16,250	-16,250
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,600	4,603	4,445	11,911	1,425	2,579	33,564	25,511	15,493	7,089	9,099	2,284	2,284	2,103	2,103	2,103	2,104

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050
15	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	49,550	49,547	49,691	42,897	52,439	51,389	59,593	66,920	76,037	83,684	81,855	88,057	88,057	88,221	88,221	88,221	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	159,734	159,734	159,734
17	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,522	0,522	0,523	0,448	0,400	0,101	0,113	0,123	0,138	0,149	0,142	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе. 22 стр. 5» (СОК) ООО «СГЭС»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,92	1,92	1,92	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,92	1,92	1,92	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0	0	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,174	2,174	2,174	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180
6.1	отопление	1,500	1,500	1,500	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503
6.2	вентиляция	0,620	0,620	0,620	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,805	1,805	1,805	0,663	0,830	0,830	0,830	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	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	0,219	0,219	0,219
10	горячее водоснабжение	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	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	-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	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	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	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	1,800	1,800	1,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,964	0,967	0,967	0,332	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Котельная ООО "Газпром энерго"																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	38,69	38,69	38,69	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	36,88	36,88	36,88	33,13	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	1,21	1,29	1,29	1,345	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,664	0,652	0,639	0,623	0,609	0,609	0,609	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	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	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	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	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	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	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	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	0,637	0,637	0,637
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	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	20,499	20,499	20,499
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	31,371	31,291	31,291	27,486	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	15,798	16,569	15,682	11,011	10,859	10,859	10,859	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	38,100	38,100	38,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,437	0,450	0,436	0,301	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
	Котельная АО «Аэропорт Сургут»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	14,65	14,65	14,65	14,65	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	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	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	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	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	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	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	2,105	2,105	2,105
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,970	9,970	9,970	9,970	7,675	7,675	7,675	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	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	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	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	169,300	169,300	169,300
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,013	0,013	0,013	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,14	0,14	0,14	0,14	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,059	0,059	0,059	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	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
6.1	отопление	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
6.2	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	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	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	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	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,180	7,180	7,180	7,121	6,596	6,596	6,596	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	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	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	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	3,200	3,200	3,200
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,690	0,690	0,690	1,665	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786
	Котельная ООО УК "СЗТК"																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	13	13	13	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,37	0,37	0,37	0,37	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	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	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
6.1	отопление	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
6.2	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	3,072	3,072	3,072	2,775	3,021	3,021	3,021	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	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	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,720	8,718	8,718	10,718	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	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	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	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	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	17,600	17,600	17,600
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,170	0,170	0,170	0,154	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
	Котельная ООО «ТВС-сервис»																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	2,75	2,75	2,27	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	2,25	2,25	2,64	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,07	2,07	1,75	1,75	1,75	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750
6.1	отопление	2,07	2,07	1,75	1,75	1,75	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750
6.2	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,656	1,656	1,4	1,743	1,848	1,848	1,848	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	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	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,11	0,11	0,82	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,524	0,524	1,17	1,571	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,3	1,3	1,686	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,507	1,507	1,274	1,586	1,681	1,681	1,681	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	3,800	3,800	3,800

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,414	0,414	0,368	0,459	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
	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	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	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	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	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	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,614	1,614	1,61	0,56	0,56	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
6.1	отопление	1,61	1,61	1,61	0,56	0,56	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
6.2	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1,291	1,291	1,288	0,56	0,56	0,560	0,560	0,560	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	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	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,076	0,076	0,08	1,129	1,096	1,096	1,096	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	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	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	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	2,100	2,100	2,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,558	0,558	0,556	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
а)	Котельная ООО «СКАТ-Баз																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6	6	6	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	2,7	2,7	2,7
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0	0,012	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	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	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	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,700	1,700	1,700	1,700	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820
6.1	отопление	1,700	1,700	1,700	1,700	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820
6.2	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1,36	1,36	1,36	1,728	1,728	1,728	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	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	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,990	0,995	0,995	0,983	0,828	0,828	0,828	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	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	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	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	7,600	7,600	7,600
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,178	0,178	0,178	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
	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						
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						
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	1,237	1,654	1,654	1,654	1,654						
6.2	вентиляция			0	0	0	0,000	0,008	0,016	0,016	0,016	0,016						

