



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В
АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА ПЕРМИ НА ПЕРИОД
ДО 2035 ГОДА**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 8

**ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ,
РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ)
МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ	4
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ.....	6
1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	7
2. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ В РАЗВИТИИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г. ПЕРМИ	10
2.1. СЦТ ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 и ВК-5: оптимизация зон действия источников.....	10
2.2. СЦТ ТЭЦ-14: оптимизация системы теплоснабжения.....	25
2.3. Оптимизация зон действия источников малой мощности.....	27
2.3.1. БМК Таганрогская: частичное переключение нагрузок ВК-20 и ВК ПДК	27
2.3.2. ВК Молодежная и новая БМК Верхнемолодежная: переключение нагрузок ВК Искра 29	
2.3.3. ВК-5 (совместная зона ТЭЦ-9/ВК-5): переключение нагрузок ВК Каменского, 28, ВК РЖД Каменского, 9	30
2.3.4. ВК Кислотные Дачи	32
2.3.5. ВК Новые Ляды	33
2.3.6. ВК Запруд.....	35
3. РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ, СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ИЗ ЗОН С ДЕФИЦИТОМ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ В ЗОНЫ С ИЗБЫТКОМ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ (ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ РЕЗЕРВОВ).....	36
4. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОД ЖИЛИЩНУЮ, КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ ВО ВНОВЬ ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ	37
5. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ УСЛОВИЯ, ПРИ НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	87
6. СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА СЧЕТ ПЕРЕВОДА КОТЕЛЬНЫХ В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ.....	91
6.1. Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.....	91
6.2. Строительство системы циркуляции ГВС: ВК Запруд и прочие источники	95
6.3. Реконструкция и ликвидация ЦТП.....	98
7. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	101

8.	РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ДИАМЕТРА ТРУБОПРОВОДОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ.....	107
9.	РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАМЕНЕ В СВЯЗИ С ИСЧЕРПАНИЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА	109
10.	СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ.....	132
11.	ГРУППЫ ПРОЕКТОВ.....	140
12.	ИЗМЕНЕНИЯ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	154
13.	РАСШИРЕННЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, НАПРАВЛЕННЫХ НА ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, РЕАЛИЗАЦИЯ КОТОРЫХ ВОЗМОЖНА В СЛУЧАЕ ПРИВЛЕЧЕНИЯ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ ИНВЕСТИЦИЙ	155

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1 – Ориентировочная стоимость строительства 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) без учета НДС, тыс. руб./км.....	9
Таблица 2 – Прогнозные расходы теплоносителя на источниках.....	19
Таблица 3 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ).....	38
Таблица 4 – Основные переемычки.....	88
Таблица 5 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при частичном переключения потребителей ВК-20 и ВК ПДК на БМК Таганрогская (П43.4 МУ).....	92
Таблица 6 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переключении потребителей ВК Искра на БМК Молодежная и БМК Верхнемолодежная (П43.4 МУ).....	92
Таблица 7 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переключении ВК Каменского, 28 на ТЭЦ-9 (П43.4 МУ).....	92
Таблица 8 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переключении ВК РЖД Каменского, 9 на ТЭЦ-9 (П43.4 МУ).....	93
Таблица 9 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переходе потребителей ВК Кислотные Дачи и ВК Новые Ляды на закрытую схему подключения (П43.4 МУ).....	93
Таблица 10 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переключении части потребителей ВК-2 (с ОП 2021-2022 гг. – ВК-3) на БМК Восстания (П43.4 МУ).....	94
Таблица 11 – Необходимые объемы строительства циркуляционных трубопроводов ГВС от ВК Запруд.....	96
Таблица 12 – Мероприятия по устройству линии циркуляции ГВС.....	97
Таблица 13 – Реконструкция и ликвидация ЦТП.....	99
Таблица 14 – Мероприятия на тепловых сетях для обеспечения нормативной надежности.....	106
Таблица 15 – Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов (П43.2 МУ).....	108
Таблица 16 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	115
Таблица 17 – Перечень насосных станций ПАО «Т Плюс» и ООО «ПСК», подлежащих строительству или реконструкции.....	138
Таблица 18 – Объемы строительства и реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО.....	138

Таблица 19 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ТСО (без НДС в ценах 2021 г.), тыс. руб.	141
Таблица 20 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ТСО (без НДС в ценах на дату реализации), тыс. руб.	142
Таблица 21 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ЕТО (без НДС в ценах 2021 г.), тыс. руб. (П43.5 МУ)	143
Таблица 22 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ЕТО (без НДС в ценах на дату реализации), тыс. руб.	148
Таблица 23 – Расширенный перечень мероприятий на тепловых сетях, направленных на повышение эффективности систем теплоснабжения, реализация которых возможна в случае заключения концессионного соглашения (2021-2035 гг.).....	156
Таблица 24 – Расширенный перечень мероприятий на тепловых сетях, направленных на повышение эффективности систем теплоснабжения, реализация которых возможна в случае заключения концессионного соглашения (2036-2046 гг.).....	173
Таблица 25 – Мероприятия на тепловых сетях, запланированные ПАО «Т Плюс» к реализации в 2022-2024 гг. при заключении концессионного соглашения на объекты теплоснабжения ПМУП «ГКТХ»	185
Таблица 26 – Сравнение технико-экономических показателей при переходе в ценовую зону с существующим методом регулирования.....	187

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 1 – Зоны действия ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 в отопительный период</i>	11
<i>Рисунок 2 – Зона действия ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 в летнем режиме</i>	11
<i>Рисунок 3 – Перспективная зона действия БМК Восстания</i>	14
<i>Рисунок 4 – Предложения по переключению зон теплоснабжения ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 и ВК-5</i>	15
<i>Рисунок 5 – Перспективные зоны действия ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-5 и БМК Восстания в отопительный период</i>	16
<i>Рисунок 6 – Гидравлический режим от ВК-5 в районе Парковый на 2021 г.</i>	17
<i>Рисунок 7 – Сравнительный пьезометрический график гидравлических режимов от ВК-5 в районе Парковый до и после реализации мероприятий на 2026 г.</i>	18
<i>Рисунок 8 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ВК-5</i>	20
<i>Рисунок 9 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ТЭЦ-9</i>	21
<i>Рисунок 10 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 (ТЭЦ-6 – ул. Монастырская, 11)</i>	22
<i>Рисунок 11 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 (ВК-3 – ул. Борчаниновская, 28)</i>	23
<i>Рисунок 12 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия БМК Восстания (БМК Восстания – ул. Малая Висимская, 10)</i>	24
<i>Рисунок 13 – Внешний вид ИТП</i>	26
<i>Рисунок 14 – Переключение части нагрузок ВК-20 и ВК ПДК на новую БМК Таганрогская</i>	28
<i>Рисунок 15 – Строительство и реконструкция тепловых сетей при переключении нагрузок котельной ВК Искра на ВК Молодежный и БМК Верхнемолодежная</i>	29
<i>Рисунок 16 – Переключение зоны действия ВК Каменского, 28 на ВК-5 (совместную зону ТЭЦ-9/ВК-5)</i>	31
<i>Рисунок 17 – Переключение зоны действия ВК РЖД Каменского, 9 на ВК-5 (совместную зону ТЭЦ-9/ВК-5)</i>	32
<i>Рисунок 18 - Трассировка магистралей от ВК Кислотные Дачи ООО «ПСК», подлежащих реконструкции</i>	33
<i>Рисунок 19 - Трассировка магистралей от ВК Новые Ляды ООО «ПСК», подлежащих реконструкции</i>	34
<i>Рисунок 20 - Пьезометрический график гидравлического режима П-68 – Ушакова, 65</i>	102
<i>Рисунок 21 - Перспективная схема закольцовки мкр. Водники</i>	103
<i>Рисунок 22 - Пьезометрический график гидравлического режима К-1 – ЦТП-34 в перспективном положении</i>	104
<i>Рисунок 23 – Объемы капитальных затрат на реконструкцию тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного режима при тарифном регулировании и при переходе г. Перми в ценовую зону теплоснабжения</i>	111
<i>Рисунок 24 – Доля тепловых сетей старше 25 лет в г. Перми</i>	112
<i>Рисунок 25 – Количество дефектов на тепловых сетях в г. Перми</i>	112
<i>Рисунок 26 – Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей в г. Перми</i>	113
<i>Рисунок 27 – Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в г. Перми</i>	113

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Здесь и в дальнейшем под базовой версией Схемы теплоснабжения принимается проект Схемы теплоснабжения, утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 22 ноября 2019 г. №1246 «Об утверждении схемы теплоснабжения в административных границах города Перми до 2035 года (актуализация на 2020 год)». При настоящей актуализации проекта за базовый год принят 2020 год.

Для анализа системы теплоснабжения г. Перми была разработана электронная модель на базе ГИС «Zulu 8.0», отражающая существующее положение системы теплоснабжения на 2020 год, а также перспективный вариант развития до 2035 г. с выделением промежуточных периодов 2025 г. и 2030 г.

Основные положения для разработки предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, и сооружений на них выглядят следующим образом:

- В электронной модели системы теплоснабжения г. Перми создаются новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации, реконструкции источников тепловой энергии, разработанные в Главе 7;
- В электронную модель вносятся изменения, отражающие предложения по модернизации, реконструкции и новому строительству, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии, в том числе с расширением (изменением) зон действия источников тепловой энергии;
- В электронной модели разрабатываются трассировки тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от существующих, модернизированных, реконструированных и проектируемых источников тепловой энергии, в том числе трассировки, обеспечивающие объединение зон действия от нескольких источников (перемычки или строительство новых тепловых сетей, обеспечивающих работу источников тепловой энергии на единую тепловую сеть);
- Для каждой зоны действия источников тепловой энергии выбирается принцип регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети с коллекторов источников (качественный по отопительно-вентиляционной тепловой нагрузке, качественный по совмещенной тепловой нагрузке отопления и горячего водоснабжения, качественно-количественный или количественный);
- Выполняются расчеты гидравлических режимов передачи теплоносителя по тепловым сетям с перспективной тепловой нагрузкой (на последний год перспективного периода и промежуточные периоды 2025 г. и 2030 г.);
- Определяются участки тепловых сетей, ограничивающих пропускную способность тепловых сетей;
- Разрабатываются предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра для увеличения их пропускной способности;

- Выполняются поверочные расчеты гидравлических режимов тепловых сетей с учетом выполненных предложений по реконструкции тепловых сетей для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети;
- Определяются финансовые потребности для реализации предложений по реконструкции тепловых сетей с целью установления устойчивого гидравлического режима циркуляции теплоносителя с перспективными тепловыми нагрузками, для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети.
- Разрабатываются предложения по реконструкции тепловых сетей без увеличения диаметра его уменьшением для обеспечения большей эффективности и надежности теплоснабжения.

Наименования тепловых камер и узлов на тепловых сетях, используемых в настоящей главе, а также протяженности трубопроводов, взяты из электронной модели.

Ориентировочная стоимость строительства 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) представлена в таблице 1. При расчете удельных стоимостей строительства тепловых сетей учтены «Укрупненные нормативные цены строительства. НДС 81-02-13-2021. Сборник №13. Наружные тепловые сети», а также средние фактические стоимости строительства тепловых сетей ТСО в регионе и на территории РФ, включая стоимость восстановленного благоустройства.

Все капитальные затраты на реализацию мероприятий представлены **без НДС в ценах 2021 г.**

Группа проектов 02 по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей образует восемь подгрупп:

- Подгруппа проектов 02.01 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»;
- Подгруппа проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»;
- Подгруппа проектов 02.03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»;
- Подгруппа проектов 02.04 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»;

- Подгруппа проектов 02.05 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов»;
- Подгруппа проектов 02.06 «Строительство новых насосных станций»;
- Подгруппа проектов 02.07 «Реконструкция насосных станций»;
- Подгруппа проектов 02.08 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

Таблица 1 – Ориентировочная стоимость строительства 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) без учета НДС, тыс. руб./км

Удельная стоимость строительства и реконструкции тепловых сетей в тыс. руб./км в двухтрубном исчислении в ценах на начало 2021 года без учета НДС с учетом надбавки на благоустройство территории						
Ду, мм	Ориентировочная стоимость строительства 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) без учета НДС, тыс. руб./км			Ориентировочная стоимость реконструкции 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) без учета НДС, тыс. руб./км		
	Способ прокладки тепловой сети			Способ прокладки тепловой сети		
	канальная	бесканальная	надземная	канальная	бесканальная	надземная
15	12 125	8 739	2 844	15 763	11 361	3 697
20	16 167	11 652	3 791	21 017	15 148	4 929
25	20 208	14 565	4 739	26 271	18 935	6 161
32	21 981	15 225	5 924	28 575	19 792	7 701
40	25 304	16 462	8 146	32 895	21 400	10 589
50	28 627	17 698	10 367	37 215	23 008	13 478
70	35 274	20 172	14 810	45 856	26 224	19 254
80	55 203	25 946	15 846	71 764	33 730	20 600
100	60 778	27 397	16 659	79 011	35 616	21 656
125	61 968	29 374	17 528	80 558	38 186	22 787
150	64 792	30 347	18 556	84 229	39 451	24 122
175	64 866	31 270	18 970	84 326	40 651	24 660
200	74 133	35 737	21 679	96 372	46 458	28 183
250	83 341	41 824	26 102	108 344	54 372	33 933
300	88 674	50 198	29 072	115 276	65 257	37 794
350	96 432	59 079	38 412	125 361	76 802	49 936
400	104 745	68 446	48 685	136 169	88 980	63 291
450	113 593	81 059	52 205	147 670	105 377	67 867
500	121 272	97 170	55 725	157 653	126 321	72 443
600	136 630	110 263	61 082	177 618	143 343	79 406
700	151 988	125 978	66 717	197 584	163 771	86 732
800	167 346	141 692	71 569	217 549	184 199	93 039
900	182 704	157 406	77 584	237 515	204 628	100 860
1000	198 062	173 120	85 612	257 480	225 056	111 295
1200	228 778	204 548	91 114	297 411	265 913	118 448
1400	266 907	238 640	106 300	346 979	310 231	138 190

2. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ В РАЗВИТИИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г. ПЕРМИ

2.1. СЦТ ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 и ВК-5: оптимизация зон действия источников

Для оптимизации загрузки ТЭЦ-9, а также для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения левобережной части г. Перми в целом в конце 2019 г. было реализовано переключение тепловых нагрузок мкр. Крохалева, Липовая гора и мкр. Владимирский с ТЭЦ-6, ВК-3 на ТЭЦ-9.

Для осуществления переключения были реализованы следующие мероприятия:

- Строительство дополнительного надземного трубопровода Ду 800 мм протяженностью 2000 м на участке от ПН-1 до К-756;
- Реконструкция трубопровода 2Ду 600 мм канальной прокладки протяженностью 930 м с увеличением диаметра на 2Ду 800 мм на участке от К-756 до К-763;
- Реконструкция ПН-1 с подбором и заменой насосных агрегатов в количестве 3-х шт.;
- Реконструкция насосного оборудования ТЭЦ-6 для перевода ее в повысительную насосную станцию в летнем режиме.

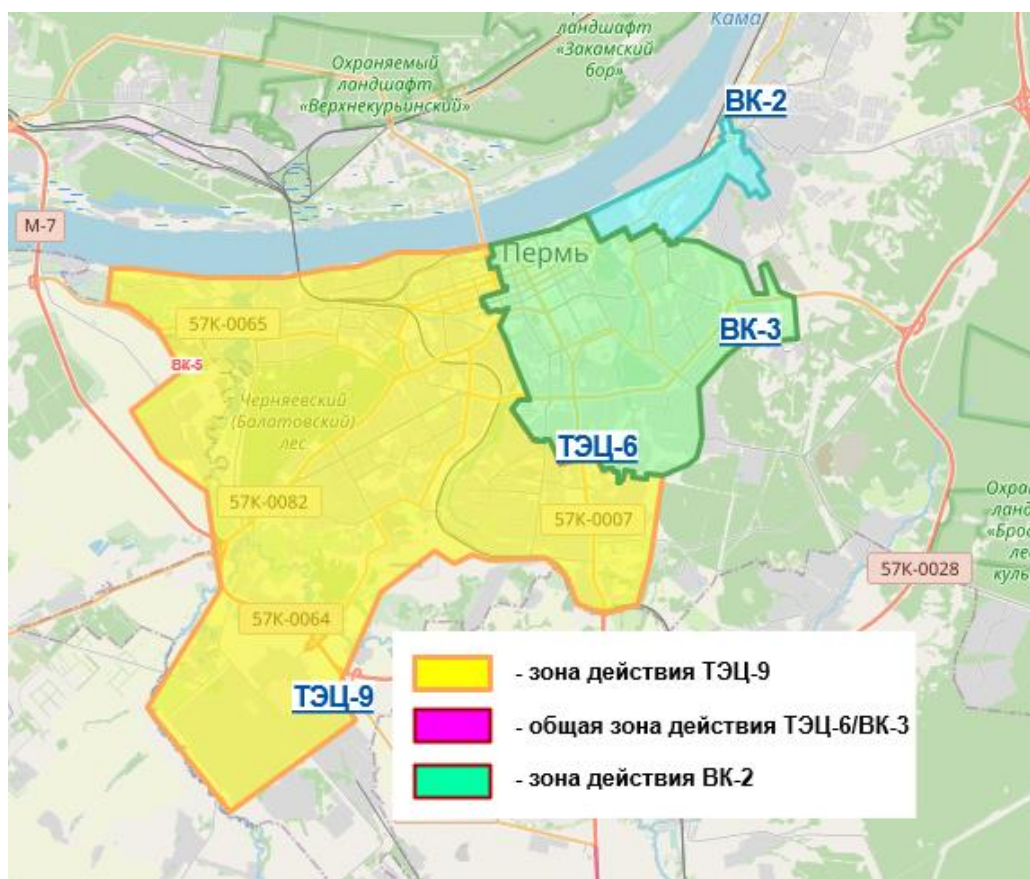


Рисунок 1 – Зоны действия ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 в отопительный период

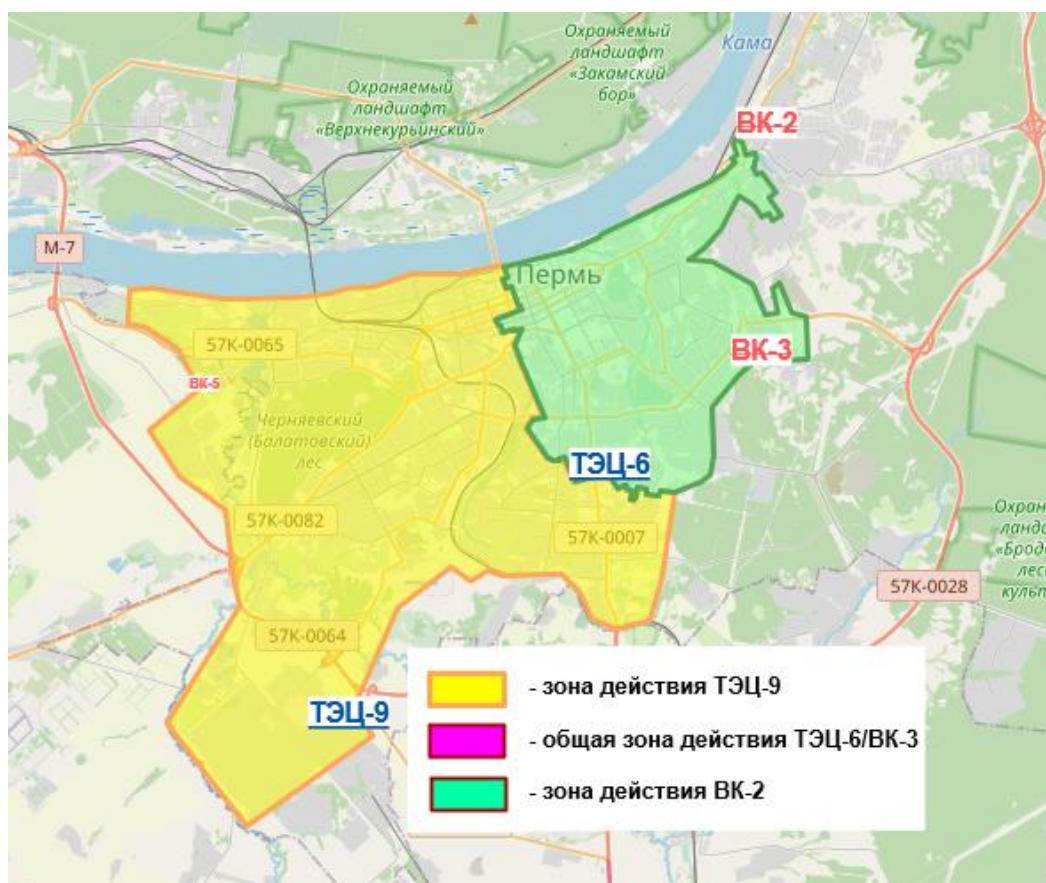


Рисунок 2 – Зона действия ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 в летнем режиме

В настоящее время левобережная часть города обеспечивается тепловой энергией от 4-х источников, из которых в зоне трех (ТЭЦ-9, ТЭЦ-6 и ВК-3) уже существует возможность поставки тепловой энергии потребителям от нескольких из них (в пределах пропускной способности тепломагистралей и резервов на источниках). Распределение нагрузок между тремя источниками (ТЭЦ-9, ТЭЦ-6 и ВК-3) осуществляется по условию минимизации удельных переменных расходов на производство тепловой энергии.

Выполненный при предыдущей актуализации и подтвержденный при настоящей актуализации схемы теплоснабжения анализ перспективных нагрузок показал их значительный прирост в северо-восточной части зоны ТЭЦ-9, в зоне, ранее обеспечиваемой тепловой энергией от выведенной в настоящее время из эксплуатации котельной ВК-5 (особенно значительный в мкр. Парковый). Работа ТЭЦ-9 на указанную зону, значительно удаленную от самого источника, при росте в ней тепловых нагрузок потребовала бы очень дорогостоящих переключений тепловых сетей и дополнительного увеличения производительности сетевых насосов ТЭЦ-9 на 1000 м³/ч (помимо запланированного в рамках модернизации станции). Удаленность района новой застройки от источника теплоснабжения отрицательно сказалась бы на эффективности и надежности теплоснабжения, негативно повлияла на потребительское качество вводимого жилья. Поэтому и в настоящей актуализации проекта схемы теплоснабжения сохраняется план утвержденной схемы теплоснабжения по вводу в эксплуатацию котельного оборудования ВК-5 (до настоящего времени ВК-5 работала в режиме насосной станции) и включения ее в совместную работу с ТЭЦ-9 в отопительный период. В летний период ТЭЦ-9 будет осуществлять теплоснабжение своей зоны действия, а ТЭЦ-6 – зон теплоснабжения ТЭЦ-6, ВК-3 и ВК-2.

Уточнение при настоящей актуализации схемы теплоснабжения тепловых нагрузок существующих потребителей и перспективного спроса на тепловую мощность в зонах ТЭЦ-9, ТЭЦ-6 и ВК-3, уточнение (увеличение) тепловой мощности запланированных к вводу турбин с соответствующим уменьшением мощности запланированного к строительству на ТЭЦ-9 водогрейного котла с 180 Гкал/ч до 120 Гкал/ч и переносе сроков его ввода с 2021 на 2027 год, привело к возможности в настоящей актуализации схемы теплоснабжения отказаться от планов переключении части нагрузок с ТЭЦ-6 на ТЭЦ-9, включенных в утвержденную схему теплоснабжения.

Перспективные зоны теплоснабжения источников отражены на рисунке 4. Для обеспечения теплоснабжения новостроек в мкр. Парковый от ТЭЦ-9 на ВК-5 переключаются зоны 9-5 (срок переключения – 2021 г.) и 9-5* (срок переключения – 2026 г.).

В свою очередь, распределение нагрузок между ТЭЦ-6 и ВК-3 в настоящей актуализации схемы теплоснабжения также изменено в результате уточнения существующих и перспективных

тепловых нагрузок в зонах ТЭЦ-6 и ВК-3 и отказа от планов переключения части нагрузок с ТЭЦ-6 на ТЭЦ-9. Существующие условия обеспечивают возможность эффективной загрузки ТЭЦ-6 как источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии (максимальной загрузки ПГУ), при этом, как и в утвержденной схеме, загрузка ТЭЦ-6 в совместной зоне ТЭЦ-6 – ВК-3 (зона 6/3 на рисунке 4) увеличивается, обеспечивая баланс установленных мощностей и подключенных нагрузок ТЭЦ-6 и ВК-3, баланс требуемых на этих источниках расходов теплоносителя и пропускной способности тепловых сетей на протяжении всего проектного периода, и в полном соответствии с принципом приоритетной загрузки источников комбинированной выработки. В соответствии с перераспределением нагрузок между ТЭЦ-6 и ВК-3 в настоящей актуализации уточнены требуемые гидравлические режимы работы ТЭЦ-6 и ВК-3, в результате чего сформированы требования к мероприятиям по увеличению производительности сетевых насосов на этих источниках.

Тепловая нагрузка жилых микрорайонов, снабжаемых до настоящего времени от ВК-2, (зона 2 на рисунке 4), экономическая целесообразность переключения которой на ВК-3 была обоснована в утвержденной схеме теплоснабжения, будет переключена на ВК-3 с начала ОЗП 2021-2022 годов. Для обеспечения технической возможности переключения нагрузок ВК-2 на ВК-3, в соответствии с составом проектов утвержденной схемы теплоснабжения, были реализованы реконструкция понизительной насосной ПН-18 и строительство понизительной насосной ПН-500 (введена в эксплуатацию в 2020 г.). Проектом схемы предусмотрено сохранение ВК-2 как резервного источника теплоснабжения, с оплатой резервируемой мощности 93 Гкал/ч по договору оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности, заключенному между ЕТО ООО «ПСК» и ООО «Тепло-М».

В настоящей актуализации предусмотрена дальнейшая оптимизация теплоснабжения потребителей, отключаемых от ВК-2. Потребители в районе площади Восстания, с нагрузкой всего около 3 Гкал/ч, после переключения на ВК-3 будут получать тепловую энергию по магистрали Ду600-700-800 протяженностью 1449 м (в 2- тр. исч.) («головная» магистраль ВК-2, которая будет работать только на этих потребителей в «обратную сторону»). Во избежание высоких тепловых потерь, излишних затрат на перекачку теплоносителя, а также затрат на эксплуатацию протяженного участка сети больших диаметров предлагается:

- вывести из эксплуатации незагруженную магистраль Ду600-700-800 протяженностью 1449 м (в 2- тр. исч.) от ПН-21 до К-553;

- установить новую БМК Восстания с установленной мощностью 3,5 Гкал/ч (температурный график 95/70°С) в районе К-564-2 (в дальнейшем, с учетом планируемого роста перспективной застройки в зоне мощность БМК может быть наращена);

- реконструировать тепловую сеть от К-564-2 до К-564-6 с увеличением диаметра Ду150 на Ду200;
- построить тепловую сеть Ду50 от Т-564-8-4-2 до К-553 для переключения на зону БМК Восстания потребителя по адресу ул. Смирнова, 12;
- перевести потребителей, оборудованных узлами смешения и подключенных по независимой схеме, на непосредственное присоединение.

Перспективная зона действия БМК Восстания представлена на рисунке 3.

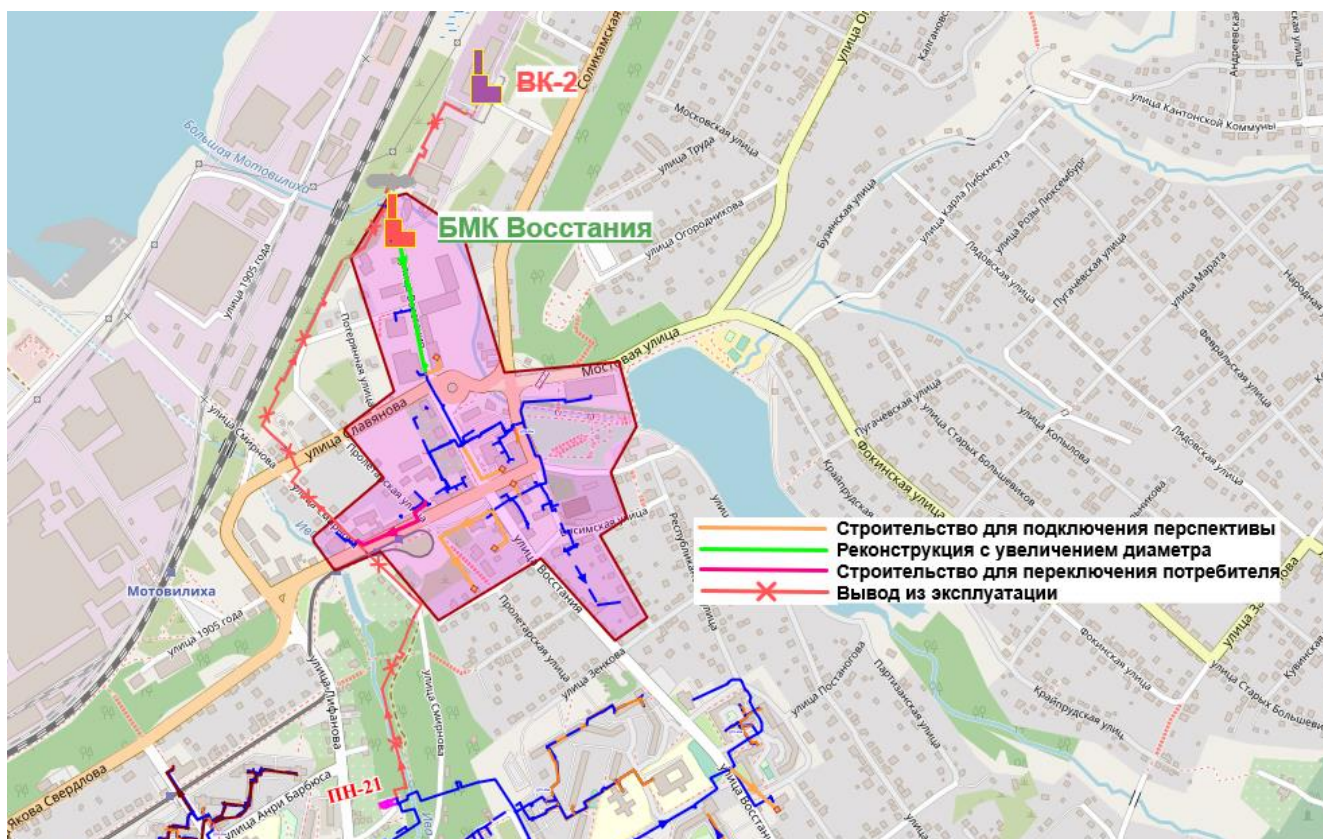


Рисунок 3 – Перспективная зона действия БМК Восстания

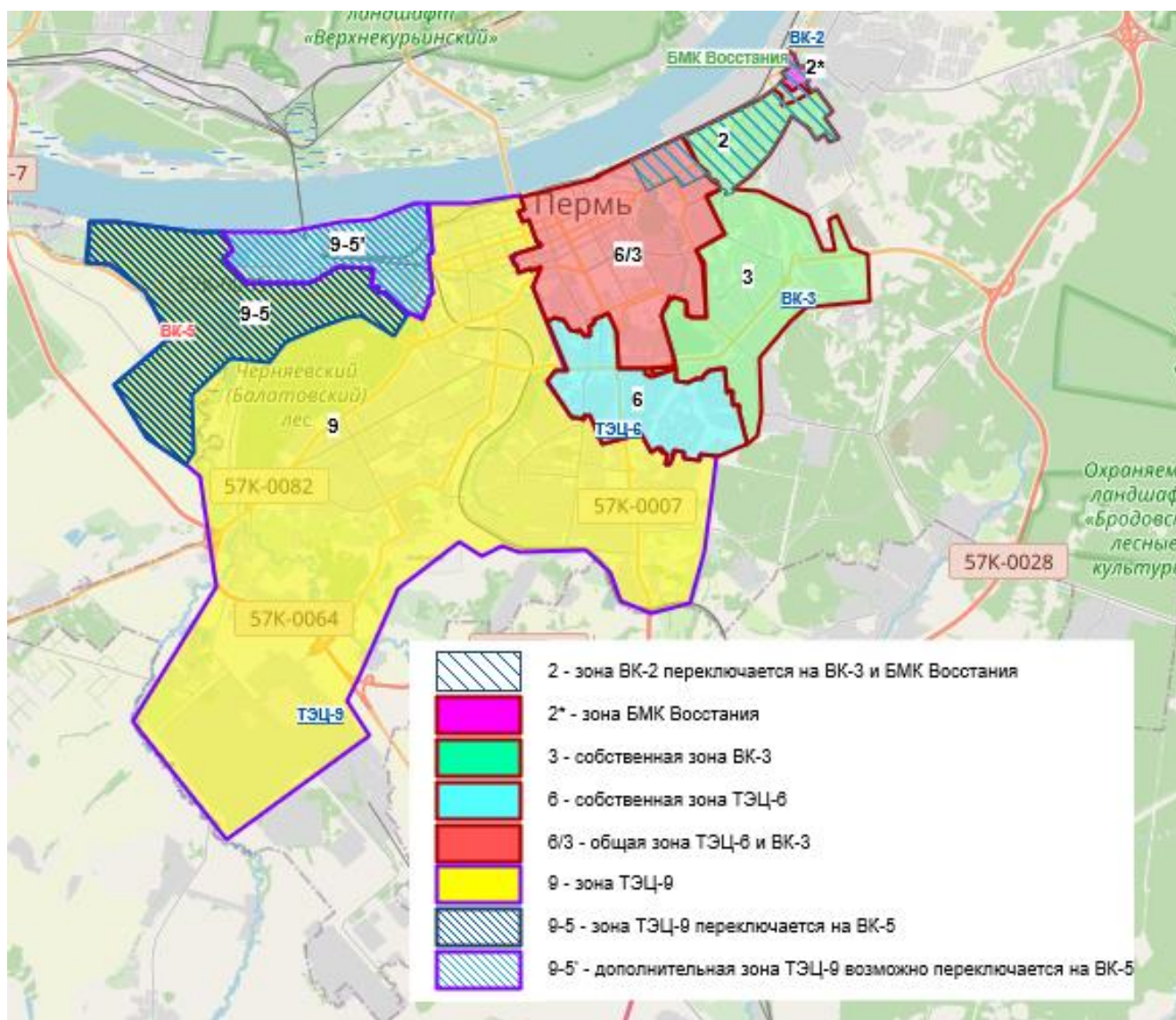


Рисунок 4 – Предложения по переключению зон теплоснабжения ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 и ВК-5

Перспективные зоны действия источников представлены на рисунке ниже.

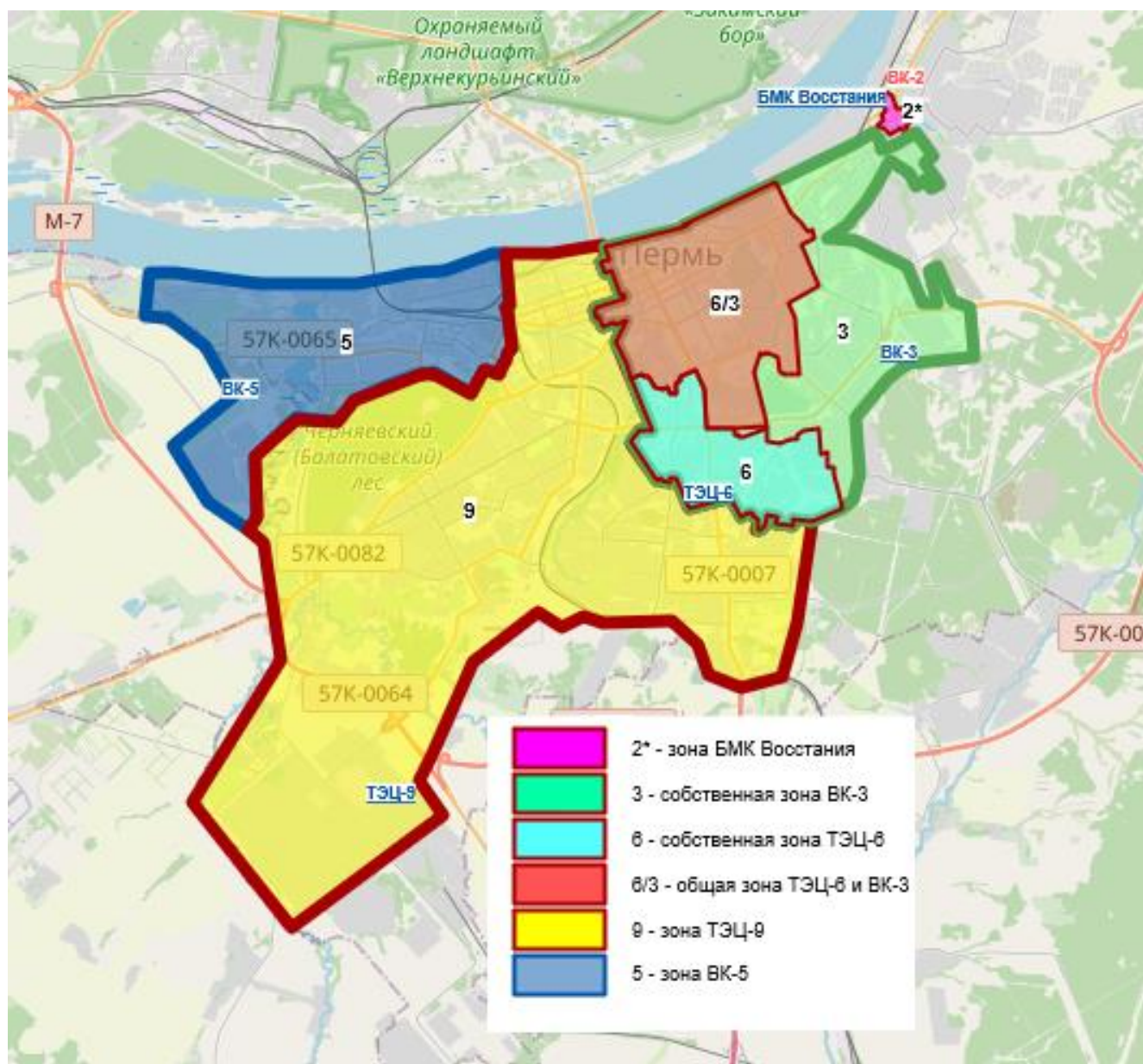
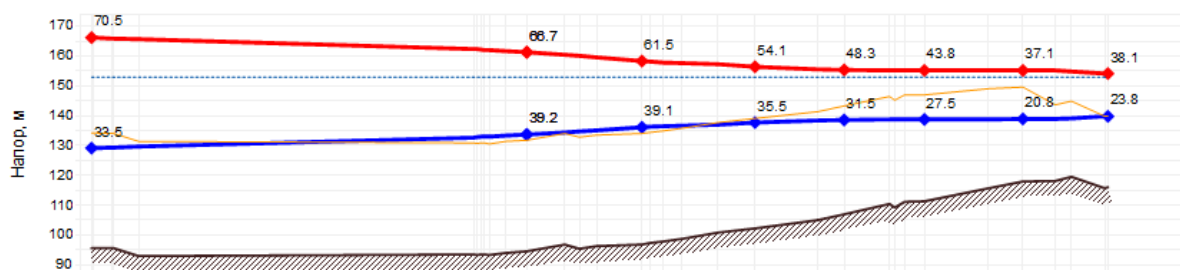
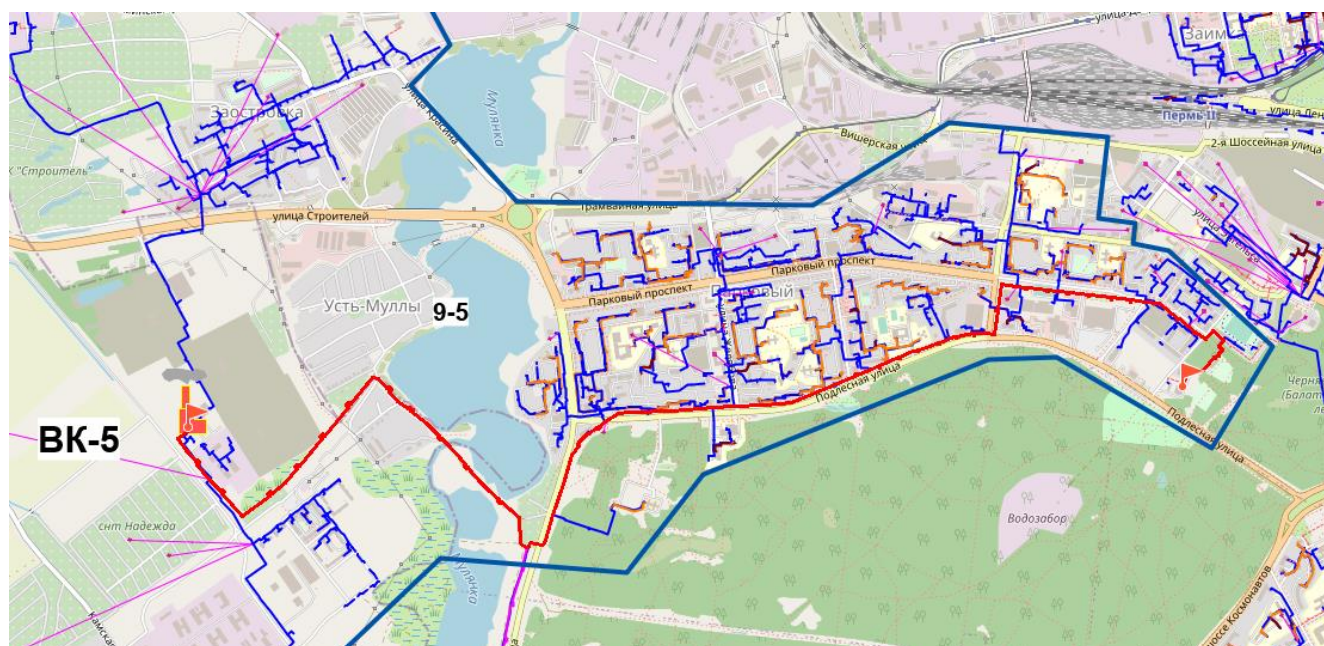


Рисунок 5 – Перспективные зоны действия ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-5 и БМК Восстания в отопительный период

Переключение зоны 9-5 в 2021 г. на ВК-5 не потребует дополнительных мероприятий на тепловых сетях – мощности существующего насосного оборудования котельной достаточно для его осуществления. Гидравлический режим работы источника в 2021 г. представлен на рисунке ниже.