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6.3	горячее водоснабжение (ср.)			0	0	0,32	0,320	0,445	0,570	0,570	0,570	0,570						
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:			1,650	1,432	1,432	1,432	2,010	2,587	2,587	2,587	2,587						
8	отопление			1,576	1,358	1,038	1,038	1,455	1,872	1,872	1,872	1,872						
9	вентиляция			0	0	0	0,000	0,008	0,016	0,016	0,016	0,016						
10	горячее водоснабжение			0	0	0,32	0,320	0,445	0,570	0,570	0,570	0,570						
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)			0,630	0,848	0,880	3,860	3,283	2,705	2,705	2,705	2,705						
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			1,502	1,303	1,303	1,303	1,829	2,354	2,354	2,354	2,354						
15	Зона действия источника тепловой мощности. га			3,1	3,1	3,1	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100						
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га			0,508	0,438	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335						
	Котельная АО "Завод промстройдеталей"																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:						10,32	10,32	10,32	10,32	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6
2	Располагаемая тепловая мощность котельной						10,32	10,32	10,32	10,32	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде						0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде						0,000	0,081	0,081	0,081	0,704	0,704	19,869	19,869	20,483	20,483	20,483	20,483
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						0,000	1,627	1,627	1,627	14,073	14,073	14,073	14,073	14,073	14,073	14,073	14,073
6.1	отопление						0,000	1,410	1,410	1,410	12,611	12,611	12,611	12,611	12,611	12,611	12,611	12,611
6.2	вентиляция						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)						0,000	0,217	0,217	0,217	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:						0,000	1,709	1,709	1,709	14,777	14,777	14,777	14,777	14,777	14,777	14,777	14,777
8	отопление						0,000	1,491	1,491	1,491	13,315	13,315	13,315	13,315	13,315	13,315	13,315	13,315
9	вентиляция						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение						0,000	0,217	0,217	0,217	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)						10,245	8,536	8,536	8,536	5,748	5,748	-13,417	-13,417	-14,031	-14,031	-14,031	-14,031
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)						10,245	8,536	8,536	8,536	5,748	5,748	5,748	5,748	5,748	5,748	5,748	5,748
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	15,366	15,366	15,366	15,366	15,366	15,366	15,366	15,366
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла						0,000	1,555	1,555	1,555	13,447	13,447	13,447	13,447	13,447	13,447	13,447	13,447
15	Зона действия источника тепловой мощности. га						1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	4,702	4,702	4,702	4,702	4,702	4,702	4,702
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га						0,000	1,065	1,065	1,065	9,210	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143
	Новая пиковая водогрейная котельная																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:												120	120	120	120	120	120
2	Располагаемая тепловая мощность котельной												120	120	120	120	120	120
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде												0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде												4,17	4,20	4,45	4,46	4,51	4,51
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												102,94	103,60	112,90	113,10	114,16	114,16
6.1	отопление												64,30	64,96	71,33	71,53	72,58	72,58
6.2	вентиляция												19,17	19,17	19,78	19,78	19,78	19,78
6.3	горячее водоснабжение (ср.)												19,47	19,48	21,79	21,79	21,80	21,80
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:												107,11	107,81	117,35	117,56	118,67	118,67
8	отопление												64,30	64,96	71,33	71,53	72,58	72,58
9	вентиляция												19,17	19,17	19,78	19,78	19,78	19,78
10	горячее водоснабжение												19,47	19,48	21,79	21,79	21,80	21,80
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)												12,72	12,02	2,48	2,27	1,16	1,16
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												12,72	12,02	2,48	2,27	1,16	1,16
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла												89,83	89,83	89,83	89,83	89,83	89,83
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла												97,47	98,11	106,79	106,98	107,99	107,99

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га												111,0	112,0	124,6	124,6	124,6	124,6
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га												0,927	0,925	0,906	0,908	0,917	0,917
	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	2,580	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,209	0,209	0,209
10	горячее водоснабжение						0,194	0,194	0,194	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	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	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	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	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	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	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	26,00	26,00	26,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной							26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде							0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде							0,23	0,23	0,36	0,61	0,86	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде							4,55	4,55	7,25	12,22	17,14	19,37	19,37	19,37	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	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	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	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	20,34	20,34	20,34
8	отопление							3,057	3,057	5,094	8,351	11,791	13,250	13,250	13,250	13,250	13,250	13,250
9	вентиляция							0,283	0,283	0,764	2,268	3,479	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152
10	горячее водоснабжение							1,205	1,205	1,396	1,605	1,871	1,965	1,965	1,965	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	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	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	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	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	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	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	2,50	2,50	2,50
2	Располагаемая тепловая мощность котельной								2,50	2,50	2,50	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	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	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	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	1,04	1,04	1,04
6.1	отопление								1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,040	1,100	1,100	1,100	1,100

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6.2	вентиляция								0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)								0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	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	1,09	1,09	1,09
8	отопление								1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,040	1,100	1,100	1,100	1,100
9	вентиляция								0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение								0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)								1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,358	1,358	1,358	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	1,358	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	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	0,994	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	6,143	6,143	6,143
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га								0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,552	0,180	0,180	0,180	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	6,00	6,00	6,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной									6,00	6,00	6,00	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	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	0,18	0,18	0,18
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде									3,56	3,56	3,56	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	3,134	3,134	3,134
6.2	вентиляция									0,381	0,381	0,381	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	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	3,74	3,74	3,74
8	отопление									3,134	3,134	3,134	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	0,381	0,381	0,381

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
10	горячее водоснабжение									0,044	0,044	0,044	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	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	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	3,880	3,880	3,880
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла									3,401	3,401	3,401	3,401	3,401	3,401	3,401	3,401	3,401
15	Зона действия источника тепловой мощности. га									5,434	5,434	5,434	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	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	34,00	34,00	34,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной									29,20	29,20	29,20	29,20	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде									0,58	0,58	0,58	0,58	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде									0,28	0,37	0,61	0,79	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде									5,59	7,39	12,16	15,72	26,63	26,63	26,63	26,63	26,63
6.1	отопление									5,213	6,836	11,149	14,647	24,782	24,782	24,782	24,782	24,782
6.2	вентиляция									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)									0,379	0,550	1,011	1,077	1,845	1,845	1,845	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	27,96	27,96	27,96
8	отопление									5,213	6,836	11,149	14,647	24,782	24,782	24,782	24,782	24,782
9	вентиляция									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение									0,379	0,550	1,011	1,077	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									22,745	20,861	15,848	12,106	5,361	5,361	5,361	5,361	5,361
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									22,745	20,861	15,848	12,106	5,361	5,361	5,361	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	26,020	26,020	26,020