Наименование узла	БК-5	ПН-865	К-871	К-877	К-883	К-888	К-894	Т-896-4А
Геодезическая высота, м	95.5	94.37	96.81	102.12	106.93	111.24	117.9	116.93
Полный напор в обр. тр-де,	129	133.6	136	137.6	138.5	138.7	138.7	139.7
Располагаемый напор, м	37	27.481	22.333	18.625	16.788	16.299	16.255	14.294
Длина участка, м	0.1	255.5	56.2	419.4	300.9	418.5	213.4	
Диаметр участка, м		0.704	0.614	0.515	0.515	0.515	0.515	
Потери напора в под. тр-де,	0	0.82	0.224	0.759	0.178	0.019	0	
Потери напора в обр. тр-де,	0	0.702	0.183	0.648	0.172	0.016	0	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	0.799	1.033	1.108	0.591	0.458	0.092	0.016	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-0.79	-1.024	-1.099	-0.585	-0.454	-0.091	-0.016	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	0.628	1.379	2.032	0.736	0.445	0.019	0.001	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	0.613	1.355	1.982	0.71	0.429	0.018	0.001	
Расход в под. тр-де, т/ч	2203.84	1411.2	1151.72	431.94	335.03	67.56	12.02	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-2178.69	-1398.67	-1141.78	-427.69	-331.73	-66.47	-11.75	

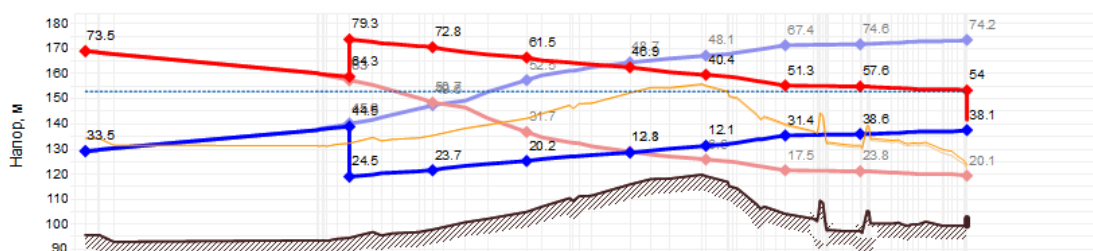
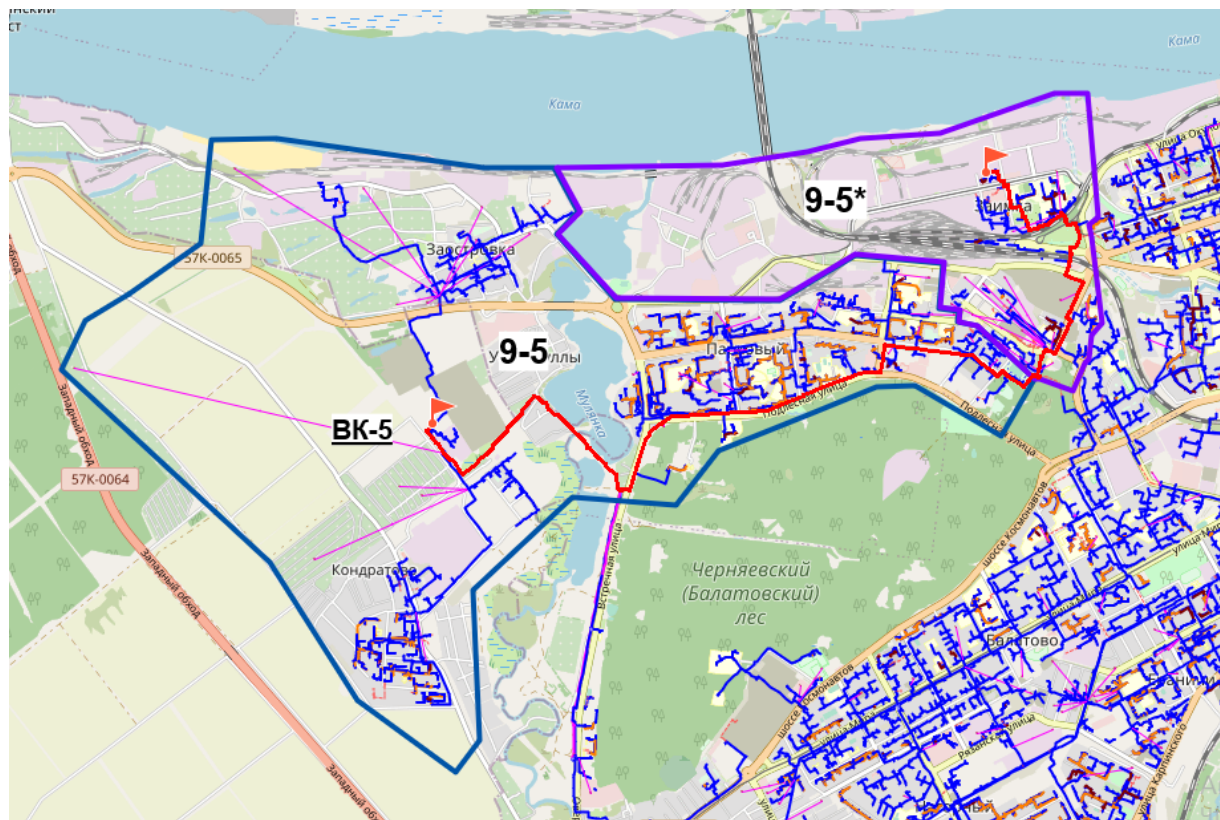
Рисунок 6 – Гидравлический режим от ВК-5 в районе Парковый на 2021 г.

С 2026 г. наблюдается особенно интенсивный рост перспективных нагрузок в мкр. Парковый. К этому времени существующей пропускной способности магистральных тепловых сетей, к которым подключен район, становится недостаточно. Для реализации окончательного переключения мкр. Парковый от ТЭЦ-9 на ВК-5 необходимо:

- к 2026 г. строительство и ввод в эксплуатацию насосной станции ПН-865 с установкой подающей и обратной насосных групп производительностью 2500 м³/ч, которая будет поддерживать необходимый гидравлический режим района Парковый и обеспечивать невоскипание теплоносителя в трубопроводах;

- в период 2024-2026 гг. реконструкция с увеличением диаметров магистральных тепловых сетей.

Сравнительный пьезометрический график гидравлических режимов от ВК-5 в мкр. Парковый на 2026 г. до (бледным цветом) и после реализации мероприятий (ярким цветом) представлен на рисунке ниже.



Наименование узла	ВК-5	ПН-865	К-872	К-881	К-892	К-901	Т-913	К-928	ул. Сухобруса, 276
Геодезическая высота, м	95.5	94.37	97.76	104.86	115.65	119.06	103.94	97.2	99.24
Полный напор в обр. тр-де,	129	118.8	121.5	125.1	128.4	131.2	135.3	135.8	137.4
Располагаемый напор, м	40	54.834	49.117	41.248	34.153	28.344	19.962	19.019	15.86
Длина участка, м	0.1	25.5	124.3	177	231.8	239	307.7	20	
Диаметр участка, м		0.8	0.614	0.6	0.515	0.5	0.408	0.408	
Потери напора в под. тр-де,	0	1.038	0.786	1.045	1.044	0.717	0.21	0.01	
Потери напора в обр. тр-де,	0	0.894	0.648	0.907	0.872	0.71	0.206	0.009	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	1.142	1.235	1.374	1.115	1.01	0.931	0.385	0.323	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-1.13	-1.224	-1.382	-1.107	-1.003	-0.925	-0.381	-0.321	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	1.28	1.66	2.88	2.153	2.139	2.029	0.454	0.32	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	1.254	1.662	2.833	2.087	2.075	2.007	0.445	0.315	
Расход в под. тр-де, т/ч	3149.45	2178.45	1427.58	1106.83	738.23	641.37	176.68	148.22	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-3116.09	-2159.91	-1415.81	-1098.68	-733.4	-637.83	-174.89	-147.08	

Рисунок 7 – Сравнительный пьезометрический график гидравлических режимов от ВК-5 в районе Парковый до и после реализации мероприятий на 2026 г.

Для осуществления подключения перспективных потребителей и поддержания необходимых гидравлических режимов в перспективной зоне действия ТЭЦ-9 в период 2021-2027 гг. необходимо:

- строительство и реконструкция насосных станций;
- реконструкция с увеличением диаметров магистральных тепловых сетей.

Также стоит отметить, что для обеспечения необходимых гидравлических режимов в перспективной зоне действия ТЭЦ-9 можно использовать существующие мощности насосной станции ПН-1 (в данный момент ПН-1 работает на зону мкр. Крохалева, Липовая гора и мкр. Владимирский).

Прогнозные расходы теплоносителя на источниках приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Прогнозные расходы теплоносителя на источниках

Источник	ТЭЦ-9	ВК-5	ТЭЦ-6	ВК-3	ВК-2	БМК Восстания
2021	11 622,9	2 556,6	6 789,9	6 726,8	0,0	0,0
2022	11 679,4	2 683,1	6 955,4	6 757,0	0,0	0,0
2023	11 800,8	2 809,5	7 034,6	6 771,4	0,0	92,6
2024	11 800,8	2 936,0	7 094,5	6 782,3	0,0	92,6
2025	11 924,9	3 062,4	7 143,1	6 791,2	0,0	92,6
2026	11 993,8	3 188,9	7 326,1	6 824,5	0,0	92,6
2027	12 648,8	3 186,7	7 359,5	6 830,6	0,0	92,6
2028	12 829,4	3 185,2	7 526,8	6 861,1	0,0	170,3
2029	13 084,5	3 381,8	7 661,2	6 885,6	0,0	170,3
2030	13 149,3	3 444,9	7 664,2	6 886,2	0,0	170,3
2031	13 182,4	3 554,3	7 902,2	6 929,6	0,0	170,3
2032	13 183,8	3 552,8	8 018,9	6 950,8	0,0	170,3
2033	13 186,5	3 551,0	8 018,5	6 950,7	0,0	170,3
2034	13 376,8	3 549,5	8 103,9	6 966,3	0,0	170,3
2035	13 375,4	3 547,8	8 103,9	6 966,3	0,0	170,3

Максимальная производительность насосных групп составляет:

- ТЭЦ-9 – 13 900 т/ч;
- ТЭЦ-6 – 5 500 т/ч;
- ВК-3 – 7 000 т/ч.

Мероприятия по реконструкции оборудования ТЭЦ-9 предполагают в том числе и реконструкцию насосных групп с увеличением производительности до 16 000 т/ч к 2021 г. Таким образом, дефицит производительности насосов на ТЭЦ-9 отсутствует на всем сроке актуализации схемы теплоснабжения.

На ТЭЦ-6, следуя таблице 2, уже в 2021 г. возникает небольшой дефицит по максимальной производительности насосов, который значительно возрастает к расчетному сроку 2035 г. До 2023 г. этот дефицит при возникновении будет компенсироваться за счет насосов на ВК-3 или ТЭЦ-9, так как источники имеют смежные зоны действия. К 2023 г. предполагается

реконструкция насосного оборудования ТЭЦ-6 с увеличением номинальной производительности насосов до 8 100 т/ч. Капитальные затраты на данное мероприятие отражены в главе 7.

Пьезометрические графики, отражающие перспективные гидравлические режимы после переключений в рассматриваемой зоне, приведены на рисунках ниже.

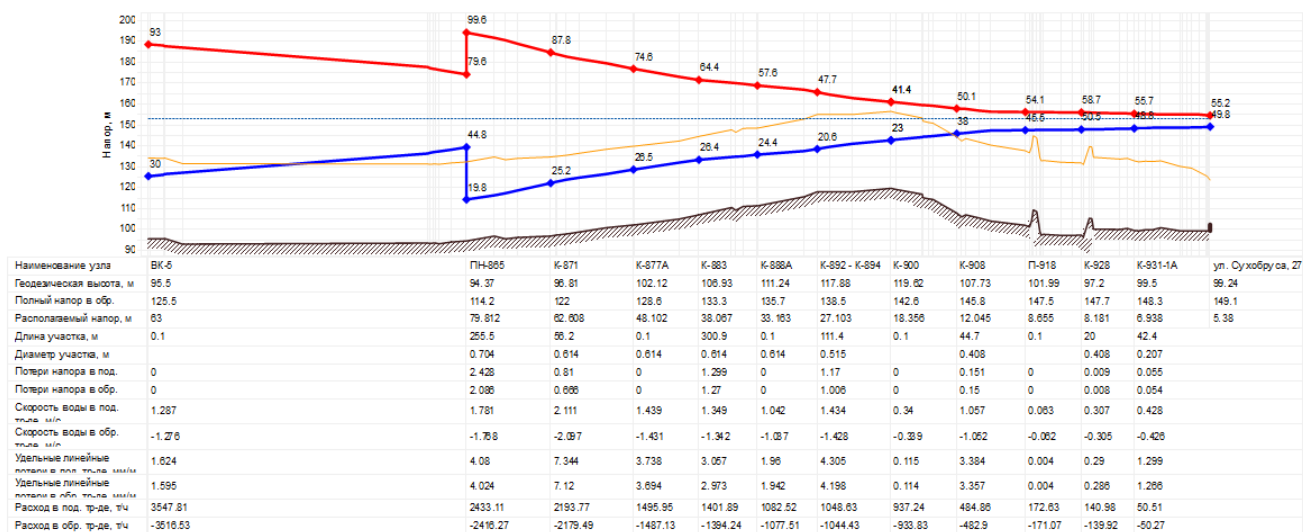
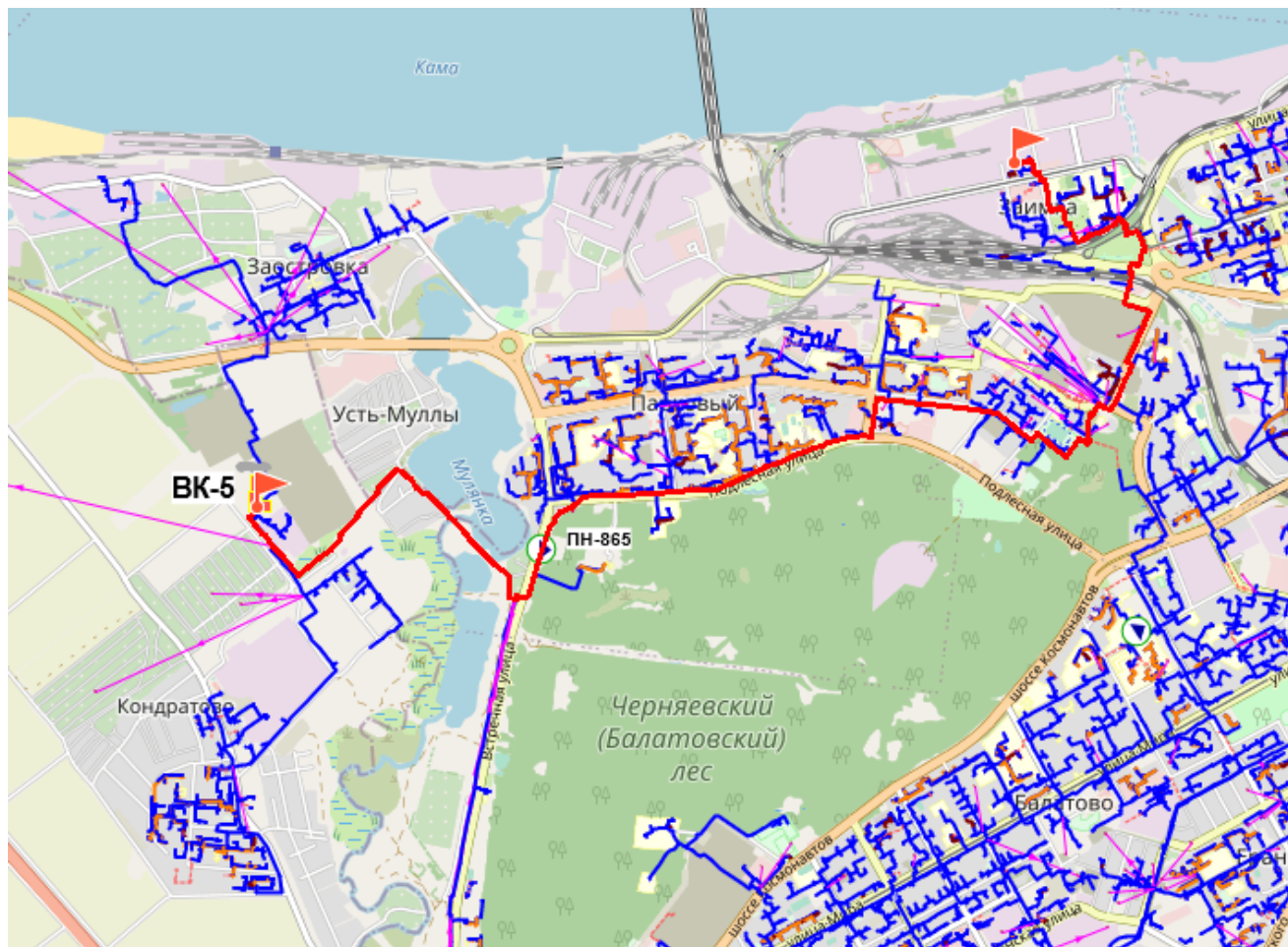


Рисунок 8 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ВК-5

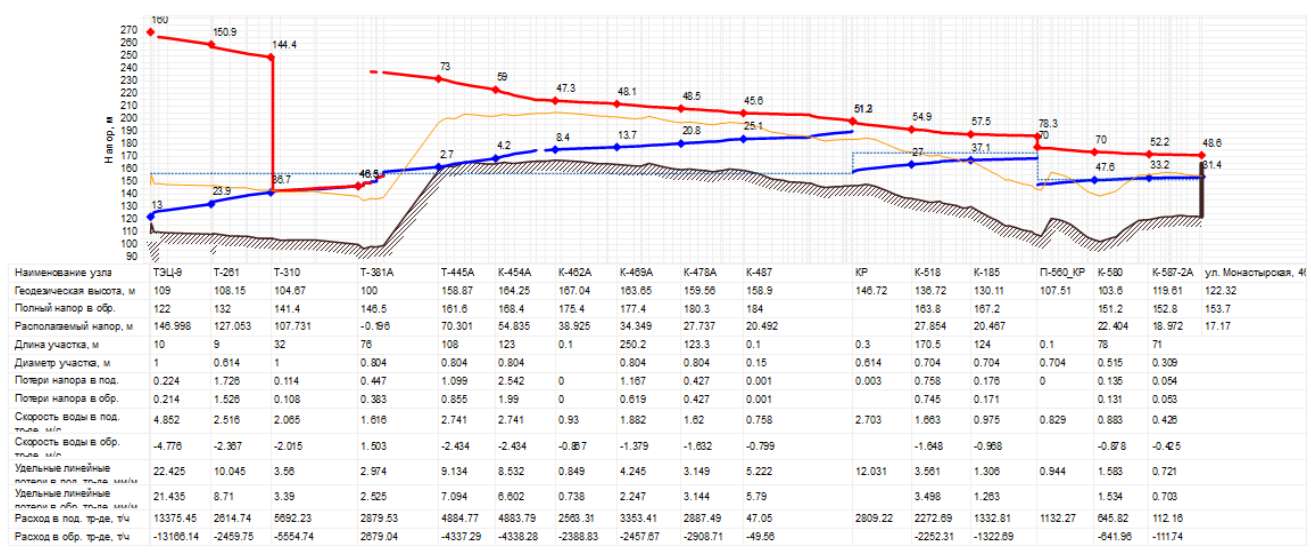
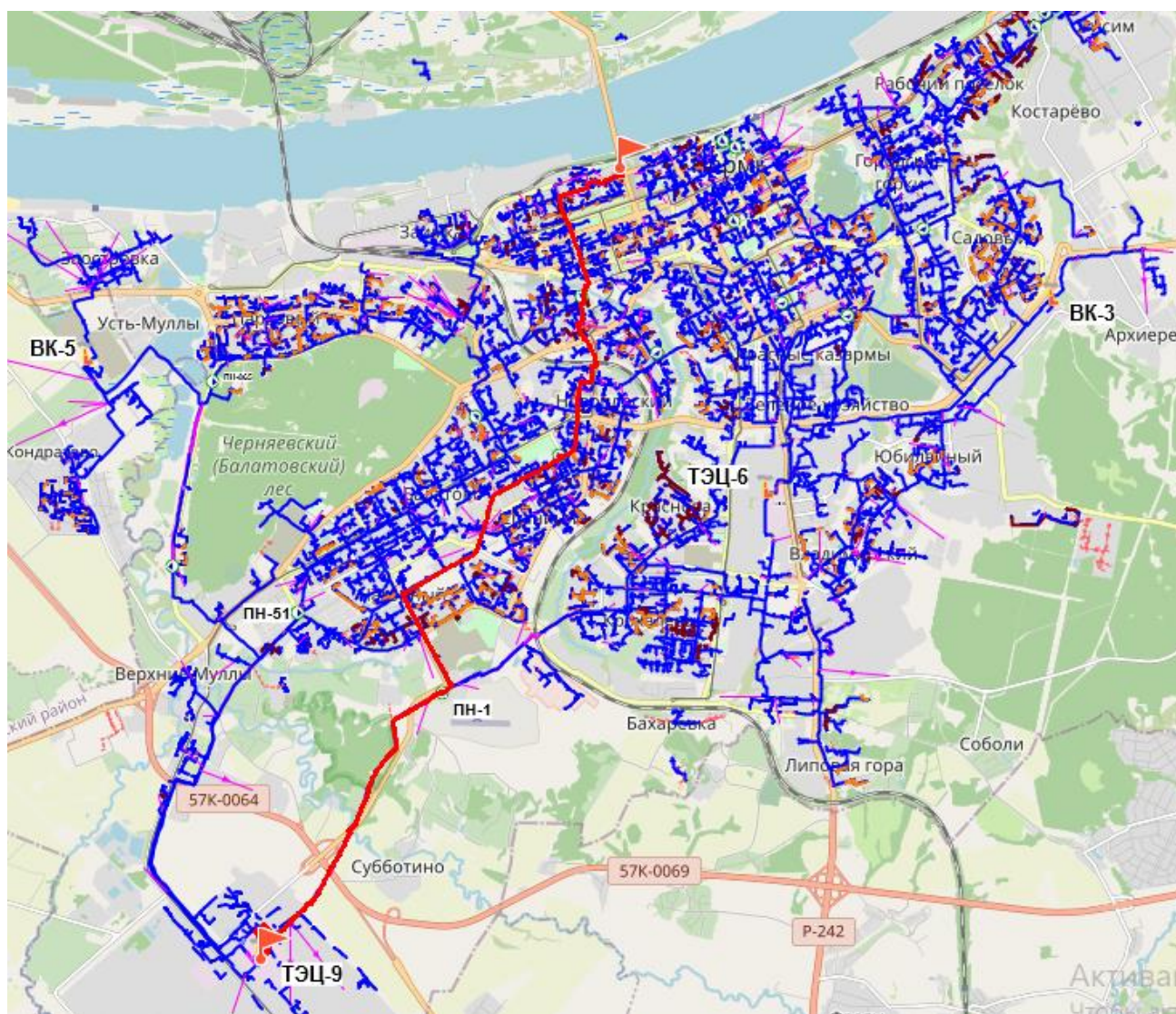


Рисунок 9 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ТЭЦ-9

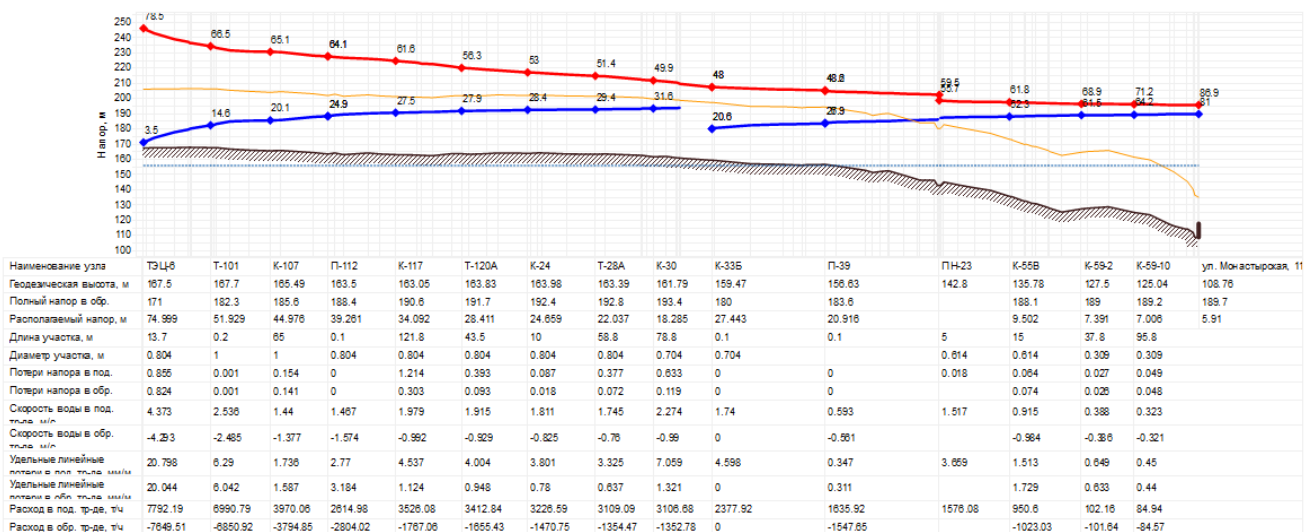
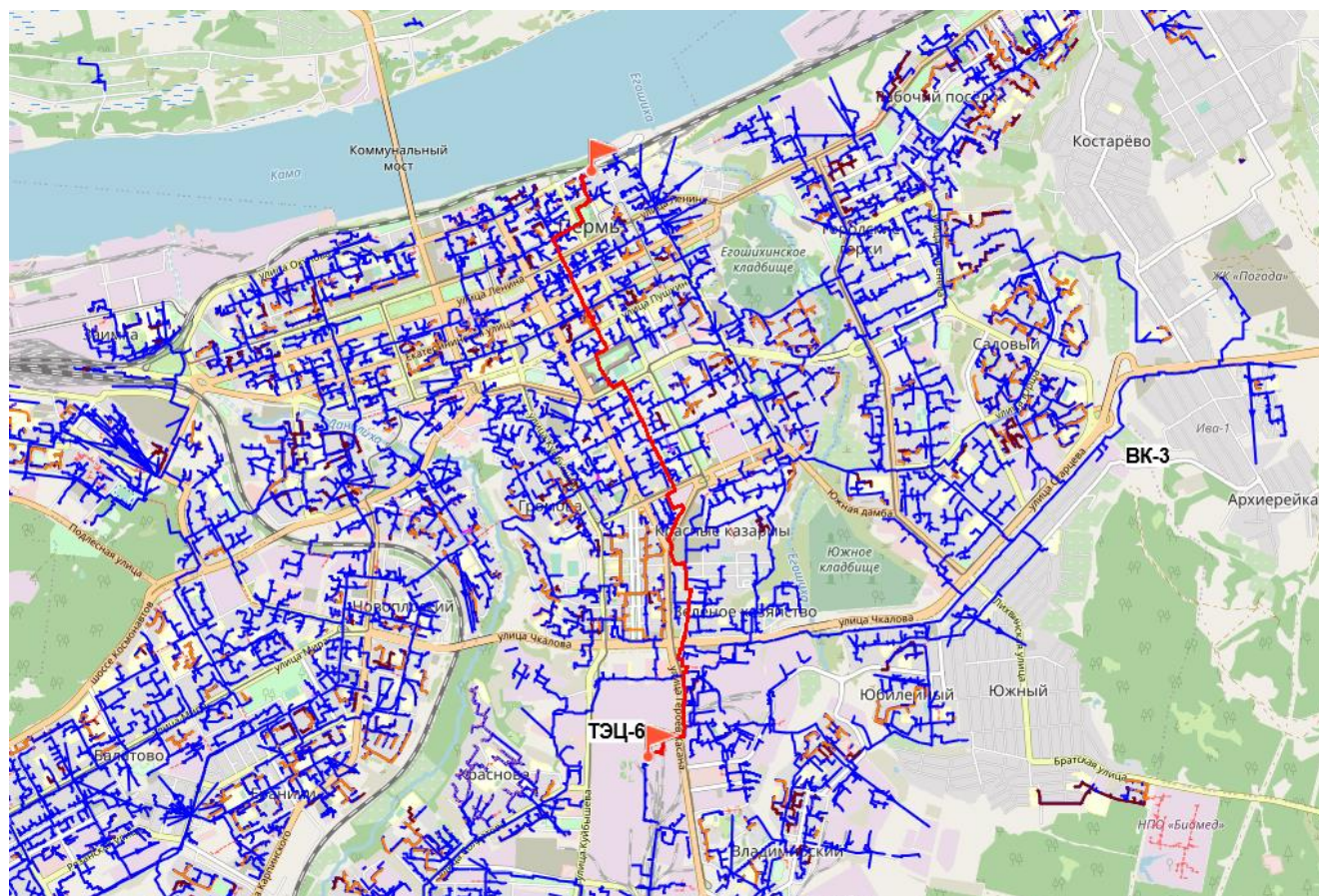
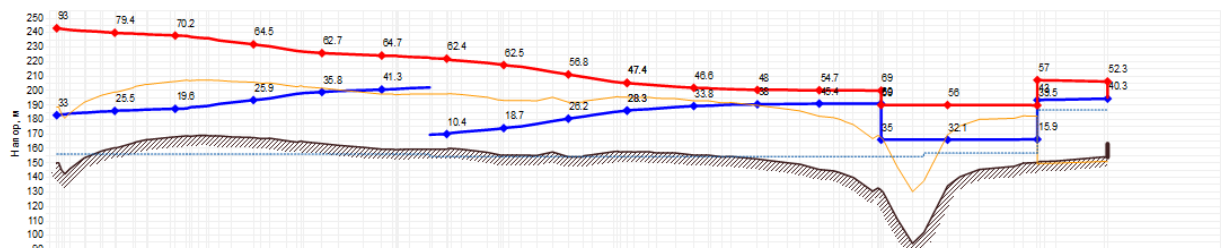
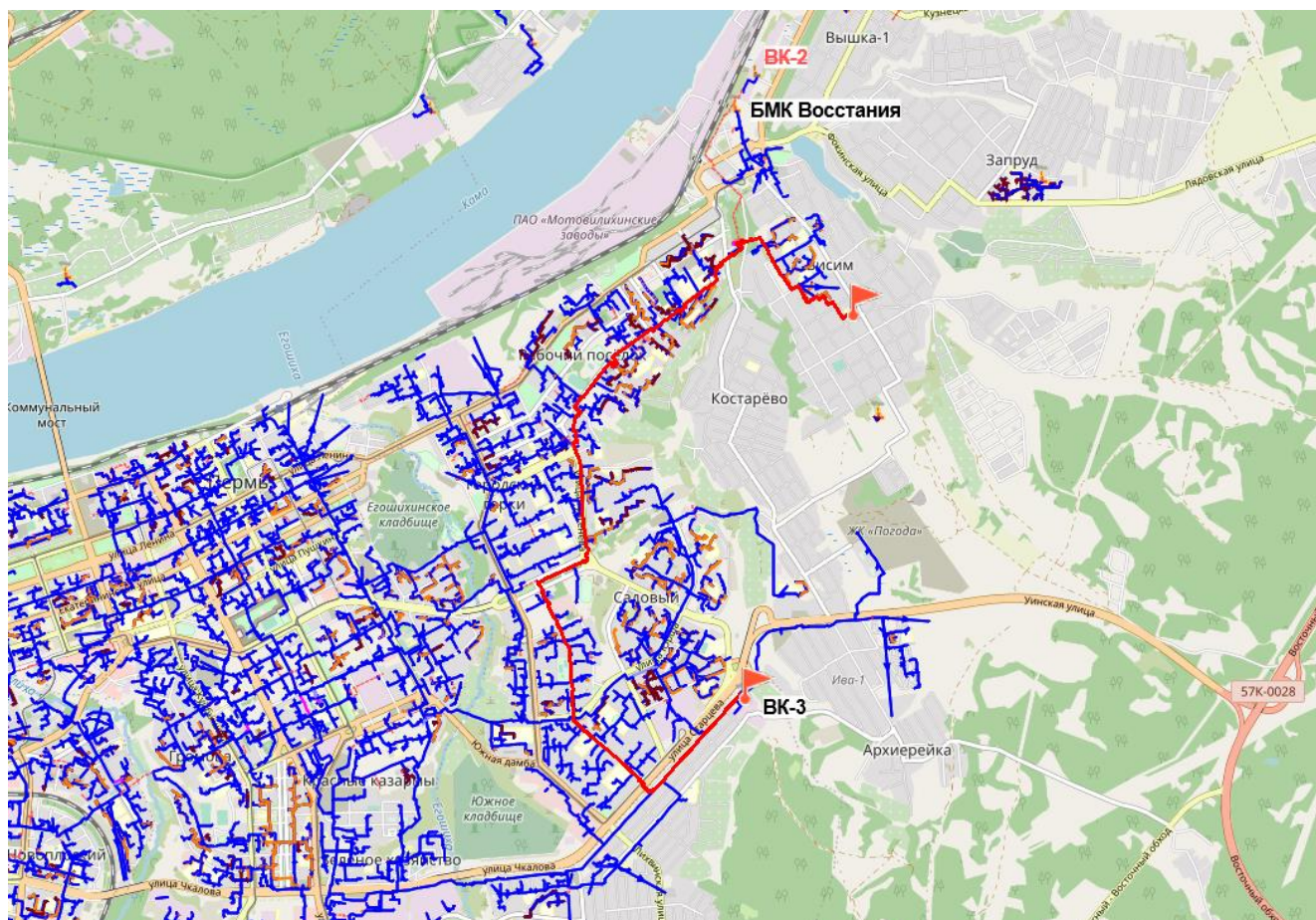


Рисунок 10 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 (ТЭЦ-6 – ул. Монастырская, 11)



Наименование узла	БК-3	П-4	П-7	К-423	К-418	К-413	К-500А	Т-504Б	К-512	К-518	К-625	К-630	Т-538Б	ПН-18	Т-549-3	ЦТП-43М	ул. Борчаниновская, 2
Геодетская высота, м	150	180.48	187.85	187.43	183.29	159.48	159.51	155.27	154.21	157.72	155.37	152.55	145.48	131	133.92	150.3	154
Полный напор в обр.	183	186	187.4	193.3	199.1	200.8	189.9	173.9	180.5	186.1	189.2	190.5	190.9	166	166.1	166.2	194.3
Располагаемый напор, м	59.999	53.897	50.861	38.533	28.913	23.388	52.054	43.782	30.519	19.111	12.789	10.021	9.286	24.035	23.907	23.61	11.96
Длина участка, м	0.01	18.3	96.4	69.4	140.9	91.8	0.1	49.3	127	0.1	121	92.7	0.1	14.8	102	28	
Диаметр участка, м	1	1	1	0.704	0.704	0.704	0.704	0.6	0.515	0.515	0.515	0.614	0.614	0.614	0.804	0.207	
Потери напора в под.	0.001	0.056	0.327	0.65	0.561	0.209	0	0.473	1.568	0.001	0.4	0.054	0	0.007	0.003	0.155	
Потери напора в обр.	0.001	0.045	0.268	0.82	0.522	0.19	0	0.467	1.508	0.001	0.385	0.053	0	0.007	0.003	0.152	
Скорость воды в под.	2.527	1.872	1.793	2.144	1.19	1.071	1.034	1.421	1.724	1.67	1.254	0.614	0.456	0.224	0.13	0.831	
Скорость воды в обр.	-2.473	-1.898	-1.833	-2.168	-1.177	-1.069	-1.023	-1.406	-1.707	-1.663	-1.241	-0.607	-0.46	-0.22	-0.128	-0.829	
Удельные линейные потери в под. т/км	6.247	3.049	2.895	8.377	2.585	2.092	1.827	3.37	6.001	5.52	3.117	0.581	0.353	0.087	0.021	4.794	
Удельные линейные потери в обр. т/км	5.984	2.461	2.363	7.919	2.339	1.892	1.593	3.24	5.766	5.3	2.99	0.568	0.339	0.083	0.02	4.687	
Расход в под. тр-де, т/ч	6966.3	5161.79	4942.33	2929.86	1626.5	1482.92	1412.96	1409.96	1260.79	1220.99	916.56	637.9	473.5	232.57	231.66	98.21	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-6818.18	-4681.12	-4501.88	-2962.32	-1608.53	-1448.62	-1397.59	-1395.7	-1247.99	-1208.91	-907.06	-630.81	-467.84	-228.74	-228.84	-97.95	

Рисунок 11 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 (ВК-3 – ул. Борчаниновская, 28)

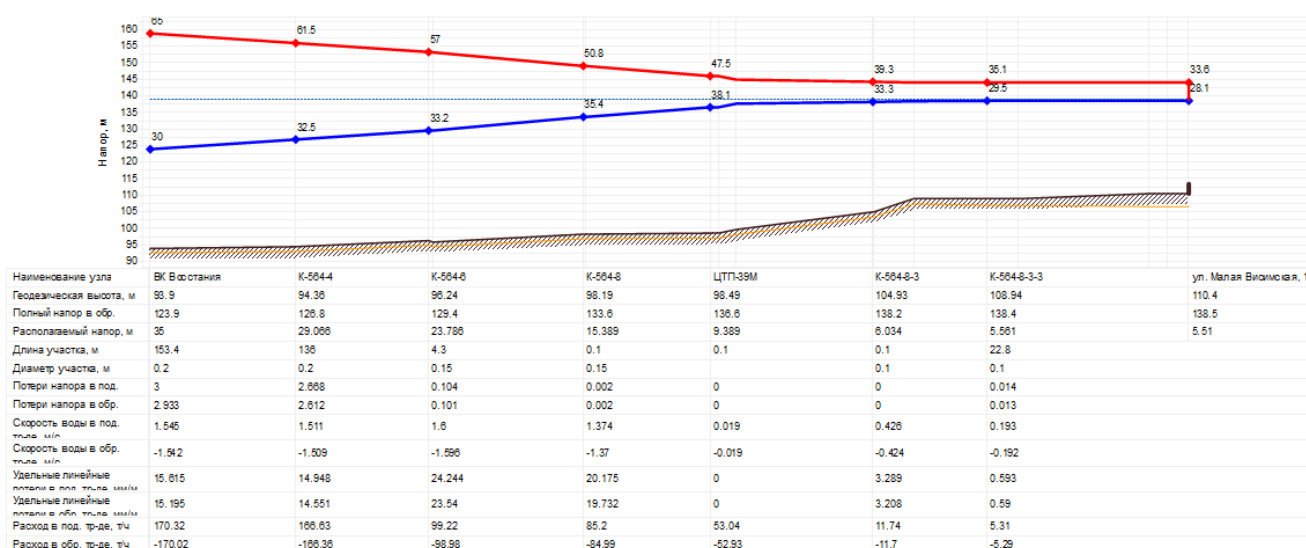
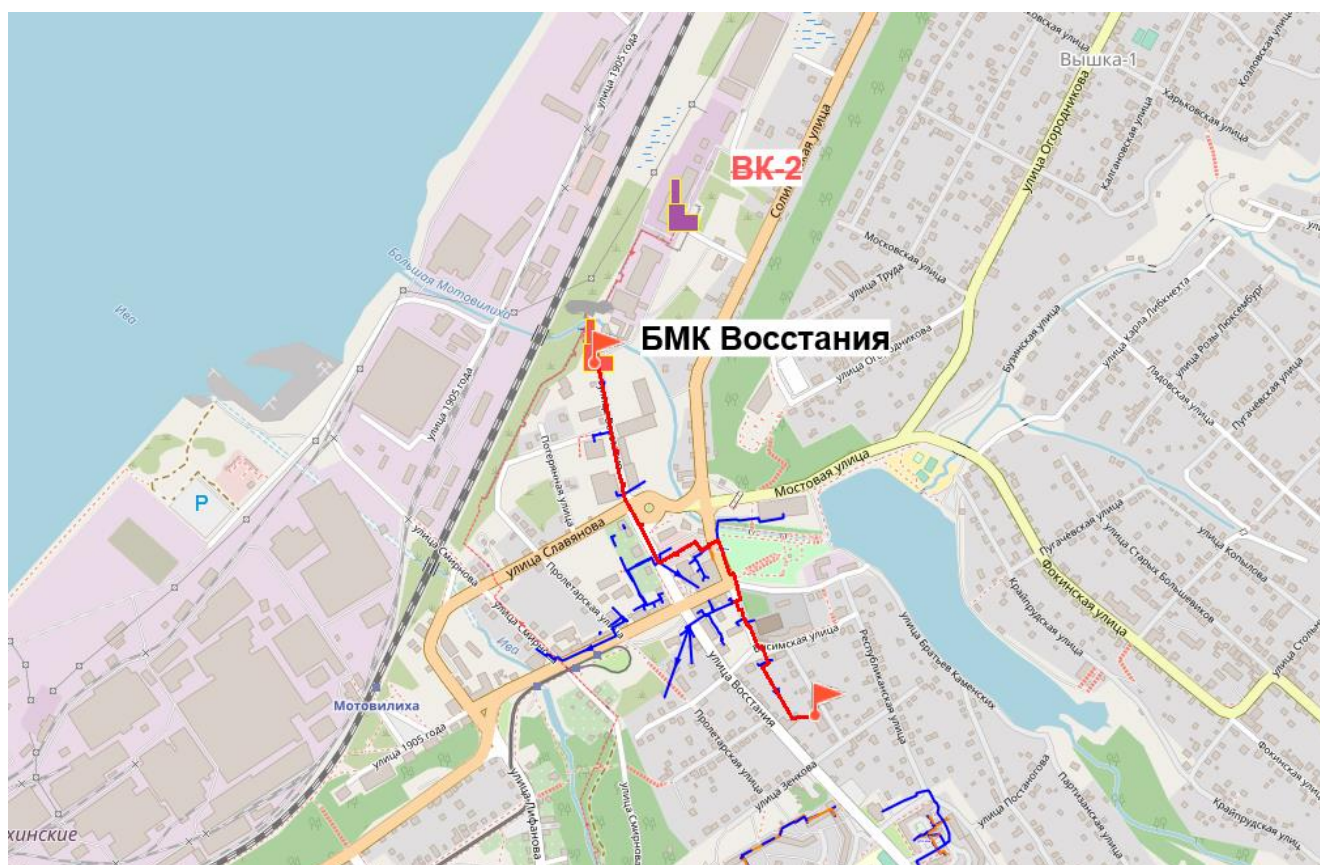


Рисунок 12 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия БМК Восстания (БМК Восстания – ул. Малая Висимская, 10)

В целом в рассматриваемой зоне теплоснабжения запланированы следующие мероприятия:

- Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и расчетных гидравлических режимов – 3 229 063,5 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС) (плановый срок реализации – 2021-2034 гг.);

- Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и расчетных гидравлических режимов – 682 641,7 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС) (плановый срок реализации – 2021-2027 гг.);
- Строительство и реконструкция насосных станций – 615 766,3 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС) (плановый срок реализации – 2021-2026 гг.);
- Реконструкция и ликвидация ЦТП с реконструкцией тепловых сетей после ЦТП и установка у потребителей автоматизированных ИТП – 255 827,8 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС) (плановый срок реализации – 2021-2025 гг.);
- Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения – 58 823,6 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС) (плановый срок реализации – 2021-2023 гг.);
- Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса – 14 036 128,0 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС) (плановый срок реализации – 2021-2035 гг.);

Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий составят 18 878 250,9 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС).

2.2. СЦТ ТЭЦ-14: оптимизация системы теплоснабжения

Пилотный проект по оптимизации энергосистемы зоны действия ТЭЦ-14 был разработан в 2014 г., предусматривал комплекс мероприятий по изменению рабочих параметров теплоносителя и переводу к 2023 г. потребителей на двухтрубную систему теплоснабжения и включал в себя:

- Установку индивидуальных тепловых пунктов в МКД к 2023 г. (1 463,9 млн. руб. без НДС в ценах 2021 г.) за счет следующих источников финансирования:
 - энергосервисных контрактов, заключаемых с потребителями на 5-летний срок, в МКД со сроком окупаемости, соответствующим сценарным рамкам расчетов по контракту (не более 5 лет);
 - за счет привлечения различных финансовых организаций;
 - за счет средств Фонда капитального ремонта Пермского края (по программе энергоэффективного капитального ремонта);
- Реконструкцию тепловых сетей в том числе: реконструкция существующих трубопроводов отопления; устройство обводных трубопроводов вокруг ЦТП,

подлежащих ликвидации; вынос транзитных трубопроводов, ликвидация сетей ГВС, реконструкция сетей ХВС (857,9 млн. руб. без НДС в ценах 2021 г.) за счет амортизации и прибыли ПАО «Т Плюс», включенных в тарифы на соответствующий регулируемый период.

Комплекс ИТП состоит из теплообменников (нагревателей), насосов, регуляторов давления, контрольно-измерительных приборов (манометров и термометров). ИТП задает необходимые тепловые параметры в системе отопления, а также готовит и подает в квартиры горячую воду. Оборудование монтируется в подвале дома. Внешний вид ИТП представлен на рисунке ниже.

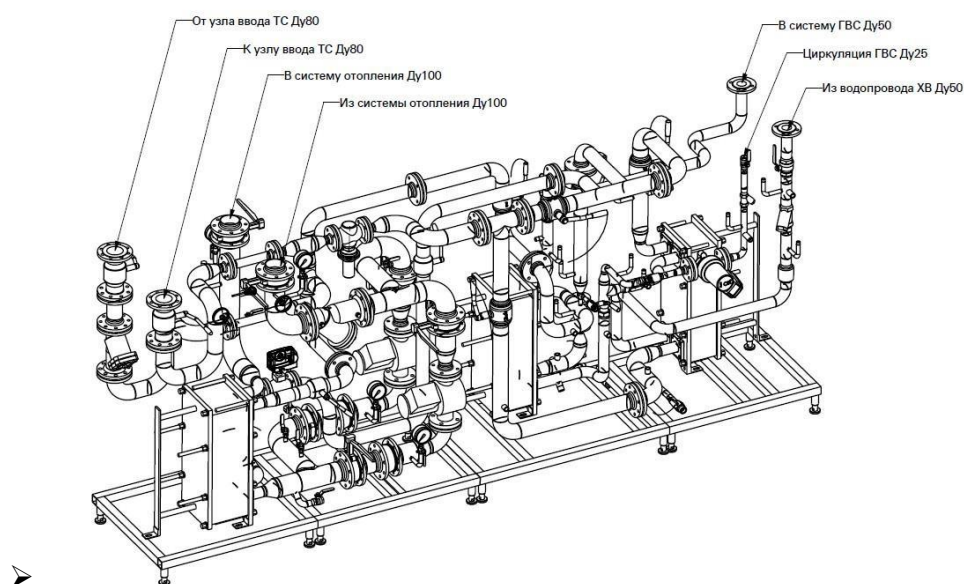


Рисунок 13 – Внешний вид ИТП

Суммарные затраты на реализацию всего перечня мероприятий оцениваются в 2 321,8 млн. руб. без НДС в ценах 2021 г. (в том числе 27 млн. руб. на реконструкцию сетей ХВС). При этом стоит отметить, что, хотя сети ХВС после ЦТП проложены совместно с тепловыми сетями и находятся в эксплуатации ПАО «Т Плюс», мероприятия по их реконструкции должны быть рассмотрены в рамках схемы водоснабжения г. Перми и не должны учитываться при расчете ценовых (тарифных) последствий схемы теплоснабжения.