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла									5,343	7,057	11,619	15,024	25,442	25,442	25,442	25,442	25,442
15	Зона действия источника тепловой мощности. га									6,516	10,989	18,953	21,313	32,959	32,959	32,959	32,959	32,959
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га									0,858	0,672	0,642	0,738	0,808	0,808	0,808	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	42,00	42,00	42,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной									29,20	29,20	29,20	29,20	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде									0,584	0,584	0,584	0,584	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде									0,067	0,263	0,547	1,154	1,738	1,738	1,738	1,738	1,738
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде									1,342	5,261	10,948	23,087	34,755	34,755	34,755	34,755	34,755
6.1	отопление									1,300	4,987	10,284	21,232	32,692	32,692	32,692	32,692	32,692
6.2	вентиляция									0,000	0,000	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
6.3	горячее водоснабжение (ср.)									0,042	0,274	0,543	1,734	1,942	1,942	1,942	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	36,493	36,493	36,493
8	отопление									1,300	4,987	10,284	21,232	32,692	32,692	32,692	32,692	32,692
9	вентиляция									0,000	0,000	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
10	горячее водоснабжение									0,042	0,274	0,543	1,734	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									27,207	23,092	17,120	4,375	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									27,207	23,092	17,120	4,375	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									21,316	21,316	21,316	21,316	33,860	33,860	33,860	33,860	33,860
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла									1,282	5,027	10,461	22,060	33,209	33,209	33,209	33,209	33,209
15	Зона действия источника тепловой мощности. га									3,237	24,991	37,641	44,356	46,770	46,770	46,770	46,770	46,770
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га									0,414	0,211	0,291	0,520	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
	Новая котельная пос. Снежный																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,005	0,024	0,029	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										0,106	0,473	0,588	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781
6.1	отопление										0,104	0,425	0,539	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
6.2	вентиляция										0,000	0,041	0,041	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
6.3	горячее водоснабжение (ср.)										0,002	0,007	0,008	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:										0,111	0,496	0,618	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
8	отопление										0,104	0,425	0,539	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
9	вентиляция										0,000	0,041	0,041	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
10	горячее водоснабжение										0,002	0,007	0,008	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										1,849	1,464	1,342	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										1,849	1,464	1,342	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла										0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										0,101	0,452	0,562	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										9,062	10,911	11,381	11,381	11,381	11,381	11,381	11,381
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,012	0,043	0,052	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
	Новая котельная 48 мкр.																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,069	0,104	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										1,380	2,070	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6.1	отопление										1,380	2,070	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
6.2	вентиляция										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:										1,449	2,174	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762
8	отопление										1,380	2,070	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
9	вентиляция										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										2,471	1,747	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										2,471	1,747	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла										2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										1,319	1,978	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										4,239	7,419	7,419	7,419	7,419	7,419	7,419	7,419
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,326	0,279	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
	Новая котельная кв Пойма-2																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,442	0,941	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										8,841	18,825	35,303	35,303	35,303	35,303	35,303	35,303
6.1	отопление										2,011	4,937	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182
6.2	вентиляция										6,770	13,684	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824
6.3	горячее водоснабжение (ср.)										0,060	0,204	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:										9,283	19,766	37,068	37,068	37,068	37,068	37,068	37,068
8	отопление										2,011	4,937	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
9	вентиляция										6,770	13,684	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824
10	горячее водоснабжение										0,060	0,204	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										54,417	43,934	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										54,417	43,934	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла										47,450	47,450	47,450	47,450	47,450	47,450	47,450	47,450
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										8,447	17,987	33,732	33,732	33,732	33,732	33,732	33,732
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										15,579	18,034	19,515	19,515	19,515	19,515	19,515	19,515
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,567	1,044	1,809	1,809	1,809	1,809	1,809	1,809
	Новая котельная 43 мкр																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:													34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
2	Располагаемая тепловая мощность котельной													34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде													0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде													1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде													25,641	25,641	25,641	25,641	25,641
6.1	отопление													23,780	23,780	23,780	23,780	23,780
6.2	вентиляция													1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
6.3	горячее водоснабжение (ср.)													0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:													26,923	26,923	26,923	26,923	26,923
8	отопление													23,780	23,780	23,780	23,780	23,780
9	вентиляция													1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
10	горячее водоснабжение													0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)													6,789	6,789	6,789	6,789	6,789
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)													6,789	6,789	6,789	6,789	6,789