За период 2014-2020 гг. были реализованы следующие мероприятия:

- 2014 г.: выведены из эксплуатации ЦТП №13, 14 и частично №12 (жилой дом ул. Сысольская, 6 переведен на ИТП в 2018 г.);
- 2015 г.: мероприятия не проводились;
- 2016 г.: выведены из эксплуатации ЦТП №31, 32 и частично ЦТП № 17 (два детских сада по ул. Охотников, 34 и ул. Хмельницкого, 52а переведены на ИТП в 2019 г.).

- 2017 г.: выведены из эксплуатации ЦТП №54, 57, частично № 16, частично №50, №51 (жилой дом по ул. Кировоградская, 19 на ИТП не переведены).

- 2018 г.: выведены из эксплуатации ЦТП №50 (жилой дом ул. Невского, 10а переведен на ИТП).

- 2019 г.: на ИТП переведены 36 домов.

- 2020 г.: выведены из эксплуатации ЦТП №54 (жилой дом ул. Охотников, 3 переведен на ИТП), ЦТП №12 (жилой дом ул. Сысольская, 10 переведен на ИТП).

По проекту оптимизации системы теплоснабжения в зоне действия ТЭЦ-14 планировалось перевести на ИТП 1137 домов (первый и второй контуры). Переведено на сегодняшний день 128 домов.

В связи с тем, что отсутствует законодательно закрепленный комплексный подхода перехода на индивидуальные тепловые пункты, нет желания со стороны жителей, а также отсутствует экономическая эффективность для ПАО «Т Плюс», реализация проекта (в частности установка ИТП) приобретает «точечный» характер.

2.3. Оптимизация зон действия источников малой мощности

2.3.1. БМК Таганрогская: частичное переключение нагрузок ВК-20 и ВК ПДК

Схемой теплоснабжения предусматривается строительство блочной автоматизированной газовой котельной (БМК Таганрогская: температурный график 95/70°C) на месте ЦТП-24 (ВК-20) и переключение на нее тепловых нагрузок части потребителей ВК-20 (ул. Кавказская, 8, 11, ул. Менжинского, 15, 32, 34) и ВК ПДК. Для подключения БМК необходимо строительство и реконструкция тепловых сетей, указанных на рисунке ниже и в разделе 6.1. Также на рисунке ниже представлена перспективная зона действия БМК Таганрогская. Ориентировочный срок реализации мероприятий – 2021-2022 гг. Капитальные затраты на реализацию мероприятий составят 99 844,5 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС).

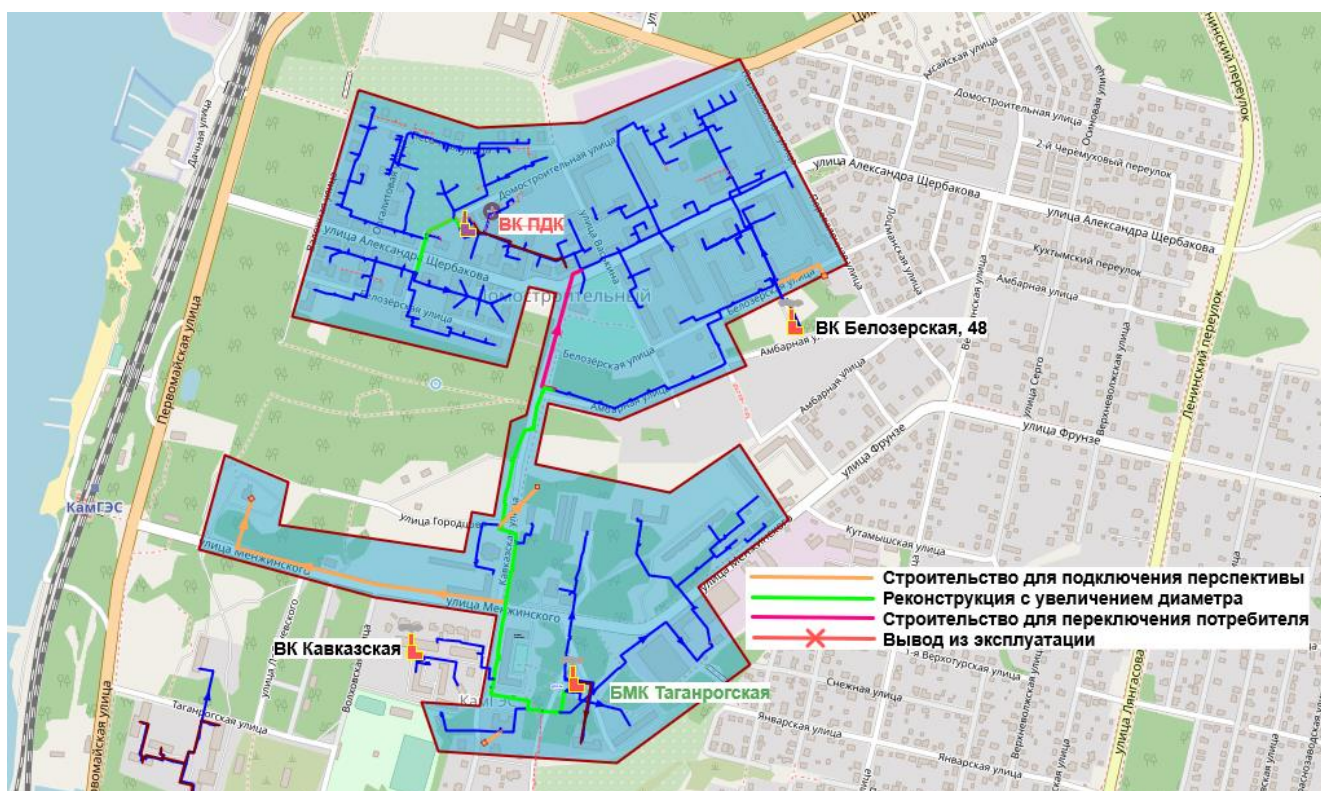


Рисунок 14 – Переключение части нагрузок ВК-20 и ВК ПДК на новую БМК Таганрогская

2.3.2. ВК Молодежная и новая БМК Верхнемолодежная: переключение нагрузок ВК Искра

В рамках поступившей при актуализации схемы теплоснабжения г. Перми информации ПАО «НПО Искра» предлагает предусмотреть изменение схемы теплоснабжения таким образом, чтобы исключить котельную ПАО «НПО Искра» (ВК Искра), как источник тепловой энергии для потребителей части микрорайона Молодежный.

Мкр. «Молодежный» разделен на Верхний, Средний и Нижний поселки. Для потребителей Верхнего и Нижнего поселков, источником является котельная НПО «Искра», транспортировка теплоносителя осуществляется по сетям ООО «ПСК». Для потребителей Среднего поселка источником является котельная ООО «ПСК» ВК Молодежная, транспортировка теплоносителя осуществляется так же по сетям ООО «ПСК».

Схемой теплоснабжения предлагается в 2021 г. переключение нагрузок потребителей ВК Искра Нижнего поселка на новую БМК на месте ВК Молодежная, а потребителей ВК Искра Верхнего поселка на новую БМК в районе тепловой камеры К-18. Кроме того необходимо строительство и реконструкция тепловых сетей, суммарные капитальные затраты на реализацию которых составят 71 865,2 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС) (представлено в разделе 6.1).

Перспективная зона действия ВК-20 представлена на рисунке ниже.

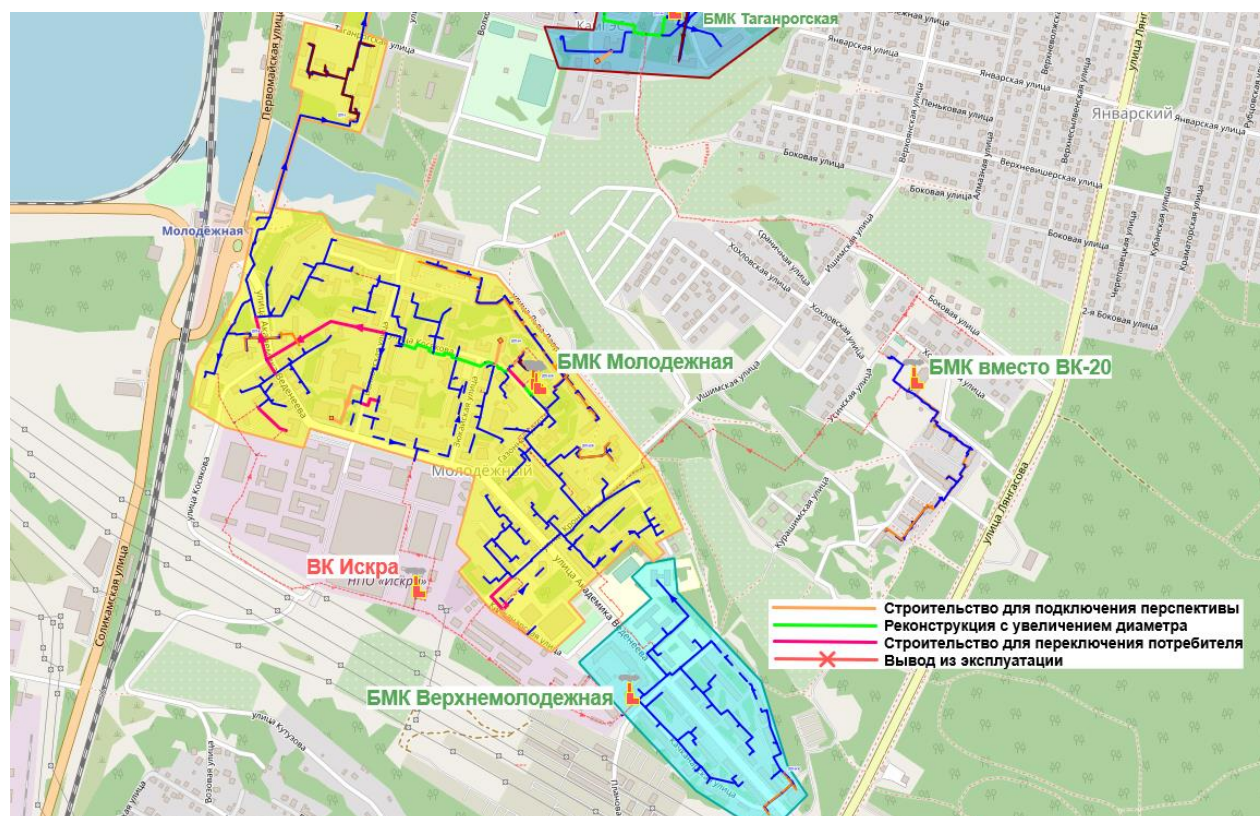


Рисунок 15 – Строительство и реконструкция тепловых сетей при переключении нагрузок котельной ВК Искра на ВК Молодежный и БМК Верхнемолодежная

2.3.3. ВК-5 (совместная зона ТЭЦ-9/ВК-5): переключение нагрузок ВК Каменского, 28, ВК РЖД Каменского, 9

В совместную зону теплоснабжения ТЭЦ-9 и ВК-5, вновь вводимой в эксплуатацию в 2021 г. для переключения на нее части нагрузок ТЭЦ-9, входит две квартальные котельные, осуществляющие деятельность по выработке тепловой энергии на нужды теплоснабжения и горячего водоснабжения потребителям жилищно-коммунального сектора города: ВК Каменского, 28, ВК РЖД Каменского, 9.

Котельная ВК РЖД Каменского, 9 находится на балансе филиала «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД». Котельная отопливает жилые кварталы микрорайона «Парковый» (квартал №752, 754, 755а, 756, 931), большая часть которых относятся к ветхому жилью, запланированному под снос. Котельная ВК Каменского, 28 находится в зоне эксплуатационной ответственности ООО «ПСК» и работает на нужды отопления квартала № 709 и 979 микрорайона «Парковый», при этом из всей зоны теплоснабжения котельной в эксплуатации остался один жилой дом по ул. Гатчинской, 12, по остальным объектам реализуется снос. Котельная ВК Каменского, 28 подлежит ликвидации, как отслужившая свой ресурс эксплуатации.

Схемой теплоснабжения предусмотрен перевод потребителей обеих котельных на ВК-5 (совместную зону ТЭЦ-9/ВК-5) с установкой на месте котельной ВК Каменского, 9 блочного теплового пункта.

Для переключения зоны действия котельной ВК Каменского, 28 на ВК-5 необходимы:

- Строительство тепловой сети от магистрали ВК-5 (в совместной зоне ТЭЦ-9/ВК-5) – 3990,0 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС) (представлено в разделе 6.1);
- Реконструкция теплового пункта жилого дома ул. Гатчинская, 12 с установкой узла смешения.

Плановый срок реализации мероприятий – 2021 г.

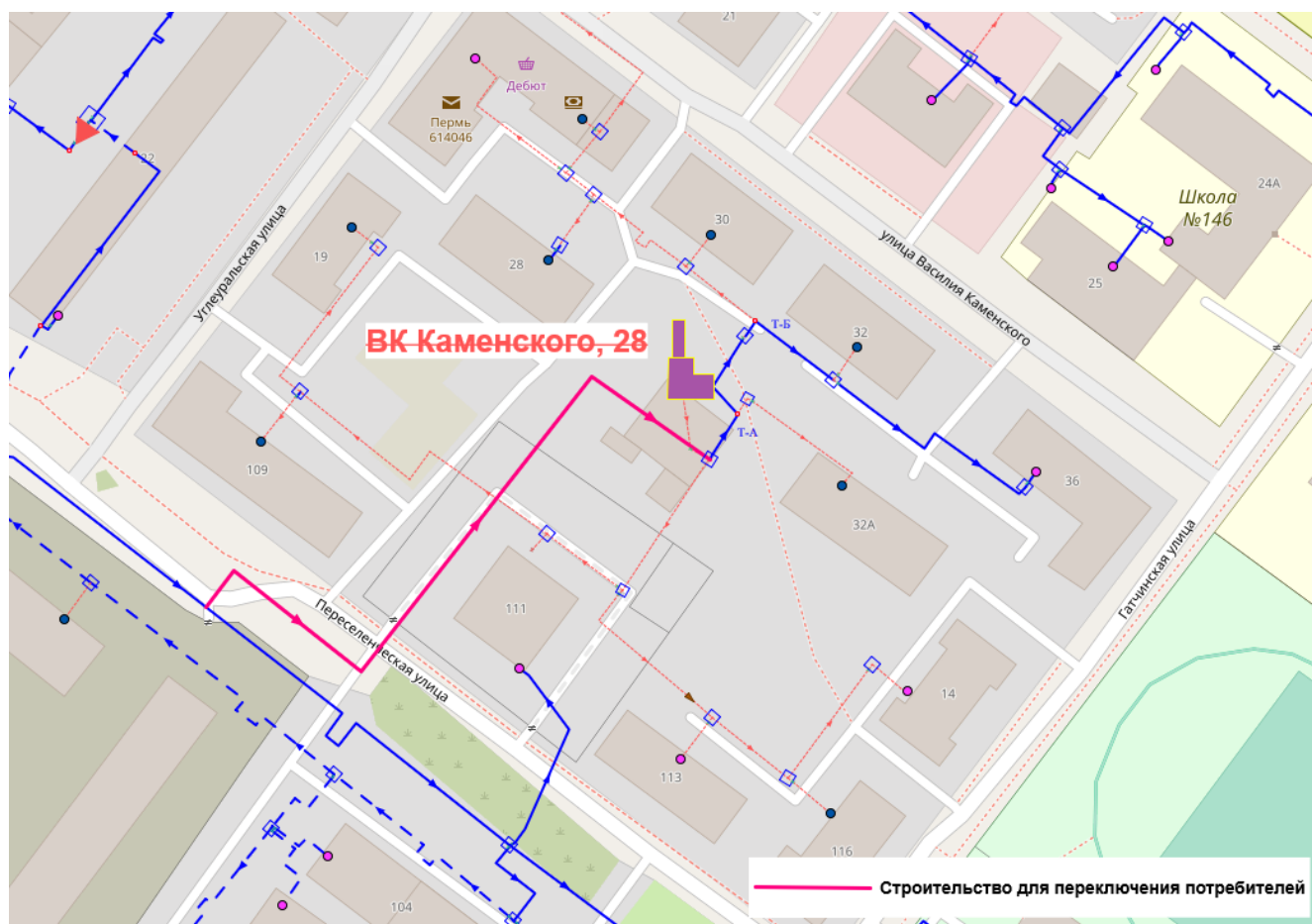
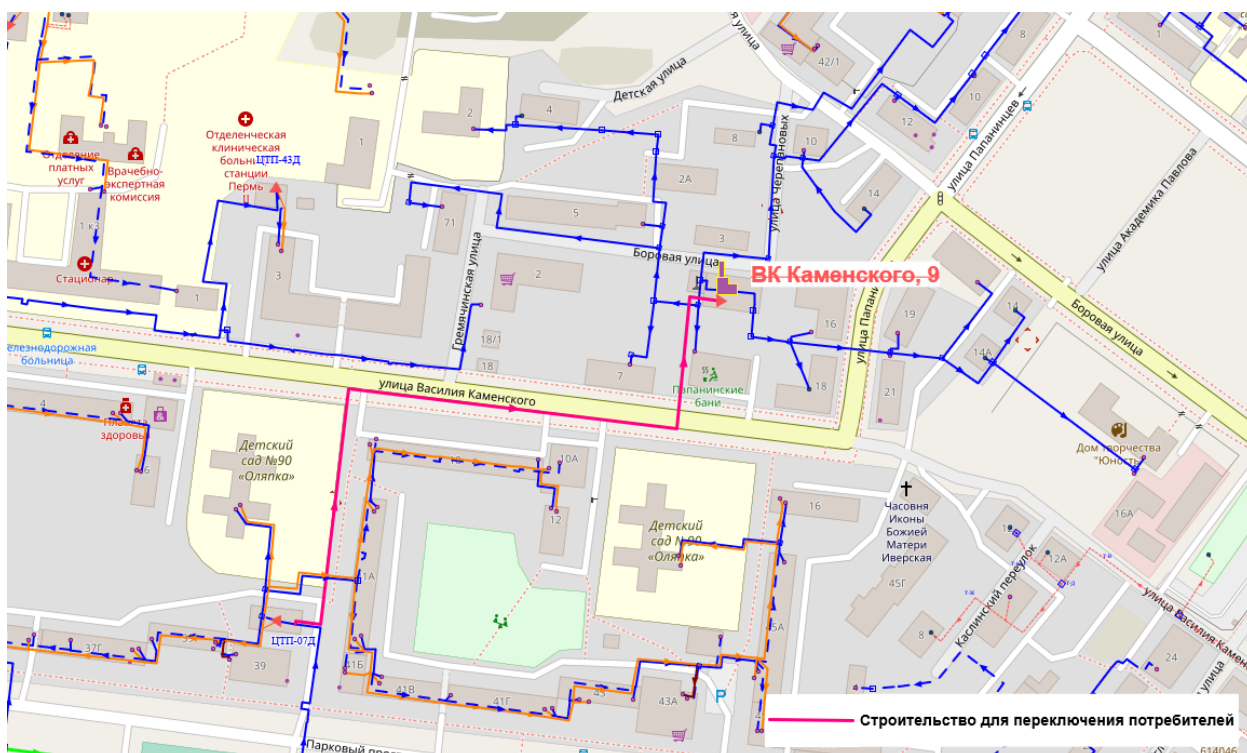


Рисунок 16 – Переключение зоны действия ВК Каменского, 28 на ВК-5 (совместную зону ТЭЦ-9/ВК-5)

Для переключения зоны действия котельной ВК РЖД Каменского, 9 на ВК-5 необходимы:

- Перевод котельной в режим ЦТП с установкой на месте котельной блочного теплового пункта – 7 019,3 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС) (представлено в разделе 6.3);
- Строительство тепловой сети от магистрали ВК-5 – 23 757,7 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС) (представлено в разделе 6.1).

Планный срок реализации мероприятий – 2021-2023 гг.



**Рисунок 17 – Переключение зоны действия ВК РЖД Каменского, 9 на ВК-5
(совместную зону ТЭЦ-9/ВК-5)**

Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий за 2020-2035 гг. составят 34 767,0 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС).

Следует отметить, что существует возможность сноса жилых домов, подключенных к данным котельным. В этом случае исчезнет необходимость в строительстве ЦТП (например, утвержденной схемой теплоснабжения был предусмотрен перевод ВК Каменского, 28 в режим ЦТП, но ввиду сноса большей части потребителей котельной необходимость в данном мероприятии отпала), и объекты новой застройки будут подключены к тепловым сетям ВК-5 посредством ИТП.

2.3.4. ВК Кислотные Дачи

Развитие системы теплоснабжения ВК Кислотные Дачи предполагает:

- реконструкцию ЦТП (большая часть мероприятий реализована) – 4 602,4 тыс. руб. в ценах 2021 г. без НДС (представлено в разделе 6.3);
- перевод потребителей с открытой схемой подключения на закрытую схему с приготовлением ГВС в ИТП потребителей – 24 515 тыс. руб. в ценах 2021 г. без НДС. Мероприятие учтено в главе 9;

- реконструкция тепловых сетей при переводе потребителей с открытой схемой подключения на закрытую схему – 36 268 тыс. руб. в ценах 2021 г. без НДС (представлено в разделе 6.1).

Капитальные затраты на реализацию мероприятий на тепловых сетях и сооружениях на них составят 60 783,0 тыс. руб. без НДС в ценах 2021 г. Плановый срок реализации мероприятий – 2021-2022 гг.



Рисунок 18 - Трассировка магистралей от ВК Кислотные Дачи ООО «ПСК», подлежащих реконструкции

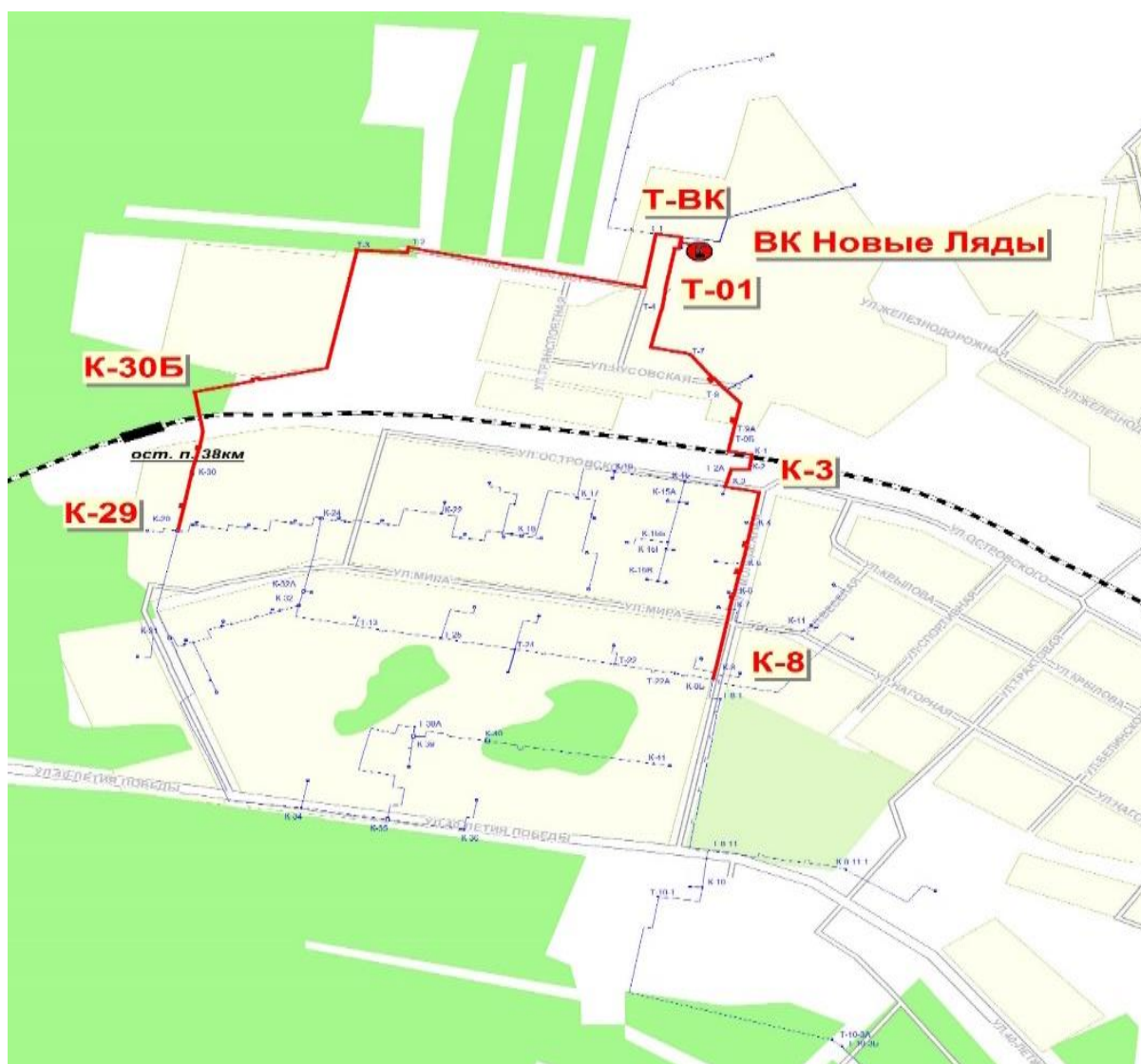
2.3.5. ВК Новые Ляды

Развитие системы теплоснабжения ВК Новые Ляды предполагает:

- перевод потребителей с открытой схемой подключения на закрытую схему с приготовлением ГВС в ИТП потребителей – 16 831,0 тыс. руб. в ценах 2021 г. без НДС. Затраты на реализацию мероприятия учтены в главе 9;

- реконструкция тепловых сетей при переводе потребителей с открытой схемой подключения на закрытую схему (большая часть мероприятий реализована) – 1 113,0 тыс. руб. в ценах 2021 г. без НДС (представлено в разделе 6.1);

Капитальные затраты на реализацию мероприятий на тепловых сетях и сооружениях на них составят 17 944,0 тыс. руб. без НДС в ценах 2021 г. Плановый срок реализации мероприятий – 2021 г.



**Рисунок 19 - Трассировка магистралей от ВК Новые Ляды ООО «ПСК»,
подлежащих реконструкции**

2.3.6. ВК Запруд

Для решения проблемы пониженных параметров ГВС у потребителей необходимо строительство циркуляционных трубопроводов от котельной до каждого потребителя. Перечень реконструируемых трубопроводов ГВС представлен в разделе 6.2. Капитальные затраты на реализацию мероприятий на тепловых сетях и сооружениях на них составят 24 017,0 тыс. руб. без НДС в ценах 2020 г. Плановый срок реализации мероприятий – 2021-2022 гг.

3. РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ, СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ИЗ ЗОН С ДЕФИЦИТОМ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ В ЗОНЫ С ИЗБЫТКОМ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ (ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ РЕЗЕРВОВ)

Схемой теплоснабжения не предусматривается прокладка новых и реконструкция существующих тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности. Дефициты тепловой мощности будут устранены за счет реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, представленных в Главе 7.

4. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОД ЖИЛИЩНУЮ, КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ ВО ВНОВЬ ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Подгруппу проектов 02.01 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки».

В настоящее время реализуется Генеральный план города Перми, утвержденный решением Пермской городской Думы от 17.12.2010 г. №205 «Об утверждении Генерального плана города Перми». Расчетный срок реализации – 2022 г. Генеральный план города Перми не предусматривает расширение границ муниципалитета и направлен на реконструкцию и уплотнение существующих жилых кварталов, поэтому жилищная, комплексная или производственная застройка во вновь осваиваемых районах города минимальна и ограничена несколькими объектами.

В соответствии с постановлением Региональной службы по тарифам Пермского края от 11.12.2019 №194-тп на 2020 г. для ООО «ПСК» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения потребителей с тепловой нагрузкой более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч в размере 5 313 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС; для подключения потребителей с тепловой нагрузкой менее 0,1 Гкал/ч в размере 22 048 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС.

Подключение перспективной нагрузки будет реализовываться в основном путем уплотнения существующей застройки. Наиболее крупные приросты тепловой нагрузки прогнозируются в мкр. Парковый и мкр. «Ива-1».

В таблице ниже приведены объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) систем централизованного теплоснабжения г. Перми.

Таблица 3 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПНР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.1	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Пром. площадка "Загарье", заявитель - АО «ПНИТИ»	Бригадирская, 32	59:01:0911481	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	40	226,5	Бесканальная	2021	2021	1 864,1	1 864,1	2 236,9
01.02.01.2	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Авиатор»	Ижевская, 38	59:01:4310919	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	70	574,6	Бесканальная	2023	2023	6 413,6	5 795,2	6 954,3
01.02.01.3	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД, заявитель - ФЛ Жуланова Анна Константиновна	Холмогорская, 9а	59:01:4310919	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	70	709,4	Бесканальная	2024	2024	8 353,8	7 154,9	8 585,8
01.02.01.4	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Холмогорская, 3 а	59:01:4310919	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	40	315,8	Бесканальная	2029	2029	3 770,3	2 598,9	3 118,7
01.02.01.5	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Казахская, 70	59:01:4311876	ВК Южная	ПМУП «ГКТХ»	03	32	106,2	Бесканальная	2029	2029	897,6	618,7	742,5
01.02.01.6	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	ул. Старцева, ул.Запорожская, ул.Холмогорская, ул. Суздальская, кв.1953	59:01:4311953	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	170,7	Бесканальная	2029	2029	1 885,2	1 299,5	1 559,4
01.02.01.7	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Суздальская, 1	59:01:4311979	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	125	1 658,8	Бесканальная	2029	2029	35 343,3	24 362,6	29 235,1
01.02.01.8	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Монастырская, 10	59:01:4410002	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	40	315,8	Бесканальная	2028	2028	3 625,3	2 598,9	3 118,7
01.02.01.9	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Окулова,	59:01:4410002	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	50	457,4	Бесканальная	2028	2028	5 646,4	4 047,9	4 857,4
01.02.01.10	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Административное здание, заявитель - ООО «Ренасимьенто»	Окулова, 4а	59:01:4410003	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	153,6	Бесканальная	2021	2021	895,0	895,0	1 074,0
01.02.01.11	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Советская, 79,81	59:01:4410033	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	168,4	Бесканальная	2025	2025	1 580,2	1 281,6	1 538,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.12	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ООО «Строй-Комплект»	Монастырская, 73	59:01:4410033	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	122,2	Бесканальная	2028	2028	1 297,5	930,2	1 116,2
01.02.01.13	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ПАО «ПКТБХиммаш»	Газеты Звезда, 5	59:01:4410036	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	70	620,2	Бесканальная	2029	2029	9 075,0	6 255,5	7 506,6
01.02.01.14	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ленина, 51	59:01:4410068	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	150	1 926,6	Бесканальная	2029	2029	42 409,0	29 233,1	35 079,7
01.02.01.15	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ООО «Стройиндустрия»	Ленина, 33-35	59:01:4410071	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	177,5	Бесканальная	2028	2028	1 442,8	1 034,3	1 241,2
01.02.01.16	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ФЛ «Михейчева Л.А.»	Пермская, 67	59:01:4410089	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	52,1	Бесканальная	2028	2028	423,2	303,4	364,1
01.02.01.17	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - УК «УК Кастом Кэпитал»	Пермская, 61	59:01:4410089	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	61,5	Бесканальная	2028	2028	500,2	358,6	430,3
01.02.01.18	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Гостиница, заявитель - ООО «СтройСервис»	Пермская, 126 Б	59:01:4410105	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	98,8	Бесканальная	2021	2021	719,3	719,3	863,1
01.02.01.19	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Административное здание, заявитель - ИП «Шмаков Владимир Григорьевич»	Газеты Звезда, 21а	59:01:4410108	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	323,5	Бесканальная	2021	2021	1 884,5	1 884,5	2 261,3
01.02.01.20	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Гилева Людмила Ильинична»	Пермская, 84	59:01:4410108	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	340,1	Бесканальная	2022	2022	2 082,6	1 981,6	2 377,9
01.02.01.21	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - СБ РФ «Сбербанк России, Пермское отделение 6984»	Пермская, 76	59:01:4410108	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	106,5	Бесканальная	2028	2028	865,7	620,6	744,7
01.02.01.22	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Пермская, 84	59:01:4410108	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	216,0	Бесканальная	2028	2028	1 755,7	1 258,6	1 510,3

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.23	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Мини-гостиница, заявитель - ФЛ «Чеснокова Ирина Анатольевна»	Луначарского, 66/1	59:01:4410123	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	387,6	Бесканальная	2021	2021	2 258,4	2 258,4	2 710,1
01.02.01.24	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «КерамоСтройСервис»	Луначарского, 97	59:01:4410134	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	100	1 136,7	Бесканальная	2028	2028	21 719,8	15 570,6	18 684,8
01.02.01.25	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ООО «"Спутник на Комсомольском, 36"»	Комсомольский проспект, 36	59:01:4410138	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	40,9	Бесканальная	2028	2028	332,7	238,5	286,2
01.02.01.26	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - АО «Кортрос-Пермь»	Революции, 52	59:01:4410179	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	70	488,1	Бесканальная	2023	2023	5 447,8	4 922,6	5 907,1
01.02.01.27	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - АО «Кортрос-Пермь»	Революции, 52б	59:01:4410179	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	80	935,3	Бесканальная	2023	2023	13 428,8	12 134,1	14 560,9
01.02.01.28	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Кафе, заявитель - ФЛ «Сергеев Сергей Сергеевич»	Краснова, 1Б	59:01:4410180	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	83,9	Бесканальная	2021	2021	488,9	488,9	586,7
01.02.01.29	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ООО «РИВА групп»	Нечаева, 29	59:01:4410218	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	370,7	Бесканальная	2028	2028	3 012,4	2 159,5	2 591,4
01.02.01.30	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД, заявитель - ООО "СМУ №3 Сатурн-Р"	Квартал 272, поз 9	59:01:4410272	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	100	991,9	Бесканальная	2022	2022	14 281,1	13 588,1	16 305,7
01.02.01.31	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО «Сибирский квартал»	Сибирская, 43/Островского, 90, 43/90	59:01:4410272	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	125	1 659,2	Бесканальная	2026	2026	31 337,0	24 368,3	29 242,0
01.02.01.32	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - Управление капитального строительства администрации города Перми	ул. К. Цеткин д. 10	59:01:4410653	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	40	270,2	Бесканальная	2023	2023	2 461,0	2 223,7	2 668,5
01.02.01.33	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Хамзин Радик Рафисович»	Куйбышева, 68	59:01:4410732	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	50,0	Бесканальная	2028	2028	406,6	291,5	349,8

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.34	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Пихтовая, 1	59:01:4410908	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	40	315,8	Бесканальная	2029	2029	3 770,3	2 598,9	3 118,7
01.02.01.35	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Краснополянская, 34	59:01:4410908	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	40	267,0	Бесканальная	2029	2029	3 188,1	2 197,6	2 637,1
01.02.01.36	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Пихтовая, 31	59:01:4410912	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	106,0	Бесканальная	2028	2028	861,1	617,3	740,8
01.02.01.37	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Пихтовая, 37в	59:01:4410912	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	106,2	Бесканальная	2030	2030	933,5	618,7	742,5
01.02.01.38	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Учебное учрежд., заявитель - С(к)ОИШ «С(к)ОИШ для детей с ОВЗ №154»	Пихтовая, 30а	59:01:4410914	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	27,3	Бесканальная	2028	2028	221,8	159,0	190,8
01.02.01.39	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Героев Хасана, 41	59:01:4410925	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	216,0	Бесканальная	2029	2029	1 825,9	1 258,6	1 510,3
01.02.01.40	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Маршрутная, 17 е	59:01:4410962	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	216,0	Бесканальная	2029	2029	1 825,9	1 258,6	1 510,3
01.02.01.41	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - Управление капитального строительства администрации города Перми	ул. Загарьинская д. 6	59:01:4411055	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	218,1	Бесканальная	2025	2025	2 047,1	1 660,3	1 992,4
01.02.01.42	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Владимирский»	Кустовая, 2а	59:01:4411056	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	40	323,8	Бесканальная	2023	2023	2 949,8	2 665,4	3 198,5
01.02.01.43	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Физкультурно-оздоровительный центр, заявитель - ООО «"ЖБК-Инвест"»	Механошина, 10а	59:01:4411076	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	113,6	Бесканальная	2021	2021	827,2	827,2	992,6
01.02.01.44	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Здание склада с оф. помещ., заявитель - ООО «Декорум»	Бригадирская, 14Ж	59:01:4411472	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	104,6	Бесканальная	2021	2021	761,8	761,8	914,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.45	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Бригадирская, 19	59:01:4411533	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	40	193,9	Бесканальная	2029	2029	2 315,7	1 596,2	1 915,5
01.02.01.46	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Кретина Светлана Юрьевна»	Пролетарская, 9	59:01:4211198	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	103,6	Бесканальная	2027	2027	808,9	603,7	724,4
01.02.01.47	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Истомина Мнира Башаровна»	Пролетарская, 3	59:01:4211198	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	192,8	Бесканальная	2027	2027	1 966,3	1 467,4	1 760,9
01.02.01.48	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями, заявитель - ООО "Специализированный застройщик "Строительная компания Платформа"	ул Пролетарская, 119 (59:01:4211209:577)	59:01:4211209	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	168,7	Бесканальная	2023	2023	1 421,5	1 284,5	1 541,3
01.02.01.49	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Ерофеев Р.А.»	Республиканская, 58	59:01:4211227	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	43,2	Бесканальная	2028	2028	351,1	251,7	302,1
01.02.01.50	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ФЛ «Остапец Игорь Юрьевич, Савченко Олег Брониславович»	Грибоедова,	59:01:4219198	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	145,6	Бесканальная	2028	2028	1 183,1	848,1	1 017,7
01.02.01.51	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Грибоедова, 131	59:01:4219202	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	110,9	Бесканальная	2028	2028	1 126,9	807,9	969,4
01.02.01.52	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Компаунд Живаго»	Уинская, 54	59:01:4219244	ВК-3	ООО «ПСК»	01	80	799,7	Бесканальная	2028	2028	14 472,0	10 374,8	12 449,7
01.02.01.53	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Девелопмент-Юг»	Сакко и Ванцетти (часть подкл.), Ива	59:01:4219248	ВК-3	ООО «ПСК»	01	250	4 825,0	Бесканальная	2022	2022	106 047,7	100 901,8	121 082,1
01.02.01.54	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения в квартале 5.2.1 жилого района "Ива-1", заявитель - ООО	квартал 5.2.1, Сапфирная, 10	59:01:4219248	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	775,5	Бесканальная	2025	2025	9 644,5	7 822,3	9 386,7

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	Специализированный застройщик «Ива-Инвест»													
01.02.01.55	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	59:01:4219248	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	110,9	Бесканальная	2028	2028	1 126,9	807,9	969,4
01.02.01.56	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	59:01:4219248	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	110,9	Бесканальная	2028	2028	1 126,9	807,9	969,4
01.02.01.57	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	59:01:4219248	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	167,0	Бесканальная	2028	2028	1 696,3	1 216,1	1 459,3
01.02.01.58	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	59:01:4219248	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	167,0	Бесканальная	2028	2028	1 696,3	1 216,1	1 459,3
01.02.01.59	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	59:01:4219248	ВК-3	ООО «ПСК»	01	50	503,6	Бесканальная	2028	2028	6 215,8	4 456,0	5 347,3
01.02.01.60	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	59:01:4219248	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	213,3	Бесканальная	2029	2029	2 355,2	1 623,5	1 948,2
01.02.01.61	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	59:01:4219248	ВК-3	ООО «ПСК»	01	100	1 152,8	Бесканальная	2031	2031	24 778,8	15 791,7	18 950,1
01.02.01.62	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	59:01:4219248	ВК-3	ООО «ПСК»	01	100	1 152,8	Бесканальная	2031	2031	24 778,8	15 791,7	18 950,1
01.02.01.63	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	59:01:4219248	ВК-3	ООО «ПСК»	01	100	1 152,8	Бесканальная	2031	2031	24 778,8	15 791,7	18 950,1
01.02.01.64	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Старцева,	59:01:4219248	ВК-3	ООО «ПСК»	01	200	2 977,7	Бесканальная	2034	2034	93 911,3	53 206,8	63 848,2
01.02.01.65	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Объект регионального значения "Здание Пермской государственной художественной	кад. №59:01:4310041:6, 10,016	59:01:4310041	ВК-3	ООО «ПСК»	01	125	1 481,0	Бесканальная	2023	2023	24 072,7	21 751,7	26 102,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	галереи", заявитель - ГБУ «Центр технической инвентаризации и кадастровой оценки ПК»													
01.02.01.66	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Техническая, 4	59:01:4311001	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	133,9	Бесканальная	2028	2028	1 360,7	975,5	1 170,6
01.02.01.67	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФГБОУ ВО «Пермская государственная фармацевтическая Академия, ФГБОУ ВО»	Крупской, 46	59:01:4311002	ВК-3	ООО «ПСК»	01	40	258,2	Бесканальная	2028	2028	2 964,0	2 124,9	2 549,8
01.02.01.68	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - ФЛ «Надымов Владимир Николаевич»	Фрезеровщиков, 17	59:01:4311015	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	319,7	Бесканальная	2021	2021	1 862,6	1 862,6	2 235,1
01.02.01.69	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Симонов Константин Станиславович»	Фрезеровщиков, 17	59:01:4311015	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	146,0	Бесканальная	2027	2027	1 424,9	1 063,4	1 276,1
01.02.01.70	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой дом для малосемейных гостиничного типа	ул. Фрезеровщиков, 59	59:01:4311018	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	130,4	Бесканальная	2023	2023	840,7	759,6	911,6
01.02.01.71	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «Новая городская инфраструктура Прикамья»	Фрезеровщиков, 50	59:01:4311024	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	177,3	Бесканальная	2030	2030	2 036,4	1 349,8	1 619,7
01.02.01.72	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Вагановых, 4	59:01:4311035	ВК-3	ООО «ПСК»	01	200	3 108,1	Бесканальная	2031	2031	76 251,2	48 595,5	58 314,6
01.02.01.73	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «Департамент ЖКХ Администрации г. Перми»	Уральская,	59:01:4311066	ВК-3	ООО «ПСК»	01	50	403,9	Бесканальная	2028	2028	4 986,0	3 574,4	4 289,3
01.02.01.74	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Инвестиционная компания Город-строй»	Ким, 14	59:01:4311078	ВК-3	ООО «ПСК»	01	40	276,4	Бесканальная	2027	2027	3 049,0	2 275,4	2 730,4
01.02.01.75	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ивановская,	59:01:4311078	ВК-3	ООО «ПСК»	01	40	268,5	Бесканальная	2027	2027	2 961,8	2 210,4	2 652,4

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.76	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой комплекс со встроенными помещениями общественного назначения, Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик ЭкоСтрой"	ул. Анри Барбюса, 43 (59:01:4311079:1038)	59:01:4311079	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	590,7	Бесканальная	2024	2024	6 955,9	5 957,6	7 149,1
01.02.01.77	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Капит. ремонт гос. имущества, заявитель - ФКУ «ГБ МСЭ по ПК Минтруда России»	Грачева, 12 В,В1	59:01:4311080	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	184,4	Бесканальная	2021	2021	1 403,7	1 403,7	1 684,5
01.02.01.78	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Административное здание с гаражом, заявитель - ФЛ Пустынникова Ляйсан Фирдавиевна	Грачева, 12, лит. 3, 31	59:01:4311080	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	134,6	Бесканальная	2022	2022	1 077,2	1 024,9	1 229,9
01.02.01.79	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Пермский квартал»	Циолковского, 19	59:01:4311087	ВК-3	ООО «ПСК»	01	40	294,5	Бесканальная	2023	2023	2 682,6	2 424,0	2 908,8
01.02.01.80	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Инженерная, 36	59:01:4311723	ВК-3	ООО «ПСК»	01	40	244,6	Бесканальная	2021	2021	2 013,4	2 013,4	2 416,1
01.02.01.81	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Комплекс жилых домов, заявитель - ООО Единая служба Заказчика	Ким,	59:01:4311725	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	678,1	Бесканальная	2031	2031	10 731,0	6 839,0	8 206,8
01.02.01.82	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ООО СЗ "СИТИ Проект"	ул. Ким д. 45	59:01:4311725	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	632,9	Бесканальная	2031	2031	10 016,3	6 383,5	7 660,1
01.02.01.83	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Лечебное учрежд., заявитель - ФЛ «Екимов Виктор Иванович»	КИМ, 78 Б	59:01:4311730	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	320,8	Бесканальная	2028	2028	2 607,3	1 869,1	2 242,9
01.02.01.84	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Модульный учебно-тренажерный центр, заявитель - ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта»	Гагарина, 33	59:01:4311738	ВК-3	ООО «ПСК»	01	50	319,7	Бесканальная	2021	2021	2 829,1	2 829,1	3 394,9
01.02.01.85	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного	Макаренко, 25	59:01:4311741	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	352,3	Бесканальная	2022	2022	3 734,9	3 553,7	4 264,4

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	потребителя: Доп. нагрузка на вентиляцию, заявитель - МАОУ Лицей №9													
01.02.01.86	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	Макаренко, 19в	59:01:4311741	ВК-3	ООО «ПСК»	01	40	194,3	Бесканальная	2028	2028	2 231,0	1 599,4	1 919,3
01.02.01.87	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Лечебное учрежд., заявитель - Религ. «Дом сестринского ухода Благо»	Юрша, 11	59:01:4311741	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	90,9	Бесканальная	2028	2028	739,1	529,8	635,8
01.02.01.88	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - УК «Управляющая компания ДОМКОМ»	Юрша, 23	59:01:4311752	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	470,3	Бесканальная	2022	2022	4 985,1	4 743,2	5 691,8
01.02.01.89	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ООО «Коммерческая фирма "Нопелест-Инвест"»	Уинская, 2а	59:01:4311752	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	134,1	Бесканальная	2028	2028	1 423,8	1 020,7	1 224,8
01.02.01.90	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Детское учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК»	Звонарева, 6а	59:01:4311778	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	360,1	Бесканальная	2028	2028	2 926,8	2 098,2	2 517,8
01.02.01.91	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ГКУ ПК "УКС ПК"	ул. Садовый д.	59:01:4311784	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	428,5	Бесканальная	2023	2023	4 782,7	4 321,6	5 185,9
01.02.01.92	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Одноэтажное нежилое здание, заявитель - ФЛ Никулин Антон Дмитриевич	Бульвар Гагарина, ГСК №91 (кад.№59:01:4311902:5995)	59:01:4311902	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	4,8	Бесканальная	2028	2028	39,0	27,9	33,5
01.02.01.93	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - АИЖК «АИЖК»	Гагарина, 72	59:01:4311903	ВК-3	ООО «ПСК»	01	50	503,6	Бесканальная	2028	2028	6 215,8	4 456,0	5 347,3
01.02.01.94	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: ОДЗ, заявитель - ЖК «ЖК №11»	Гагарина, 97	59:01:4311906	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	11,3	Бесканальная	2021	2021	65,9	65,9	79,1
01.02.01.95	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Сириус-СК»	Пушкарская, 138	59:01:4311913	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	530,4	Бесканальная	2027	2027	7 168,2	5 349,4	6 419,3
01.02.01.96	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного	Пушкарская, 138	59:01:4311913	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	155,5	Бесканальная	2028	2028	1 651,6	1 184,0	1 420,8

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»													
01.02.01.97	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Здание магазина, заявитель - ООО «Альянс»	Самаркандская, 137	59:01:4311940	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	109,1	Бесканальная	2021	2021	635,3	635,3	762,4
01.02.01.98	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Авиатор-2»	Старцева, 143	59:01:4311942	ВК-3	ООО «ПСК»	01	50	479,6	Бесканальная	2027	2027	5 687,2	4 244,3	5 093,1
01.02.01.99	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Религ. «Православный приход во имя Апостола Андрея Первозванного »	Старцева, 140	59:01:4311943	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	263,8	Бесканальная	2028	2028	2 143,5	1 536,7	1 844,0
01.02.01.100	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Балхашская,	59:01:4311946	ВК-3	ООО «ПСК»	01	40	315,8	Бесканальная	2028	2028	3 625,3	2 598,9	3 118,7
01.02.01.101	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Холмогорская, 50	59:01:4313688	ВК-3	ООО «ПСК»	01	100	782,5	Бесканальная	2029	2029	15 551,4	10 719,8	12 863,8
01.02.01.102	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Уральская, 110а	59:01:4319065	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	133,9	Бесканальная	2028	2028	1 360,7	975,5	1 170,6
01.02.01.103	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом со встр. помещениями, заявитель - АО «ПЗСП»	Гагарина, 18	59:01:4319196	ВК-3	ООО «ПСК»	01	100	819,5	Бесканальная	2025	2025	13 841,8	11 226,5	13 471,8
01.02.01.104	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: СТО, кафе, заявитель - ООО «Время»	Холмогорская, 4г/2	59:01:4319245	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	91,9	Бесканальная	2021	2021	535,5	535,5	642,6
01.02.01.105	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - АО «Камская долина»	Советская, 32	59:01:4410037	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	104,9	Бесканальная	2024	2024	713,6	611,2	733,5
01.02.01.106	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой комплекс, заявитель - ФЛ Буторин Дмитрий Николаевич	Советская, 59:01:4410039:590	59:01:4410039	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	482,5	Бесканальная	2023	2023	5 386,3	4 867,0	5 840,4
01.02.01.107	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: ОДЗ, заявитель -	Советская, 1Б	59:01:4410042	ВК-3	ООО «ПСК»	01	200	2 994,0	Бесканальная	2021	2021	46 812,0	46 812,0	56 174,4

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	«Министерство по управлению имуществом и земельным отношениям ПК»													
01.02.01.108	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Художественная галерея, заявитель - ГКУ ПК «УКС Пермского края»	Советская, 1	59:01:4410042	ВК-3	ООО «ПСК»	01	200	2 619,8	Бесканальная	2026	2026	60 199,0	46 812,0	56 174,4
01.02.01.109	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Кудесник-плюс»	Островского, 3	59:01:4410042	ВК-3	ООО «ПСК»	01	50	393,0	Бесканальная	2027	2027	4 660,6	3 478,1	4 173,7
01.02.01.110	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Административное здание, заявитель - ФЛ «Борисенко Оксана Георгиевна, Зайцева Татьяна Ивановна»	Советская/Сибирская, 29/9	59:01:4410044	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	300,5	Бесканальная	2021	2021	2 188,6	2 188,6	2 626,3
01.02.01.111	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Центр медицинской профилактики, заявитель - ГБУЗ ПК ЦМП	Петропавловская, 27	59:01:4410044	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	110,2	Бесканальная	2022	2022	674,8	642,1	770,5
01.02.01.112	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ИП Третьяков Александр Николаевич	ул. Советская д. 29	59:01:4410044	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	119,9	Бесканальная	2023	2023	773,0	698,5	838,2
01.02.01.113	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ЗАО «Западно-Уральский аттестационный центр»	Ленина, 27, 27а, 27б	59:01:4410072	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	49,7	Бесканальная	2028	2028	404,0	289,6	347,5
01.02.01.114	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ЦБ РФ «Центральный Банк РФ»	Ленина, 19,21	59:01:4410073	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	177,7	Бесканальная	2028	2028	1 886,8	1 352,6	1 623,2
01.02.01.115	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ленина, 19	59:01:4410073	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	569,9	Бесканальная	2034	2034	10 145,1	5 747,8	6 897,4
01.02.01.116	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Капитальный ремонт здания стационара, заявитель - ГБУЗ ПК «Городская детская клиническая больница №3»	Ленина, 13	59:01:4410074	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	461,2	Бесканальная	2021	2021	4 651,2	4 651,2	5 581,5
01.02.01.117	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель -	Ленина, 11а	59:01:4410074	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	220,1	Бесканальная	2029	2029	1 860,6	1 282,5	1 539,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	Админ. «Управление судебного департамента»													
01.02.01.118	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ленина, 5	59:01:4410076	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	167,0	Бесканальная	2028	2028	1 696,3	1 216,1	1 459,3
01.02.01.119	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Ленинский районный суд, заявитель - ФУ «Управление Судебного департамента в Пермском крае»	Пермская, 11а	59:01:4410084	ВК-3	ООО «ПСК»	01	50	254,0	Бесканальная	2022	2022	2 362,3	2 247,7	2 697,2
01.02.01.120	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «Управление судебного департамента в Пермском крае»	Пермская, 11а	59:01:4410084	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	88,2	Бесканальная	2028	2028	896,4	642,6	771,1
01.02.01.121	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ленина, 16а	59:01:4410085	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	536,8	Бесканальная	2028	2028	7 552,4	5 414,2	6 497,0
01.02.01.122	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Пермская, 51	59:01:4410088	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	232,4	Бесканальная	2027	2027	2 370,7	1 769,2	2 123,1
01.02.01.123	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Торгово-административное здание по ул. Большевикской, 72 (ул. Большевикская переименована в ул. Екатерининскую), заявитель - ООО "Капиталь"	Екатерининская, 72	59:01:4410109	ВК-3	ООО «ПСК»	01	150	1 989,7	Бесканальная	2023	2023	33 412,5	30 191,1	36 229,3
01.02.01.124	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Пермская, 64	59:01:4410109	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	216,0	Бесканальная	2028	2028	1 755,7	1 258,6	1 510,3
01.02.01.125	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой мкд с подземной автостоянкой, заявитель - ООО «ГД "ПЗТИ"»	Екатерининская "Разгуляй",	59:01:4410114	ВК-3	ООО «ПСК»	01	80	713,7	Бесканальная	2021	2021	9 258,7	9 258,7	11 110,5
01.02.01.126	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой многоквартирный дом с подземной автостоянкой, заявитель - ООО «ГД "ПЗТИ"»	квартал 114, Разгуляй, кад. №59:01:4410114:504, 59:01:4410114:504	59:01:4410114	ВК-3	ООО «ПСК»	01	80	689,3	Бесканальная	2021	2021	8 942,8	8 942,8	10 731,4
01.02.01.127	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного	квартал №114, микрорайон "Разгуляй", -	59:01:4410114	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	552,5	Бесканальная	2023	2023	6 166,9	5 572,3	6 686,8

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	потребителя: Жилье, заявитель - ГСК «ГСК Мегаполис»													
01.02.01.128	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Строительство новой сцены ГKBУК «Пермский академический театр оперы и балета им. П.И. Чайковского», заявитель - ГКУ ПК «УКС»	Ленина, 2а	59:01:4410114	ВК-3	ООО «ПСК»	01	200	2 112,3	Бесканальная	2025	2025	40 719,8	33 026,1	39 631,4
01.02.01.129	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ООО «Транс Строй Инвест»	Клименко, 16	59:01:4410114	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	301,8	Бесканальная	2028	2028	2 452,7	1 758,3	2 110,0
01.02.01.130	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Тупикина Людмила Дмитриевна»	Екатерининская, 27	59:01:4410117	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	220,3	Бесканальная	2021	2021	1 676,9	1 676,9	2 012,3
01.02.01.131	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Строительство общежития, заявитель - ГКУ ПК «УКС ПК»	Максима Горького, 33, 33а	59:01:4410119	ВК-3	ООО «ПСК»	01	80	723,1	Бесканальная	2024	2024	10 952,3	9 380,4	11 256,5
01.02.01.132	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Реставрация и приспособление для современного использования объекта культурного наследия регионального значения "Завод пивоваренный Ижевского товарищества. Корпус производственный" под многоквартирный жилой дом, заявитель - АО «Пермглавснаб»	Сибирская, 35	59:01:4410139	ВК-3	ООО «ПСК»	01	50	356,3	Бесканальная	2021	2021	3 152,8	3 152,8	3 783,3
01.02.01.133	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Нежилое здание, заявитель - ФЛ «Емельянова Людмила Валентиновна»	Пушкина, 1/1	59:01:4410143	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	135,8	Бесканальная	2021	2021	1 034,1	1 034,1	1 240,9
01.02.01.134	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Здание магазина, заявитель - ФЛ Радов Игорь Эмильевич	25 Октября, 59:01:4410147:29, 59:01:4410147:29	59:01:4410147	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	311,3	Бесканальная	2022	2022	1 906,2	1 813,7	2 176,5
01.02.01.135	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Максима Горького,	59:01:4410147	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	613,7	Бесканальная	2024	2024	7 227,2	6 189,9	7 427,9
01.02.01.136	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Максима Горького,	59:01:4410147	ВК-3	ООО «ПСК»	01	50	366,9	Бесканальная	2028	2028	4 529,3	3 247,0	3 896,4

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.137	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ООО «Квартал №147»	Максима Горького, 47	59:01:4410147	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	618,5	Бесканальная	2029	2029	9 049,3	6 237,8	7 485,3
01.02.01.138	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Швецова, 3 (:1)	59:01:4410156	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	338,5	Бесканальная	2028	2028	2 750,9	1 972,1	2 366,5
01.02.01.139	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Швецова, 3 (:2)	59:01:4410156	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	338,5	Бесканальная	2028	2028	2 750,9	1 972,1	2 366,5
01.02.01.140	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - АО "Пермский облунивермаг"	ул. Революции д. 13	59:01:4410161	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	713,1	Бесканальная	2023	2023	7 960,1	7 192,6	8 631,2
01.02.01.141	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Доп. нагрузка, заявитель - МАОУ СОШ №22	Сибирская, 80	59:01:4410165	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	358,0	Бесканальная	2021	2021	3 611,2	3 611,2	4 333,4
01.02.01.142	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Красноармейская 1-я, 40	59:01:4410165	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	177,7	Бесканальная	2028	2028	1 886,8	1 352,6	1 623,2
01.02.01.143	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ПАО "ПНППК"	ул. 25 Октября д. 103,105	59:01:4410167	ВК-3	ООО «ПСК»	01	50	358,7	Бесканальная	2022	2022	3 336,1	3 174,2	3 809,0
01.02.01.144	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Котова Наталья Арнольдовна»	Белинского, 43/Сибирская, 90	59:01:4410167	ВК-3	ООО «ПСК»	01	100	1 142,6	Бесканальная	2031	2031	24 558,6	15 651,4	18 781,7
01.02.01.145	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Увеличение строительного объема здания, заявитель - МАУК «"Театр кукол"»	Сибирская, 65	59:01:4410172	ВК-3	ООО «ПСК»	01	100	816,4	Бесканальная	2024	2024	13 057,3	11 183,3	13 420,0
01.02.01.146	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Учебное учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК»	Полины Осипенко, 46	59:01:4410173	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	144,3	Бесканальная	2028	2028	1 532,0	1 098,2	1 317,9
01.02.01.147	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Ресторанный комплекс, заявитель - ФЛ «Протопопов Е.Н.»	Белинского, №59:01:4410268:164	59:01:4410268	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	220,5	Бесканальная	2022	2022	1 763,9	1 678,3	2 013,9
01.02.01.148	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного	ул. Чернышевского д. 20	59:01:4410268	ВК-3	ООО «ПСК»	01	125	1 454,5	Бесканальная	2031	2031	33 519,2	21 362,1	25 634,5

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	потребителя: Заявитель - ООО СЗ "Стройактив"													
01.02.01.149	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Чернышевского, кв.269	59:01:4410269	ВК-3	ООО «ПСК»	01	40	344,6	Бесканальная	2028	2028	3 956,1	2 836,1	3 403,3
01.02.01.150	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Чернышевского, кв.269	59:01:4410269	ВК-3	ООО «ПСК»	01	100	946,1	Бесканальная	2028	2028	18 078,1	12 959,9	15 551,9
01.02.01.151	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многофункциональный жилой дом со встроенными помещениями и автостоянкой, заявитель - ООО «СЗ "Эталон сити"»	Чернышевского, 22	59:01:4410270	ВК-3	ООО «ПСК»	01	100	898,3	Бесканальная	2021	2021	12 305,4	12 305,4	14 766,5
01.02.01.152	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многофункциональный жилой комплекс, заявитель - ООО «Юридическая фирма "Истина"»	Островского, 52	59:01:4410275	ВК-3	ООО «ПСК»	01	150	2 367,0	Бесканальная	2026	2026	46 186,0	35 915,2	43 098,2
01.02.01.153	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой, заявитель - ООО «СЗ "Горизонт-Развитие»	Островского, 60/1	59:01:4410277	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	462,3	Бесканальная	2024	2024	5 444,6	4 663,2	5 595,9
01.02.01.154	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «СтройФинанс»	Островского, 60 Б	59:01:4410277	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	163,5	Бесканальная	2028	2028	1 660,7	1 190,5	1 428,7
01.02.01.155	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения	ул Максима Горького, 86 (59:01:0000000:81747)	59:01:4410278	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	565,2	Бесканальная	2026	2026	7 330,7	5 700,5	6 840,6
01.02.01.156	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Нежилое административное здание, заявитель - ООО «Центр-Агро»	Монастырская, 3	59:01:4418025	ВК-3	ООО «ПСК»	01	50	433,5	Бесканальная	2022	2022	4 031,7	3 836,1	4 603,3
01.02.01.157	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Юшков Всеволод Борисович»	Петропавловская, 1а	59:01:4418026	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	179,6	Бесканальная	2028	2028	1 460,0	1 046,6	1 256,0
01.02.01.158	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного	Норильская,	59:01:2910297	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	521,6	Бесканальная	2023	2023	5 108,3	4 615,8	5 538,9

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Триумф. Квартал 2»													
01.02.01.159	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой многоквартирный дом со встроенными не жил. помещ., заявитель - ЖСК «Дом на Норильской»	Норильская, 4аа	59:01:2910297	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	589,8	Бесканальная	2024	2024	6 945,1	5 948,3	7 138,0
01.02.01.160	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Гараж, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Норильская, 4 А	59:01:2910297	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	106,2	Бесканальная	2029	2029	897,6	618,7	742,5
01.02.01.161	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Норильская,	59:01:2910297	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	106,2	Бесканальная	2029	2029	897,6	618,7	742,5
01.02.01.162	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Ива-Строй»	Окулова, 20	59:01:4410006	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	535,9	Бесканальная	2027	2027	7 242,8	5 405,2	6 486,2
01.02.01.163	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой (ООО Специализированный застройщик "Камские огни")	ул Монастырская, 60 (59:01:4410007:820)	59:01:4410007	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	960,4	Бесканальная	2022	2022	13 827,4	13 156,5	15 787,7
01.02.01.164	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Окулова, 39	59:01:4410009	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	350,2	Бесканальная	2022	2022	3 256,8	3 098,8	3 718,5
01.02.01.165	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФГБУ «Филиал "ЦЛАТИ по Пермскому краю" ФГБУ "ЦЛАТИ по ПФО"»	Монастырская, 130	59:01:4410011	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	242,7	Бесканальная	2021	2021	1 413,8	1 413,8	1 696,6
01.02.01.166	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ПАО «СМ Трест №14»	Толмачева, 3	59:01:4410013	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	40	305,3	Бесканальная	2021	2021	2 512,7	2 512,7	3 015,2
01.02.01.167	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Монастырская, Хохрякова	59:01:4410013	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	399,9	Бесканальная	2025	2025	4 362,7	3 538,4	4 246,1
01.02.01.168	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: 18-этажный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями на	Толмачева, 15	59:01:4410027	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	763,3	Бесканальная	2023	2023	8 520,0	7 698,5	9 238,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	первом этаже и подземной автостоянкой, заявитель - ЖСК Толмачева, 15													
01.02.01.169	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой и помещениями общественного назначения, Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик "Информресурс"	ул Монастырская, 181 (59:01:4410026:16)	59:01:4410027	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	852,5	Бесканальная	2023	2023	9 516,1	8 598,6	10 318,3
01.02.01.170	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Реконструкция здания МАУ "Дворец молодежи" (замена существующего оборудования и увеличение тепловой нагрузки), заявитель - Админ «Управление капитального строительства Администрации г. Перми»	Петропавловская, 185	59:01:4410027	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	398,2	Бесканальная	2026	2026	5 164,3	4 015,9	4 819,1
01.02.01.171	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Алексеева Светлана Александровна, Ягодников Вадим Владимирович»	Решетникова, 17А	59:01:4410029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	387,6	Бесканальная	2021	2021	3 429,8	3 429,8	4 115,8
01.02.01.172	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Общежитие ПГНИУ, заявитель - ФГБОУ ВО «ПГНИУ»	Петропавловская, 115, 117, 121	59:01:4410057	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	398,3	Бесканальная	2026	2026	4 532,3	3 524,4	4 229,3
01.02.01.173	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Петропавловская, 115	59:01:4410057	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	125	1 985,1	Бесканальная	2030	2030	43 988,5	29 155,6	34 986,7
01.02.01.174	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - Коровка Владислав Григорьевич	ул. Петропавловская, кад. №59:01:4410062:1899	59:01:4410062	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	40,0	Бесканальная	2026	2026	299,4	232,8	279,4
01.02.01.175	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ленина, 66 лит. А	59:01:4410091	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	579,6	Бесканальная	2029	2029	8 480,8	5 845,9	7 015,1
01.02.01.176	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Здание спортивного зала "Колледжа предпринимательства", заявитель - ГКУ ПК «Управление капитального строительства Пермского края»	Пермская, 226	59:01:4410099	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	146,2	Бесканальная	2022	2022	1 118,9	1 064,6	1 277,6

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.177	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Гараж, заявитель - ФЛ «Шатров Дмитрий Николаевич»	Пермская, 162	59:01:4410103	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	147,6	Бесканальная	2021	2021	859,7	859,7	1 031,6
01.02.01.178	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Луначарского, 130а	59:01:4410129	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	294,1	Бесканальная	2025	2025	2 112,8	1 713,6	2 056,3
01.02.01.179	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД, заявитель - Админ ГУ МВД России по ПК	Кронштадтская, 37	59:01:4410223	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	491,1	Бесканальная	2022	2022	4 567,2	4 345,5	5 214,7
01.02.01.180	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Левченко, 1	59:01:4410231	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	40	252,2	Бесканальная	2029	2029	3 011,4	2 075,8	2 490,9
01.02.01.181	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Левченко, 13	59:01:4410232	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	121,2	Бесканальная	2025	2025	1 087,8	882,3	1 058,7
01.02.01.182	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Левченко, 9	59:01:4410232	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	170,7	Бесканальная	2029	2029	1 885,2	1 299,5	1 559,4
01.02.01.183	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Осипов Александр Михайлович»	Блюхера, 9	59:01:4410492	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	91,4	Бесканальная	2027	2027	891,7	665,4	798,5
01.02.01.184	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Религ. «Региональное духовное управление мусульман Пермского края, ЦРО»	Крылова,	59:01:4410507	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	176,4	Бесканальная	2027	2027	1 377,4	1 027,9	1 233,5
01.02.01.185	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - Культин Сергей Анатольевич	ул. Полевая д. 8	59:01:4410509	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	151,9	Бесканальная	2023	2023	979,1	884,7	1 061,7
01.02.01.186	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Строительно-монтажное управление № 3 Сатурн-Р»	Данилихинская	59:01:4410510	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	1 316,6	Бесканальная	2027	2027	24 167,7	18 035,8	21 643,0
01.02.01.187	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Храм в честь Иверской иконы Божией Матери, заявитель - Местная религиозная организация	Шоссе Космонавтов, 48	59:01:4410514	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	123,5	Бесканальная	2022	2022	944,9	899,1	1 078,9

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	православный Приход храма в честь Иверской иконы Божией Матери г. Перми Пермского края Пермской Епархии Русской Православной Церкви (Московский Патриархат)													
01.02.01.188	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Магазин, заявитель - ФЛ Ясырев Сергей Геннадьевич	шоссе Космонавтов, 54	59:01:4410514	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	40,0	Бесканальная	2022	2022	244,7	232,8	279,4
01.02.01.189	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Шоссе Космонавтов, 62	59:01:4410515	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	315,7	Бесканальная	2029	2029	4 052,4	2 793,4	3 352,0
01.02.01.190	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ООО «ОСТ-Дизайн»	Подгорная, 15 Б	59:01:4410544	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	186,8	Бесканальная	2027	2027	1 458,4	1 088,4	1 306,0
01.02.01.191	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Борчанинова, 77	59:01:4410548	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	170,7	Бесканальная	2029	2029	1 885,2	1 299,5	1 559,4
01.02.01.192	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - ООО «Офисный центр»	Мильчакова, 34	59:01:4410580	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	40	295,6	Бесканальная	2025	2025	3 000,1	2 433,3	2 919,9
01.02.01.193	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «ЖБК-Прикамье»	Овчинникова, кв. 588	59:01:4410588	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	388,8	Бесканальная	2027	2027	4 610,8	3 440,9	4 129,1
01.02.01.194	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом (ООО " Специализированный застройщик "Горизонт-Билдинг")	Бершетский пер, 3 (59:01:4410591:122)	59:01:4410591	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	433,3	Бесканальная	2023	2023	4 243,4	3 834,3	4 601,2
01.02.01.195	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Горизонт-Билдинг»	Левченко, 21	59:01:4410592	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	190,3	Бесканальная	2021	2021	1 449,0	1 449,0	1 738,8
01.02.01.196	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: , заявитель - ООО «Стройком»	Капитана Гастелло, 7	59:01:4410593	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	156,4	Бесканальная	2021	2021	1 138,8	1 138,8	1 366,6
01.02.01.197	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Гостиница на 38 мест, заявитель - Агамамедов И.М.о	Самолетная, 17	59:01:4410595	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	139,9	Бесканальная	2023	2023	1 127,7	1 019,0	1 222,7

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.198	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ИП «ДГиА администрации г. Перми»	Формовщиков, 23а	59:01:4410601	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	40	276,4	Бесканальная	2029	2029	3 300,3	2 274,9	2 729,9
01.02.01.199	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Учебное учрежд., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Сивкова, 3 Б	59:01:4410601	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	150	1 862,5	Бесканальная	2034	2034	49 881,3	28 261,0	33 913,2
01.02.01.200	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Проект»	Карпинского, 79	59:01:4410628	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	504,7	Бесканальная	2022	2022	4 694,2	4 466,4	5 359,7
01.02.01.201	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО «Строительная компания "Евроинвест"»	Карпинского, 65	59:01:4410628	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	340,0	Бесканальная	2024	2024	3 513,1	3 008,9	3 610,7
01.02.01.202	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Карпинского, 73	59:01:4410628	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	216,0	Бесканальная	2029	2029	1 825,9	1 258,6	1 510,3
01.02.01.203	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО «ПМД-Квартал»	Декабристов, 16а	59:01:4410659	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	0,0	Бесканальная	2025	2025	0,0	0,0	0,0
01.02.01.204	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Карпинского, 76	59:01:4410662	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	174,5	Бесканальная	2025	2025	1 637,5	1 328,1	1 593,7
01.02.01.205	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями, заявитель - ООО специализированный застройщик "Родонит-инвест"	Подводников, кад. №59:01:4410676:178	59:01:4410676	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	427,9	Бесканальная	2021	2021	4 315,6	4 315,6	5 178,7
01.02.01.206	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирные жилые дома со встроенными помещениями общественного назначения по адресу: пр. Декабристов, 39/3	ул. Подводников, 80 (кад. №59:01:4410682:29)	59:01:4410682	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	832,8	Бесканальная	2022	2022	11 354,9	10 803,9	12 964,7
01.02.01.207	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Вектор Строй»	Шахтерская, 19А	59:01:4410682	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	266,3	Бесканальная	2027	2027	2 078,6	1 551,3	1 861,5
01.02.01.208	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного	Декабристов, 77	59:01:4410692	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	294,1	Бесканальная	2025	2025	2 112,8	1 713,6	2 056,3

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	потребителя: жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»													
01.02.01.209	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Посыпайченко Ирина Алексеевна»	Шахтерская, 24А	59:01:4410692	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	210,5	Бесканальная	2027	2027	1 643,6	1 226,6	1 471,9
01.02.01.210	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Данилов Александр Валерьевич»	Олега Кошевого, 15а, 17	59:01:4410694	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	106,6	Бесканальная	2021	2021	776,1	776,1	931,3
01.02.01.211	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО СЗ «Родонит-Инвест»	Лизы Чайкиной,	59:01:4410695	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	178,7	Бесканальная	2025	2025	1 677,6	1 360,6	1 632,7
01.02.01.212	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Рязанская, 80	59:01:4410695	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	216,0	Бесканальная	2029	2029	1 825,9	1 258,6	1 510,3
01.02.01.213	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Посыпайченко Ирина Алексеевна»	Олега Кошевого, 36	59:01:4410697	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	325,7	Бесканальная	2021	2021	1 897,3	1 897,3	2 276,7
01.02.01.214	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Советской Армии, 48	59:01:4410698	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	121,2	Бесканальная	2025	2025	1 087,8	882,3	1 058,7
01.02.01.215	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Чайковского, 13	59:01:4410713	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	121,2	Бесканальная	2025	2025	1 087,8	882,3	1 058,7
01.02.01.216	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Чайковского, 15	59:01:4410713	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	121,2	Бесканальная	2025	2025	1 087,8	882,3	1 058,7
01.02.01.217	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Чайковского, 11	59:01:4410713	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	174,5	Бесканальная	2025	2025	1 637,5	1 328,1	1 593,7
01.02.01.218	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Чайковского,	59:01:4410713	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	948,6	Бесканальная	2029	2029	18 851,7	12 994,7	15 593,7
01.02.01.219	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Смирнова Людмила Николаевна»	Подводников, 101	59:01:4410721	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	687,9	Бесканальная	2021	2021	8 924,5	8 924,5	10 709,4

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.220	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «СГ Камская долина»	Теплогорская, 24 (1ая очередь)	59:01:4410721	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	1 097,6	Бесканальная	2025	2025	18 538,8	15 036,0	18 043,2
01.02.01.221	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «СГ Камская долина»	Теплогорская, 24 (2ая очередь)	59:01:4410721	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	1 097,6	Бесканальная	2025	2025	18 538,8	15 036,0	18 043,2
01.02.01.222	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «СГ Камская долина»	Теплогорская, 24 (3ая очередь)	59:01:4410721	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	1 097,6	Бесканальная	2025	2025	18 538,8	15 036,0	18 043,2
01.02.01.223	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Одоевского, 21	59:01:4410758	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	246,5	Бесканальная	2023	2023	1 589,2	1 436,0	1 723,2
01.02.01.224	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Религиозный Православный приход храма св. Пантелеимона	Братьев Игнатовых, 2	59:01:4410760	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	59,1	Бесканальная	2022	2022	362,2	344,6	413,5
01.02.01.225	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД, заявитель - Ширинкин СВ	Подводников, 112	59:01:4410763	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	364,8	Бесканальная	2023	2023	3 572,8	3 228,3	3 873,9
01.02.01.226	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: 22-этажный жилой дом с офисными помещениями и автостоянкой, заявитель - ООО "Солдес Строй"	Декабристов, 97	59:01:4410763	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	426,0	Бесканальная	2027	2027	5 051,7	3 770,0	4 524,0
01.02.01.227	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Комплекс жилых домов со встроенными нежилыми помещениями (4 оч. Строительства, поз. 4.1), заявитель - ЖСК «Триумф. Квартал 2. Вторая очередь»	Карпинского, 110а	59:01:4410825	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	493,2	Бесканальная	2021	2021	4 974,9	4 974,9	5 969,9
01.02.01.228	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Строй-Систем, Триумф»	Карпинского, 108а	59:01:4410825	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	603,7	Бесканальная	2022	2022	6 399,6	6 089,0	7 306,9
01.02.01.229	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Строй-Систем, Триумф»	Карпинского, 108	59:01:4410825	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	334,8	Бесканальная	2022	2022	3 114,2	2 963,1	3 555,7
01.02.01.230	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного	Карпинского, 106	59:01:4410825	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	28,5	Бесканальная	2023	2023	184,0	166,3	199,5

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	потребителя: Прочее, заявитель - ООО «Артель»													
01.02.01.231	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Строительство спортивного зала КГБОУСУВУ «Уральское подворье», заявитель - ГКУ ПК «УКС ПК»	Космонавта Беляева, 43/3	59:01:4410831	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	394,8	Бесканальная	2023	2023	2 545,8	2 300,3	2 760,4
01.02.01.232	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Космонавта Беляева, 43	59:01:4410831	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	924,7	Бесканальная	2029	2029	18 376,7	12 667,3	15 200,8
01.02.01.233	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоэтажное здание общественного назначения, заявитель - ФЛ Азоев Резо Саввич	Мира, 41б	59:01:4410836	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	149,6	Бесканальная	2022	2022	1 196,9	1 138,8	1 366,6
01.02.01.234	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Зоопарк (2 очередь строительства), заявитель - ГКУ ПК "УКС Пермского края"	Космонавта Леонова, Архитектора Связева, Карпинского (кад. №59:01:0000000:81574)	59:01:4410837	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	150	2 105,1	Бесканальная	2021	2021	31 941,3	31 941,3	38 329,5
01.02.01.235	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Архитектора Связева,	59:01:4410837	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	216,0	Бесканальная	2029	2029	1 825,9	1 258,6	1 510,3
01.02.01.236	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Мира, 98а	59:01:4410845	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	216,0	Бесканальная	2029	2029	1 825,9	1 258,6	1 510,3
01.02.01.237	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Снайперов, 5	59:01:4410849	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	112,4	Бесканальная	2029	2029	950,3	655,1	786,1
01.02.01.238	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Мира, 4а	59:01:4410849	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	133,9	Бесканальная	2029	2029	1 415,1	975,5	1 170,6
01.02.01.239	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ПАО АКБ "Урал ФД"	ул. Стахановская д. 54, лит.Б	59:01:4410853	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	350,2	Бесканальная	2022	2022	3 256,9	3 098,8	3 718,6
01.02.01.240	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	9-го Мая, 21	59:01:4410856	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	904,1	Бесканальная	2025	2025	15 269,6	12 384,5	14 861,4
01.02.01.241	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного	Советской Армии, 12	59:01:4410860	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	905,9	Бесканальная	2023	2023	13 006,7	11 752,7	14 103,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	потребителя: Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК»													
01.02.01.242	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Учебное учрежд., заявитель - МАОУ «Гимназия №1, МАОУ»	Космонавта Леонова, 14	59:01:4410870	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	217,9	Бесканальная	2023	2023	1 405,2	1 269,7	1 523,7
01.02.01.243	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД, заявитель - ООО Нова девелопмент	Д. Давыдова, 9	59:01:4410870	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	338,7	Бесканальная	2025	2025	3 695,1	2 996,9	3 596,3
01.02.01.244	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Дениса Давыдова, 9	59:01:4410870	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	155,5	Бесканальная	2029	2029	1 717,7	1 184,0	1 420,8
01.02.01.245	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ООО "Группа предприятий "КМК"	ул. Краснополянская д. 7б	59:01:4410884	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	147,8	Бесканальная	2023	2023	952,7	860,8	1 033,0
01.02.01.246	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ООО «ФИНПРОЕКТ»	Ординская, 12, 14, 16	59:01:4410890	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	497,1	Бесканальная	2028	2028	6 993,8	5 013,7	6 016,5
01.02.01.247	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД - предварительные мероприятия, заявитель - ИП Маркова А.А.	Уфимская, 8	59:01:4410946	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	787,6	Бесканальная	2022	2022	11 339,2	10 788,9	12 946,7
01.02.01.248	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ООО «ПЗСП-ГРУПП»	ул. Солдатова д. 30б	59:01:4410946	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	587,2	Бесканальная	2026	2026	9 796,8	7 618,2	9 141,8
01.02.01.249	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД со встроенно-пристроенными помещениями, заявитель - ООО «Петрокоминвест»	Солдатова, 33	59:01:4410947	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	691,0	Бесканальная	2024	2024	10 465,9	8 963,8	10 756,6
01.02.01.250	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ООО «Виват-трейд»	Солдатова, 51	59:01:4410947	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	302,4	Бесканальная	2028	2028	2 457,9	1 762,1	2 114,5
01.02.01.251	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - АО "Редуктор-ПМ"	ул. Героев Хасана д. 105 Г	59:01:4411058	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	724,6	Бесканальная	2028	2028	13 845,8	9 925,8	11 911,0
01.02.01.252	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного	Бродовский тракт, 13	59:01:4411058	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	111,2	Бесканальная	2029	2029	940,1	648,0	777,6

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»													
01.02.01.253	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Василия Васильева, 6	59:01:4411068	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	212,4	Бесканальная	2029	2029	1 795,2	1 237,5	1 485,0
01.02.01.254	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - ООО «Теплогазстрой»	Куйбышева, 118б	59:01:4411453	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	347,7	Бесканальная	2028	2028	2 825,5	2 025,6	2 430,7
01.02.01.255	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Хлебозаводская, 19	59:01:4411453	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	212,4	Бесканальная	2029	2029	1 795,2	1 237,5	1 485,0
01.02.01.256	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Административные и складские помещения, заявитель - ФКУ «БМТ И ВС ГУФСИН РФ по ПК»	Василия Васильева, 27	59:01:4411483	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	311,6	Бесканальная	2021	2021	2 757,2	2 757,2	3 308,6
01.02.01.257	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: База материально-технического военного снабжения, заявитель - ФКУ БМТиВС «ГУФСИН РФ по Пермскому краю»	Василия Васильева, 27	59:01:4411483	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	0,0	Бесканальная	2025	2025	0,0	0,0	0,0
01.02.01.258	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Пермский квартал»	Муромская, 3	59:01:4411531	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	534,7	Бесканальная	2027	2027	6 340,6	4 731,8	5 678,2
01.02.01.259	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Психоневрологический диспансер с дневн. стационар., заявитель - ГКУ ПК «УКС Пермского края»	Лодыгина, 10	59:01:4411554	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	398,8	Бесканальная	2031	2031	6 310,7	4 021,9	4 826,3
01.02.01.260	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Рустамов Чингиз Израил-Оглы»	Яблочкова, 19	59:01:4413601	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	7,8	Бесканальная	2024	2024	52,9	45,3	54,4
01.02.01.261	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом	ул Муромская, 24а (59:01:4413606:400)	59:01:4413606	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	590,7	Бесканальная	2025	2025	7 345,4	5 957,6	7 149,1
01.02.01.262	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Религ. «Централизованная религиозная организация "Духовное управление	Яблочкова, 13	59:01:4413612	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	212,8	Бесканальная	2024	2024	1 447,2	1 239,5	1 487,4

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	мусульман Пермского края" (Пермский му»													
01.02.01.263	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Комплексное освоение территории	квартал, ограниченный ул. Куйбышева, Яблочкова, Солдатова (территория бывшего ОАО "Пермский завод смазок и СОЖ")	59:01:4413616	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	250	4 012,7	Бесканальная	2032	2032	136 936,1	83 914,0	100 696,8
01.02.01.264	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ООО "Фаворит-2000"	ул. Гусарова д.	59:01:4413616	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	761,0	Бесканальная	2031	2031	15 490,0	9 871,9	11 846,3
01.02.01.265	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Саранская, 43164	59:01:4413616	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	106,2	Бесканальная	2029	2029	897,6	618,7	742,5
01.02.01.266	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Емельяна Ярославского,	59:01:4413617	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	543,7	Бесканальная	2027	2027	7 347,8	5 483,5	6 580,2
01.02.01.267	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом с отдельно стоящим зданием магазина	ул Емельяна Ярославского, 60 (59:01:4413625:36)	59:01:4413625	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	590,7	Бесканальная	2025	2025	7 345,4	5 957,6	7 149,1
01.02.01.268	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Вижайская, 43119	59:01:4413640	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	232,4	Бесканальная	2025	2025	2 181,4	1 769,2	2 123,1
01.02.01.269	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Торговый центр, заявитель - ООО «"ГОЛД-МАРКЕТ", "ЧКАЛОВСКИЙ-Народный" »	Куйбышева, 147	59:01:4413644	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	409,1	Бесканальная	2021	2021	3 620,3	3 620,3	4 344,3
01.02.01.270	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Магазин, заявитель - ИП «Маташкова О.И.»	Героев Хасана, 98	59:01:4413653	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	338,7	Бесканальная	2021	2021	2 996,9	2 996,9	3 596,3
01.02.01.271	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный дом с общественными помещениями, заявитель - ООО Специализированный застройщик "ОСТ-1"	ул Лукоянова, 28а (59:01:4413685:844)	59:01:4413685	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	590,7	Бесканальная	2025	2025	7 345,4	5 957,6	7 149,1
01.02.01.272	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Архитектора Связева, 37	59:01:4413794	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	212,4	Бесканальная	2029	2029	1 795,2	1 237,5	1 485,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.273	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	мжд. Ул. Космонавта Беляева ул. Дивьинской, 61 и 31	59:01:4413818	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	338,5	Бесканальная	2029	2029	2 860,9	1 972,1	2 366,5
01.02.01.274	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Гамовская 1-я, 54 аа севернее	59:01:4413833	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	111,2	Бесканальная	2029	2029	940,1	648,0	777,6
01.02.01.275	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Магазин, заявитель - ООО "Мир"	Мира, 117	59:01:4413835	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	250,7	Бесканальная	2022	2022	1 535,3	1 460,8	1 752,9
01.02.01.276	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ООО «Парма»	Нефтяников,	59:01:4413835	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	310,0	Бесканальная	2027	2027	3 676,2	2 743,5	3 292,2
01.02.01.277	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Мира, 117	59:01:4413835	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	40	236,6	Бесканальная	2029	2029	2 825,3	1 947,5	2 337,0
01.02.01.278	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Архитектора Свизева, 8а	59:01:4413841	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	111,5	Бесканальная	2029	2029	1 177,6	811,7	974,1
01.02.01.279	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Карпинского,	59:01:4413841	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	305,7	Бесканальная	2029	2029	3 924,6	2 705,3	3 246,3
01.02.01.280	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Ярош Ян Павлович»	Встречная,	59:01:4413853	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	212,8	Бесканальная	2027	2027	1 660,9	1 239,5	1 487,4
01.02.01.281	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Встречная, 37	59:01:4413853	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200	4 099,3	Бесканальная	2034	2034	129 286,2	73 249,0	87 898,8
01.02.01.282	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ГСК «ГСК Мегаполис»	Свизева, 31	59:01:4413941	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	40	360,5	Бесканальная	2026	2026	3 815,8	2 967,3	3 560,7
01.02.01.283	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Данилов Александр Валерьевич»	Декабристов, 76	59:01:4416002	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	343,7	Бесканальная	2027	2027	2 682,9	2 002,2	2 402,6
01.02.01.284	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного	Шоссе Космонавтов, 162 (ЖД)	59:01:4416004	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	1 291,5	Бесканальная	2026	2026	22 751,7	17 692,2	21 230,6