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла													26,832	26,832	26,832	26,832	26,832
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла													24,500	24,500	24,500	24,500	24,500
15	Зона действия источника тепловой мощности. га													35,972	35,972	35,972	35,972	35,972
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га													0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
	Новая котельная П-12																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,007	0,021	0,025	0,025	0,025	0,046	0,046	0,046
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										0,142	0,426	0,497	0,497	0,497	0,914	0,914	0,914
6.1	отопление										0,140	0,420	0,490	0,490	0,490	0,900	0,900	0,900
6.2	вентиляция										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)										0,002	0,006	0,007	0,007	0,007	0,014	0,014	0,014
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:										0,149	0,447	0,522	0,522	0,522	0,960	0,960	0,960
8	отопление										0,140	0,420	0,490	0,490	0,490	0,900	0,900	0,900
9	вентиляция										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение										0,002	0,006	0,007	0,007	0,007	0,014	0,014	0,014
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										1,811	1,513	1,438	1,438	1,438	1,000	1,000	1,000
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										1,811	1,513	1,438	1,438	1,438	1,000	1,000	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	0,960	0,960	0,960
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										0,135	0,407	0,475	0,475	0,475	0,874	0,874	0,874
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										1,195	1,871	1,871	1,871	3,460	3,460	3,460	3,460
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,119	0,227	0,266	0,266	0,144	0,264	0,264	0,264

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Новая котельная №4																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:										60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										1,385	1,385	1,385	1,488	1,482	1,552	1,647	1,647
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										27,692	27,692	27,692	29,762	29,632	31,032	32,946	32,946
6.1	отопление										17,540	17,540	17,540	19,590	19,912	21,112	22,440	22,440
6.2	вентиляция										4,266	4,266	4,266	4,266	3,811	3,811	4,266	4,266
6.3	горячее водоснабжение (ср.)										5,886	5,886	5,886	5,907	5,910	6,110	6,240	6,240
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:										29,076	29,076	29,076	31,251	31,114	32,584	34,593	34,593
8	отопление										17,540	17,540	17,540	19,590	19,912	21,112	22,440	22,440
9	вентиляция										4,266	4,266	4,266	4,266	3,811	3,811	4,266	4,266
10	горячее водоснабжение										5,886	5,886	5,886	5,907	5,910	6,110	6,240	6,240
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										29,724	29,724	29,724	27,549	27,686	26,216	24,207	24,207
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										29,724	29,724	29,724	27,549	27,686	26,216	24,207	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	43,800	43,800	43,800
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										26,459	26,459	26,459	28,438	28,314	29,651	31,480	31,480
15	Зона действия источника тепловой мощности, га										46,825	46,825	46,825	46,825	46,825	46,825	46,825	46,825
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га										0,591	0,591	0,591	0,636	0,633	0,663	0,704	0,704
	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:											2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной											2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде											0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде											0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде											0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
6.1	отопление											0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
6.2	вентиляция											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:											0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889
8	отопление											0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
9	вентиляция											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)											1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)											1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла											0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла											0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
15	Зона действия источника тепловой мощности. га											2,839	2,839	2,839	2,839	2,839	2,839	2,839
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га											0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
	Новая котельная производственно-торгового комплекса																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:											5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной											5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде											0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде											0,090	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде											1,792	2,126	2,126	2,126	2,126	2,126	2,126
6.1	отопление											1,527	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812
6.2	вентиляция											0,242	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
6.3	горячее водоснабжение (ср.)											0,023	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:											1,882	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232
8	отопление											1,527	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812
9	вентиляция											0,242	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
10	горячее водоснабжение											0,023	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)											3,175	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)											3,175	2,825	2,825	2,825	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	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	2,031	2,031	2,031
15	Зона действия источника тепловой мощности. га											3,042	3,042	3,042	3,042	3,042	3,042	3,042
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га											0,589	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699
	Кот. пос. Мостоотряд-94																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:												34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
2	Располагаемая тепловая мощность котельной												34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде												0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде												0,093	0,470	0,711	1,243	1,385	1,385
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												1,859	9,395	14,223	24,858	27,708	27,708
6.1	отопление												1,656	7,618	11,420	19,381	21,493	21,493
6.2	вентиляция												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)												0,203	1,778	2,803	5,477	6,215	6,215
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:												1,952	9,865	14,934	26,101	29,093	29,093
8	отопление												1,656	7,618	11,420	19,381	21,493	21,493
9	вентиляция												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение												0,203	1,778	2,803	5,477	6,215	6,215
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)												31,760	23,847	18,778	7,611	4,619	4,619

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												31,760	23,847	18,778	7,611	4,619	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	26,832	26,832	26,832
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла												1,776	8,977	13,590	23,752	26,475	26,475
15	Зона действия источника тепловой мощности. га												26,722	34,205	77,988	77,988	77,988	77,988
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га												0,070	0,275	0,182	0,319	0,355	0,355
	Новая котельная мкр. СЗП																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:													69,00	69,00	69,00	69,00	69,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной													69,00	69,00	69,00	69,00	69,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде													1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде													0,101	2,620	2,620	2,620	2,620
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде													2,025	52,393	52,393	52,393	52,393
6.1	отопление													2,000	46,120	48,160	51,510	51,510
6.2	вентиляция													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)													0,025	0,815	0,840	0,883	0,883
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:													2,126	55,012	55,012	55,012	55,012
8	отопление													2,000	46,120	48,160	51,510	51,510
9	вентиляция													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение													0,025	0,815	0,840	0,883	0,883
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)													65,494	12,608	12,608	12,608	12,608
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)													65,494	12,608	12,608	12,608	12,608
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла													50,370	50,370	50,370	50,370	50,370
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла													1,934	50,061	50,061	50,061	50,061
15	Зона действия источника тепловой мощности. га													109,514	182,683	182,683	182,683	182,683