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Ла Терра»													
01.02.01.285	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД, заявитель - ООО «Правовой гарант»	Луньевская, 4	59:01:4416008	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	565,4	Бесканальная	2021	2021	5 702,5	5 702,5	6 843,0
01.02.01.286	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Карпинского, 3	59:01:4416008	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	40	322,1	Бесканальная	2025	2025	3 269,2	2 651,5	3 181,8
01.02.01.287	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Реконструкция нежилого здания под магазин, заявитель - ИП «Смирнова Анна Валерьевна»	Космонавта Беляева, 31	59:01:4416015	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	96,0	Бесканальная	2021	2021	698,9	698,9	838,7
01.02.01.288	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Склад, заявитель - ООО «"Селена"»	Рязанская, 97Б	59:01:4416015	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	294,1	Бесканальная	2021	2021	2 142,0	2 142,0	2 570,4
01.02.01.289	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Проект 2»	Космонавта Леонова, 45	59:01:4416015	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	214,7	Бесканальная	2023	2023	1 809,0	1 634,6	1 961,5
01.02.01.290	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Энергетиков, 38	59:01:4416020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	212,4	Бесканальная	2029	2029	1 795,2	1 237,5	1 485,0
01.02.01.291	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК»	Космонавта Леонова, 84	59:01:4416028	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	474,8	Бесканальная	2029	2029	6 095,6	4 201,8	5 042,1
01.02.01.292	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми (Аквапарк)»	Космонавта Леонова, 84	59:01:4416028	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	150	2 140,8	Бесканальная	2029	2029	47 124,4	32 483,5	38 980,1
01.02.01.293	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО Специализированный застройщик "Строительная компания Альфа"	ул Малая, 2	59:01:4416041	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	544,8	Бесканальная	2023	2023	6 081,2	5 494,9	6 593,9
01.02.01.294	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Космонавта Леонова, 75	59:01:4416063	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	612,1	Бесканальная	2029	2029	8 955,8	6 173,4	7 408,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.295	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Строительство склада для хранения боеприпасов, средств взрывания и взрывчатых веществ ГУФСИН России, заявитель - Админ ФКУ БМТиВС ГУФСИН РОССИИ по ПЕРМСКОМУ КРАЮ	Карпинского, 125	59:01:4416064	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	239,8	Бесканальная	2021	2021	1 397,0	1 397,0	1 676,4
01.02.01.296	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «Управление активами Пермь»	Карпинского, 1156	59:01:4416064	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	40	246,5	Бесканальная	2022	2022	2 132,0	2 028,5	2 434,2
01.02.01.297	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой комплекс с ДОУ, заявитель - АО «КОРТРОС-Пермь»	Карпинского, 115	59:01:4416064	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	125	1 958,9	Бесканальная	2024	2024	33 591,6	28 770,5	34 524,6
01.02.01.298	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: ОДЗ, заявитель - ГБУЗ ПК «Краевая детская клиническая больница»	Баумана, 22	59:01:4416070	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	641,0	Бесканальная	2021	2021	8 781,0	8 781,0	10 537,2
01.02.01.299	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	Карпинского, 140	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200	2 738,3	Бесканальная	2021	2021	42 813,3	42 813,3	51 375,9
01.02.01.300	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	Карпинского, 140	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200	2 738,3	Бесканальная	2022	2022	44 996,7	42 813,3	51 375,9
01.02.01.301	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	Карпинского, 140	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200	2 738,3	Бесканальная	2023	2023	47 381,6	42 813,3	51 375,9
01.02.01.302	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	Карпинского, 140	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200	2 738,3	Бесканальная	2024	2024	49 987,5	42 813,3	51 375,9
01.02.01.303	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	Карпинского, 140	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200	2 738,3	Бесканальная	2025	2025	52 786,8	42 813,3	51 375,9
01.02.01.304	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Комплексная застройка земельного участка, заявитель - ПАО «СМ Трест №14» (жилой дом №1)	Карпинского, 140	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200	3 518,5	Бесканальная	2026	2026	80 850,6	62 871,2	75 445,4
01.02.01.305	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного	Карпинского, 140	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200	3 518,5	Бесканальная	2027	2027	84 246,3	62 871,2	75 445,4

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	потребителя: Комплексная застройка земельного участка, заявитель - ПАО «СМ Трест №14» (жилой дом №2)													
01.02.01.306	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	Карпинского, 140	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200	2 738,3	Бесканальная	2027	2027	57 369,1	42 813,3	51 375,9
01.02.01.307	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Комплексная застройка земельного участка, заявитель - ПАО «СМ Трест №14»	Карпинского, 140	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200	3 518,5	Бесканальная	2028	2028	87 700,4	62 871,2	75 445,4
01.02.01.308	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	Карпинского, 140	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200	2 738,3	Бесканальная	2028	2028	59 721,2	42 813,3	51 375,9
01.02.01.309	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Гараж, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Карпинского, 140	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	106,2	Бесканальная	2029	2029	897,6	618,7	742,5
01.02.01.310	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Космонавта Леонова,	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	362,2	Бесканальная	2029	2029	3 061,4	2 110,2	2 532,3
01.02.01.311	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Космонавта Леонова, южнее 107а	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	40	225,0	Бесканальная	2029	2029	2 686,7	1 852,0	2 222,4
01.02.01.312	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Космонавта Леонова, 67 южнее	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	40	256,5	Бесканальная	2029	2029	3 062,8	2 111,2	2 533,5
01.02.01.313	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ООО "Аквивита"	ул. Окулова, 14	59:01:4418019	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	150	2 374,1	Бесканальная	2031	2031	56 523,8	36 023,1	43 227,7
01.02.01.314	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ГКУ ПК "УКС Пермского края"	ул. Советская д. 100	59:01:4418020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	125	1 010,5	Бесканальная	2026	2026	19 084,8	14 840,8	17 808,9
01.02.01.315	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД со встроен. помещен., заявитель - АО «Специализированный застройщик ПЗСП»	Яблочкова, 3	59:01:4419796	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	1 131,9	Бесканальная	2024	2024	18 104,5	15 506,1	18 607,3
01.02.01.316	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышленные объёты,	Окулова, 73а	59:01:4419853	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	0,0	Бесканальная	2021	2021	0,0	0,0	0,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	заявитель - Админ «Министерство по управлению имуществом и земельным отношениям ПК»													
01.02.01.317	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ООО «Вавилон»	Окулова, 79	59:01:4419853	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	145,8	Бесканальная	2027	2027	1 487,2	1 109,8	1 331,8
01.02.01.318	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ФЛ «Кадыров Тахир Сапарович»	Шоссе Космонавтов, 347	59:01:4613904	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	86,3	Бесканальная	2021	2021	628,3	628,3	754,0
01.02.01.319	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Бородин Сергей Павлович»	Шоссе Космонавтов	59:01:4613904	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	40	235,8	Бесканальная	2022	2022	2 040,2	1 941,2	2 329,4
01.02.01.320	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Приют для содержания бездомных собак и кошек, заявитель - МКУ «Пермская городская служба по регулир. Числен. Бездомн. Собак и кошек»	Верхне-Муллинская, 106а	59:01:4713881	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	90,2	Бесканальная	2021	2021	656,9	656,9	788,3
01.02.01.321	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная, 27	59:01:4713881	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	216,0	Бесканальная	2029	2029	1 825,9	1 258,6	1 510,3
01.02.01.322	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная, 52	59:01:4713909	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	40	311,6	Бесканальная	2029	2029	3 720,9	2 564,8	3 077,8
01.02.01.323	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Верхнемуллинская, 128 а	59:01:4713912	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	212,4	Бесканальная	2029	2029	1 795,2	1 237,5	1 485,0
01.02.01.324	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Производственный корпус, заявитель - ООО «Металл Профиль»	Промышленная, 115	59:01:4716037	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	266,9	Бесканальная	2021	2021	2 361,6	2 361,6	2 833,9
01.02.01.325	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Склад, заявитель - ООО Меркурий	Промышленная, 110а	59:01:4716037	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	118,1	Бесканальная	2021	2021	899,1	899,1	1 078,9
01.02.01.326	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная, 113А	59:01:4716037	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	751,1	Бесканальная	2034	2034	17 199,0	9 744,4	11 693,2
01.02.01.327	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного	Промышленная, 109в	59:01:4716051	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	53,7	Бесканальная	2029	2029	453,5	312,6	375,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»													
01.02.01.328	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная, 59:01:4716061:604	59:01:4716061	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	106,2	Бесканальная	2029	2029	897,6	618,7	742,5
01.02.01.329	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная,	59:01:4716061	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	238,8	Бесканальная	2029	2029	2 018,1	1 391,1	1 669,3
01.02.01.330	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная, 111А	59:01:4716065	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	319,7	Бесканальная	2029	2029	2 702,3	1 862,7	2 235,3
01.02.01.331	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - Малышев Александр Юрьевич	ул. Промышленная д. 84г лит.А	59:01:4716125	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	152,8	Бесканальная	2022	2022	1 222,1	1 162,8	1 395,4
01.02.01.332	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная,	59:01:4716125	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	138,3	Бесканальная	2023	2023	891,8	805,8	966,9
01.02.01.333	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная, 84	59:01:4716125	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	125,1	Бесканальная	2023	2023	806,8	729,0	874,9
01.02.01.334	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная,	59:01:4716125	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	125,1	Бесканальная	2023	2023	806,8	729,0	874,9
01.02.01.335	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная, 76	59:01:4716147	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	125,1	Бесканальная	2023	2023	806,8	729,0	874,9
01.02.01.336	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Репина, 61	59:01:2910163	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	32	133,9	Бесканальная	2029	2029	1 415,1	975,5	1 170,6
01.02.01.337	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ново-Гайвинская, 88	59:01:2910297	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	32	106,2	Бесканальная	2029	2029	897,6	618,7	742,5
01.02.01.338	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Гайвинская (севернее №109, уч. 2),	59:01:2910313	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	150	2 354,8	Бесканальная	2034	2034	63 065,0	35 730,4	42 876,5

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.339	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Гараж, заявитель - ФЛ «Мельцев Александр Юрьевич»	Репина, 104 лит. Б	59:01:2910318	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	32	118,6	Бесканальная	2023	2023	764,4	690,7	828,8
01.02.01.340	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Тольман Эдуард Геннадьевич»	Коспашская, 17	59:01:2912503	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	32	157,3	Бесканальная	2029	2029	1 736,7	1 197,2	1 436,6
01.02.01.341	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Вильямса, 31	59:01:2912534	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	32	353,0	Бесканальная	2027	2027	2 755,4	2 056,3	2 467,6
01.02.01.342	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «Департамент ЖКХ Администрации г. Перми»	Вильямса, 29	59:01:2912534	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	32	252,5	Бесканальная	2027	2027	2 576,1	1 922,5	2 306,9
01.02.01.343	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «Департамент ЖКХ Администрации г. Перми»	Писарева, 8	59:01:2912534	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	32	158,1	Бесканальная	2027	2027	1 543,1	1 151,6	1 381,9
01.02.01.344	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Петрокоминвест»	Карбышева, 49 А	59:01:2912552	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	80	686,5	Бесканальная	2021	2021	8 905,6	8 905,6	10 686,8
01.02.01.345	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Карбышева, 43	59:01:2912557	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	32	133,9	Бесканальная	2029	2029	1 415,1	975,5	1 170,6
01.02.01.346	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Архипова Лидия Викторовна»	Гайвинский 2-й, 1	59:01:2912637	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	32	118,3	Бесканальная	2029	2029	999,4	688,9	826,7
01.02.01.347	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Детское учрежд., заявитель - ПАО «СМ Трест №14»	Усадебная, 55 корпус № 2	59:01:2912641	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	32	154,3	Бесканальная	2023	2023	1 299,7	1 174,4	1 409,2
01.02.01.348	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Детское учрежд., заявитель - ПАО «СМ Трест №14»	Усадебная, 55 корпус №1	59:01:2912641	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	32	154,3	Бесканальная	2023	2023	1 299,7	1 174,4	1 409,2
01.02.01.349	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ООО «Пермснабсбыт»	Ново-Гайвинская, 81 в	59:01:3210341	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	32	116,5	Бесканальная	2029	2029	1 230,9	848,5	1 018,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.350	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Менжинского, уч.№1	59:01:3812078	БМК Таганрогская	ООО «ПСК»	01	150	874,3	Бесканальная	2027	2027	17 777,3	13 266,8	15 920,2
01.02.01.351	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Менжинского, уч.№2	59:01:3812078	БМК Таганрогская	ООО «ПСК»	01	150	874,3	Бесканальная	2027	2027	17 777,3	13 266,8	15 920,2
01.02.01.352	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Австром»	Кавказская, 13	59:01:3812299	БМК Таганрогская	ООО «ПСК»	01	125	617,2	Бесканальная	2027	2027	12 146,1	9 064,3	10 877,2
01.02.01.353	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Финансово-строительная компания»	Уссурийская, 29	59:01:3810202	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	125	470,8	Бесканальная	2023	2023	7 652,1	6 914,3	8 297,2
01.02.01.354	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Генерала Черняховского,	59:01:3810202	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	70	262,9	Бесканальная	2027	2027	3 553,0	2 651,5	3 181,8
01.02.01.355	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Проект-3»	Веденева, 28	59:01:3812180	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	350	2 075,2	Бесканальная	2028	2028	85 509,3	61 300,4	73 560,4
01.02.01.356	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Горбунова Нэля Михайловна»	Суперфосфатная, 8а	59:01:3812916	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	70	241,2	Бесканальная	2027	2027	3 260,5	2 433,3	2 919,9
01.02.01.357	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «ТПФ ПАССАЖ-1»	Цимлянская, строение 2	59:01:3812320	ВК Левшино	ООО «ПСК»	01	32	277,2	Бесканальная	2024	2024	2 464,1	2 110,4	2 532,5
01.02.01.358	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «ТПФ ПАССАЖ-1»	Цимлянская, строение 1	59:01:3812320	ВК Левшино	ООО «ПСК»	01	32	277,2	Бесканальная	2024	2024	2 464,1	2 110,4	2 532,5
01.02.01.359	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Кудесник-плюс»	Социалистическая, 22	59:01:3812322	ВК Левшино	ООО «ПСК»	01	150	658,3	Бесканальная	2027	2027	13 384,3	9 988,4	11 986,1
01.02.01.360	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Стационар краевой психиатрической больницы, заявитель - ГКУ ПК «УКС Пермского края»	2-я Корсуньская, 10	59:01:3510322	ВК Банная гора	ООО «ПСК»	01	150	707,1	Бесканальная	2021	2021	10 729,0	10 729,0	12 874,8
01.02.01.361	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного	2-я Корсуньская, 10	59:01:3510322	ВК Банная гора	ООО «ПСК»	01	100	400,6	Бесканальная	2022	2022	5 767,2	5 487,4	6 584,8

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	потребителя: Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК»													
02.02.01.362	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ООО "Темп"	ул. Маршала Рыбалко д. 1А, 2Б	59:01:1713003	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	40,0	Бесканальная	2024	2024	271,8	232,8	279,4
02.02.01.363	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Реконструкция ледовой арены МАУ ДО "Здоровье; в составе объекта административное здание и здание ледового поля", заявитель - «УКС»	Ласьвинская, 1	59:01:1713009	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	80	612,6	Бесканальная	2023	2023	8 795,2	7 947,3	9 536,7
02.02.01.364	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ООО «Ветеран-2»	Ласьвинская, 15	59:01:1713010	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	61,5	Бесканальная	2022	2022	376,4	358,2	429,8
02.02.01.365	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД, заявитель - ООО Специализированный застройщик Новострой-14	Ласьвинская, 15	59:01:1713011	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	70	594,9	Бесканальная	2023	2023	6 640,1	5 999,8	7 199,8
02.02.01.366	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Проект-1»	Автозаводская, 11	59:01:1713019	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100	996,6	Бесканальная	2027	2027	18 293,8	13 652,2	16 382,7
02.02.01.367	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Посыпайченко Ирина Алексеевна»	Магистральная, 74	59:01:1713049	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	108,4	Бесканальная	2027	2027	1 057,8	789,4	947,3
02.02.01.368	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - Пермское отделение N 6984 ПАО "Сбербанк России"	ул. Маршала Рыбалко д. 90	59:01:1713050	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	89,3	Бесканальная	2022	2022	547,1	520,5	624,6
02.02.01.369	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ардатовская, 30, 34	59:01:1713067	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	40	295,6	Бесканальная	2027	2027	3 260,5	2 433,3	2 919,9
02.02.01.370	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ардатовская, 7	59:01:1713078	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	138,2	Бесканальная	2029	2029	1 459,6	1 006,2	1 207,4
02.02.01.371	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «ПСК ЭкоТеплоРесурс»	Торговая, 7 (ж.д)	59:01:1713089	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	40	263,5	Бесканальная	2027	2027	2 905,8	2 168,6	2 602,3
02.02.01.372	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного	Гальперина, 11	59:01:1713089	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	22,7	Бесканальная	2029	2029	192,2	132,5	159,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»													
02.02.01.373	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Здание магазина с кафе, заявитель - ФЛ «Юдина Наталья Станиславовна»	Торговая,	59:01:1713092	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	209,0	Бесканальная	2025	2025	1 501,4	1 217,7	1 461,2
02.02.01.374	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Торговая, 20	59:01:1713092	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	216,0	Бесканальная	2029	2029	1 825,9	1 258,6	1 510,3
02.02.01.375	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Торговая, напротив дома № 20	59:01:1713092	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	40	236,6	Бесканальная	2029	2029	2 825,3	1 947,5	2 337,0
02.02.01.376	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ЖСК «ЖСК Правый берег»	Кировоградская, 70	59:01:1713096	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	40	314,8	Бесканальная	2027	2027	3 472,1	2 591,1	3 109,4
02.02.01.377	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Ляндаев Евгений Вячеславович»	Кировоградская, 85	59:01:1713096	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	254,3	Бесканальная	2027	2027	1 985,0	1 481,4	1 777,6
02.02.01.378	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Лозовой Александр Сергеевич»	Капитанская, 63а	59:01:1713109	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	249,1	Бесканальная	2022	2022	1 525,5	1 451,5	1 741,8
02.02.01.379	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом по ул. Граничная	ул Водников, 59	59:01:1713119	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	40	239,8	Бесканальная	2024	2024	2 304,0	1 973,3	2 368,0
02.02.01.380	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Вектор»	Нижнекурьинская, 33	59:01:1713124	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	50	329,9	Бесканальная	2021	2021	2 919,7	2 919,7	3 503,6
02.02.01.381	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «А-Технология»	Адмирала Ушакова, 34	59:01:1713127	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	223,9	Бесканальная	2021	2021	1 704,1	1 704,1	2 044,9
02.02.01.382	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - ООО «А-Технология»	Адмирала Ушакова, 34	59:01:1713127	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	40	350,4	Бесканальная	2027	2027	3 864,1	2 883,7	3 460,4
02.02.01.383	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «А-Система»	Юнг Прикамья, 14, 16	59:01:1713132	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	40	327,0	Бесканальная	2021	2021	2 691,8	2 691,8	3 230,1

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.01.384	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ООО СЗ "ОСТ-2"	ул. Батумская д. 7	59:01:1713133	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	40	241,8	Бесканальная	2022	2022	2 091,4	1 990,0	2 388,0
02.02.01.385	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Емельянов В. А.»	Юнг Прикамья, 12	59:01:1713133	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	102,2	Бесканальная	2023	2023	658,8	595,2	714,3
02.02.01.386	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Торговый комплекс, заявитель - ООО «СЗ "Оптимум"»	Батумская, 5	59:01:1713133	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	91,4	Бесканальная	2024	2024	776,8	665,3	798,4
02.02.01.387	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Юнг Прикамья, 27	59:01:1713142	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	70	515,4	Бесканальная	2029	2029	7 540,7	5 197,9	6 237,5
02.02.01.388	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Никишина Екатерина Павловна»	Адмирала Ушакова, 30	59:01:1713143	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	38,8	Бесканальная	2022	2022	237,7	226,2	271,5
02.02.01.389	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ПАО «Сбербанк России, Пермское отделение 6984»	Адмирала Ушакова, 36	59:01:1713143	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	243,9	Бесканальная	2022	2022	1 493,1	1 420,7	1 704,8
02.02.01.390	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Учебное учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК»	Юнг Прикамья, 32	59:01:1713148	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100	757,6	Бесканальная	2023	2023	11 485,9	10 378,5	12 454,2
02.02.01.391	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - АО «ПЗСП»	Адмирала Ушакова, 15 (2 комплекс)	59:01:1713150	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	50	361,8	Бесканальная	2021	2021	3 201,9	3 201,9	3 842,3
02.02.01.392	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Судозаводская, кв.3136	59:01:1713156	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	121,2	Бесканальная	2027	2027	1 182,3	882,3	1 058,7
02.02.01.393	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Оникс»	Буксирная, 10	59:01:1713158	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	80	717,3	Бесканальная	2021	2021	9 305,7	9 305,7	11 166,8
02.02.01.394	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ПАО «СМ Трест №14»	Сокольская, 10Б	59:01:1713158	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	70	455,2	Бесканальная	2022	2022	4 825,4	4 591,2	5 509,4
02.02.01.395	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного	Буксирная, 13 а	59:01:1713158	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	2,2	Бесканальная	2022	2022	13,7	13,0	15,6

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Соколова Лидия Егоровна»													
02.02.01.396	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Сокольская, кв.3157	59:01:1713158	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	50	449,7	Бесканальная	2027	2027	5 332,6	3 979,6	4 775,5
02.02.01.397	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Бородулинская, 23	59:01:1713213	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	133,9	Бесканальная	2029	2029	1 415,1	975,5	1 170,6
02.02.01.398	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Кировоградская, 160	59:01:1713267	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	70	612,1	Бесканальная	2029	2029	8 955,8	6 173,4	7 408,0
02.02.01.399	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ласьвинская, 56Б	59:01:1713303	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	40	276,4	Бесканальная	2029	2029	3 300,3	2 274,9	2 729,9
02.02.01.400	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Сысольская, 19	59:01:1713331	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	216,0	Бесканальная	2029	2029	1 825,9	1 258,6	1 510,3
02.02.01.401	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Щигровская, 9	59:01:1717028	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	195,6	Бесканальная	2029	2029	1 652,9	1 139,4	1 367,3
02.02.01.402	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД, заявитель - «Ляшков А.В»	Липатова, 22	59:01:1717039	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	50	403,0	Бесканальная	2021	2021	3 566,3	3 566,3	4 279,6
02.02.01.403	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Сысольская,	59:01:1717046	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	109,2	Бесканальная	2029	2029	922,6	635,9	763,1
02.02.01.404	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Строительство здания для размещения общеобразовательного учреждения, заявитель - «УКС»	Юнг Прикамья, 3	59:01:1717061	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	125	1 134,5	Бесканальная	2026	2026	21 427,4	16 662,4	19 994,9
02.02.01.405	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Буксирная, 3	59:01:1717065	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	70	483,2	Бесканальная	2029	2029	7 070,6	4 873,9	5 848,7
02.02.01.406	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом - 16 этажей с пристроенными нежилыми	Адмирала Ушакова, 65	59:01:1717066	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	125	1 469,6	Бесканальная	2024	2024	25 200,7	21 583,9	25 900,7

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	помещениями 4-5 этажей (магазин до 500 кв.м. и закрытые автопарковки), заявитель - ООО «ПЗСП»													
02.02.01.407	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Светлогорская, 14	59:01:1717069	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	70	773,0	Бесканальная	2029	2029	11 311,0	7 796,8	9 356,2
02.02.01.408	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ГБУ ПК "Многофункциональный миграционный центр"	ул. Ласьвинская д. 98К	59:01:1717167	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	40	219,2	Бесканальная	2026	2026	2 320,1	1 804,2	2 165,0
02.02.01.409	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФОНД РЖС «ФОНД РЖС (Фед. Фонд содействия развитию жилищного строительства)»	Крымский, 1	59:01:1717180	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	2 908,5	Бесканальная	2034	2034	80 264,0	45 474,8	54 569,8
02.02.01.410	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Генерала Панфилова,	59:01:1718030	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	70	751,3	Бесканальная	2029	2029	10 993,0	7 577,6	9 093,1
03.02.01.411	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой дом по ул.Гашкова, 32, заявитель - Акционерное общество "Пермский завод "Машиностроитель"	ул. Сигаева, 10б (59:01:3911573:2541)	59:01:3911573	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	03	100	356,8	Бесканальная	2025	2025	6 026,4	4 887,8	5 865,3
03.02.01.412	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой дом по ул.Сигаева,10, заявитель - Главное управление Министерства внутренних дел Российской Федерации по Пермскому краю	ул. Сигаева, 10 (59:01:3911588:18)	59:01:3911588	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	03	100	299,6	Бесканальная	2025	2025	5 060,8	4 104,6	4 925,5
03.02.01.413	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - АО «ПЗСП»	Иньвенская, 19	59:01:3911612	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	03	70	228,9	Бесканальная	2023	2023	2 555,3	2 308,9	2 770,7
16.02.01.414	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: ОДЗ, заявитель - ООО «ГИПЕРМАГ»	Целинная, 37	59:01:3919167	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО «СК Вышка-2»	06	70	178,9	Бесканальная	2021	2021	1 804,2	1 804,2	2 165,0
03.02.01.415	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: ОДЗ, заявитель - БУ «ГУФСИН»	Соликамская, 246а	59:01:3919183	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	03	125	324,5	Бесканальная	2021	2021	4 766,3	4 766,3	5 719,6
03.02.01.416	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного	Мечникова, 78	59:01:3919272	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	03	125	420,8	Бесканальная	2021	2021	6 179,7	6 179,7	7 415,6

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	потребителя: ОДЗ, заявитель - ГКУ ПК «УКС Пермского края»													
03.02.01.417	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик НовоСтрой-14"	ул Ветлужская, 30	59:01:1713493	ВК Наумова, 18а	ПМУП «ГКТХ»	03	100	325,1	Бесканальная	2024	2024	5 198,9	4 452,7	5 343,3
03.02.01.418	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: ИЖС, заявитель - «Федоров И.А.»	Белозерская, 56	59:01:3812283	ВК Белозерская, 48	ПМУП «ГКТХ»	03	70	249,6	Бесканальная	2021	2021	2 517,4	2 517,4	3 020,9
03.02.01.419	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД, заявитель - ООО «АГЕНТСТВО ИНВЕСТИЦИЙ "СФЕРА"»	Белозерская, 56	59:01:3812283	ВК Белозерская, 48	ПМУП «ГКТХ»	03	100	305,8	Бесканальная	2024	2024	4 891,8	4 189,7	5 027,6
03.02.01.420	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК»	Маршала Жукова, 39а	59:01:2018036	ВК Жукова, 33	ПМУП «ГКТХ»	03	100	385,3	Бесканальная	2028	2028	7 362,1	5 277,8	6 333,4
03.02.01.421	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: ИЖС, заявитель - ИП «Негуляев В.А.»	Комсомольская, пос. Новые Ляды, 1	59:01:5110083	ВК Чусовская, 27	ПМУП «ГКТХ»	03	50	135,5	Бесканальная	2021	2021	1 198,8	1 198,8	1 438,5
04.02.01.422	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - АО «ПЗСП»	Докучаева, 23	59:01:0715039	ВК Докучаева, 31	АО «ПЗСП»	04	200	1 054,3	Бесканальная	2034	2034	29 095,0	16 484,2	19 781,1
04.02.01.423	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Докучаева, 59:01:1715068:1738	59:01:1715068	ВК Докучаева, 31	АО «ПЗСП»	04	32	106,3	Бесканальная	2026	2026	995,6	774,2	929,0
04.02.01.424	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - АО «ПЗСП»	Баранчинская, 16	59:01:3911889	ВК Баранчинская, 14а	АО «ПЗСП»	04	125	593,2	Бесканальная	2021	2021	8 711,7	8 711,7	10 454,0
06.02.01.425	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Кузнецкая, 45	59:01:3911370	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО «СК Вышка-2»	06	50	98,7	Бесканальная	2029	2029	1 267,6	873,8	1 048,5
06.02.01.426	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Кузнецкая, 32, 33, 34	59:01:3911370	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО «СК Вышка-2»	06	125	336,4	Бесканальная	2029	2029	7 168,4	4 941,2	5 929,5

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
06.02.01.427	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Кузнецкая, 30, 31, 38, 40	59:01:3911370	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО «СК Вышка-2»	06	150	552,8	Бесканальная	2029	2029	12 169,5	8 388,6	10 066,4
16.02.01.428	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: ДОУ, заявитель - Админ «УКС»	Целинная	59:01:3919167	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО «СК Вышка-2»	06	100	284,4	Бесканальная	2031	2031	6 113,2	3 896,0	4 675,2
12.02.01.429	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Строящийся жилой дом, заявитель - ООО "СК "Австром"	ул. Цимлянская, 19	59:01:3810290	ВК Делегатская, 34	ООО «Тимсервис»	12	100	305,8	Бесканальная	2021	2021	4 189,7	4 189,7	5 027,6
16.02.01.430	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилые дома в микрорайоне Вышка-II Мотовилихинского района г. Перми, позиция 4, этап 6, заявитель - АО «Стройпанелькомплект»	ул. Гашкова, 58 (59:01:3919035:18)	59:01:3919035	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	16	150	701,5	Бесканальная	2021	2021	10 644,4	10 644,4	12 773,3
16.02.01.431	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - АО «Стройпанелькомплект»	мкр. Вышка-2, поз. 12 (59:01:3919167:67)	59:01:3919167	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	16	250	1 175,6	Бесканальная	2021	2021	24 584,1	24 584,1	29 500,9
16.02.01.432	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - АО «АО Стройпанелькомплект»	Гашкова, 51	59:01:3919167	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	16	200	1 031,2	Бесканальная	2021	2021	16 123,5	16 123,5	19 348,3
16.02.01.433	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Застройка микрорайона «Вышка-II», 2 этап, 1 пусковой комплекс. Жилой дом поз.9 (корректировка 1), заявитель - АО «Стройпанелькомплект»	ул. Гашкова, 53	59:01:3919167	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	16	200	1 117,0	Бесканальная	2021	2021	19 959,8	19 959,8	23 951,8
16.02.01.434	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилые дома в микрорайоне Вышка 2, 1 очередь, 3 пусковой комплекс, позиция 10, заявитель - АО «Стройпанелькомплект»	мкр. Вышка-1, участок № 4.2	59:01:3919167	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	16	70	216,2	Бесканальная	2022	2022	2 292,0	2 180,7	2 616,9
16.02.01.435	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилые дома в микрорайоне Вышка 2, 1 очередь, 3 пусковой комплекс, позиция 11, заявитель - АО «Стройпанелькомплект»	ул. Целинная, 476	59:01:3919167	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	16	70	185,1	Бесканальная	2023	2023	2 066,6	1 867,3	2 240,8
16.02.01.436	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилые дома в микрорайоне	микрорайон Вышка-1, участок 4.2	59:01:3919167	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	16	200	1 049,6	Бесканальная	2023	2023	20 755,9	18 754,7	22 505,6

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	Вышка 2, 1 очередь, 3 пусковой комплекс, позиция 14 (корректировка)	(59:01:3919167:20; 59:01:3919167:3)												
16.02.01.437	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилые дома в микрорайоне Вышка 2, 1 очередь, 3 пусковой комплекс, позиция 3, этап 5, заявитель - АО «Стройпанелькомплект»	мкр. Вышка-2, поз. 3 (59:01:3919035:20)	59:01:3919168	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	16	100	309,6	Бесканальная	2021	2021	4 241,1	4 241,1	5 089,3
16.02.01.438	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - АО «Стройпанелькомплект»	мкр. Вышка-2, поз.17.	59:01:3919168	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	16	150	667,2	Бесканальная	2023	2023	11 203,3	10 123,1	12 147,7
01.02.01.439	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Пролетарская, 32	59:01:4211177	БМК Восстания	ООО «ПСК»	01	70	262,9	Бесканальная	2023	2023	2 934,4	2 651,5	3 181,8
01.02.01.440	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ООО «Сомитекс»	1905-го года, 7	59:01:4211215	БМК Восстания	ООО «ПСК»	01	32	97,5	Бесканальная	2028	2028	990,7	710,2	852,3
01.02.01.441	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ООО «Персей»	Восстания, 17	59:01:4211222	БМК Восстания	ООО «ПСК»	01	150	717,7	Бесканальная	2028	2028	15 191,2	10 890,3	13 068,4
01.02.01.442	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восстания, 31	59:01:4211223	БМК Восстания	ООО «ПСК»	01	32	165,3	Бесканальная	2029	2029	1 825,9	1 258,6	1 510,3
01.02.01.443	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	1905-го года, 35	59:01:4211224	БМК Восстания	ООО «ПСК»	01	32	162,6	Бесканальная	2030	2030	1 867,0	1 237,5	1 485,0
01.02.01.444	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Дзержинского, 3	59:01:4410018	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	216,0	Бесканальная	2029	2029	1 825,9	1 258,6	1 510,3
01.02.01.445	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Достройка здания АЦДУ, заявитель - ОАО «РЖД»	С.Данщина, 30	59:01:4410194	ВК-5	ООО «ПСК»	01	70	479,0	Бесканальная	2021	2021	4 831,0	4 831,0	5 797,3
01.02.01.446	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Багина Лидия Николаевна»	Парковый проспект, 22а	59:01:4410212	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	29,6	Бесканальная	2029	2029	249,9	172,2	206,7
01.02.01.447	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного	Строителей, 14	59:01:4410396	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	0,0	Бесканальная	2021	2021	0,0	0,0	0,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	потребителя: Спортивная зона, заявитель - МАДОУ «Детский сад №120»													
01.02.01.448	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Рыночная 1-ая, 1	59:01:4410396	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	307,4	Бесканальная	2022	2022	1 882,2	1 790,8	2 149,0
01.02.01.449	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ГКУ ПК "УКС ПК"	ул. Шпальная д. 2	59:01:4410396	ВК-5	ООО «ПСК»	01	40	249,1	Бесканальная	2023	2023	2 268,6	2 049,9	2 459,9
01.02.01.450	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Учебное учрежд., заявитель - КГАОУ ДО «Специализированная ДЮСШ Олимпийского резерва по базовым и олимпийским видам спорта "Старт", КГАОУ ДО»	Шпальная, 2, 4	59:01:4410396	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	131,5	Бесканальная	2024	2024	1 117,7	957,3	1 148,8
01.02.01.451	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ООО «СтройПроектУрала»	Желябова, 16	59:01:4410407	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	53,2	Бесканальная	2026	2026	398,2	309,7	371,6
01.02.01.452	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Склад, заявитель - ФЛ «Бахарев Н.Н.»	3-я Водопроводная, 5	59:01:4410430	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	199,8	Бесканальная	2021	2021	1 164,1	1 164,1	1 397,0
01.02.01.453	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Водопроводная 3-я, 1	59:01:4410430	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	216,0	Бесканальная	2029	2029	1 825,9	1 258,6	1 510,3
01.02.01.454	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Осипов Александр Михайлович»	Подлесная	59:01:4410438	ВК-5	ООО «ПСК»	01	50	407,2	Бесканальная	2027	2027	4 828,6	3 603,4	4 324,1
01.02.01.455	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «УралДомСтрой»	Энгельса, 18	59:01:4410746	ВК-5	ООО «ПСК»	01	40	255,2	Бесканальная	2023	2023	2 324,5	2 100,4	2 520,5
01.02.01.456	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Инвестиционная проектно-строительная компания "УралДомСтрой"»	Углеуральская, кв.746	59:01:4410746	ВК-5	ООО «ПСК»	01	80	834,0	Бесканальная	2026	2026	13 913,8	10 819,6	12 983,6
01.02.01.457	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Энгельса, 9	59:01:4410748	ВК-5	ООО «ПСК»	01	50	423,0	Бесканальная	2029	2029	5 430,2	3 743,1	4 491,7

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.458	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Углеуральская 2. Углеуральская 3. Энгельса 4. Карамзиной, 4 6 11 60	59:01:4410748	ВК-5	ООО «ПСК»	01	70	865,9	Бесканальная	2029	2029	12 670,4	8 733,9	10 480,7
01.02.01.459	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Барамзиной 2. Барамзиной 3. Барамзиной 4. Барамзиной 5. Барамзиной 6. Барамзиной, 23а 25 27 27а 29а 21	59:01:4410749	ВК-5	ООО «ПСК»	01	200	3 319,7	Бесканальная	2031	2031	81 443,0	51 904,3	62 285,2
01.02.01.460	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Папанинцев, 3	59:01:4410750	ВК-5	ООО «ПСК»	01	70	494,8	Бесканальная	2030	2030	7 529,9	4 990,8	5 989,0
01.02.01.461	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Папанинцев 2. Папанинцев 3. Папанинцев 4. Карамзиной, 2 4 6 44	59:01:4410752	ВК-5	ООО «ПСК»	01	100	1 129,4	Бесканальная	2031	2031	24 276,3	15 471,5	18 565,8
01.02.01.462	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Папанинцев, 14	59:01:4410754	ВК-5	ООО «ПСК»	01	80	961,8	Бесканальная	2031	2031	19 577,7	12 477,0	14 972,4
01.02.01.463	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Папанинцев 2. Папанинцев, 16 18	59:01:4410974	ВК-5	ООО «ПСК»	01	70	865,9	Бесканальная	2031	2031	13 704,4	8 733,9	10 480,7
01.02.01.464	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Каслинский пер. 2. Каслинский пер. 3. Каслинский пер., 8 12 10а	59:01:4410980	ВК-5	ООО «ПСК»	01	70	494,8	Бесканальная	2029	2029	7 240,3	4 990,8	5 989,0
01.02.01.465	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Каслинский пер., 4	59:01:4410980	ВК-5	ООО «ПСК»	01	70	494,8	Бесканальная	2030	2030	7 529,9	4 990,8	5 989,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.466	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Боровая 2. Боровая 3. Папанинцев, 14а 14 21	59:01:4410981	ВК-5	ООО «ПСК»	01	80	865,6	Бесканальная	2030	2030	16 942,2	11 229,3	13 475,2
01.02.01.467	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Подлесная, 57	59:01:4410998	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	101,5	Бесканальная	2023	2023	818,3	739,4	887,2
01.02.01.468	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Условно разрешенный вид использования - общежития, заявитель - ОАО «РЖД»	Локомотивная, 1	59:01:4410998	ВК-5	ООО «ПСК»	01	70	590,7	Бесканальная	2025	2025	7 345,8	5 957,9	7 149,5
01.02.01.469	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Гатчинская, 15	59:01:4410998	ВК-5	ООО «ПСК»	01	50	403,9	Бесканальная	2029	2029	5 185,5	3 574,4	4 289,3
01.02.01.470	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Василия Каменского 2. Боровая 3. Василия Каменского, 19 20 21	59:01:4410999	ВК-5	ООО «ПСК»	01	100	1 001,9	Бесканальная	2029	2029	19 910,7	13 724,7	16 469,6
01.02.01.471	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Боровая, 22	59:01:4410999	ВК-5	ООО «ПСК»	01	100	1 093,0	Бесканальная	2029	2029	21 720,8	14 972,4	17 966,9
01.02.01.472	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Энгельса 2. Энгельса 3. Энгельса 4. Энгельса, 13/ 13а 17 13	59:01:4415026	ВК-5	ООО «ПСК»	01	125	1 733,0	Бесканальная	2029	2029	36 925,3	25 453,1	30 543,7
01.02.01.473	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Энгельса 2. Энгельса 3. Энгельса 4. Локомотивная 5. Энгельса 6. Карамзиной, 17а 19 21 4 23 68	59:01:4415026	ВК-5	ООО «ПСК»	01	200	3 383,6	Бесканальная	2029	2029	76 746,7	52 902,5	63 483,0
01.02.01.474	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного	Барамзиной, Учительской, Герцена,	59:01:4415029	ВК-5	ООО «ПСК»	01	150	2 567,6	Бесканальная	2023	2023	43 117,2	38 960,1	46 752,1

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	потребителя: Строительство комплекса жилых домов, заявитель - ООО «Нова девелопмент»													
01.02.01.475	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом с помещениями общественного назначения, заявитель - ФЛ «Ширинкин Сергей Вячеславович»	Парковый проспект,	59:01:4415032	ВК-5	ООО «ПСК»	01	40	293,5	Бесканальная	2021	2021	2 415,5	2 415,5	2 898,6
01.02.01.476	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ООО «Виват-трейд»	Парковый проспект, 56	59:01:4415032	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	120,7	Бесканальная	2027	2027	1 231,3	918,9	1 102,7
01.02.01.477	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Василия Каменского 2. Василия Каменского 3. Василия Каменского 4. Василия Каменского 5. Переселенческая 6. Гатчинская, 32а 36 30 32 113 16	59:01:4415033	ВК-5	ООО «ПСК»	01	200	3 000,5	Бесканальная	2029	2029	68 058,4	46 913,5	56 296,3
01.02.01.478	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Торговый комплекс с концертным залом, заявитель - БУ «ДЖКХ»	Локомотивная,	59:01:4415090	ВК-5	ООО «ПСК»	01	250	3 783,4	Бесканальная	2027	2027	106 018,0	79 118,9	94 942,7
01.02.01.479	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Административно-деловой комплекс «Пермь-Сити», заявитель - БУ «ДЖКХ»	Локомотивная,	59:01:4415090	ВК-5	ООО «ПСК»	01	250	4 098,7	Бесканальная	2027	2027	114 852,9	85 712,1	102 854,6
01.02.01.480	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Земельные участки под жилыми зданиями, заявитель - БУ «ДЖКХ»	Локомотивная,	59:01:4415090	ВК-5	ООО «ПСК»	01	125	1 759,0	Бесканальная	2027	2027	34 616,5	25 833,5	31 000,2
01.02.01.481	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Торговый центр, парковка, гостиница, заявитель - БУ «ДЖКХ»	Локомотивная,	59:01:4415090	ВК-5	ООО «ПСК»	01	150	2 172,6	Бесканальная	2027	2027	44 174,2	32 966,2	39 559,4
01.02.01.482	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Колхозная 1-я, 4а	59:01:4510274	ВК-5	ООО «ПСК»	01	70	657,9	Бесканальная	2025	2025	8 181,6	6 635,7	7 962,9

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.483	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД, заявитель - АО Корпорация развития Пермского края	Маяковского, 57	59:01:4510444	ВК-5	ООО «ПСК»	01	80	553,0	Бесканальная	2025	2025	8 844,5	7 173,4	8 608,1
01.02.01.484	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Сергея Есенина, 1	59:01:4510444	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	106,2	Бесканальная	2029	2029	897,6	618,7	742,5
01.02.01.485	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Фоминская, 60	59:01:4510602	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	125,8	Бесканальная	2029	2029	1 388,9	957,4	1 148,9
01.02.01.486	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Реконструкция физкультурно-оздоровительного центра, заявитель - ФЛ Лампиев Сергей Евгеньевич	Сергея Есенина, №59:01:4510610:2214, 7а	59:01:4510610	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	199,0	Бесканальная	2021	2021	1 159,5	1 159,5	1 391,4
01.02.01.487	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ООО СЗ "ОСТ-3"	ул. С.Есенина д. 9а	59:01:4510610	ВК-5	ООО «ПСК»	01	100	1 009,9	Бесканальная	2031	2031	21 706,6	13 833,8	16 600,6
01.02.01.488	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Маяковского, 19	59:01:4510611	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	153,7	Бесканальная	2029	2029	1 697,2	1 169,9	1 403,8
01.02.01.489	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	мкр. Новый, ЖК	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	50	409,1	Бесканальная	2021	2021	3 619,8	3 619,8	4 343,7
01.02.01.490	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	мкр. Новый, ЖК	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	50	409,1	Бесканальная	2021	2021	3 619,8	3 619,8	4 343,7
01.02.01.491	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Детский сад на 280 мест в микрорайоне "Новый" в д. Кондратово, заявитель - МУ Управление капитального строительства Пермского муниципального района	кад. № 59:32:0630006:12807	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	50	443,0	Бесканальная	2021	2021	3 920,0	3 920,0	4 704,0
01.02.01.492	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «Управление архитектуры и градостроительства Администрации Пермского муниципального района»	Кирпичная, 59:32:0630006:12879	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	307,4	Бесканальная	2022	2022	1 882,2	1 790,8	2 149,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.493	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой дом №1, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	мкр. Новый, ЖК	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	50	409,1	Бесканальная	2022	2022	3 804,4	3 619,8	4 343,7
01.02.01.494	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой дом №2, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	мкр. Новый, ЖК	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	50	409,1	Бесканальная	2022	2022	3 804,4	3 619,8	4 343,7
01.02.01.495	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой дом №3, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	мкр. Новый, ЖК	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	50	409,1	Бесканальная	2022	2022	3 804,4	3 619,8	4 343,7
01.02.01.496	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой дом, заявитель - ФЛ Лесина Наталья Дмитриевна	Карла Маркса, 10	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	103,8	Бесканальная	2022	2022	794,1	755,6	906,7
01.02.01.497	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ООО «Пермагрокомплекс»	Камская, Т.центр	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	106,2	Бесканальная	2023	2023	684,8	618,7	742,5
01.02.01.498	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Гладких Лев Александрович»	Камская,	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	41,5	Бесканальная	2023	2023	267,7	241,9	290,2
01.02.01.499	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	Кондратовское с/поселение, м/район "Новый"	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	80	728,4	Бесканальная	2024	2024	11 033,3	9 449,8	11 339,7
01.02.01.500	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	Кондратовское с/поселение	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	70	532,2	Бесканальная	2024	2024	6 267,6	5 368,0	6 441,6
01.02.01.501	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	Кондратовское с/поселение	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	70	768,9	Бесканальная	2024	2024	9 054,3	7 754,8	9 305,8
01.02.01.502	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	Кондратовское с/поселение, м/район "Новый", 4 квартал	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	80	866,2	Бесканальная	2025	2025	13 855,4	11 237,6	13 485,1
01.02.01.503	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	мкр. Новый, ЖК	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	200	2 828,6	Бесканальная	2026	2026	56 873,2	44 225,8	53 071,0
01.02.01.504	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного	мкр. Новый, ЖК	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	112,0	Бесканальная	2027	2027	1 092,7	815,4	978,5

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	потребителя: Детское учрежд., заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»													
01.02.01.505	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	мкр. Новый, ЖК	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	150	2 647,8	Бесканальная	2030	2030	60 616,5	40 176,7	48 212,0
01.02.01.506	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «Управление архитектуры и градостроительства администрации Пермского муниципального района»	Кондратовское с/п, севернее д. Кондратово,	59:32:3410001	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	307,4	Бесканальная	2022	2022	1 882,2	1 790,8	2 149,0
01.02.01.507	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - Админ. «Управление архитектуры и градостроительства Администрации Пермского муниципального района»	Радужная, 17	59:32:3410001	ВК-5	ООО «ПСК»	01	50	499,6	Бесканальная	2025	2025	5 450,6	4 420,7	5 304,9
01.02.01.508	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «Управление архитектуры и градостроительства администрации Пермского муниципального района»	с/т Лесной ул. Попутная	59:32:3410007	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	294,1	Бесканальная	2027	2027	2 296,2	1 713,6	2 056,3
02.02.01.864	Подключение к системе теплоснабжения ТРЦ «Планета», г. Пермь	-	-	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	02	-	-	-	2021	2021	36 274,3	36 274,3	43 529,2
Итого						01		256 554,6				4 525 970,4	3 426 496,7	4 111 796,1
						02		19 958,0				298 791,1	221 606,2	265 927,4
						03		3 138,1				46 655,0	40 502,4	48 602,9
						04		1 753,8				38 802,3	25 970,1	31 164,1
						06		1 451,3				28 522,9	19 903,8	23 884,6
						12		305,8				4 189,7	4 189,7	5 027,6
						16		6 453,1				111 870,6	108 478,8	130 174,6
						Всего		289 614,7				5 054 802,0	3 847 147,8	4 616 577,3

5. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ УСЛОВИЯ, ПРИ НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В левобережной части города в зоне СЦТ, охватывающей теплорайоны источников ТЭЦ-6, 9, ВК-2, 3, тепловые сети имеют общие границы и соединительные магистральные переемы, позволяющие осуществлять переток теплоносителя в объеме, необходимом для покрытия нагрузки потребителей тепловой энергии при снижении отпуска с коллекторов источников тепловой энергии по причине изменения состава, либо нагрузки работающего оборудования (аварийное отключение конкретных единиц оборудования источников тепла: энергетических котлов, паровых турбин, сетевых насосов без полного отключения станций (котельных), а также введения режимных ограничений источников при дефиците топлива). Поэтому масштабного строительства тепловых сетей для возможности поставки тепловой энергии потребителям от различных источников не требуется.