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га													0,018	0,257	0,268	0,287	0,287
	Новая Котельная кв Пойма-5																	
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:													6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
2	Располагаемая тепловая мощность котельной													6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде													0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде													0,011	0,017	0,017	0,017	0,017
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде													0,220	0,341	0,341	0,341	0,341
6.1	отопление													0,191	0,276	0,276	0,276	0,276
6.2	вентиляция													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)													0,029	0,065	0,065	0,065	0,065
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:													0,230	0,358	0,358	0,358	0,358
8	отопление													0,191	0,276	0,276	0,276	0,276
9	вентиляция													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение													0,029	0,065	0,065	0,065	0,065
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)													6,042	5,914	5,914	5,914	5,914
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)													6,042	5,914	5,914	5,914	5,914
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла													3,072	3,072	3,072	3,072	3,072
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла													0,210	0,326	0,326	0,326	0,326
15	Зона действия источника тепловой мощности. га													2,885	2,885	2,885	2,885	2,885
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га													0,076	0,118	0,118	0,118	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	676 784,8	664 771,7	851 937,7	1 717 643,8	461 397,5	426 742,1	918 154,2	0	0	0	0	0
001.01.00.000	Всего по ЕТО № 1, в т.ч.:	99 793,0	155 670,4	374 669,5	278 861,3	855 962,9	117 247,9	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	99 793,0	133 964,0	0	117 247,9	855 962,9	117 247,9	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «ОГК-2»	0	21 706,4	52 268,6	4 229,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «Юнипро»	0	0	322 400,9	157 384,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.00.000	Всего по ЕТО № 2, в т.ч.:	0	139 988,3	117 802,3	306 421,8	290 423,5	273 513,6	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	139 988,3	117 802,3	306 421,8	290 423,5	273 513,6	0	0	0	0	0	0	0
005.01.00.000	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	155 670,4	374 669,5	278 861,3	855 962,9	117 247,9	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	133 964,0	0	0	738 715,0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	99 793,0	133 964,0	0	0	738 715,0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.001	Строительство 2 очереди котельной К-45 для теплоснабжения микрорайонов №38, 39, в т.ч. актуализация проекта	99 793,0	91 467,0											
001.01.01.002	Строительство новой ПВК 120 Гкал/ч на подающем трубопроводе новой магистральной тепловой сети третьего тепловывода при подключении к Сургутской ГРЭС-1		42 497,0			738 715,0								
001.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	20 994,6	11 496,0	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	0	14 601,0	11 496,0	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	21 706,4	53 365,0	128 714,3	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	21 706,4	45 875,0	4 229,5	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		9 300,2	222,2										
001.01.03.003	Техническое перевооружение оборудования КИПиА блока №9 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок		1 128,0	42,4										
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		2 593,5											
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		2 452,6	1 278,6										
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	300 309,9	138 651,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «Юнипро»	0	0	300 309,9	138 651,0	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	117 802,3	306 421,8	290 423,5	273 513,6	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	74 936,8	280 647,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	686,0	74 936,8	280 647,8	0	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			66 586,8	66 586,8									
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.:	0	0	10 847,8	10 847,8	246 142,7	246 142,7	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	0	10 847,8	10 847,8	246 142,7	246 142,7	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.001	Реконструкция котельной №4 с увеличением установленной тепловой мощности	0	0	10 847,8	10 847,8	246 142,7	246 142,7	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 Модернизация 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											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
011.01.00.000	Проекты ЕТО № 11, всего, в т.ч.:	0	9 747,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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.:	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
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.:	0	0	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0	0	0
012.01.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.													
012.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Заводпротрудеталей"	0	0	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0	0	0
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

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
XXX.01.01.005	Строительство котельной Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗП/12 установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	70 636,1	0	0	0	0	0	0	0
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.	108 778,2	970 451,3	1 171 542,5	1 690 295,2	1 578 013,6	2 463 343,9	1 341 104,3	930 696,6	1 620 399,5	555 453,9	527 284,4	704 643,3	365 576,6	365 576,6
001.02.00.000	Всего по ЕТО №1, в т.ч.	0	121 816,2	291 620,9	551 835,0	326 672,1	562 248,9	551 496,5	442 460,1	439 286,3	145 250,9	144 255,5	500 993,6	365 576,6	365 576,6
	ООО «СГЭС»	0	61 588,3	193 861,7	412 165,0	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	456,9	71 482,6	15 360,0	118 481,4	0	0	0	0	0	0	0	0
	Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов	0	60 228,0	97 302,3	68 187,5	167 921,7	119 549,7	217 032,9	107 996,5	358 350,3	24 443,2	23 447,8	14 609,3	0	0
002.02.00.000	Всего по ЕТО № 2, в т.ч.	102 778,2	840 889,1	724 506,1	1 022 836,1	1 170 340,5	1 807 647,4	730 847,3	464 027,3	955 215,3	410 203,0	380 178,3	200 891,2	0	0
	СГМУП «ГТС»	102 778,2	411 456,0	351 577,8	555 012,5	806 233,6	708 231,9	226 726,4	27 103,9	0	0	22 478,8	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43 486,2	0	0	0	0
	Перспективный инвестор	0	0	0	0	0	0	1 220,3	16 877,9	0	0	0	0	0	0
	Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов	0	429 433,1	372 928,3	467 823,6	364 106,9	1 099 415,4	502 900,6	420 045,5	955 215,3	366 716,8	357 699,5	200 891,2	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
XXX.02.00.000	Всего по ЕТО не определена, в т.ч.:	0	7 745,9	155 415,5	109 824,1	69 451,1	93 447,7	58 760,5	24 209,2	225 897,9	0	2 850,7	2 758,5	0	0
	Не определена	0	7 745,9	155 415,5	109 824,1	69 451,1	93 447,7	58 760,5	24 209,2	225 897,9	0	2 850,7	2 758,5	0	0
001.02.00.000	Проекты ЕТО № 1 всего, в т.ч.	0	67 378,2	195 364,7	483 647,5	158 750,4	488 020,8	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						253 527,5	253 527,5	253 527,5						

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	(точка подключения за территорией станции СГРЭС-1)														
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	0	0
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 XXII	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 XXIV	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											
	Перспективный инвестор	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	17 304,3	24 734,7	71 482,6	15 360,0	118 481,4	0	0	0	120 807,7	120 807,7	486 384,3	365 576,6	365 576,6
	ООО «СГЭС»	0	17 304,3	24 734,7	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												
001.02.03.006	Модернизация тепломагистрали СГРЭС-2 - Промзона "Сети теплоснабжения транзит на ТМБ"		7 085,0												
	Перспективный инвестор	0	0	0	71 482,6	15 360,0	118 481,4	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.006	Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта				71 482,6										
001.02.03.007	Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралями "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта					15 360,0									
001.02.03.008	Строительство резервирующей перемычки 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					70 690,3	70 690,3								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	увеличением диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200 протяженностью 507 м.														
001.02.04.002	2 этап реконструкции тепломагистральной от П-3 до ПКТС, реконструкция участка тепломагистральной от ул. Профсоюзов до ПКТС с увеличением диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200 протяженностью 937 м.							80 936,0	80 936,0	80 936,0					
001.02.04.003	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №1 (организация не определена), в том числе	0	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	132 629,0	132 629,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	132 629,0	132 629,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.06.001	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.	102 778,2	826 807,7	712 587,2	964 200,8	1 169 200,8	1 807 647,4	717 043,2	447 149,4	955 215,3	410 203,0	357 699,5	200 891,2	0	0
002.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	93 342,2	415 351,7	361 009,4	409 188,3	362 967,2	1 099 415,4	490 316,8	420 045,5	955 215,3	366 716,8	335 220,7	200 891,2	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	СГМУП «ГТС»	93 342,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	415 351,7	361 009,4	409 188,3	362 967,2	1 099 415,4	490 316,8	420 045,5	955 215,3	366 716,8	335 220,7	200 891,2	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		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
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		
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 XXII	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 XXV	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		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
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		
002.02.01.005.24	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-2, П-3	0	0	0	0	0	393 332,3	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	82 002,8	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		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.01.005.38	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Луный	0	4 792,5	0	0	4 027,6	0	0	0	0	0	0	0		
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	3 431,7	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		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
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		
002.02.01.005.54	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 37	0	0	38 780,9	0	66 380,6	356,5	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.55	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		
002.02.01.005.56	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. ПИКС	0	322,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.57	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		
002.02.01.005.58	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		
002.02.01.005.59	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	0	0	0	0	67 544,4	0	0	43 486,2	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	0	0	0	0	0	67 544,4	0	0	0	0	0	0	0
002.02.02.001	Строительство тепловой сети. Участок от 5ТК46 до 3ТК24							67 544,4							
	ООО «СГЭС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43 486,2	0	0	0	0
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				
002.02.03.000	подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса», в т.ч.:	6 332,0	253 572,2	213 857,1	302 505,5	335 794,5	220 993,0	1 213,0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	6 332,0	253 572,2	213 857,1	302 505,5	335 794,5	220 993,0	1 213,0	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
002.02.03.001	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 опуски до точки подъема			6 228,0											
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 устройств на вводе в жилой дом по		1 354,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	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												
002.02.03.020	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения Участок сетей теплоснабжения от УТ10-17 до ж.д. ул. Юбилейная, 7 е		199,0												
002.02.03.022	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		2 056,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения														
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)	1 342,0													
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 ПС №4 по ул. Нефтеюганское шоссе, 33. (инв № 10009)		380,3												
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													