Для возможности переключения тепловой нагрузки кварталов № 550, 558, 566, ограниченных ул. Куйбышева, Г. Успенского, Камчатковской, ш. Космонавтов, с ТЭЦ-6 на ТЭЦ-9 была восстановлена тепловая сеть 2-10-К-573-14А -- 1-10-К-573-16А. Восстановление тепловой сети по ш. Космонавтов позволит переключать тепловую нагрузку микрорайона «Автовокзал» с ТЭЦ-6 на ТЭЦ-9.

С целью исключения из использования транзитных трубопроводов, расположенных на территории котельной ВК-1 (коллекторы ВК-1), посредством которых осуществляется подача теплоносителя на часть мкр. «Владимирский», было реализовано строительство переточной связи от Т-23 до Т-03 в обход здания котельной ВК-1. Это позволит организовать поставку тепловой энергии на мкр. «Владимирский» путем исключения из транзитной зоны теплосетевого оборудования ВК-1. Водогрейная котельная ВК-1 выведена из эксплуатации в 2013 году.

В правобережной части города источники централизованного теплоснабжения ТЭЦ-13, 14 находятся в значительном отдалении друг от друга. Строительство тепловых сетей между источниками экономически неэффективно.

Перечень основных переемычек в зонах источников тепловой энергии представлен в таблице ниже.

Таблица 4 – Основные перемычки

Наименование источника	Название перемычки	Ду, мм	Длина участка, м
ВК-2 / ВК-3	Перемычка К-516 - К-518	500	112,87
ВК-2 / ВК-3	Перемычка К-16-0-15 - К-16-0-19	350	126,05
ВК-3	Перемычка К-16-7 - К-106-88	500	31,5
ВК-3	Перемычка К-643А - К-639	500	89,4
ВК-3	Перемычка Т-372 - К-369	500	322,63
ВК-3	Перемычка К-639-4 - К-639	300	239,95
ТЭЦ-6 / ВК-3	Перемычка К-595 - К-595А	700	11,02
ТЭЦ-6 / ВК-3	Перемычка К-186 - К-31Б	500	14
ТЭЦ-6 / ВК-3	Перемычка К-31-8 - Т-163-3	400	335
ТЭЦ-6 / ВК-3	Перемычка Т-24 - К-24-30	400	968,12
ТЭЦ-6 / ВК-3	Перемычка К-35-17 - К-35-17-1	300	72,2
ТЭЦ-6 / ВК-3	Перемычка К-45 - К-45-4	300	80,45
ТЭЦ-6 / ВК-3	Перемычка К-47-5-1 - К-49-7-5	200	128,2
ТЭЦ-6 / ВК-3	Перемычка К-171-3 - К-171-7	400	188,51
ТЭЦ-6	Перемычка К-1-17-22 - Т-179-14	250-300	68
ТЭЦ-6	Перемычка Т-97 - Т-101	800	314,7
ТЭЦ-6	Перемычка К-106 - К-106-4	500	66
ТЭЦ-6	Перемычка П-763-10 - К-1-10-18	500	131,02
ТЭЦ-6	Перемычка Т-22 - Т-25	500	111,5
ТЭЦ-6	Перемычка П-16 - Т-16-1	200	200
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Перемычка 4 К-763 - П-763-10	600-700	478,01
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Перемычка 5 П-169 - К-107	600	329,96
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Перемычка 2 К-10К - Т-11К	500	76
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Перемычка 7 К-654 - К-655	500	131,85
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Перемычка 3 К-14К-4 - К-14К-10А	300	206,6
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Перемычка 1 К-14К-5 - К-10К-5-8	250	356
ТЭЦ-9	Перемычка К-579-1 - К-579А 01	350-500	82,75
ТЭЦ-9	Перемычка 6 К-123 - К-573-14	300-400	264,75
ТЭЦ-9	Перемычка К-39 - ЦТП-32И	150-200	261,98
ТЭЦ-9	Перемычка К-8-0-13 - К-9-0-13	100-150	273,6
ТЭЦ-9	Перемычка П-45	700	4
ТЭЦ-9	Перемычка Т-497 - К-500А	700	14
ТЭЦ-9	Перемычка К-102 - К-506-26	600	214,6
ТЭЦ-9	Перемычка К-737 - Т-737А	600	1
ТЭЦ-9	Перемычка П-838П 10 - П-838П 09	600	8
ТЭЦ-9	Перемычка Т-22 01 - Т-22 02	600	10
ТЭЦ-9	Перемычка К-468 - Т-468	500	25,5
ТЭЦ-9	Перемычка К-487А - К-487	500	3
ТЭЦ-9	Перемычка К-573-4 - К-573	500	209,66
ТЭЦ-9	Перемычка К-900 - К-896	500	350,3
ТЭЦ-9	Перемычка Т-579АА - К-579Б	500	42,75

Наименование источника	Название перемычки	Ду, мм	Длина участка, м
ТЭЦ-9	Перемычка К-472БА - К-472А	400	49
ТЭЦ-9	Перемычка К-517-11 - К-517-13А	400	265,8
ТЭЦ-9	Перемычка Т-4	400	0,2
ТЭЦ-9	Перемычка Т-481 - П-481-2	400	17
ТЭЦ-9	Перемычка К-18-15 - К-18-11	300	282,77
ТЭЦ-9	Перемычка К-472-1А-19 - К-468-15	300	37
ТЭЦ-9	Перемычка К-506-22 01 - К-506-22 02	300	3
ТЭЦ-9	Перемычка К-579-21-10 - К-587-25	300	110,44
ТЭЦ-9	Перемычка К-925 - Т-579-35	300	220
ТЭЦ-9	Перемычка К-184 - К-184-6	250	132,8
ТЭЦ-9	Перемычка К-474	250	200
ТЭЦ-9	Перемычка К-474А - К-474	250	31,75
ТЭЦ-9	Перемычка К-479 - Т-479	250	5
ТЭЦ-9	Перемычка К-493 - К-21-16	250	206,57
ТЭЦ-9	Перемычка К-501 - К-501-4	250	59,45
ТЭЦ-9	Перемычка К-506-14 - К-513-10	250	133,65
ТЭЦ-9	Перемычка К-107 - К-107-2	200	40
ТЭЦ-9	Перемычка К-110-5 - К-184-22	200	231,73
ТЭЦ-9	Перемычка К-14-12 - К-14-14	200	72
ТЭЦ-9	Перемычка К-15-5-1 - К-18-7	200	212,3
ТЭЦ-9	Перемычка К-33-16-2 - К-33-16	200	89
ТЭЦ-9	Перемычка К-477 - Т-477	200	5
ТЭЦ-9	Перемычка Т-18-15-6 - Т-33-1-4А	200	179
ТЭЦ-9	Перемычка Т-468 - К-468А	200	13
ТЭЦ-9	Перемычка Т-49 - Т-49-2	200	90
ТЭЦ-9	Перемычка К-576 - К-576-1	150	75,7
ТЭЦ-9	Перемычка К-6-7-4 - К-6-7-8	150	102,29
ТЭЦ-9	Перемычка К-763-32-5 - К-763-32-7	150	127
ТЭЦ-9	Перемычка Т-301 01 - Т-301	150	2
ТЭЦ-9	Перемычка К-476 - Т-476	100	4
ТЭЦ-9	Перемычка Т-283 01 - Т-283 02	100	2
ТЭЦ-9	Перемычка Т-648-1А - К-648-4-2Б	80	108,5
ТЭЦ-13	Перемычка Т-31-7А - Т-31-7Б	80-100	48,8
ТЭЦ-13	Перемычка 22 (21) - К-49-9-4	250	148,5
ТЭЦ-13	Перемычка К-12-65 - Т-12-87а	100	84
ТЭЦ-13	Перемычка К-31-5А - К-33	100	39
ТЭЦ-14	Перемычка К-117-72 - К-117-74	300	195,5
ТЭЦ-14	Перемычка К-114-15 - К-114-13	200	77,5
ТЭЦ-14	Перемычка П-30 - Т-30	200	36
ТЭЦ-14	Перемычка Т-20 - П-20	200	14
ТЭЦ-14	Перемычка К-114-3-2 - К-116-7	125	79,6
ТЭЦ-14	Перемычка УТ-3 - УТ-2	100	47,8

Наименование источника	Название перемычки	Ду, мм	Длина участка, м
ВК Молодежная	Перемычка Т-ВК - ВК Молодежный верх.поселок	350	1
ВК Молодежная	Перемычка К-106 - К-106А	200	13
ВК Молодежная	Перемычка К-117 - К-30	200	304,2
ВК Молодежная	Перемычка К-120 - Т-123-1	150	100
ВК Молодежная	Перемычка К-95 - Т-92	150	72,2
ВК Новые Ляды	Перемычка К-32А - К-24	200	122,2
ВК Новые Ляды	Перемычка Т-12А - Т-11	200	38
ВК Новые Ляды	Перемычка Т-21А - К-32	150	34
ВК Кислотные Дачи	Перемычка Т-34-23-2 - Т-26-6	150	5

6. СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА СЧЕТ ПЕРЕВОДА КОТЕЛЬНЫХ В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ

6.1. Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

В данном разделе мероприятия по строительству тепловых сетей включаются в Подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных», а мероприятия по реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов – в Подгруппу проектов 02.05 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов».

Таблица 5 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при частичном переключения потребителей ВК-20 и ВК ПДК на БМК Таганрогская (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.05.805	Строительство и реконструкция тепловых сетей для перевода нагрузки с ВК ПДК и части нагрузки ВК-20 на новую БМК Таганрогская	БМК Таганрогская	ООО «ПСК»	01	100-250	200-500	2 743,9	Надземная Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2022	104 740,5	99 844,5	119 813,4
Итого				02			2 743,9					104 740,5	99 844,5	119 813,4

Таблица 6 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переключении потребителей ВК Искра на БМК Молодежная и БМК Верхнемолодежная (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.05.856	Перевод нагрузки нижнего поселка Молодежный с ВК Искра на ВК Молодежный	БМК Молодежная	ООО «ПСК»	01	200-300	50-500	1 622,5	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2021	71 865,2	71 865,2	86 238,3
Итого				01			1 622,5					71 865,2	71 865,2	86 238,3

Таблица 7 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переключении ВК Каменского, 28 на ТЭЦ-9 (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование			
01.02.02.865	Строительство участка тепловой сети для обеспечения вывода из эксплуатации ВК «Каменского»	ВК-5	ООО «ПСК»	01	-	100	640,0	Канальная	Строительство по эффективности	2021	2021	3 990,0	3 990,0	4 788,0
Итого				01			640,0					3 990,0	3 990,0	4 788,0

Таблица 8 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переключении ВК РЖД Каменского, 9 на ТЭЦ-9 (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.02.596	Перевод нагрузки ВК РЖД (ул. Каменского, 9) на ПТЭЦ-9 (ВК-5): Строительство тепловой сети от т. А до ВК РЖД Каменского, 9, Ду=200мм; L=880 м	ВК-5	ООО «ПСК»	01	-	200	880,0	Канальная	Строительство по эффективности	2021	2023	26 228,7	23 757,7	28 509,2
Итого				01			880,0					26 228,7	23 757,7	28 509,2

Таблица 9 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переходе потребителей ВК Кислотные Дачи и ВК Новые Ляды на закрытую схему подключения (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.05.803	Закрытие схем горячего водоснабжения в зоне ВК Кислотные дачи: реконструкция тепловых сетей	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2022	36 268,0	36 268,0	43 521,6
01.02.05.851	Закрытие схем горячего водоснабжения в зоне ВК Новые ляды: реконструкция тепловых сетей	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК»	01	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2021	1 113,0	1 113,0	1 335,6
Итого				01				37 381,0	37 381,0	44 857,2

Таблица 10 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переключении части потребителей ВК-2 (с ОП 2021-2022 гг. – ВК-3) на БМК Восстания (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.05.914	Реконструкция тепловых сетей от К-564-2 до К-564-6 с увеличением диаметра с Ду150 до Ду200	БМК Восстания	ООО «ПСК»	01	150	200	578,8	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2023	2023	30 866,2	27 890,2	33 468,2
01.02.02.915	Строительство тепловых сетей Ду50 от Т-564-8-4-2 до К-553	БМК Восстания	ООО «ПСК»	01	0	50	360,0	Бесканальная	Строительство по эффективности	2023	2023	3 525,6	3 185,7	3 822,9
Итого				01			938,8					34 391,8	31 075,9	37 291,1

6.2. Строительство системы циркуляции ГВС: ВК Запруд и прочие источники

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных».

Потребители мкр. Запруд получают горячее водоснабжение по тупиковой схеме от ВК Запруд по адресу: ул. Гарцовская, 64. Вода для нужд ГВС готовится на котельной и выходит с температурой 65°C. В связи со значительной протяженностью (2 332,8 м) и большими диаметрами трубопроводов ГВС (от Ду200 мм) теплоноситель доходит до конечных потребителей с температурой 40°C, что не соответствует норме. Для решения проблемы пониженных параметров ГВС у потребителей необходимо строительство циркуляционных трубопроводов от котельной до каждого потребителя.

В случае реализации соответствующих мероприятий ООО «ПСК» решит проблему жалоб на качество ГВС со стороны потребителей мкр. Запруд и внимания надзорных органов инспекции по государственному и жилищному надзору Пермского края и Ростехнадзора. За 2017 г. перерасчет за некачественный теплоноситель составил 400 тыс. руб. От ИГЖН был один штраф на 5 тыс. руб. Надо также отметить, что с течением времени ситуация будет ухудшаться и актуальность проекта повысится.

Необходимые объемы строительства циркуляционных трубопроводов ГВС от ВК Запруд представлены в таблице ниже. Затраты на реализацию мероприятий составят 24 017,0 тыс. руб. (без НДС в ценах 2021 г.). Плановый срок реализации – 2021-2022 гг.

Для решения аналогичных проблем по другим источникам также необходимо строительство циркуляционных трубопроводов ГВС от ЦТП до потребителей. Эти мероприятия входят в комплекс мероприятий по техническому перевооружению тепловых сетей и сетей ГВС от ЦТП ООО «ПСК» и отражены в разделе 9.

**Таблица 11 – Необходимые объемы строительства циркуляционных трубопроводов
ГВС от ВК Запруд**

Ду, мм	Длина, м
100	36,4
80	34
70	374,9
50	281,4
40	461,5
32	172,8
25	971,8
Итого	2 332,8

Таблица 12 – Мероприятия по устройству линии циркуляции ГВС

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.02.804	Устройство циркуляции горячего водоснабжения в зоне ВК "Запруд"	ВК Запруд	ООО «ПСК»	01	Устройство циркуляции ГВС	2021	2022	25 241,0	24 017,0	28 820,4
Итого				01				25 241,0	24 017,0	28 820,4

6.3. Реконструкция и ликвидация ЦТП

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Подгруппу проектов 02.08 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

Реконструкция ЦТП предполагает, как правило, установку систем технологического учета, установку системы погодозависимой автоматики управления параметрами отопления, включающей в себя датчик температуры наружного воздуха, контроллер управления и регулирующий клапан, устанавливаемый на трубопровод подачи теплоносителя первого контура, замена в/подогревателей отопления и ГВС, насосного оборудования с установкой ЧРП и др. Кроме того, к реконструкции ЦТП отнесены мероприятия по переводу котельных в режим ЦТП при их переключении на более эффективные источники.

Перечень мероприятий по реконструкции и ликвидации ЦТП представлен в таблице ниже.

Суммарные капитальные затраты на реконструкцию и ликвидацию ЦТП составят 391 027,7 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС).

Таблица 13 – Реконструкция и ликвидация ЦТП

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.08.538	Техническое перевооружение ЦТП-1 ул.Репина, 71. Замена теплообменников ГВС 1 и 2 ступени	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2021	2022	18 292,8	17 425,8	20 911,0
02.02.08.560	Техническое перевооружение - замена теплообменников ЦТП-14 ул.Янаульская, 7	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2021	2022	4 574,3	4 357,5	5 229,0
02.02.08.561	Техническое перевооружение - замена теплообменников ЦТП-1 ул.Горького,51	ВК-3	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2021	2022	8 959,2	8 534,4	10 241,3
02.02.08.562	Техническое перевооружение - замена теплообменников ЦТП-11К_ул. 5-ая Каховская, 10	ТЭЦ-14	ООО «ПСК»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2022	3 674,0	3 500,6	4 200,7
02.02.08.597	Перевод нагрузки ВК РЖД (ул. Каменского, 9) на ПТЭЦ-9 (ВК-5): Перевод в режим ЦТП ВК РЖД Каменского, 9	ВК-5	ООО «ПСК»	01	Перевод котельной в режим ЦТП	2021	2023	7 749,4	7 019,3	8 423,2
02.02.08.649	Техническое перевооружение оборудования ЦТП	Источники ПАО "Т Плюс"	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2026	2026	21 321,4	16 580,0	19 896,0
02.02.08.656	Техническое перевооружение оборудования ЦТП	ТЭЦ-14	ООО «ПСК»	02	Реконструкция ЦТП	2026	2026	13 021,8	10 126,0	12 151,2
02.02.08.774	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-44 ул. Автозаводская,27	ТЭЦ-14	ООО «ПСК»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2023	4 537,5	4 110,7	4 932,9
02.02.08.775	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-33 ул. Сысольская,8	ТЭЦ-14	ООО «ПСК»	02	Реконструкция ЦТП	2023	2023	3 237,1	2 925,0	3 510,0
02.02.08.776	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-5 ул. Ушакова,14	ТЭЦ-14	ООО «ПСК»	02	Реконструкция ЦТП	2023	2023	3 620,0	3 271,0	3 925,2
02.02.08.777	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-40 ул. Кировоградская,12	ТЭЦ-14	ООО «ПСК»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2023	4 537,5	4 110,7	4 932,9
02.02.08.778	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-46, ул. Автозаводская,46	ТЭЦ-14	ООО «ПСК»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2023	2 310,3	2 096,9	2 516,3
02.02.08.779	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-49, ул. М. Рыбалко,49	ТЭЦ-14	ООО «ПСК»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2023	2 310,3	2 096,9	2 516,3
02.02.08.780	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-2, ул. Калинина,74	ТЭЦ-14	ООО «ПСК»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2023	4 426,9	4 010,7	4 812,9
02.02.08.781	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-60, ул. М. Рыбалко,21	ТЭЦ-14	ООО «ПСК»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2023	4 426,9	4 010,7	4 812,9
02.02.08.787	Техническое перевооружение ЦТП №1кд (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	3 437,5	3 270,7	3 924,9
02.02.08.788	Техническое перевооружение ЦТП №2кд (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	196,4	186,9	224,3
02.02.08.789	Техническое перевооружение ЦТП №3кд (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	608,9	579,4	695,3
02.02.08.790	Техническое перевооружение ЦТП №4кд (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	594,2	565,4	678,4
02.02.08.791	Техническое перевооружение ЦТП №1м (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	157,1	149,5	179,4
02.02.08.792	Техническое перевооружение ЦТП №2м (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	594,2	565,4	678,4
02.02.08.793	Техническое перевооружение ЦТП №3м (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	338,8	322,4	386,9
02.02.08.794	Техническое перевооружение ЦТП №4м (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	1 257,1	1 196,1	1 435,4
02.02.08.795	Техническое перевооружение ЦТП №5м (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	387,9	369,1	442,9
02.02.08.796	Техническое перевооружение ЦТП №6м (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	206,3	196,2	235,5
02.02.08.797	Техническое перевооружение ЦТП №2 В (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	2 268,8	2 158,7	2 590,4
02.02.08.798	Техническое перевооружение ЦТП №3 В (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	550,0	523,3	628,0
02.02.08.799	Техническое перевооружение ЦТП №4 В (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	378,1	359,8	431,7

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.08.800	Техническое перевооружение ЦТП №5 В (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	1 139,3	1 084,0	1 300,8
02.02.08.801	Техническое перевооружение ЦТП №6 В (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	648,2	616,8	740,1
02.02.08.802	Техническое перевооружение ЦТП №7 В (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	1 974,1	1 878,3	2 254,0
02.02.08.808	Строительство участка тепловой сети для обеспечения вывода из эксплуатации ЦТП-20, ул. Газеты Звезда, 3а	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	Ликвидация ЦТП	2025	2025	9 179,6	7 445,2	8 934,3
02.02.08.820	Модернизация центральных тепловых пунктов: Реконструкция ЦТП в Дзержинском районе г. Перми	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	Реконструкция и ликвидация ЦТП	2025	2025	80 265,4	65 100,0	78 120,0
02.02.08.821	Модернизация центральных тепловых пунктов: Реконструкция ЦТП в Индустриальном районе г. Пермь	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	Реконструкция и ликвидация ЦТП	2025	2025	96 155,7	77 988,0	93 585,6
02.02.08.822	Модернизация центральных тепловых пунктов: Реконструкция ЦТП в Кировском районе г. Пермь	ТЭЦ-14	ООО «ПСК»	02	Реконструкция и ликвидация ЦТП	2025	2025	53 707,5	43 560,0	52 272,0
02.02.08.823	Модернизации центральных тепловых пунктов: Реконструкция ЦТП в Ленинском, Свердловском и Мотовилихинском районах г. Пермь	ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2	ООО «ПСК»	01	Реконструкция и ликвидация ЦТП	2025	2025	102 483,3	83 120,0	99 744,0
02.02.08.883	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-36 ул. М.Рыбалко,99а	ТЭЦ-14	ООО «ПСК»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2021	5 133,0	5 133,0	6 159,6
08.02.08.899	Замена кожухотрубных бойлеров системы ГВС на пластинчатые в здании ЦТП №2 по адресу: г. Пермь, ул. Академика Королева, 14	ВК ПНИПУ	ФГБОУ «ПНИПУ»	08	Реконструкция ЦТП	2022	2022	507,9	483,2	579,9
Итого				01				363 718,3	301 592,2	361 910,7
				02				104 942,8	88 952,3	106 742,7
				08				507,9	483,2	579,9
				Всего				469 169,0	391 027,7	469 233,3

7. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

В главе 1 части 9 представлены зоны с ненормативной надежностью и безопасностью теплоснабжения. Для ликвидации зон с ненормативной надежностью (достижения показателей, позволяющих обеспечивать непрерывность поставки в соответствии с устанавливаемыми действующим законодательством требованиями) предлагается выполнить устройство системы дистанционного контроля параметров работы тепловых сетей и произвести оснащение специализированными устройствами защиты системы теплоснабжения.

Мкр. Водники (в зоне действия ТЭЦ-14)

В рамках проекта реконструкции системы теплоснабжения мкр. Водники (в зоне действия ТЭЦ-14) с целью улучшения качества теплоснабжения потребителей предлагается строительство переемычки Ду250 между магистральными и квартальными тепловыми сетями.

За 2019-2021 гг. подключились новые объекты по ул. Ушакова, 36б; Сокольская, 123; Каляева, 35а (д/с); 5-я Каховская 8б, 8в; Черниговская, 5, 9; Калинина 46; Юнг Прикамья, 10; Оханская, 29; (Батумская, 11); Каляева, 15; Капитанская, 22а (магазин).

В отопительный период 2020-2021 гг. были многочисленные жалобы потребителей в мкр. Водники, связанные с низким качеством предоставляемых услуг. Параметры теплоносителя, приходящего на ЦТП-34К, были ниже нормативных.

Располагаемый напор на вводе в ЦТП порядка 2-3 м.в.ст, чего недостаточно для поддержания необходимого гидравлического режима.

Согласно прогнозируемым приростам перспективной нагрузки в микрорайоне Водники планируется подключение следующих объектов: Ушакова 34а, 34; Нижне-Курьинская, 38; ул. Батумская, 7; Ушакова, 65.

На рисунке ниже предоставлен пьезометрический график гидравлического режима от П-68 до дома ул. Ушакова, 65 после подключения данного объекта (от тепловой камеры К-8-14-16).

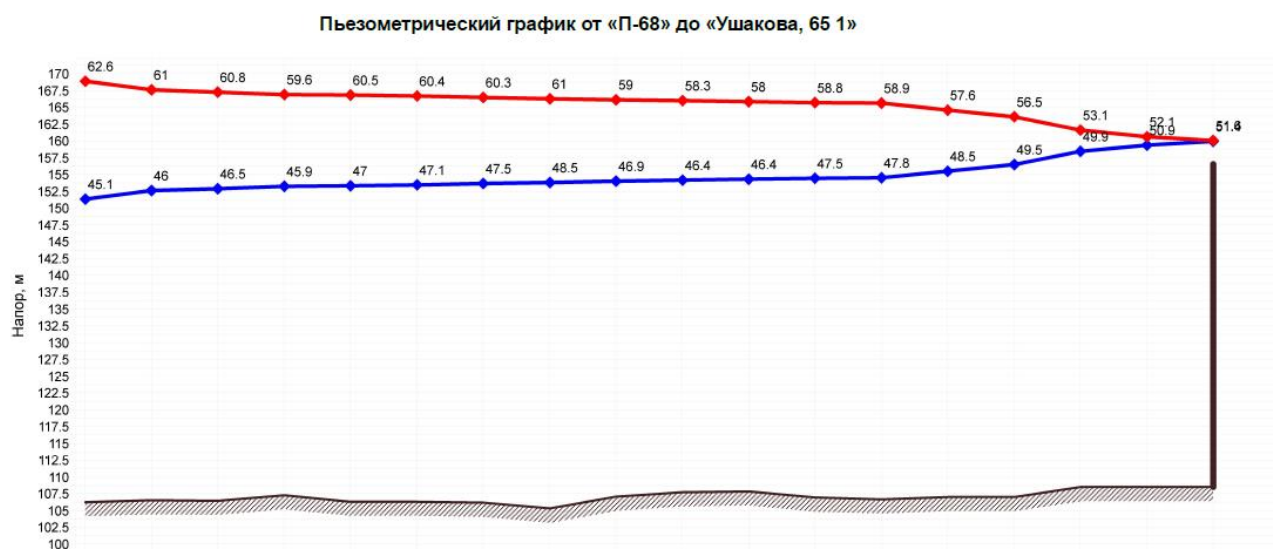


Рисунок 20 - Пьезометрический график гидравлического режима П-68 – Ушакова, 65

По графику видно, что при подключении дополнительной нагрузки располагаемый напор на вводе в здание будет нулевым, что означает отсутствие циркуляции теплоносителя через ИТП. Соответственно, при подключении всей перспективной дополнительной нагрузки, ухудшение режимов будет иметь более глобальный характер и негативно скажется на гидравлических режимах всех потребителей мкр. Водники.

В целях обеспечения необходимого гидравлического режима в мкр. Водники предлагается вариант «закольцовки» мкр. Водники напрямую с магистрали за счет строительства участка сети от К1 до К-8-14-16 (рисунок ниже).

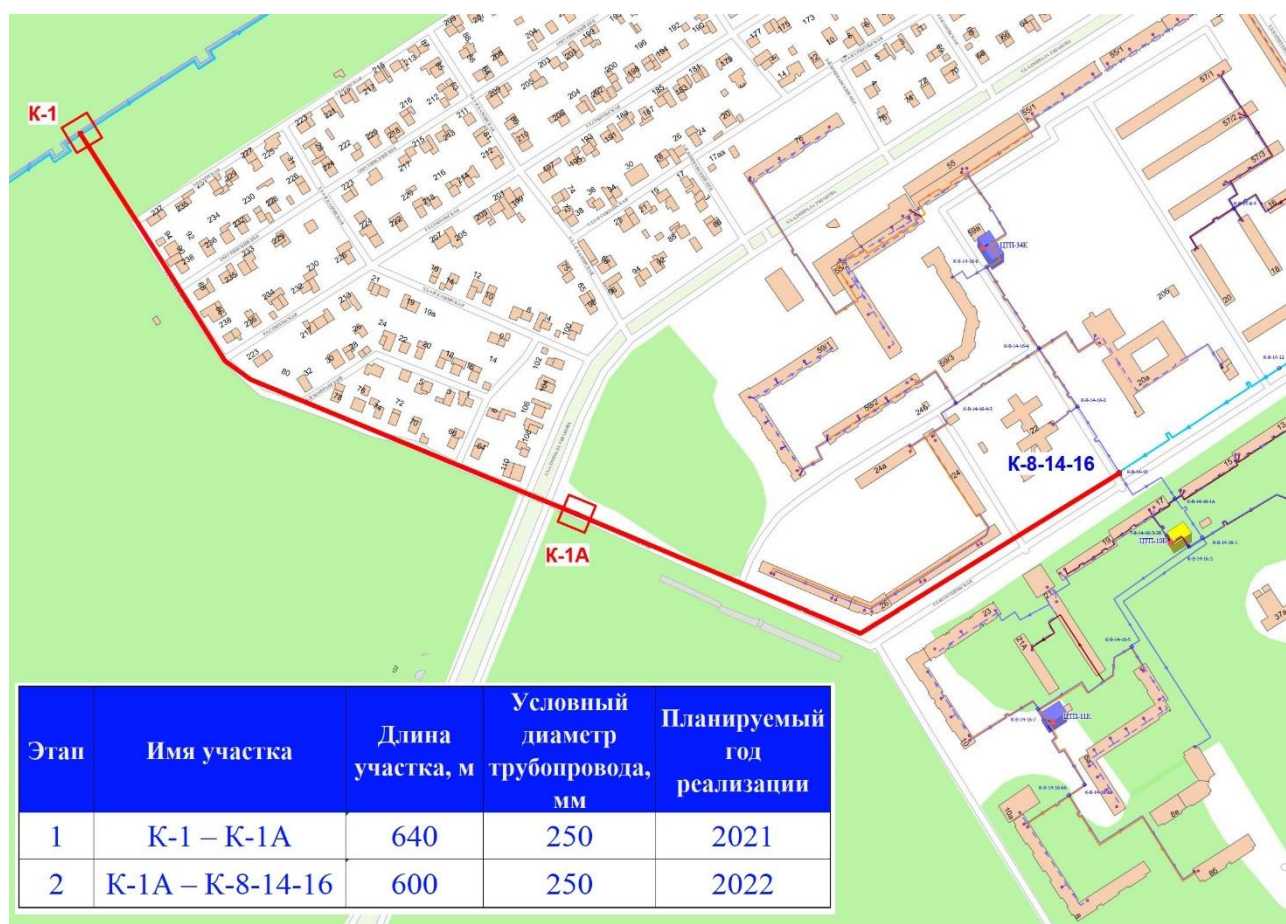


Рисунок 21 - Перспективная схема закольцовки мкр. Водники

На рисунке ниже представлен пьезометрический график гидравлического режима от К-1 до ЦТП-34К в перспективном положении (после строительства участка сети от К-1 до ЦТП-34).

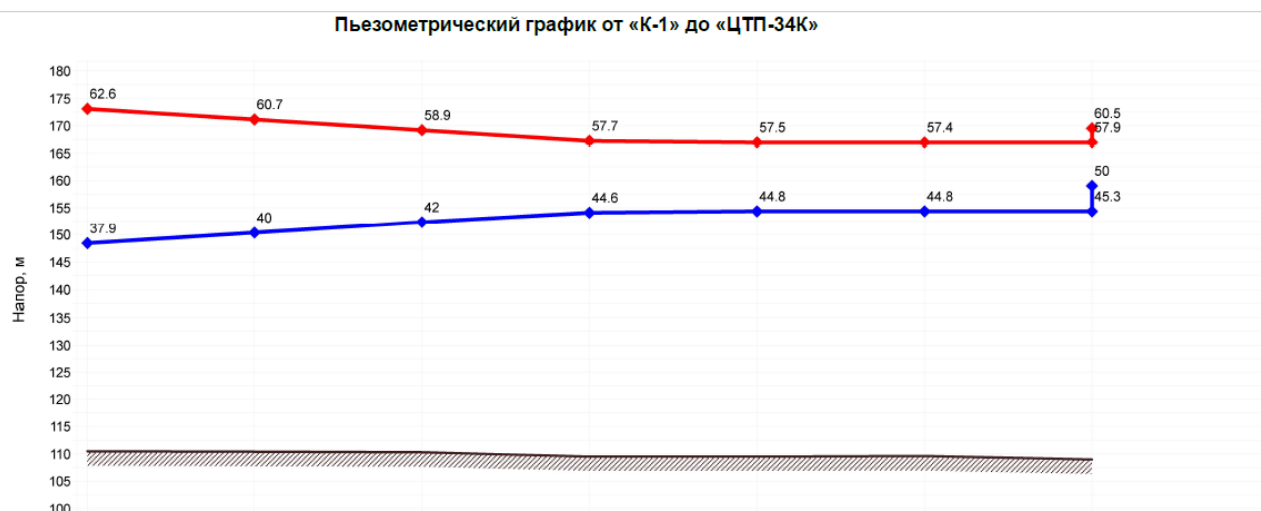


Рисунок 22 - Пьезометрический график гидравлического режима К-1 – ЦТП-34 в перспективном положении

Из графика видно, что располагаемый напор на вводе в ЦТП-34К изменится с 2 м.в.ст до 12 м.в.ст - это решит проблему с гидравлическим режимом в мкр. Водники, а также даст возможность подключать новых потребителей.

Тепловые сети ООО «Энергия-М»

06.10.2020 г. в адрес Администрации г. Перми поступило письмо от ООО «Энергия-М», согласно которому в связи с износом и убыточностью дальнейшей эксплуатации сетей теплоснабжения зданий, расположенных по адресам:

- г. Пермь, ул. Емельяна Ярославского, 10/1-10/8;
- г. Пермь, ул. Емельяна Ярославского, 10а;
- г. Пермь, ул. Емельяна Ярославского, 10б;
- г. Пермь, ул. Куйбышева, 143;
- г. Пермь, ул. Куйбышева, 145;
- г. Пермь, ул. Сергинская, 7;
- г. Пермь, ул. Лодыгина, 5а;
- г. Пермь, ул. Лодыгина, 3а;
- г. Пермь, ул. Лодыгина, 3;
- г. Пермь, ул. Лодыгина, 43а;
- г. Пермь, ул. Лодыгина, 43б;

организация уведомляет о планируемом с 06.06.2021 г. выводе из эксплуатации указанных сетей теплоснабжения (согласно статье 21 Федерального закона от 27.12.2010 г.

№190-ФЗ «О теплоснабжении») и просят согласовать выводе из эксплуатации или выкупить объекты по рыночной стоимости.

Схемой теплоснабжения предлагается отложить вывод из эксплуатации указанных выше сетей теплоснабжения на 3 года согласно Федеральному закону от 27.12.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», а по истечении данного срока ЕТО №01 должна будет произвести выкуп объектов у собственника и осуществлять их дальнейшую эксплуатацию.

Кроме описанных выше мероприятий, повышению уровня надежности систем теплоснабжения способствуют:

- реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов во избежание превышения допустимой величины давления в обратном трубопроводе систем теплоснабжения потребителей;
- мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжения;
- строительство понизительных насосных станций.

Данные мероприятия рассмотрены в разделах 8, 9 и 10 текущей главы соответственно.

Перечень мероприятий для обеспечения нормативной надежности представлен в таблице ниже.

Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий по обеспечению нормативной надежности составят 239 468,6 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС).

Таблица 14 – Мероприятия на тепловых сетях для обеспечения нормативной надежности

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.	
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР				
02.02.03.524	Замена тепловой изоляции участка тепловой сети М4-02 от Пав.25 до Пав.30 Ду 400 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	Замена тепловой изоляции	2021	2023	3 121,9	2 833,8	3 400,5	
02.02.03.525	Замена тепловой изоляции участка тепловой сети М4-01 от Т-45 до Т-49 Ду 500 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	Замена тепловой изоляции	2021	2023	1 434,0	1 305,9	1 567,1	
02.02.03.526	Замена тепловой изоляции участка тепловой сети М4-01 от Т-64 до Пав.68 Ду600мм .	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	Замена тепловой изоляции	2021	2023	6 788,3	6 153,4	7 384,1	
02.02.03.527	Замена тепловой изоляции участка тепловой сети М4-01 от Т-1 до Т-10 ул. Ласьвинская Ду700мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	Замена тепловой изоляции	2021	2023	5 858,2	5 310,2	6 372,2	
02.02.03.608	Замена запорной арматуры Пав,38 Ду 400 мм. 2 шт	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	Замена ЗА и РА	2021	2026	3 977,4	3 119,5	3 743,4	
02.02.03.773	Замена тепловой изоляции: т.1 - ТК30Б; 2Ду 25; Ду 219; Ду 159 мм.	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК»	01	-	-	-	Замена тепловой изоляции	2021	2023	28 572,9	27 621,2	33 145,4	
02.02.03.848	Замена запорной арматуры: Ду 500 мм - 2 шт.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	Замена ЗА и РА	2021	2021	1 907,4	1 907,4	2 288,9	
02.02.03.849	Строительство переемычки до тепловой сети на м-н Владимирский	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	800	300,0	Надземная	Строительство по надежности	2021	2021	10 074,7	10 074,7	12 089,6	
02.02.03.852	Техническое перевооружение тепловой изоляции тепловых сетей в г. Пермь, р-н Гайва ПТЭЦ- 13	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	-	-	-	Замена тепловой изоляции	2021	2021	22 051,6	22 051,6	26 461,9	
02.02.03.855	Устройство системы дистанционного контроля параметров работы МС на базе базовых станций "LORA WAN"	Источники ПАО «Т Плюс»	ООО «ПСК»	01	-	-	-	Установка АСКУЭ	2021	2021	1 431,5	1 431,5	1 717,9	
02.02.03.861	Монтаж запорно - регулирующих устройств в П-27, П-158	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	Замена ЗА и РА	2021	2021	4 534,1	4 534,1	5 440,9	
02.02.03.866	Техническое перевооружение тепловой изоляции тепловых сетей в г. Пермь, р-н Индустриальный ПТЭЦ-9	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	Замена тепловой изоляции	2021	2021	79 616,4	79 616,4	95 539,6	
02.02.03.874	Замена тепловой изоляции участка тепловой сети М4-01 от Пав.20 до Пав.38 Ду 700 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	Замена тепловой изоляции	2021	2021	13 130,4	13 130,4	15 756,5	
02.02.03.877	Замена запорной арматуры Пав,68 Ду 500 мм. 1 шт	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	Замена ЗА и РА	2021	2021	674,7	674,7	809,6	
02.02.03.878	Замена запорной арматуры ТК 114 Ду 250 мм. 2 шт	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	Замена ЗА и РА	2021	2021	780,0	780,0	936,0	
02.02.03.879	Установка регулирующих клапанов Закамский тепловой узел	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	Замена ЗА и РА	2021	2021	6 339,1	6 339,1	7 607,0	
02.02.03.882	Устройство системы дистанционного контроля параметров работы МС на базе базовых станций "LORA WAN"	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	Установка АСКУЭ	2021	2021	722,7	722,7	867,2	
02.02.03.897	Строительство участка тепловых сетей от К-1 до К-1А Ду250	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	250	1 280,0	Бесканальная	Строительство по надежности	2021	2021	26 767,6	26 767,6	32 121,1	
02.02.03.898	Строительство участка тепловых сетей от К-1А до К-8-14-16 Ду250	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	250	1 200,0	Бесканальная	Строительство по надежности	2022	2022	26 374,4	25 094,6	30 113,5	
Итого				01		300,0					148 188,6	147 236,8	176 684,2	
				02		2 480,0						95 968,7	92 231,8	110 678,2
				Всего		2 780,0							244 157,3	239 468,6

8. РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ДИАМЕТРА ТРУБОПРОВОДОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.04 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки».

Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов, представлены в таблице ниже.

Суммарные капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки составят 694 777,8 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС).

Таблица 15 – Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов (П43.2 МУ)

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Загрты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загрты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Загрты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.	
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР				
02.02.04.575	Техническое перевооружение участка т/сети М 1-04 от НО-2 до К 176 по ул. Островского с заменой трубопроводов с 2Ду=600мм на 2Ду=700мм, протяженностью 238 м в однострубно исчислении	ВК-3	ООО «ПСК»	01	600	700	238,0	Канальная	2021	2023	27 847,6	25 215,7	30 258,8	
02.02.04.806	Реконструкция участка сети М-94 от Т-11Б до Т-11А с увеличением диаметр2Ду 300мм на 2 Ду 400мм.	ВК-5	ООО «ПСК»	01	300	400	224,0	Надземная	2022	2023	7 494,7	6 797,4	8 156,9	
01.02.04.900	Строительство дополнительного подающего трубопровода Ду1000 тепловых сетей от Т-387а до Т-392А	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	0	1000	220,0	Надземная	2024	2024	6 597,2	5 650,4	6 780,4	
01.02.04.901	Реконструкция тепловых сетей от Т-392А до П-397А с увеличением диаметра с Ду900/800 до Ду1000	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	900	1000	154,0	Надземная	2024	2024	10 005,8	8 569,7	10 283,7	
01.02.04.902	Строительство дополнительного подающего трубопровода Ду1000 тепловых сетей от П-397А до Т-403А	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	0	1000	210,0	Надземная	2024	2024	6 297,3	5 393,5	6 472,2	
01.02.04.903	Реконструкция тепловых сетей от Т-403А до Т-445А с увеличением диаметра с Ду800 до Ду1000	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	800	1000	1 530,4	Надземная	2024	2024	99 432,7	85 161,9	102 194,3	
01.02.04.904	Реконструкция тепловых сетей ПН-1 от К-459А до Т-737б с увеличением диаметра с Ду500-700 до Ду800	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500-700	800	218,0	Надземная	2024	2024	11 840,7	10 141,3	12 169,6	
01.02.04.906	Реконструкция тепловых сетей от К-875 до К-892 с увеличением диаметра с Ду500 до Ду600	ВК-5	ООО «ПСК»	01	500	600	3 635,2	Канальная	2025	2025	398 046,6	322 839,3	387 407,2	
01.02.04.907	Реконструкция тепловых сетей от К-900 до К-904А с увеличением диаметра с Ду400 до Ду500	ВК-5	ООО «ПСК»	01	400	500	572,3	Канальная	2025	2025	55 625,5	45 115,6	54 138,7	
01.02.04.909	Реконструкция магистрального вывода ТЭЦ-6 с увеличением диаметра с Ду600/800 до Ду1000	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	600-800	1000	586,4	Надземная	2023	2023	36 113,6	32 631,7	39 158,1	
01.02.04.910	Реконструкция тепловых сетей от К-500 до К-507 с увеличением диаметра с Ду500 до Ду600	ВК-3	ООО «ПСК»	01	500	600	1 241,2	Канальная	2027	2027	147 701,7	110 226,5	132 271,8	
01.02.04.911	Реконструкция тепловых сетей от К-55-20 до К-55-20-2 с увеличением диаметра с Ду250 до Ду300	ВК-3	ООО «ПСК»	01	250	300	326,8	Канальная	2026	2026	24 222,8	18 836,2	22 603,4	
01.02.04.912	Реконструкция тепловых сетей от К-55-22 до К-55-24 с увеличением диаметра с Ду200 до Ду250	ВК-3	ООО «ПСК»	01	200	250	223,0	Бесканальная	2026	2026	7 796,1	6 062,4	7 274,9	
03.02.04.918	Тепловые сети от котельной ул.Гашкова,35б. От тепловой камеры К-1 до тепловой камеры К-4. (г.Пермь, Мотовилихтнский район, мкр. Вышка-2)	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	03	350	500	299,8	Канальная	2021	2021	62,4	62,4	74,9	
03.02.04.919	Тепловые сети от котельной ул.Гашкова,35б. От тепловой камеры К-4 до тепловой камеры К-7. (г.Пермь, Мотовилихтнский район, мкр. Вышка-2)	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	03	300	400	342,0	Канальная	2022	2022	21,7	20,7	24,8	
03.02.04.920	Тепловые сети от котельной ул. Чапаева,6 до тепловой камеры ТК-4	ВК Чапаева, 6	ПМУП «ГКТХ»	03	200	200	2 000,0	Канальная	2022	2022	8 028,7	7 639,1	9 166,9	
03.02.04.921	Тепловые сети Ду200 на Ду150 от котельной ул. Бахаревская ,53 протяженностью 514 метров в однострубно исчислении.	ВК Бахаревская, 53	ПМУП «ГКТХ»	03	200	150	514,0	Канальная	2021	2022	4 625,8	4 413,9	5 296,7	
Итого				01			9 379,3				839 022,3	682 641,7	819 170,1	
				03			3 155,8					12 738,6	12 136,1	14 563,3
				Всего			12 535,1						851 760,9	694 777,8

9. РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАМЕНЕ В СВЯЗИ С ИСЧЕРПАНИЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Нормативный срок службы трубопроводов тепловых сетей, в соответствии с требованиями п. 1.13 типовой инструкции по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации РД 153-34.0-20.522.99, соответствует 25 годам эксплуатации. Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации более 25 лет, подлежат реконструкции (капитальному ремонту с заменой трубопроводов), экспертизе промышленной безопасности и техническому диагностированию.