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
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 водоснабжения от УТ-4 до УТ-6 до УТ-7			5 557,0											
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											
002.02.03.038	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-		1 504,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	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														
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				35 243,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	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-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		4 551,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	водоснабжения от ТК-99-7 (УТ-7) до ТК-99-8 (УТ-8А) с ответвлениями к Детскому больничному корпусу, Клиническому перинатальному центру														
002.02.03.051	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети теплоснабжения от ж.д. Набережный 80 до Набережный, 66 в мкр.3 Сети теплоснабжения в тепловой камере ТК1-5 (ТК-5)		1 478,0												
002.02.03.052	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети теплоснабжения 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 теплоснабжения 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 теплоснабжения 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 теплоснабжения Сети горячего водоснабжения от			11 440,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	ЦТП-60 в мкр.27 Участок сетей холодного водоснабжения от ТК60-1, ТК60-3, ТК60-4, ТК-60-5. Участок сетей холодного 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			1 795,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	водоснабжения от ТК-70-1 (ТК-70-2) до ввода в ж.д. Майская, 3														
002.02.03.063	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть теплоснабжения и попутного дренажа от УТ-8 до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 мкр.33 Участок сетей теплоснабжения и попутного дренажа от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1			3 877,0											
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			7 972,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Сооружение: Сети тепловодоснабжения с попутным дренажом Участок сетей тепловодоснабжения и попутного дренажа от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/2														
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												
002.02.03.072	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										
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-				53 784,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	1ТК13-1ТК17-1ТК19: от точки А до 1ТК31 по ул.Г.Кукуевецкого и до 4ТК1 (кот.№2) НГДУ Участок от УТ дренажей до К1														
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											
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.		5 603,2												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Тепломagистраль №8 от ПС-4 по Нефтеюганскому шоссе до секущих задвижек УТТ-6 ПС-5. Трубопровод Т1,Т2 нефтеюганское шоссе 36 (инв.№30171)														
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. Тепломagистраль №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 Тепломagистраль №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												
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		5 563,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	сетей тепловодоснабжения подрядным способом от ПС-4.														
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									
002.02.03.096	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 Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Привокзальная, 6 (транзит)		2 879,0												
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												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
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 Сети теплоснабжения. Улица Университетская от улицы Сибирской до улицы Маяковского I пусковой комплекс. 1,2 очередь Участок от 3ТК27 до НО5 (трубопровод Т1)		14 950,0												
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			2 554,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	мкр. 12 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 9 А (транзит)														
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											
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		10 316,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 до ТК-3														
002.02.03.115	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения 17 мкр Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Ленина, 30 (транзит)			3 200,0											
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)			2 993,0											
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											
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				5 196,0										

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-1-3 (ТК-3) до ввода в ж.д. пр-т Набережный, 64														
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 водоснабжения от УТ-4 до УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 (транзит)				9 379,0										
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					3 026,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20/1 (транзит)														
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 ж/д ул. Рабочая, 31 18 мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-2 до ввода в ж/д ул. Рабочая, 31 (транзит)					652,0									
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					15 030,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	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														
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 Участок сетей горячего водоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 14В до ввода Дзержинского, 6Б				902,0										
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				6 068,0										

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. Островского, 11 (транзит)														
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 техподполье ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 6А, 6Б (транзит)				6 865,0										
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										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
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 улицы 12 "В". Участок от 8ТК10 до КРП-2					13 327,0									
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 тепловодоснабжения 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									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.155	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения 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 тепловодоснабжения 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 тепловодоснабжения 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 тепловодоснабжения 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 тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения 17 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 28 (транзит) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 30					6 623,0									
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									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
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												
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					6 828,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	от ЦТП-31 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 13														
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									
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					27 328,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 до ТК-10														
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. Губкина, 16 до ж.д. Энтузиастов, 40 мкр.4 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д по ул. Губкина, 14 (транзит)					1 881,0									
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						3 647,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	ЦТП-57 до ТК 57-1, ввода в ж.д. ул. Югорская, 9														
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								
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						18 650,0								

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-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 "Крепыши"														
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 "Крепыши"						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 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								
002.02.03.191	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.						7 503,0								

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-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр.														
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" Участок сетей теплоснабжения от ТК-90-7* до ТК-90-7*-1, ввода в нежилое здание "Склад № 15" ул. Декабристов 1а						2 730,0								
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						3 128,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)														
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 горячего водоснабжения в техподполье ж.д. пр.Мира, 36 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						7 743,0								
002.02.03.203	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						2 804,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	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)														
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-31						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-ТК-4 до ж.д. б.Писателей, 15 Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 до ТК-3, ТК-4, ж.д. б.Писателей, 15			1 090,0											
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-		6 072,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	27 до ввода в жилой дом по улице Флегонта Показаньева, 12														
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		896,0												
002.02.03.220	Модернизация сооружения: 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			3 586,0											
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												
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											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.230	Модернизация сетей тепловодоснабжения с попутным дренажом (инвентарный номер 30644): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в жилой дом по улице 30 лет Победы, 41/2.			3 986,0											
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												
002.02.03.233	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 газопроводе высокого давления к ГРП-7, п. Снежный"		1 423,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
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												
002.02.03.241	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения. Тепломагистраль №1 Резервирующая перемычка от ТК21-ТК20-1ТК42. Участок от НО-1 до 1ТК20а		9 623,0												
002.02.03.242	Капитальный ремонт тепловых сетей. Сети теплоснабжения от 6ТК28 до ж.д. Республики 83. Участок от 6ТК28 до ж.д. Республики 83. Дн 89							1 213,0							
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	24 850,5	101 275,2	299 035,3	410 266,7	104 972,8	27 103,9	0	0	22 478,8	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	3 104,1	17 185,5	24 850,5	101 275,2	299 035,3	410 266,7	104 972,8	27 103,9	0	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 Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-40 до 1ТК-41 протяженностью 210 м. (в т.ч. ПИР 2026-2027, СМР 2027-2028)			1 563,6	31 271,9	29 708,3									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.04.002	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 Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-41 до 1ТК-42 протяженностью 103 м. (в т.ч. ПИР 2026-2027, СМР 2029-2030)			766,9	766,9		14 571,2	14 571,2							
002.02.04.003	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 (в т.ч. ПИР 2026-2027, СМР 2028-2029)			3 071,8	3 071,8	58 363,4	58 363,4								
002.02.04.004	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 (в т.ч. ПИР 2026-2027, СМР 2028-2029)			3 433,7	3 433,7	65 239,5	65 239,5								
002.02.04.005	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 (в т.ч. ПИР 2026-2027, СМР 2029-2030)			4 095,7	4 095,7		77 817,8	77 817,8							