В г. Перми 62,4% тепловых сетей имеют срок эксплуатации более 25 лет. Необходимый объем инвестиций на реконструкцию тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом, находящихся в эксплуатации у ПАО «Т Плюс», ООО «ПСК», на текущий момент составляет 39 878,3 млн. руб. (в ценах 2021 г. без НДС). Эти объемы инвестиций были определены согласно паспортным характеристикам участков, описанных в электронной модели системы теплоснабжения города Перми. Следует отметить, что модель системы теплоснабжения, из-за отсутствия всех паспортных характеристик участков, не охватывает 100% объема тепловых сетей города. К неописанным тепловым сетям, как правило, относятся бесхозные сетевые объекты, а также тепловые сети, формально не получившие статус бесхозных характеризующиеся: либо сроком эксплуатации более 25 лет, либо техническим состоянием, требующим замены указанных активов (в виду длительного неисполнения регламентной деятельности по текущему ремонту и обслуживанию). Из этого можно сделать вывод, что фактическая доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет будет несколько выше после проведения технической инвентаризации сетевых объектов, в отношении которых установлен (либо требуется установить) статус бесхозных.

Необходимо отметить, что отнесение сетей со сроком эксплуатации более 25 лет к сетям с исчерпанным эксплуатационным ресурсом весьма условно. Разумеется, далеко не все сети старше 25 лет исчерпали свой ресурс, как и далеко не все сети моложе 25 лет сохраняют способность к эксплуатации.

Следуя рекомендациям НП «Российское теплоснабжение», а также учитывая зарубежный опыт, следует максимально стремиться к поддержанию и повышению эксплуатационного ресурса тепловых сетей, когда нормальный срок службы может быть существенно повышен. В настоящее время трудно рассчитывать на наличие финансовых средств для выполнения ежегодных переключений по ветхости в среднем в объеме 4%, а если бы такие средства и имелись, при таких затратах трудно было бы сохранить конкурентоспособность самого принципа централизованного теплоснабжения.

Повышение срока службы тепловых сетей обеспечивается повышением уровня эксплуатации, где первостепенное значение для условий Ижевска имеет борьба с внутренней коррозией, сокращением утечек, в том числе в результате увеличения объемов локально-вставочных ремонтов, оптимизацией ремонтных работ, включая оптимальный выбор мест переключений и длины заменяемых участков, обеспечивающих опережающие темпы переключений по сравнению с развитием повреждений. Важную роль играет обеспечение долговечности вновь прокладываемых участков, для чего рекомендовано использовать стандарты НП «Российское теплоснабжение» на тепловые сети повышенного срока службы, отраслевую сертификацию поставщиков и типовые методики контроля качества строительных работ. Рациональное управление как эксплуатацией, так и развитием тепловых сетей, и, в целом, систем теплоснабжения, невозможно без внедрения системы комплексного мониторинга, включающей, в том числе, функции контроля и подтверждения эффектов как инвестиционных мероприятий, входящих в состав схемы теплоснабжения, так и текущей эксплуатационной деятельности.

Принятое определение ветхих сетей как сетей со сроком службы более 25 лет имеет, тем не менее, безусловную ценность в качестве некой «реперной» оценки, позволяющей судить о динамике старения сетей вместе с динамикой связанных с состоянием сетей эффектов.

Объем капитальных затрат на реконструкцию тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, принятый на весь срок актуализации схемы теплоснабжения за 2021-2035 гг. при переходе г. Перми в ценовую зону теплоснабжения составит 23 172,0 млн. руб. без НДС в ценах 2021 г. В утвержденной схеме теплоснабжения из-за тарифных ограничений объем капитальных затрат на реконструкцию тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса составлял 20 588,2 млн. руб. без НДС в ценах 2021 г.

На рисунке ниже представлено сравнение объемов капитальных затрат нарастающим итогом на реконструкцию тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного режима, принятых утвержденной схемой теплоснабжения и текущей актуализацией схемы при переходе г. Перми в ценовую зону теплоснабжения.

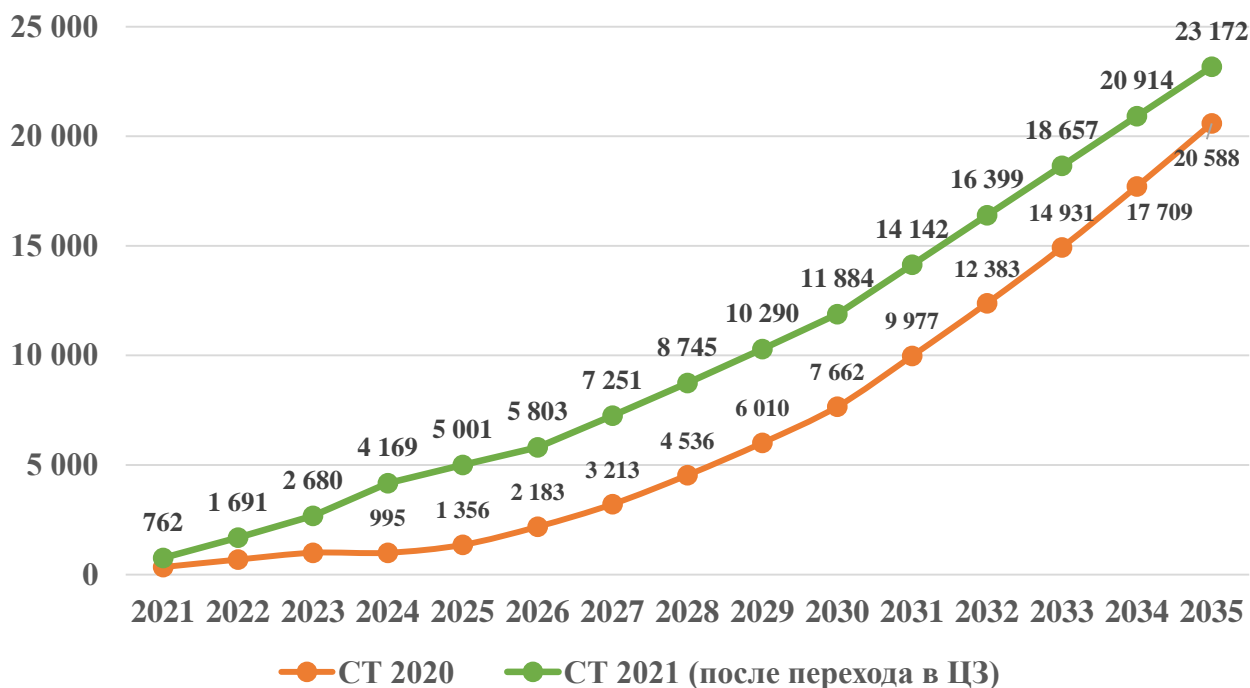


Рисунок 23 – Объемы капитальных затрат на реконструкцию тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного режима при тарифном регулировании и при переходе г. Перми в ценовую зону теплоснабжения

Оценка необходимых объемов реконструкции проведена по существующему положению системы теплоснабжения г. Перми и не учитывает перспективные мероприятия на тепловых сетях, которые рассмотрены в текущей главе и требуют изменения диаметров трубопроводов. Однако, при планировании реконструкции ветхих тепловых сетей эти мероприятия должны быть учтены и должны, при необходимости, предусматривать изменение диаметра трубопроводов для повышения эффективности их функционирования, исходя из загруженности тепловых сетей (в том числе в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки, меньше 0,3 м/с, а также вывод из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой (с относительными потерями тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемые тепловые сети) и

предложения по переключению существующей и перспективной тепловой нагрузки на близлежащие тепловые сети.

Ожидаемые эффекты от реализации мероприятий на тепловых сетях и сооружениях на них при переходе г. Перми в ценовую зону теплоснабжения представлены на рисунках ниже.

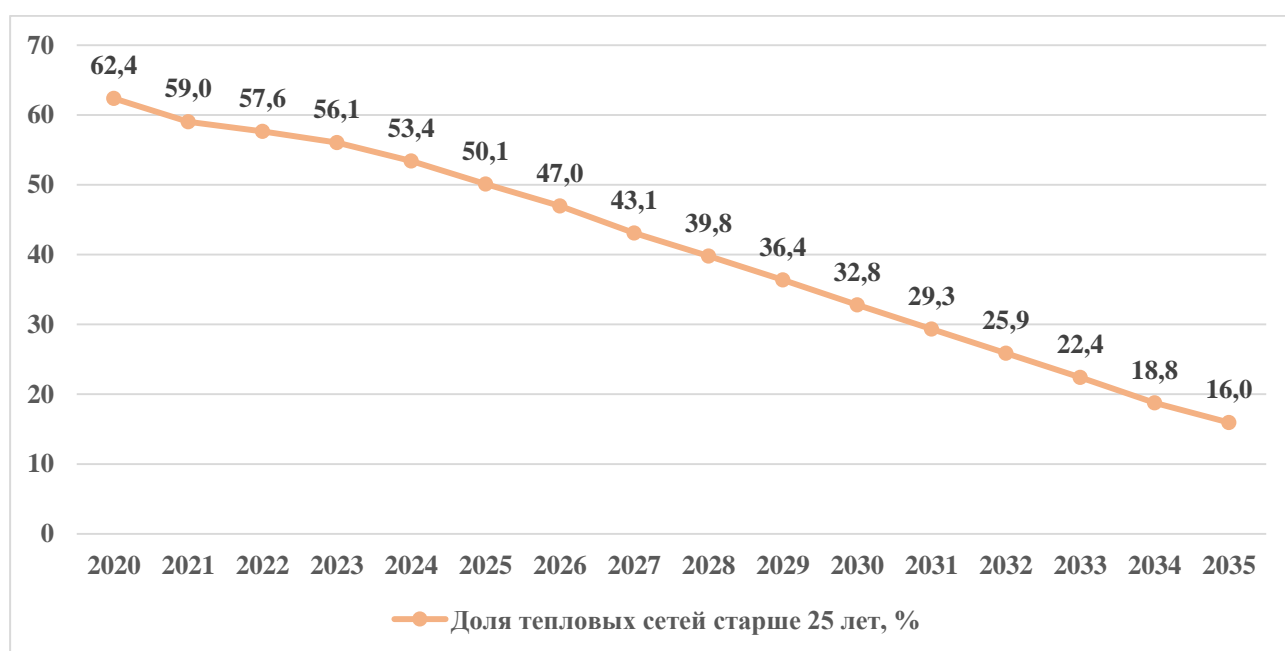


Рисунок 24 – Доля тепловых сетей старше 25 лет в г. Перми

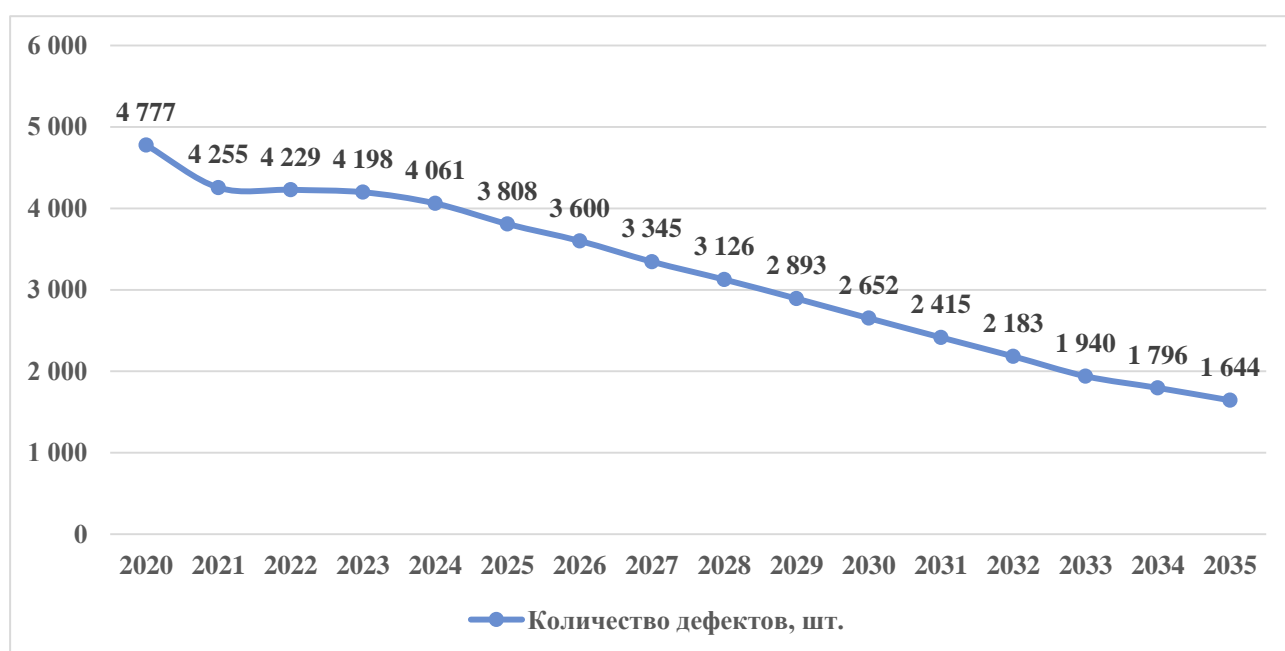


Рисунок 25 – Количество дефектов на тепловых сетях в г. Перми

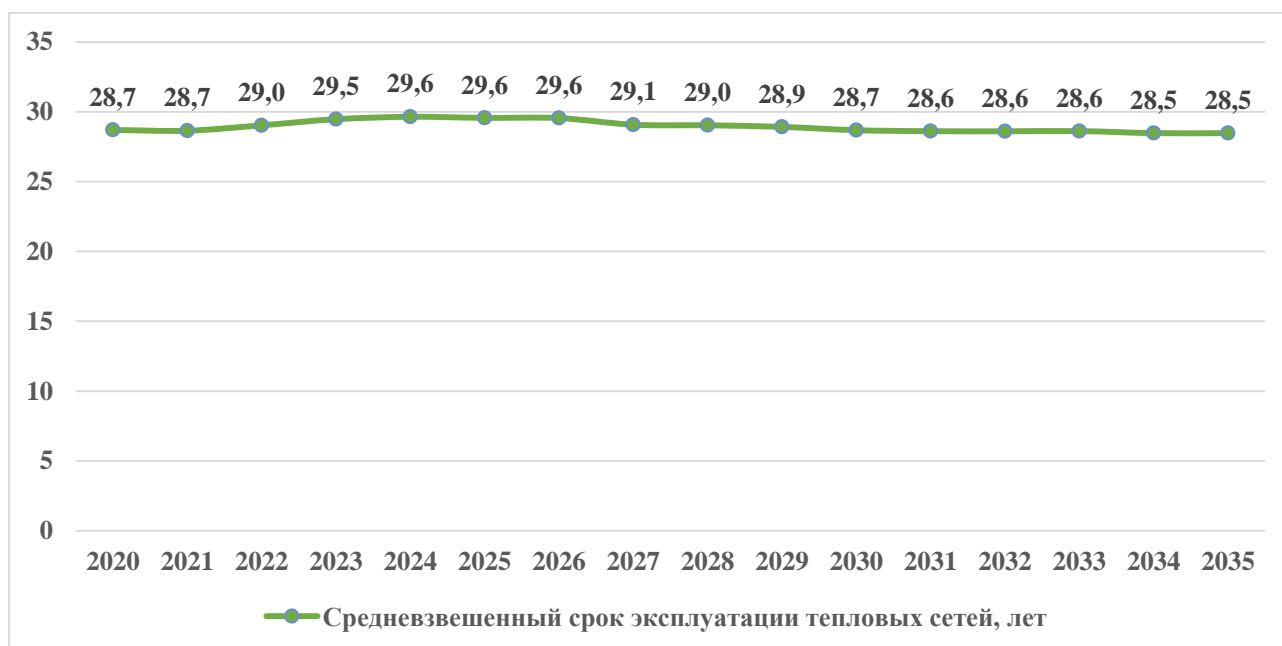


Рисунок 26 – Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей в г. Перми

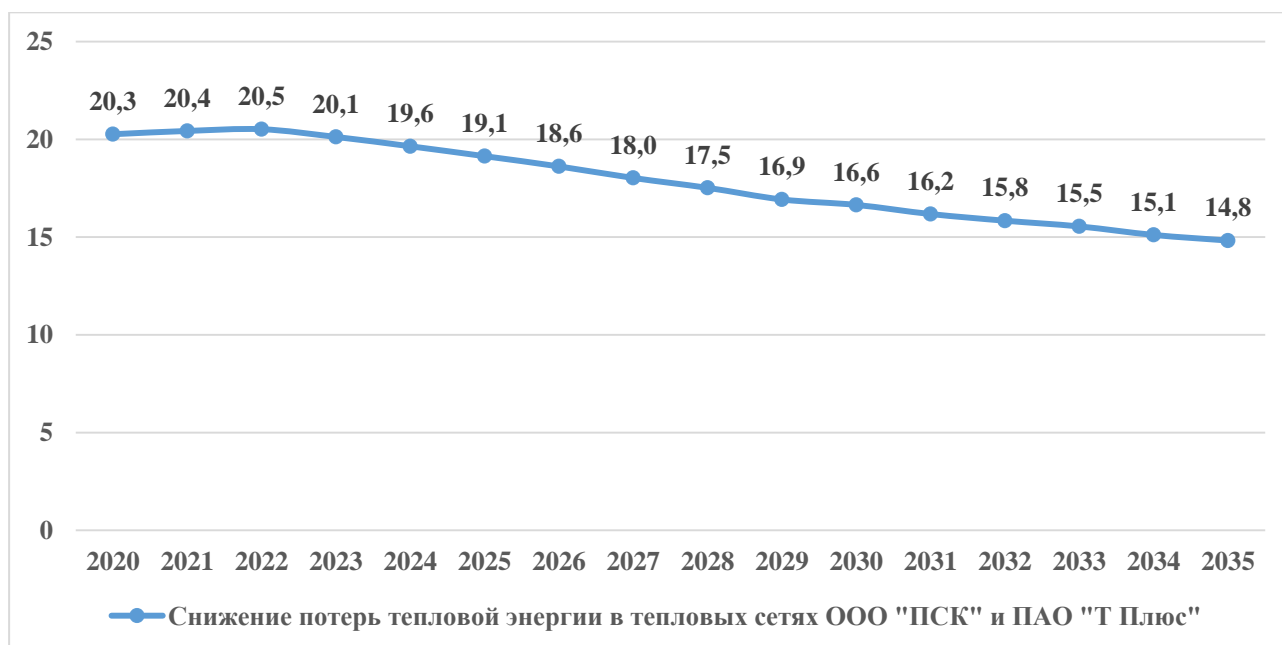


Рисунок 27 – Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в г. Перми

Из рисунков видно, что несмотря на то, что средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей в г. Перми к 2035 г. остается на уровне 2020 г. (29 лет), наблюдается значительное снижение доли тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет (на 74%), а также тепловые потери (на 27%) и количество дефектов на сетях (на 66%)

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в том числе мероприятия, включенные в инвестиционную программу ПАО «Т Плюс» (ООО «ПСК») на 2021-2026 гг. и инвестиционную программу ПМУП «ГКТХ» на 2018-2022 гг., представлен в таблице ниже.

Таблица 16 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.03.509	Реконструкция участка тепловой сети от К-182 до К-174 ул.П.Осипенко, ул.Седова, Ду 500/600 мм	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	600	1 230,8	Канальная	2021	2024	118 303,1	107 238,0	128 685,6
01.02.03.510	Реконструкция участка тепловой сети от Т-763-22 до ТК-763-24 ул. Солдатова, Ду 600 мм	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	600	322,0	Канальная	2025	2025	53 769,2	43 610,0	52 332,0
01.02.03.511	Реконструкция участка тепловой сети М2-02 от ТК 59 до ТК 60 по ул.Голева, Ду 500 мм .	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500	108,3	Канальная	2025	2025	57 351,1	46 515,2	55 818,2
01.02.03.512	Реконструкция участка тепловой сети М2-02 от К-36А до ПН-15 по ул.Баумана, Ду 700 мм	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	700	695,7	Канальная	2023	2023	43 860,9	39 632,0	47 558,4
01.02.03.513	Реконструкция участка тепловой сети М2-04 от К-579 до К-580А по ул.Крисанова, Ду 500 мм.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500	190,5	Канальная	2024	2024	71 053,6	60 855,9	73 027,0
01.02.03.514	Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-17 от ТК 419- до ТК 158-28 ул.Ушинского,1-Гагарина,66А , Ду 600 мм	ВК-3	ООО «ПСК»	01	600	471,1	Канальная	2024	2024	135 215,3	115 809,0	138 970,8
01.02.03.515	Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-04 от ТК357 до ТК170 ул. Николая Островского. Ду 700 мм.	ВК-3	ООО «ПСК»	01	700	34,6	Канальная	2025	2025	9 220,4	7 478,3	8 974,0
01.02.03.516	Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-15 от ТК614а до ТК615 до ТК 615а ул. Революции . Ду 500 мм.	ВК-3	ООО «ПСК»	01	500	275,0	Канальная	2023	2023	21 383,7	19 322,0	23 186,4
01.02.03.517	Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-15 от ТК607а до ТК 607б до ТК 609 ул. Рабоче-Крестьянская . Ду 500 мм.	ВК-3	ООО «ПСК»	01	500	687,0	Канальная	2024	2024	54 885,8	47 008,5	56 410,2
01.02.03.518	Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-10 от П 763-10 до ТК 14к-10 ул. Яблочкова. Ду 500 мм.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500	728,3	Канальная	2023	2023	56 686,4	51 221,0	61 465,2
01.02.03.519	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-9 ул. Толбухина, 40а до ж.д. по ул. Коспашская, 15. Ду 100/50 мм.	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	100/50	-	-	2021	2023	36 520,9	34 289,0	41 146,8
02.02.03.520	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-5 до ул. Буксирная,9. Ду 100/80 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100/80	-	-	2021	2023	29 016,6	26 616,5	31 939,8
02.02.03.521	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06, от ТК-114-1-1 до ТК- 114-1-3 с вводами по ул. Автозаводская, Ду 150/125/100/80 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 125 100 80	412,4	Канальная	2023	2023	10 051,6	9 082,5	10 899,0
02.02.03.522	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06, от ТК-117 до ТК-117-24 по ул. Невского, Ду 300 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	628,4	Канальная	2025	2025	54 033,1	43 824,1	52 588,9
02.02.03.523	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-04, от Т-134 до НО-137 по ул. Сивашская, Ду 500 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	500	329,4	Надземная	2021	2023	25 766,1	23 333,2	27 999,9
02.02.03.528	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-21 ул. Ласьвинская 72. Установка насоса ЦГВС.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2022	97 774,6	93 073,0	111 687,6
02.02.03.529	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-07 ул. Каляева, 14. Установка насоса ЦГВС.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2022	67 415,1	64 185,0	77 022,0
02.02.03.530	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС и циркуляции от ЦТП 4 Сокольская 10, 33. Замена теплообменников ГВС 1 и 2 ступени	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2023	26 958,2	24 418,7	29 302,4
02.02.03.531	Техническое перевооружение квартальных сетей от ЦТП-03 К ул.Сокольская, 25.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2022	103 883,0	98 873,0	118 647,6
02.02.03.532	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-6 ул. Калинина, 36.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2023	20 894,6	18 909,4	22 691,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.533	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-19 ул. Б. Хмельницкого, 31. Установка насоса ЦГВС.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2023	40 534,9	36 695,1	44 034,1
02.02.03.534	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-25 ул. Охотников, 19. Установка насоса ЦГВС.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2023	24 394,2	22 098,5	26 518,1
02.02.03.535	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-29 ул. Глазовская, 7.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2023	40 686,1	36 832,0	44 198,5
02.02.03.536	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-38 ул. Кировоградская, 71.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2022	3 764,1	3 597,6	4 317,1
02.02.03.537	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-35 ул. Ушакова, 35 до ул. Ушакова, 49.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2022	29 243,6	27 850,7	33 420,8
02.02.03.539	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС от ЦТП-06 М ул. Звонарева, 2.	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2022	53 496,5	50 947,5	61 137,1
02.02.03.540	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС от ЦТП-38 Д ул. Пр. Парковый, 5а.	ВК-5	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2022	43 993,4	41 881,8	50 258,2
02.02.03.541	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС от ЦТП-05 Д ул. Желябова, 10.	ВК-5	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2022	57 223,1	54 474,7	65 369,6
02.02.03.542	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-6 ул. Карпинского, 67. Замена насосного оборудования	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2022	44 525,5	42 392,7	50 871,3
02.02.03.543	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-25 ул. Декабристов, 13. Замена теплообменников ГВС 1 и 2 ступени	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2022	72 887,0	69 367,0	83 240,4
02.02.03.544	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-35 ул. Качалова, 13. Замена теплообменников ГВС 1 и 2 ступени	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2022	47 249,3	44 977,8	53 973,3
02.02.03.545	Техническое перевооружение участка подающего трубопровода от К-530 до К-528 ул. Ким. Ду 600 мм протяженностью в одноструйном исчислении 222м	ВК-3	ООО «ПСК»	01	600	222,0	Канальная	2021	2024	18 857,7	16 201,7	19 442,0
02.02.03.546	Техническое перевооружение участка трубопровода от П-2 до П-14 (до подъема) ул. Лодыгина. Ду 700 мм протяженностью в одноструйном исчислении 760м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	700	760,0	Надземная	2024	2024	37 012,0	31 700,0	38 040,0
02.02.03.547	Техническое перевооружение участка трубопровода от П-7 до К106-116 и от К-106-98 до К106-94 (подземная) ул. Самаркандская. Ду 400 мм протяженностью в одноструйном исчислении 744м	ВК-3	ООО «ПСК»	01	400	744,0	Надземная Канальная	2021	2024	17 120,6	14 709,3	17 651,1
02.02.03.548	Техническое перевооружение участка трубопровода от К-607Б до К-609 ул. 1-я Красноармейская Ду 500 мм протяженностью в одноструйном исчислении 572,4м.	ВК-3	ООО «ПСК»	01	500	572,4	Канальная	2024	2024	33 999,7	29 120,0	34 944,0
02.02.03.549	Техническое перевооружение распределительных тепловых сетей	Источники ПАО "Т Плюс"	ООО «ПСК»	01	-	-	Надземная Канальная	2024	2024	19 311,6	16 540,0	19 848,0
02.02.03.550	Техническое перевооружение квартальных тепловых сетей	Источники ПАО "Т Плюс"	ООО «ПСК»	01	-	-	Надземная Канальная	2024	2024	19 311,6	16 540,0	19 848,0
02.02.03.551	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП до жилых домов	Источники ПАО "Т Плюс"	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2023	2023	6 109,0	5 520,0	6 624,0
02.02.03.552	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП до жилых домов	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2023	2023	6 109,0	5 520,0	6 624,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.553	Техническое перевооружение квартальных сетей ЦТП-35 ул.Хрустальная,28а Замена теплообменников, установка цирку. насосов	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	3 376,6	Надземная Канальная	2021	2022	33 103,4	31 542,8	37 851,4
02.02.03.554	Техническое перевооружение квартальных сетей ЦТП-29 ул.Веселая,1	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	1 763,3	Надземная Канальная	2022	2022	9 746,4	9 273,5	11 128,2
02.02.03.555	Техническое перевооружение квартальных сетей ЦТП-01К_ул. Калинина, 68	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	4 493,9	Надземная Канальная	2021	2022	29 919,5	28 483,2	34 179,8
02.02.03.556	Техническое перевооружение квартальных сетей ЦТП-28Д_ул. Куфонина, 18а	ВК-5	ООО «ПСК»	01	-	3 221,0	Надземная Канальная	2021	2022	7 199,0	6 860,8	8 233,0
02.02.03.557	Техническое перевооружение квартальных сетей ЦТП-27 ул.Советская,39	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	1 338,5	Надземная Канальная	2021	2022	10 999,4	10 487,8	12 585,4
02.02.03.558	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС ЦТП-4 ул.А.Свизева,30	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2022	49 040,0	46 699,1	56 038,9
02.02.03.559	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС, замена теплообменников ЦТП-21 ул.Муромская,16	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2022	44 667,5	42 500,0	51 000,0
02.02.03.563	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС ЦТП-01Н_ул. Культуры, 5а	ВК-5	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2022	25 093,3	23 879,5	28 655,4
02.02.03.564	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС ЦТП-12Л_ул. Пермская, 126	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2022	3 680,1	3 506,7	4 208,0
02.02.03.565	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС ЦТП-02М_ул. Юрша, 64	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2022	7 504,1	7 140,0	8 568,0
02.02.03.566	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС ЦТП-10Л_ул. Крисанова, 6	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2022	1 687,9	1 609,9	1 931,9
02.02.03.567	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС ЦТП-02Т_ул. Черняховского 90	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2022	3 499,8	3 378,4	4 054,1
02.02.03.568	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС, замена теплообменников ЦТП-18 ул.Юрша,25	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2022	63 700,5	60 657,4	72 788,8
02.02.03.569	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС ЦТП-20 ул.Г.Звезда, 3	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2023	632,5	579,2	695,0
02.02.03.570	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС, замена теплообменников ЦТП-34К_ул. Адмирала Ушакова, 55	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2023	5 696,2	5 184,0	6 220,8
02.02.03.571	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС ЦТП-27И_ул. Декабристов, 35	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2023	19 267,7	17 496,4	20 995,7
02.02.03.572	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС ЦТП-22И_ул. Мира, 113	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2023	4 950,6	4 502,4	5 402,9
02.02.03.573	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС, замена теплообменников ЦТП-15 ул. Екатерининская, 133	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2023	14 300,5	12 977,3	15 572,8
02.02.03.574	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС ЦТП-07М_ул. Юрша, 21а	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2023	16 212,3	14 718,5	17 662,2
02.02.03.576	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Т-45 до К-51 по ул.Васильева Ду 350 мм протяженностью в однотрубном исчислении 1287,46м.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	350	1 287,5	Надземная Канальная	2021	2023	52 187,8	47 271,1	56 725,3
02.02.03.577	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Т-123А до Т-123Б по ул.Попова Ду 400 мм в однотрубном исчислении 57,6 м.	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	400	57,6	Канальная	2021	2023	4 767,3	4 318,1	5 181,8
02.02.03.578	Реконструкция участка тепловой сети от Т-124-1 до Т-125 по ул.Попова протяженностью Ду 400 мм в однотрубном исчислении 240,6 м.	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	400	240,6	Канальная	2021	2023	19 740,6	17 865,0	21 438,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.579	Техническое перевооружение участка тепловой сети от К-35-23 до К-35-23-2 по ул.Куйбышева Ду250 мм протяженностью в однострубно исчислении 93,52м.	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	250	93,5	Канальная	2021	2023	3 795,5	3 440,5	4 128,6
02.02.03.580	Техническое перевооружение участка тепловой сети от К-35-23-8 до К-573-24 по ул.Куйбышева Ду 250 мм протяженностью в однострубно исчислении 815м.	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	250	815,0	Канальная	2021	2023	55 649,1	50 391,5	60 469,8
02.02.03.581	Техническое перевооружение участка магистральной тепловой сети М3-01 от К-49 до К-49-5 г.Пермь ул. Вильямса Ду300 мм протяженностью в однострубно исчислении 530м	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	300	530,0	Канальная	2021	2023	40 283,4	36 493,0	43 791,6
02.02.03.582	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Т-29Б до К-31А по ул.Г.Звезда Ду 700 мм протяженностью в однострубно исчислении 852,44м.	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	700	852,4	Канальная	2021	2023	42 495,6	38 521,0	46 225,2
02.02.03.583	Техническое перевооружение подающего трубопровода от Т-22 до П-16 от ТЭЦ-6 до терр.Велта Ду 600 мм протяженностью в однострубно исполнении 1330 м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	600	1 330,0	Надземная	2021	2024	43 966,4	37 937,1	45 524,6
02.02.03.584	Техническое перевооружение участка подающего трубопровода от Т-565 до К-554 (надземная прокладка) от ВК-2 до ул.1905г Ду 700 мм протяженностью в однострубно исчислении 297 м Ду 600 мм протяженностью в однострубно исчислении 541 м	ВК-3	ООО «ПСК»	01	700 600	297 541	Надземная	2021	2021	2 274,0	2 274,0	2 728,8
02.02.03.585	Реконструкция участка подающего трубопровода от Т-554 до К-553 (подземная прокладка) от ВК-2 до ул.1905г. Ду 600 мм протяженностью в однострубно исчислении 108м	ВК-3	ООО «ПСК»	01	600	108,0	Канальная	2021	2021	504,5	504,5	605,4
02.02.03.586	Реконструкция участка трубопровода от Т-763-58 до К-763-40 (надземная) ул.Солдатова. Ду 800 протяженностью в однострубно исчислении 1274м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	800	1 274,0	Надземная	2021	2024	40 616,6	34 842,1	41 810,5
02.02.03.587	Реконструкция участка тепловой сети от Т-763-12 до ТК-763-22 ул. Солдатова, Ду 600 мм протяженностью в однострубно исчислении 356 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	600	356,0	Канальная	2024	2024	73 153,7	62 654,5	75 185,5
02.02.03.588	Реконструкция участка трубопровода от К-106-80 до К-106-78 (подземная) ул.Братская, ул.Запорожская.Ду 400 мм протяженностью в однострубно исчислении 262м	ВК-3	ООО «ПСК»	01	400	262,0	Канальная	2021	2023	23 178,7	21 014,7	25 217,6
02.02.03.589	Реконструкция участка трубопровода от Т-106-26 до Т-106-24 (надземная) ул.Ижевская.Ду 400 мм протяженностью в однострубно исчислении 196м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	400	196,0	Надземная	2021	2024	5 661,1	4 864,8	5 837,7
02.02.03.590	Реконструкция участка трубопровода от К-272Б до К-357 ул.Тимирязева Ду 400 мм протяженностью в однострубно исчислении 950,4м.	ВК-3	ООО «ПСК»	01	400	950,4	Канальная	2021	2024	48 457,6	41 613,3	49 936,0
02.02.03.591	Техническое перевооружение участка тепловой сети от К-76 до К-55 по ул.Кабельщиков, в однострубно исчислении 2742 п.м., Ду 450 мм.	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	450	2 742,0	Канальная	2021	2024	168 799,7	150 926,7	181 112,0
02.02.03.592	Реконструкция участка трубопровода от К-106-46 до К-106-26 (подземная) ул.Пихтовая, ул.Коломенская.Ду 400 мм протяженностью в однострубно исчислении 1502м Ду 300 мм протяженностью в однострубно исчислении 58м Ду 600 мм протяженностью в однострубно исчислении 556 м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	400 300 600	1502 58 556	Надземная Канальная	2021	2024	116 836,5	102 976,3	123 571,5
02.02.03.593	Техническое перевооружение участка подающего трубопровода от П-549 до Т-546 (надземная прокладка) от ул.1905г. до ПН-18. Ду 800 мм протяженностью в однострубно исчислении 44м Ду 600 мм протяженностью в однострубно исчислении 345м	ВК-3	ООО «ПСК»	01	800 600	44 345	Надземная Канальная	2021	2023	41 033,8	37 216,3	44 659,6
02.02.03.594	Реконструкция участка трубопровода от П-8-02 (П-УСК) до Т-34 ул.Г.Хасана.Ду 500 мм протяженностью в однострубно исчислении 122м Ду 800 мм протяженностью в однострубно исчислении 146м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500 800	122 146	Надземная	2021	2024	18 084,2	15 516,1	18 619,4
02.02.03.595	Реконструкция участка трубопровода от К-165 до П-169 ул.Котовского Ду 600 мм протяженностью в однострубно исчислении 629,64м.	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	600	629,6	Надземная Канальная	2021	2024	31 352,3	27 727,5	33 273,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.598	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК-55-14 до ТК-55-18 по ул.Пермская, в однотрубном исчислении 326 п.м., Ду 500 мм.	ВК-3	ООО «ПСК»	01	500	326,0	Канальная	2021	2023	20 578,3	18 665,1	22 398,2
02.02.03.599	Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-10 от П-2-К до 1-10-7Б ул. Лодыгина, ул. Куйбышева. Ду 400 мм.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	400	918,7	Канальная	2026	2026	60 505,0	47 050,0	56 460,0
02.02.03.600	Техническое перевооружение участка тепловой сети М2-04 от Т 485А до ТК 496А ул. Шахтерская, Танкистов . Ду 800 мм.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	800	2 049,1	Канальная	2021	2026	31 806,7	24 943,4	29 932,0
02.02.03.601	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-02 от Т-2 до Т-5 по ул. Ласьвинская. Ду 400 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	400	693,3	Надземная	2026	2026	49 345,0	38 371,7	46 046,0
02.02.03.602	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-02 ТК-22-9-2 до ЦТП-28 ул. Панфилова. Ду 150 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	636,8	Канальная	2026	2026	21 740,2	16 905,7	20 286,8
02.02.03.603	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-04 от ТК-131 -1 до Т-131-3-1А по ул. Победы. Ду 200 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	193,8	Канальная	2026	2026	6 041,5	4 698,0	5 637,6
02.02.03.604	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-07 от ТК-103-5 до М.Рыбалко,87,89,91, Ямпольская,10 . Ду 100/80/50 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100 80 50	505,5	Канальная	2026	2026	7 460,5	5 801,4	6 961,7
02.02.03.605	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-08 от ТК-8-17-3 до ТК-8-17-7 по ул. Каляева. Ду 300 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	188,9	Канальная	2026	2026	15 604,8	12 134,6	14 561,5
02.02.03.606	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-10 от ТК-103-15 до М.Рыбалко,107-109. Ду 200/150/125/70 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150 125 70	320,4	Канальная	2026	2026	35 149,0	27 332,6	32 799,1
02.02.03.607	Техническое перевооружение тепловой сети М4-08 ТК-8-14-8 до ТК-8-14-16 по ул. Волгодонская. Ду 300 мм. Длина 112 м	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	754,1	Канальная	2026	2026	113 278,6	88 087,8	105 705,4
02.02.03.609	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-07 ТК-102 до ТК-102-6 ул. Липатова. Ду=200/150/80 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150 80	347,4	Канальная	2026	2026	13 276,4	10 324,0	12 388,8
02.02.03.610	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-08 ТК-8-6 до ТК-8-8 ул. Каляева. Ду=500 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	500	215,0	Канальная	2026	2026	22 140,4	17 216,9	20 660,2
02.02.03.611	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-01 от Пав.19 до Пав.20 ул. Ласьвинская. Ду=700 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	700	283,0	Надземная	2026	2026	11 527,6	8 964,1	10 756,9
02.02.03.612	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-07 от ТК-103-7 до ТК-103-7-2 по ул. М.Рыбалко с вводами. Ду 200/150/70 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150 70	344,2	Канальная	2025	2025	12 156,9	9 860,0	11 832,0
02.02.03.613	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-07 от ТК-103-11 до ТК-103-11-1 по ул. М.Рыбалко Ду 150 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	194,2	Канальная	2025	2025	9 214,2	7 473,3	8 967,9
02.02.03.614	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-04 от ТК-167 до ТК-179 по ул. М.Рыбалко Ду 400 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	400	347,5	Канальная	2021	2025	16 824,3	13 784,2	16 541,1
02.02.03.615	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-01 от ТК-86-1 до ЦТП-5 по ул. Судозаводская Ду200 мм, протяжённостью в однотрубном исчислении 490 м.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	490,0	Канальная	2021	2025	9 429,3	7 717,1	9 260,5
02.02.03.616	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-06 от ТК-121 до ТК-121-0-5 Ду 200 мм протяжённостью в однотрубном исчислении 440 м. по ул. Закамская, ул Астраханская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	440,0	Канальная	2021	2025	14 053,3	11 481,5	13 777,8

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.617	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06 от ТК-117-28 до ул. Закамская,31 Ду 150/100/70 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100 70	891,0	Канальная	2021	2026	13 502,1	10 670,9	12 805,1
02.02.03.618	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06 от ТК-117-26 до ул. Невского,24 Ду 150/100/50 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100 50	393,7	Канальная	2021	2026	6 304,6	5 000,5	6 000,6
02.02.03.619	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06 от ТК-110-10 до ТК-110-16 по ул. Охотников Ду 200 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	344,5	Канальная	2021	2026	13 810,5	10 879,2	13 055,1
02.02.03.620	Техническое перевооружение участка тепловой сети от М4-05 от ТК-117-70 до ЦТП-58 и до Федосеева,7 Ду150/100/80 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100 80	751,2	Канальная	2021	2026	11 683,7	9 167,1	11 000,5
02.02.03.621	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06 от ЦТП-56 до ул. Охотников,25 Ду 150/80/70 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 80 70	293,9	Канальная	2021	2026	6 902,6	5 465,5	6 558,6
02.02.03.622	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-05 от ЦТП-60 до ул. Ласьвинская,24 Ду 150/100/80 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100 80	599,5	Канальная	2021	2026	6 830,4	5 393,1	6 471,7
02.02.03.623	Техническое перевооружение тепловой сети т.Л - Уссурийская, 19	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	150	6,3	Надземная	2023	2023	163,8	148,0	177,6
02.02.03.624	Техническое перевооружение тепловой сети Черняховского,92 - т.И	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	80	26,6	Надземная	2023	2023	163,8	148,0	177,6
02.02.03.625	Техническое перевооружение тепловой сети т.И - т.К Черняховского,92	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	80	11,0	Бесканальная	2023	2023	67,5	61,0	73,2
02.02.03.626	Техническое перевооружение тепловой сети т.т.К - т.У Черняховского,94	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	80	154,0	Надземная	2023	2023	945,1	854,0	1 024,8
02.02.03.627	Техническое перевооружение тепловой сети т.У Черняховского,94	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	80	81,2	Канальная	2023	2023	1 052,5	951,0	1 141,2
02.02.03.628	Техническое перевооружение тепловой сети ТК110-3 - ТК110-2.	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	150	16,8	Надземная	2021	2023	329,3	316,7	380,0
02.02.03.629	Техническое перевооружение тепловой сети Лаврова, 18/2 - 18/1	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	100	17,0	Канальная	2021	2023	499,1	473,4	568,0
02.02.03.630	Техническое перевооружение тепловой сети т.8-21 - Суперфосфатная 6 (ввод)	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	50	70,9	Надземная	2021	2023	7 925,9	7 168,3	8 601,9
02.02.03.631	Техническое перевооружение тепловой сети ТК 32-2 - Черняховского 74/2	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	150	125,6	Канальная	2021	2023	24 154,4	21 849,6	26 219,5
02.02.03.632	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК до ж/д ул.Краснополянская,30 до ж/д ул.Краснополянская,32 (от т.5 до ж/д Краснополянская,32)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	150	35,7	Канальная	2021	2023	729,4	675,5	810,6