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.04.006	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								
002.02.04.007	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						
002.02.04.008	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по ул. Геологическая от 9ТК6 до 9ТК12А с увеличением диаметра с 2Ду400 до 2Ду500 протяженностью 819 м. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных потребителей микрорайона 27А					144 584,4	144 584,4								
002.02.04.009	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	0	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		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.04.009.02	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ЗП	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		
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	137 446,8	109 618,6	67 177,3	34 353,1	23 976,0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	137 446,8	109 618,6	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)		10 644,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	корректирующих насосов системы ТС														
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												
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		3 769,0												
002.02.07.016	ЦТП № 75 Модернизация шкафов управления		3 769,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	насосами повысительной станции ГХВС														
002.02.07.017	ЦТП № 33 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления		2 486,0												
002.02.07.018	ЦТП № 75 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления		2 486,0												
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 автоматизации дистанционного контроля и управления				2 492,0										
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									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
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												
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			358,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	энергии с выводом в систему «Телескоп+»														
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 энергии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.043	ЦТП-73 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.044	ЦТП-74 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.045	ЦТП-80 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.046	ЦТП-81 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
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									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
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											
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												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
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												
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											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
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										
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												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
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) регулирующих клапанов системы ГВС			1 469,0											
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)						804,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1														
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											
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 теплоснабжения			719,0											
002.02.07.114	ЦТП № 23 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей теплоснабжения			838,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
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										
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 тепловодоснабжения				650,0										
002.02.07.126	ЦТП №29 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения				592,0										
002.02.07.127	Нежилое здание ЦТП-11 Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС					4 602,1									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.128	Нежилое здание ЦТП-60 Модернизация (замена) водоподгревателей 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 тепловодоснабжения					782,0									
002.02.07.134	Нежилое здание ЦТП-7 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения					840,0									
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								
002.02.07.140	ЦТП №69 Модернизация электроснабжения			1 181,0											
002.02.07.141	ЦТП №94 Модернизация электроснабжения			1 181,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
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 вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 93 (Инв. № 10882)		131,7												
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-70. 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		131,7												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 94 (инв. №10207)														
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											
002.02.09.000	Группа проектов 9 «Строительство тепловых сетей для обеспечения подключения перспективных абонентов и переключения существующей тепловой нагрузки», в т.ч.:	0	3 251,6	3 251,6	84 054,6	137 050,7	52 996,2	52 996,2	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	3 251,6	3 251,6	84 054,6	137 050,7	52 996,2	52 996,2	0	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 ТК-46 до новой ТК (по ул Игоря Киртбая, рядом с ЖК "Новин") (в т.ч. ПИР 2025-2026, СМР 2027-2028)		3 251,6	3 251,6	61 779,6	61 779,6									
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 перемычки по ул. Флегонта Показаньева от ТК-1 (проект) до ТК-2 (проект) 2Ду 500 протяженностью 933 м в зоне действия СГРЭС-1					52 996,2	52 996,2	52 996,2							
	Перспективный инвестор	0	0	0	0	0	0	1 220,3	16 877,9	0	0	0	0	0	0
002.02.09.004	Строительство участка тепловой сети 2 Ду 200 протяженностью 183 м до							1 220,3	16 877,9						

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	котельной ООО "Техстрой" для переключения потребителей котельной на ПКТС (СГРЭС-1). Перевод котельной в ЦТП														
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 истощением 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										
005.02.03.003	Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-11 до ТК-12 с применением ППУ изоляции					11 550,0									
XXX.02.00.000	Проекты ЕТО не определена всего, в т.ч.	0	7 745,9	155 415,5	109 824,1	69 451,1	93 447,7	58 760,5	24 209,2	225 897,9	0	2 850,7	2 758,5	0	0
XXX.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	0	7 745,9	155 415,5	109 824,1	69 451,1	93 447,7	58 760,5	24 209,2	225 897,9	0	2 850,7	2 758,5	0	0
XXX.02.01.000	Организация не определена	0	7 745,9	155 415,5	109 824,1	69 451,1	93 447,7	58 760,5	24 209,2	225 897,9	0	2 850,7	2 758,5	0	0
XXX.02.01.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (организация не определена), в том числе	0	7 745,9	155 415,5	109 824,1	69 451,1	93 447,7	58 760,5	24 209,2	225 897,9	0	2 850,7	2 758,5	0	0
XXX.02.01.001.01	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35	0	0	38 780,9	0	66 380,6	356,5	0	0	0	0	0	0		
XXX.02.01.001.02	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		
XXX.02.01.001.03	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		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
XXX.02.01.001.04	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		
XXX.02.01.001.05	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		
XXX.02.01.001.06	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		

3. ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ПРИОРИТЕТНОГО СЦЕНАРИЯ РАЗВИТИЯ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В ходе проработки приоритетного сценария развития систем теплоснабжения были рассмотрены три сценария. Сценарии 1 и 2 (еще до определения тарифных последствий) не были выбраны по следующим причинам:

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

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

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

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

В связи с вышеуказанными причинами, в качестве приоритетного был выбран сценарий №3. Тарифные последствия для потребителей от реализации мероприятий по данному сценарию представлены в Книге 2. Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия» настоящей схемы теплоснабжения.