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.633	Техническое перевооружение тепловой сети от т.15 до т.16 Нейвинская,10а	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500	323,8	Надземная	2021	2023	249,5	226,8	272,1
02.02.03.634	Техническое перевооружение тепловой сети от т.16 до т.17 Нейвинская,10а	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500	96,0	Надземная	2021	2023	737,7	671,2	805,5
02.02.03.635	Техническое перевооружение тепловой сети от ТУ-17 до т.24 Краснополянская,11	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500	826,5	Надземная	2021	2023	1 201,8	1 100,9	1 321,1
02.02.03.636	Техническое перевооружение тепловой сети от т.24 до т.25 Краснополянская,11	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500	223,0	Надземная	2021	2023	373,2	342,4	410,9
02.02.03.637	Реконструкция сети ГВС Лаврова, 18/2- 18/1	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2023	407,1	381,4	457,7
02.02.03.638	Техническое перевооружение сети ГВС от т.15 до т.16 Нейвинская,10а	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2023	2023	78,6	71,0	85,2
02.02.03.639	Техническое перевооружение сети ГВС от т.15 до т.16 Нейвинская,10а	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2023	100,9	93,3	112,0
02.02.03.640	Техническое перевооружение сети ГВС от т.16 до т.17 Нейвинская,10а	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2023	2023	344,2	311,0	373,2
02.02.03.641	Техническое перевооружение сети ГВС от т.16 до т.17 Нейвинская,10а	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2023	348,1	322,0	386,5
02.02.03.642	Техническое перевооружение сети ГВС от т.4 Коломенская,5 до т.5 Коломенская,7	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2023	2023	1 091,2	986,0	1 183,2
02.02.03.643	Техническое перевооружение сети ГВС от т.4 Коломенская,5 до т.5 Коломенская,7	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2023	1 124,5	1 042,2	1 250,6
02.02.03.644	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-09 от Т.-838Б до Т.845, Ду-600мм протяжённостью в однострубно исчислении 1345 м. по ул.Встречная	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	600	1 345,0	Надземная Канальная	2026	2026	3 652,2	2 840,0	3 408,0
02.02.03.645	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-04 от ТК 493А до ТК 496А Ду 800мм протяжённостью в однострубно исчислении 526м. по ул. Танкистов	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	800	526,0	Канальная	2026	2026	58 010,2	45 110,0	54 132,0
02.02.03.646	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-02 от ТК 493 до ТК 496 Ду 700мм протяжённостью в однострубно исчислении 526 м. по ул. Танкистов	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	700	526,0	Канальная	2026	2026	52 802,0	41 060,0	49 272,0
02.02.03.647	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-04 от ТК 469А до ТК 496А Ду 800мм протяжённостью в однострубно исчислении 1320 м. по ул. Леонова	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	800	1 320,0	Канальная	2026	2026	76 295,5	59 329,0	71 194,8
02.02.03.648	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-04 от ТК 479А до П 481 Ду 800мм протяжённостью в однострубно исчислении 487 м. по ул. Геологов	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	800	487,0	Канальная	2026	2026	2 469,1	1 920,0	2 304,0
02.02.03.650	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-03 от П-19-3 до П-20 Ду 800мм протяжённостью в однострубно исчислении 340 м. по ул. Ласьвинская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	800	340,0	Надземная	2026	2026	1 144,5	890,0	1 068,0
02.02.03.651	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-03 от П-25 до П-27 Ду 800мм протяжённостью в однострубно исчислении 650 м. по ул. Б. Хмельницкого	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	800	650,0	Надземная	2026	2026	41 717,0	32 440,0	38 928,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.652	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-04 от ТК-179 до ТК-166 Ду 400мм протяжённостью в однострубно исчислении 935 м. по ул. Щигровская-ул. Автозаводская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	400	935,0	Канальная	2026	2026	54 936,8	42 720,0	51 264,0
02.02.03.653	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-04 от ТК-179 до ТК-180 Ду 400мм протяжённостью в однострубно исчислении 52 м. по ул. М.Рыбалко	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	400	52,0	Канальная	2026	2026	164,6	128,0	153,6
02.02.03.654	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-07 от ТК-107 до ТК-127 Ду 300 мм протяжённостью в однострубно исчислении 320 м. по ул. Закамская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	320,0	Канальная	2026	2026	874,5	680,0	816,0
02.02.03.655	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-04 от ТК-117-34 до ТК 117-34-1 Ду 150 мм протяжённостью в однострубно исчислении 260 м. по ул. Закамская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	260,0	Канальная	2026	2026	501,5	390,0	468,0
02.02.03.657	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-04 от ТК-117-44 до ЦТП-52 Ду 150/100/70/50 мм протяжённостью в однострубно исчислении 956 м. по ул. Чистопольская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100 70 50	956,0	Канальная	2026	2026	33 679,6	26 190,0	31 428,0
02.02.03.658	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-01 от ТК-89-2 до ЦТП-2 Ду 150 мм протяжённостью в однострубно исчислении 165 м. по ул. Сокольская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	165,0	Канальная	2026	2026	360,1	280,0	336,0
02.02.03.659	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-01 от ТК-87-1 до ЦТП-3 Ду 250 мм протяжённостью в однострубно исчислении 182 м. по ул. Макарова	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	250	182,0	Канальная	2026	2026	501,5	390,0	468,0
02.02.03.660	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-06 от ТК-114-13 до ТК-114-15 Ду 200 мм протяжённостью в однострубно исчислении 156 м. по ул. Автозаводская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	156,0	Канальная	2026	2026	398,7	310,0	372,0
02.02.03.661	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-07 от ТК-103-15 до ТК-103-17 Ду 200 мм протяжённостью в однострубно исчислении 208 м. по ул. М. Рыбалко	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	208,0	Канальная	2026	2026	398,7	310,0	372,0
02.02.03.662	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-05 от ТК-192-8 до ЦТП 55 Ду 150 мм протяжённостью в однострубно исчислении 450 м. по ул. Охотников, ул. Онежская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	450,0	Канальная	2026	2026	784,4	610,0	732,0
02.02.03.663	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-05 от ТК-189-2 до ТК-110-18 Ду 200/150 мм протяжённостью в однострубно исчислении 325 м. по ул. Охотников, ул. Химградская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150	325,0	Канальная	2026	2026	527,2	410,0	492,0
02.02.03.664	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-07 от ТК-102 до ТК-102-7 Ду 200/150 мм протяжённостью в однострубно исчислении 348 м. по ул. Липатова	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150	348,0	Канальная	2026	2026	553,0	430,0	516,0
02.02.03.665	Техническое перевооружение сети М1-01 от ТК-45 до ТК-45-4 Краснова,18	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	300	161,3	Канальная	2021	2026	17 880,5	13 956,9	16 748,3
02.02.03.666	Техническое перевооружение сети М1-09 от к12к до к13к Лодыгина,29	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500	154,3	Канальная	2021	2026	28 231,0	22 118,5	26 542,2
02.02.03.667	Техническое перевооружение сети М1-04 от ТК-357 до ТК-357-2 Революции,16	ВК-3	ООО «ПСК»	01	200	272,2	Канальная	2021	2026	15 782,0	12 437,0	14 924,4
02.02.03.668	Техническое перевооружение сети М-76 от ТК 5 до ТК 6 ул. Трясолобова 100	ВК Заозерье	ООО «ПСК»	01	200	320,3	Канальная	2021	2026	11 655,6	9 355,0	11 225,9

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.669	Техническое перевооружение сети М1-07 от Т-30А до Т-33	ВК-3	ООО «ПСК»	01	1000	761,7	Надземная	2021	2025	139 310,2	113 531,4	136 237,7
02.02.03.670	Техническое перевооружение сети М1-07 от ТК-14 до ТК-16	ВК-3	ООО «ПСК»	01	500	541,0	Канальная	2021	2026	123 755,1	96 764,5	116 117,4
02.02.03.671	Техническое перевооружение сети от К-587-10 до К-587-14	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	300	303,4	Бесканальная	2021	2024	24 212,0	20 854,8	25 025,7
02.02.03.672	Техническое перевооружение сети от К-184-12 до К-184-12-2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	250	343,8	Канальная	2021	2024	26 332,9	22 665,1	27 198,2
02.02.03.673	Техническое перевооружение сети от К-520 до Т-521	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	700	151,6	Канальная	2021	2024	35 094,7	30 305,5	36 366,6
02.02.03.674	Техническое перевооружение сети М2-21 от ТК24 до ТК24-2	ВК-5	ООО «ПСК»	01	200	146,6	Канальная	2024	2024	10 728,2	9 188,5	11 026,2
02.02.03.675	Техническое перевооружение сети М4-05 от ТК-117-36 до ТК-117-36-1 Кировоградская, 21	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	464,6	Канальная	2021	2024	52 980,1	45 439,8	54 527,8
02.02.03.676	Техническое перевооружение сети М1-14 от П-169 до Т-1-30, ул. Клары Цеткин, Ду 400мм.	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	400	774,0	Надземная	2021	2024	23 908,1	20 562,3	24 674,8
02.02.03.677	Техническое перевооружение сети М1-11 от ТК-109-7 до ТК-763-78	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	800	559,2	Канальная	2021	2024	62 781,6	53 976,2	64 771,5
02.02.03.678	Техническое перевооружение сети М1-11 от ТК-763-64 до ТК-763-52	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	800	434,6	Надземная	2021	2024	156 382,8	134 105,9	160 927,1
02.02.03.679	Техническое перевооружение сети от ТК 57 до ТК 58	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	500	19,4	Канальная	2021	2023	21 326,5	19 344,3	23 213,2
02.02.03.680	Техническое перевооружение сети от ТК 54 до ТК 56	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	500	150,2	Канальная	2021	2024	32 039,2	27 634,0	33 160,8
02.02.03.681	Техническое перевооружение сети от ТК 46 до ТК 900	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	400	1 178,0	Канальная	2021	2024	34 871,0	30 092,6	36 111,1
02.02.03.682	Техническое перевооружение сети М1-06 от ТК 532-2 до ЦТП-35 Хрустальная,28	ВК-3	ООО «ПСК»	01	150	361,2	Канальная	2021	2024	12 935,4	11 144,0	13 372,8
02.02.03.683	Техническое перевооружение сети М1-16 от ТК-263а до ТК-263а-0-2	ВК-3	ООО «ПСК»	01	200	104,6	Канальная	2023	2023	4 562,5	4 122,6	4 947,1
02.02.03.684	Техническое перевооружение сети от К-474А до К-474-2 до К-474-2А до К-474-8 до ЦТП 5 Леонова 49а.; от К-474-2А до К-474-2-1 до ЦТП №17, ул. Чердынская, 44	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	150 200	1 067,5	Канальная	2021	2024	44 522,4	38 335,5	46 002,6
02.02.03.685	Техническое перевооружение сети от К-587-8АА до К-587-8ААА до К-587-10А	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200	189,8	Канальная	2021	2023	8 930,6	8 112,4	9 734,9
02.02.03.686	Техническое перевооружение сети от ТК 24-2 до т. 24-4-ЦТП№1	ВК-5	ООО «ПСК»	01	200	229,4	Канальная	2021	2023	10 353,7	9 407,1	11 288,5
02.02.03.687	Техническое перевооружение сети М1-18 от ТК-127-0-1 до Попова,57	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	100	170,2	Канальная	2021	2023	6 122,0	5 561,5	6 673,8
02.02.03.688	Техническое перевооружение сети М4-05 от ТК-117-72-6 до ввод на ЦТП-43 Худанина 22	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	150,2	Канальная	2021	2023	10 315,4	9 367,4	11 240,9
02.02.03.689	Техническое перевооружение сети М1-14 от ТК-185-2 до П.Осипенко,48	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	100	139,0	Канальная	2021	2023	4 282,6	3 892,8	4 671,4
02.02.03.690	Техническое перевооружение сети М4-07 от ТК-121-9 до ТК-121-11 Нахимова 20	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	125	163,8	Канальная	2021	2023	9 452,7	8 576,0	10 291,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.691	Техническое перевооружение сети М4-04 от ТК-140-2 до Чебоксарская 1	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	80	20,0	Канальная	2021	2023	4 793,7	4 358,4	5 230,1
02.02.03.692	Техническое перевооружение сети от ТК 369-05 до ТК 369-07 Народовольческая,4	ВК-3	ООО «ПСК»	01	150	120,2	Канальная	2024	2024	5 488,1	4 700,4	5 640,5
02.02.03.693	Техническое перевооружение сети М1-14 от ТК-177-8 до ТК-177-10 Куйбышева,87а	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	150	96,9	Канальная	2024	2024	4 160,6	3 563,4	4 276,1
02.02.03.694	Техническое перевооружение сети от ТК-55-2 до ул.Сибирская,19	ВК-3	ООО «ПСК»	01	150 100 50	306,6	Канальная	2021	2023	5 860,0	5 323,9	6 388,6
02.02.03.695	Техническое перевооружение сети М1-01 от ТК-49-9-2 до Куйбышева,38	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	100	182,0	Бесканальная	2021	2023	3 380,4	3 074,3	3 689,2
02.02.03.696	Техническое перевооружение сети М4-01 от ЦТП-4 до Буксирная 11, 13	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150 125	605,5	Канальная	2021	2023	3 894,0	3 544,8	4 253,7
02.02.03.697	Техническое перевооружение сети М2-01 от ТК14-6-2 до ТК14-6-4 Нефтяников,11	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	152,2	Канальная	2021	2023	3 638,7	3 312,7	3 975,2
02.02.03.698	Техническое перевооружение сети М2-02 от ТК36-2 до ТК36-2-2 Баумана,11	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	77,8	Канальная	2021	2023	5 043,8	4 576,2	5 491,5
02.02.03.699	Техническое перевооружение сети М-87 от т.16-4 до Серпуховская,19	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	187,4	Надземная	2021	2023	4 167,0	3 792,7	4 551,3
02.02.03.700	Техническое перевооружение сети М4-02 от ТК-22-13 до Воронежская 20	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	151,3	Бесканальная	2021	2023	4 092,3	3 721,9	4 466,3
02.02.03.701	Техническое перевооружение сети М1-20 от ТК 666-6 до Екатерининская,88	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	80	154,1	Канальная	2021	2023	3 757,2	3 411,0	4 093,1
02.02.03.702	Техническое перевооружение сети М4-07 от ТК-103-5-2 до М.Рыбалко, 89,87	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	80	41,5	Канальная	2024	2024	4 258,1	3 647,0	4 376,4
02.02.03.703	Техническое перевооружение сети от ТК 611 Революции,6 до ЦТП 34	ВК-3	ООО «ПСК»	01	150	39,0	Канальная	2024	2024	2 337,8	2 002,3	2 402,7
02.02.03.704	Техническое перевооружение сети от К-184-22 до К-184-24	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	150	46,0	Канальная	2021	2023	2 625,8	2 392,0	2 870,4
02.02.03.705	Техническое перевооружение сети от К-184-16 до К-184-18	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	150	129,2	Канальная	2021	2023	5 176,9	4 704,2	5 645,0
02.02.03.706	Техническое перевооружение тепловой сети от ЦТП до ТК - 1 до жилого дома по ул.Кустовая, 1 (Теплосети от т.3 до т.4)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	50	161,5	Надземная	2022	2024	1 829,1	1 574,8	1 889,8
02.02.03.707	Техническое перевооружение тепловой сети от т.5 до т.6 по ж/д Коломенская,7	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	150	139,3	Подвальная	2022	2024	427,5	367,9	441,5
02.02.03.708	Техническое перевооружение тепловой сети от т.2 до т.3 по ж/д Коломенская,5	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	200	39,2	Подвальная	2022	2024	4 035,9	3 475,1	4 170,1
02.02.03.709	Техническое перевооружение тепловой сети от т.3 до т.4 по ж/д Коломенская,5	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	200	38,8	Подвальная	2022	2024	1 252,5	1 078,5	1 294,2
02.02.03.710	Техническое перевооружение тепловой сети от т.1 до т.2 по ж/д Коломенская,13	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	200	24,0	Подвальная	2022	2024	517,6	445,6	534,7
02.02.03.711	Техническое перевооружение тепловой сети от т.2 до т.3 по ж/д Коломенская,13	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	70	72,2	Подвальная	2022	2024	624,8	537,7	645,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.712	Техническое перевооружение тепловой сети от ТУ-33 до ж/д Коломенская,24	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	100	287,6	Надземная	2022	2024	4 016,4	3 457,4	4 148,9
02.02.03.713	Техническое перевооружение тепловой сети от т.10 до ж/д Коломенская,26 через ТК-6-1	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	80	31,3	Канальная	2022	2024	436,8	375,9	451,1
02.02.03.714	Техническое перевооружение тепловой сети от т.9 до здания Коломенская,49	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	50	97,9	Надземная	2022	2024	1 364,7	1 174,4	1 409,3
02.02.03.715	Техническое перевооружение тепловой сети от т.5 до т.6 по ж/д Коломенская,19	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	150	62,0	Канальная	2022	2024	920,1	791,8	950,2
02.02.03.716	техническое перевооружение тепловой сети от т.7 до т.8 по ж/д Коломенская,51	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	70	23,1	Канальная	2022	2024	782,5	673,6	808,3
02.02.03.717	Техническое перевооружение тепловой сети от ЦТП до здания МСЧ №3 Серпуховская,11	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	200	47,6	Канальная	2022	2024	664,2	571,7	686,0
02.02.03.718	Техническое перевооружение тепловой сети от т.2 до т.3 по ж/д Краснополянская,4	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	50,0	Подвальная	2022	2024	1 116,2	960,7	1 152,8
02.02.03.719	Техническое перевооружение тепловой сети от т.3 до т.4 по ж/д Краснополянская,4	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	45,1	Подвальная	2022	2024	564,9	486,8	584,2
02.02.03.720	Техническое перевооружение тепловой сети от ЦТП-6 до ж/д К.Минина,7 через ТК-1-6	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	150	50,4	Канальная	2022	2024	899,6	774,5	929,4
02.02.03.721	Техническое перевооружение тепловой сети от т.13 до т.14 по ж/д Краснополянская,12	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	31,2	Подвальная	2022	2024	922,2	793,8	952,6
02.02.03.722	Техническое перевооружение тепловой сети от т.14 до т.15 Краснополянская,12 под аркой ж/д	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	31,2	Подвальная	2022	2024	146,3	125,9	151,1
02.02.03.723	Техническое перевооружение тепловой сети от т.15 до т.16 по ж/д Краснополянская,12	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	31,2	Подвальная	2022	2024	446,7	384,5	461,4
02.02.03.724	Техническое перевооружение тепловой сети от т.16 до т.17 по ж/д Краснополянская,12	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	31,2	Подвальная	2022	2024	251,6	216,6	259,9
02.02.03.725	Техническое перевооружение тепловой сети от т.17 до ж/д Краснополянская,10	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	51,4	Канальная	2022	2024	1 109,0	954,6	1 145,5
02.02.03.726	Техническое перевооружение тепловой сети от т.18 до т.19 по ж/д Краснополянская,10	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	74,0	Подвальная	2022	2024	1 033,1	889,2	1 067,0
02.02.03.727	Техническое перевооружение тепловой сети от ЦТП до ТК-1-2	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	200	38,8	Канальная	2022	2024	1 044,1	899,1	1 078,9
02.02.03.728	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК-1-2 до ТК-2-2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	150	59,9	Канальная	2022	2024	1 608,6	1 384,7	1 661,6
02.02.03.729	Техническое перевооружение тепловой сети от т.1 до ж/д Нейвинская,1 через ТК-2-2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	150	60,2	Канальная	2022	2024	1 073,4	923,9	1 108,7
02.02.03.730	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК-1-2 до ТК-3-2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	150	91,7	Канальная	2022	2024	311,9	268,5	322,2
02.02.03.731	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК-5-2 до ж/д Г.Хасана,91	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	125	24,5	Канальная	2022	2024	437,0	376,2	451,4
02.02.03.732	Техническое перевооружение сети ГВС от жилого дома по ул.Серпуховская,7 к жилому дому по ул.Нейвинская,10а; Теплосети от т.14 ул.Серпуховская,7 до т.15 ул.Нейвинская,10а	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	0	0,0	0	2022	2024	479,4	412,6	495,1

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.733	Техническое перевооружение сети ГВС от жилого дома по ул.Серпуховская,7 к жилому дому по ул.Нейвинская,10а; Теплосети от т.14 ул.Серпуховская,7 до т.15 ул.Нейвинская,10а	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	376,7	324,3	389,2
02.02.03.734	Техническое перевооружение сети ГВС от т.16 Нейвинская,10а до т.20 Нейвинская,10	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	698,3	601,1	721,3
02.02.03.735	Техническое перевооружение сети ГВС от т.16 Нейвинская,10а до т.20 Нейвинская,10	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	698,3	601,1	721,3
02.02.03.736	Техническое перевооружение сети ГВС от т.5 до т.6 по ж/д Коломенская,7	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	213,7	183,9	220,7
02.02.03.737	Техническое перевооружение сети ГВС от т.5 до т.6 по ж/д Коломенская,7	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	168,5	145,1	174,1
02.02.03.738	Техническое перевооружение сети ГВС от т.1 до т.2 по ж/д Коломенская,13	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	258,3	222,3	266,8
02.02.03.739	Техническое перевооружение сети ГВС от т.1 до т.2 по ж/д Коломенская,13	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	258,3	222,3	266,8
02.02.03.740	Техническое перевооружение сети ГВС от т.2 до т.3 по ж/д Коломенская,13	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	313,4	269,8	323,8
02.02.03.741	Техническое перевооружение сети ГВС от т.2 до т.3 по ж/д Коломенская,13	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	314,4	270,8	325,0
02.02.03.742	Техническое перевооружение сети ГВС от ЦТП до здания МСЧ №3 Серпуховская,11	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	334,2	287,8	345,4
02.02.03.743	Техническое перевооружение сети ГВС от ЦТП до здания МСЧ №3 Серпуховская,11	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	334,2	287,8	345,4
02.02.03.744	Техническое перевооружение сети ГВС от ЦТП-7 до ТК-1-7	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	75,7	65,2	78,2
02.02.03.745	Техническое перевооружение сети ГВС от ЦТП-7 до ТК-1-7	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	75,7	65,2	78,2
02.02.03.746	Техническое перевооружение сети ГВС от ТК-1-8 до ж/д Нейвинская,9	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	395,0	340,0	408,0
02.02.03.747	Техническое перевооружение сети ГВС от ТК-1-8 до ж/д Нейвинская,9	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	395,0	340,0	408,0
02.02.03.748	Техническое перевооружение сети ГВС от ТК-1-2 до ТК-3-2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	310,8	267,5	321,0
02.02.03.749	Техническое перевооружение сети ГВС от ТК-5-2 до ж/д Г.Хасана,91	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	175,0	150,7	180,8
02.02.03.750	Техническое перевооружение сети ГВС от ТК-5-2 до ж/д Г.Хасана,91	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	175,0	150,7	180,8
02.02.03.751	Техническое перевооружение тепловой сети Щербакова,45 - Щербакова,47	БМК Таганрогская	ООО «ПСК»	01	100	93,0	Канальная	2022	2024	1 258,8	1 083,3	1 300,0
02.02.03.752	Техническое перевооружение тепловой сети ТК4 - т.И	БМК Таганрогская	ООО «ПСК»	01	150	27,1	Канальная	2022	2024	580,2	499,3	599,2
02.02.03.753	Техническое перевооружение тепловой сети т.И - ТК6	БМК Таганрогская	ООО «ПСК»	01	150	27,1	Канальная	2022	2024	402,6	346,5	415,8
02.02.03.754	Техническое перевооружение тепловой сети ТК6 - ТК10	БМК Таганрогская	ООО «ПСК»	01	150	71,0	Канальная	2022	2024	1 262,9	1 086,8	1 304,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.755	Техническое перевооружение тепловой сети ТК12 - ТК14	БМК Таганрогская	ООО «ПСК»	01	150	66,0	Канальная	2022	2024	1 174,7	1 011,0	1 213,2
02.02.03.756	Техническое перевооружение тепловой сети ТК14 - ТК16	БМК Таганрогская	ООО «ПСК»	01	150	61,1	Канальная	2022	2024	1 090,5	938,8	1 126,6
02.02.03.757	Техническое перевооружение тепловой сети ТК5 - ТК7	БМК Таганрогская	ООО «ПСК»	01	250	84,5	Канальная	2022	2024	13 241,9	11 399,3	13 679,2
02.02.03.758	Техническое перевооружение тепловой сети ТК25 - Старикова, 14	ВК Левшино	ООО «ПСК»	01	150	574,6	Канальная	2022	2024	10 253,6	8 826,9	10 592,3
02.02.03.759	Техническое перевооружение тепловых сетей от Т-ВК до К-8Б по ул. Молодежной	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК»	01	250 200 150	1 844,5	Надземная Канальная	2022	2022	73 374,0	69 813,5	83 776,2
02.02.03.760	Реконструкция сетей теплоснабжения, сетей ГВС, ХВС ТЭЦ-14 (13,027 км)	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	13 027,0	-	2024	2024	4 320,0	3 700,0	4 440,0
02.02.03.761	Реконструкция сетей теплоснабжения, сетей ГВС, ХВС ТЭЦ-6/ВК-3 (32,338 км)	ТЭЦ-6, ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	32 338,0	-	2023	2024	27 169,6	24 000,0	28 800,0
02.02.03.762	Реконструкция сетей теплоснабжения, сетей ГВС, ХВС ТЭЦ-9/ВК-5 (51,499 км)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	51 499,0	-	2024	2024	11 442,2	9 800,0	11 760,0
02.02.03.763	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-04 от ТК-456А до ТК-458А, Ду-800мм протяжённостью в однострубно исчислении 454 м. по ул.Леонова	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	800	454,0	Канальная	2023	2024	45 274,7	38 880,0	46 656,0
02.02.03.764	Техническое перевооружение сети М2-04 от ТК-521 до ТК-525В, Ду-600/700мм протяжённостью в однострубно исчислении 364 м по ул. Левченко	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	600 700	364,0	Канальная	2023	2024	54 908,7	47 148,0	56 577,6
02.02.03.765	Техническое перевооружение сети М2-18р от ТК-487-22 до ЦТП-28И, Ду-200/150мм протяжённостью в однострубно исчислении 448 м по ул. Подводников-Конноармейская	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	200 150	448,0	Канальная	2023	2024	19 102,4	16 402,0	19 682,4
02.02.03.766	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-11 от ТК-468-9 до ТК-468-13, Ду-500мм протяжённостью в однострубно исчислении 545 м. по ул.Связева	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500	545,0	Канальная	2023	2024	38 050,6	32 674,0	39 208,8
02.02.03.767	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-11 от ТК-468-19 до ТК-468-23, Ду-500мм протяжённостью в однострубно исчислении 443 м. по ул.Связева	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500	443,0	Канальная	2023	2024	30 921,6	26 552,0	31 862,4
02.02.03.768	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-14 от ТК-506 до ТК-506-4а, Ду-600мм протяжённостью в однострубно исчислении 631 м. по пр.Декабристов	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	600	631,0	Канальная	2023	2024	49 516,1	42 520,0	51 024,0
02.02.03.769	Техническое перевооружение попутного дренажа магистралей М2-13, М2-02, М2-04 возле ПН-1	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2023	2024	9 871,8	8 480,0	10 176,0
02.02.03.770	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-04р от ТК-518 до ТК-506-22, Ду-200/300мм протяжённостью в однострубно исчислении 1356 м. по ул.Льва Толстого	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200 300	1 356,0	Канальная	2023	2024	64 164,1	55 098,0	66 117,6
02.02.03.782	Техническое перевооружение сети ГВС ЦТП3 - ТК110-3	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2023	2023	1 661,2	1 501,0	1 801,2
02.02.03.783	Техническое перевооружение сети ГВС ТК110-3 - ТК110-2.	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2023	2023	204,7	185,0	222,0
02.02.03.784	Техническое перевооружение сети ГВС ТК110-2 Кронита, 4/1	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2023	560,0	510,0	612,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.785	Техническое перевооружение сети ГВС ТК110-2 Кронита, 4/2	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2023	508,5	463,0	555,6
02.02.03.786	Техническое перевооружение сети ГВС от ТК-1 до ж/д Краснополянская, 36(от ТК-45 до ж/д Краснополянская,36)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2023	271,1	255,3	306,4
02.02.03.807	Техническое перевооружение участков сетей от ПТЭЦ- 9 ч.1	ВК-5	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2025	78 834,1	76 979,8	92 375,8
02.02.03.809	Техническое перевооружение участков сетей от ПТЭЦ- 9 ч.2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2025	99 396,7	97 456,9	116 948,3
02.02.03.810	Техническое перевооружение участков сетей от ПТЭЦ- 14, ч.2	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	19 178,8	-	2025	2025	118 195,0	95 863,2	115 035,8
02.02.03.817	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети (ПТЭЦ-9)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2025	208 768,7	170 136,1	204 163,3
02.02.03.818	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети (ПТЭЦ-14)	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2025	197 082,0	160 523,6	192 628,3
02.02.03.819	Техническое перевооружение участков сетей от ПТЭЦ- 9 ч.4	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2025	2025	111 146,0	90 146,0	108 175,2
02.02.03.824	Реконструкция участка тепловой сети М1-01 от ТК-59 до ТК-59-4 по ул.Петропавловской, Ду 300 мм.	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	300	313,5	Канальная	2021	2021	15 989,4	15 989,4	19 187,3
02.02.03.825	Реконструкция участка тепловых сетей по М1-09 от К-763 до К-14К Ду500 ул. Лодыгина Ду-500 мм.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500	1 060,5	Канальная	2021	2021	26 536,7	26 536,7	31 844,0
02.02.03.826	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-15 ул. Толбухина, 6 до ж.д. по ул. Вильямса, 35. Ду 100/80 мм.	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	15 630,2	15 630,2	18 756,2
02.02.03.827	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-14 ул. Сусанина,10 до ж.д. по ул. Карпинского,118, ул. норильская, 7, ул. Сусанина, 4,6. Ду 100/80/32 мм. Установка насоса ЦГВС.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	7 018,1	7 018,1	8 421,7
02.02.03.828	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-12 ул. Голева, 5а до ж.д. по ул. ул. Крисанова, 71. Ду 150/125/100/80/70/50мм. Установка насоса ЦГВС.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	12 970,7	12 970,7	15 564,9
02.02.03.829	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-16 ул.Кронштадтская,6 до ж.д. по ул. ул. Грузинская,5,7,11 Ду 200/150/125/100/80/70/50мм. Установка насоса ЦГВС.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	18 148,5	18 148,5	21 778,2
02.02.03.830	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-18 ул. Экскаваторная, 58 до ж.д. по ул. ул. Экскаваторная, 51 Ду 80/70мм. Установка насоса ЦГВС.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	3 110,8	3 110,8	3 733,0
02.02.03.831	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-2 ул.Связева, 32 до ж.д. по ул. ул. Связева, 44, 48 Ду200/150/100/80/50 мм. Установка насоса ЦГВС.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	37 222,9	37 222,9	44 667,5
02.02.03.832	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-46 ул.Звонарева, 43а. Установка циркуляционного насосного оборудования. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС.	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	6 881,9	6 881,9	8 258,3
02.02.03.833	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-1 ул.Ленина,19. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС.	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	4 498,1	4 498,1	5 397,7
02.02.03.834	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-7 ул.Пушкина,25. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС.	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	13 541,7	13 541,7	16 250,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.835	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-33 ул.Народовольческая,40. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС.	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	1 817,0	1 817,0	2 180,4
02.02.03.836	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-39 ул.Запорожская,3а. Установка циркуляционного насосного оборудования	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	7 250,0	7 250,0	8 700,0
02.02.03.837	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-14 ул.Ушинского,6. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС.	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	3 618,5	3 618,5	4 342,3
02.02.03.838	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-41 Постановова,7а. Замена теплообменников ГВС 1 и 2 ступени (моноблок)	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	8 422,8	8 422,8	10 107,3
02.02.03.839	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-14 ул.Сусанина, 10. Замена теплообменников ГВС 1 и 2 ступени (моноблок)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	8 166,7	8 166,7	9 800,0
02.02.03.840	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-39 ул.Карпинского,29. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	4 075,0	4 075,0	4 890,0
02.02.03.841	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-32 ул.Народовольческая, 3. Ликвидация ЦТП	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	3 775,0	3 775,0	4 530,0
02.02.03.842	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-4 ул.Желябова, 17. Замена трубопровода ГВС, циркуляции ГВС	ВК-5	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	14 666,7	14 666,7	17 600,0
02.02.03.843	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-13 ул.Голева, 17. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	1 048,1	1 048,1	1 257,7
02.02.03.844	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС, ХВС ул. Запорожская, 11	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	1 623,0	1 623,0	1 947,6
02.02.03.845	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС Беляева 49а. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	12 416,7	12 416,7	14 900,0
02.02.03.846	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС Чердынская 18. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	1 115,6	1 115,6	1 338,8
02.02.03.847	Техническое перевооружение участка тепловой сети М2-04 от ТК 509 до ТК 509-6 ул. Формовщиков. Ду 200/150 мм.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200 150	551,8	Канальная	2021	2021	15 651,3	15 651,3	18 781,6
02.02.03.853	Техническое перевооружение участка тепловой сети от П-16 до К-65 по ул.Кабельщиков, в однотрубном исчислении 847 п.м, Ду 400 мм	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	400	847,0	Канальная	2021	2021	1 169,2	1 169,2	1 403,0
02.02.03.854	Техническое перевооружение сети М1-01 ТК-35-17-1 до ТК-35-17-3 Пионерская,4	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	300	139,3	Канальная	2021	2021	28 896,4	28 896,4	34 675,7
02.02.03.858	Реконструкция участка магистральной тепловой сети М2-09 от Т-843Б до Т-844	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	600	55,1	Надземная	2021	2021	1 985,0	1 985,0	2 382,0
02.02.03.859	Реконструкция участка магистральной тепловой сети М2-09 от К-834 до Т-835 в г. Пермь	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	600	206,0	Канальная	2021	2021	16 991,0	16 991,0	20 389,2
02.02.03.860	Техническое перевооружение участков тепловых сетей в зоне теплоснабжения ТЭЦ- 9, часть 3	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	41 172,1	41 172,1	49 406,6
02.02.03.867	Реконструкция участка тепловой сети М4-05, от ТК-201 до ТК - 117-2 по ул. М.Рыбалко, Ду 300 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	676,5	Канальная	2021	2021	23 252,9	23 252,9	27 903,5
02.02.03.868	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-18 до Химградская,47. Ду 100/80 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2021	5 322,7	5 322,7	6 387,2
02.02.03.869	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-35 до ул. Ушакова,57-2 . Ду 150/100/80 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2021	12 652,4	12 652,4	15 182,9
02.02.03.870	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-30 ул. Ялтинская, 13 до ж.д. по ул. Фадеева, 14. Ду 150/100 мм. Установка насоса ЦГВС.Установка насоса ЦГВС.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2021	11 418,3	11 418,3	13 701,9

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.871	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-28 ул.Панфилова,17. Установка циркуляционного насосного оборудования. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2021	1 890,0	1 890,0	2 268,0
02.02.03.872	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-04, от Пав.19-3 до Т - 131 по ул. Сивашская, Ду 500 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	500	637,8	Надземная	2021	2021	20 853,1	20 853,1	25 023,8
02.02.03.873	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-05, от ТК-192-2 до ТК-192-2-8 по ул. Полтавская, Ду 200 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	716,8	Канальная	2021	2021	17 778,3	17 778,3	21 334,0
02.02.03.875	Реконструкция участка тепловой сети М4-01 ул. Сокольская от ТК-86-1 до ЦТП №4. Ду 250мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	250	483,8	Канальная	2021	2021	14 961,5	14 961,5	17 953,8
02.02.03.876	Реконструкция участка тепловой сети М4-07 от ТК-123 до ТК-123-7 по ул. Оборонщиков, Ду 100 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100	561,6	Канальная	2021	2021	15 156,7	15 156,7	18 188,0
02.02.03.880	Реконструкция участка магистральной тепловой сети М4-03 от Т-40С-1 до 4-03	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	800	417,4	Надземная	2021	2021	1 860,0	1 860,0	2 232,0
02.02.03.881	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС ЦТП-40К_ул. Кировоградская, 12	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2021	355,3	355,3	426,3
01.02.03.884	1. Технологический комплекс Владимирский: Реконструкция тепловых сетей, сетей ГВС	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	9 105,6	-	2026	2035	277 565,3	171 000,0	205 200,0
01.02.03.885	2. Технологический комплекс Молодежный-Искра: Реконструкция тепловых сетей, сетей ГВС	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	-	4 879,4	-	2030	2035	233 960,5	141 000,0	169 200,0
01.02.03.886	3. Технологический комплекс Новые Ляды: Реконструкция тепловых сетей, сетей ГВС	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК»	01	-	4 754,3	-	2027	2030	113 028,2	80 000,0	96 000,0
01.02.03.887	4. Технологический комплекс Кислотные Дачи : Реконструкция тепловых сетей, сетей ГВС	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	-	7 683,4	-	2026	2035	345 133,6	216 000,0	259 200,0
01.02.03.888	5. Технологический комплекс Запруд: 5. Технологический комплекс Запруд	ВК Запруд	ООО «ПСК»	01	-	1 089,7	-	2028	2035	29 634,9	17 000,0	20 400,0
01.02.03.889	6. Технологический комплекс Заозерье: Реконструкция тепловых сетей, сетей ГВС	ВК Заозерье	ООО «ПСК»	01	-	1 420,6	-	2028	2035	54 846,3	34 000,0	40 800,0
01.02.03.890	8. Технологический комплекс Пышминская: Реконструкция тепловых сетей, сетей ГВС	ВК Пышминская	ООО «ПСК»	01	-	712,1	-	2029	2031	21 134,1	14 000,0	16 800,0
01.02.03.891	9. Технологический комплекс Банная гора: Реконструкция тепловых сетей, сетей ГВС	ВК Банная гора	ООО «ПСК»	01	-	1 473,4	-	2026	2035	41 925,3	29 000,0	34 800,0
01.02.03.892	10. Технологический комплекс Левшино: Реконструкция тепловых сетей, сетей ГВС	ВК Левшино	ООО «ПСК»	01	-	2 136,4	-	2026	2031	65 425,9	46 000,0	55 200,0
01.02.03.893	11. Технологический комплекс Окуловский: Реконструкция тепловых сетей, сетей ГВС	ВК Окуловский	ООО «ПСК»	01	-	128,9	-	2034	2034	5 295,1	3 000,0	3 600,0
01.02.03.894	12. Технологический комплекс ДИПИ: Реконструкция тепловых сетей, сетей ГВС	ВК ДИПИ	ООО «ПСК»	01	-	2 477,3	-	2031	2033	97 962,0	60 000,0	72 000,0
01.02.03.895	13. Технологический комплекс ПДК-Камский: Реконструкция тепловых сетей, сетей ГВС	БМК Таганрогская	ООО «ПСК»	01	-	6 576,5	-	2026	2035	188 480,7	116 000,0	139 200,0
01.02.03.896	15. Технологический комплекс Подснежник: Реконструкция тепловых сетей	ВК Подснежник	ООО «ПСК»	01	-	351,3	-	2025	2025	7 397,7	6 000,0	7 200,0
01.02.03.922	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне ТЭЦ-6	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	166 253,2	Надземная Канальная	2027	2035	5 070 780,1	3 162 097,2	3 794 516,6

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.	
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР				
01.02.03.923	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне ВК-3	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	185 356,6	Надземная Канальная	2027	2035	5 506 336,7	3 433 706,7	4 120 448,1	
01.02.03.924	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне ТЭЦ-9	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	253 557,1	Надземная Канальная	2027	2035	8 126 691,3	5 067 738,5	6 081 286,2	
01.02.03.925	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне ВК-5	ВК-5	ООО «ПСК»	01	-	100 378,5	Надземная Канальная	2027	2035	2 376 299,2	1 481 840,8	1 778 209,0	
01.02.03.926	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне ТЭЦ-13	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	-	49 733,9	Надземная Канальная	2027	2035	1 330 700,7	829 814,1	995 777,0	
01.02.03.927	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне ТЭЦ-14	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	138 003,3	Надземная Канальная	2027	2035	4 038 443,1	2 518 340,2	3 022 008,3	
Итого				01		941 866,5				28 743 619,3	19 187 932,8	23 025 519,4	
				02		195 738,9					6 170 075,0	4 275 739,0	5 130 886,8
				Всего		1 137 605,3						34 485 905,3	23 172 000,0

10. СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ

Мероприятия по строительству насосных станций, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.06 «Строительство новых насосных станций». Мероприятия по реконструкции насосных станций, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.07 «Реконструкция насосных станций».

Строительство/реконструкция понизительных насосных станций, является первоочередным мероприятием, позволяющим:

- сократить объем капитальных вложений на реконструкцию тепловых сетей с увеличением диаметра существующих трубопроводов;
- оптимизировать потокораспределение в сети в случае незапланированного изменения тепловой нагрузки (так, например, при реализации программ повышения энергетической эффективности у потребителей тепловой энергии), при минимизации капитальных затрат на оптимизацию теплосетевых активов;
- перейти на гибкие графики регулирования режима отпуска тепловой энергии (переход на количественное регулирование), после реконструкции потребительских систем (переводе на ИТП и переводе ЦТП на независимые схемы);
- нормализовать режим теплоснабжения у потребителей, подключенных по зависимой схеме до уровня, отвечающего критериям безопасности (снижение давления в обратных трубопроводах потребительских систем теплоснабжения до уровня, соответствующего и ниже рабочего значения, установленного для таких систем);
- увеличить коэффициент использования установленной мощности существующих источников тепловой энергии (использовать профицит мощности существующего источника тепла, в целях покрытия растущей потребности в тепловой нагрузке, вызванной подключением объектов нового строительства);
- обеспечить покрытие пиковых нагрузок систем теплоснабжения без существенной реконструкции переточных линий;
- стабилизировать конструктивную характеристику тепловых сетей под изменение в тепловые нагрузки, при реализации встречных процессов (увеличение мощности подключенной нагрузки СЦТ за счет объектов нового строительства и нормализации качества у потребителей в удаленных районах теплоснабжения и снижения мощности

существующих потребительских систем за счет реализации программ энергосбережения);

- исключить увеличение располагаемого напора на коллекторах источников тепловой энергии с последующей переналадкой систем теплоснабжения потребителей.

При этом запланированы следующие мероприятия по строительству/реконструкции понизительных насосных станций.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-3. Насосная станция ПН-23 работает в тепловой зоне источников ТЭЦ-6 и ВК-3 последовательным каскадом с ПН-3, что определяет повышенные требования по надежности к её оборудованию. ПН-3 введена в эксплуатацию в 1968 году. Проект реконструкции насосной был разработан еще в 1995 году институтом УралВНИПИЭнергопром, но из-за недостаточного финансирования реконструкция постоянно откладывалась. На текущий период перекачиваемый расчетный расход теплоносителя насосной станции составляет 1500 м³/ч. Плановое увеличение объема перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию к 2034 году составит 2550 м³/ч. Существующее оборудование не позволяет обеспечить заявленный дополнительный расход теплоносителя, транспортируемый через насосную и получаемый в результате присоединения новых потребителей. Таким образом эксплуатировать действующее оборудование с сохранением принятых норм резервирования в каскаде с вновь построенной насосной станцией ПН-23 будет невозможно. Откорректированный под современное оборудование проект реконструкции насосной предполагает применение электрооборудования напряжением 6 кВт, которое является более экономичным и эффективным в сравнении с действующим электрооборудованием 0,4 кВт, что предполагает снижения уровня издержек на покупку электрической энергии (мощности) на обеспечение транспорта тепловой энергии. Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Свердловского и Ленинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-3. Гидравлическая зона ПН-3 ограничена ул. Г. Звезда, П. Осипенко, Попова, р. Кама. Реконструкцию ПН-3 необходимо выполнить до 2024 года. В противном случае присоединение новых потребителей в обозначенной зоне невозможно.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-2. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1963 году и эксплуатируется в тепловой зоне ТЭЦ-9. На текущий период перекачиваемый расчетный расход теплоносителя насосной станции составляет 2250 м³/ч. Плановое увеличение объема перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию к 2034

году составит 3200 м³/ч. Существующее оборудование устарело морально и физически и не позволяет покрыть потребность в дополнительном расходе теплоносителя получаемого в результате присоединения новых потребителей, перекачиваемого через насосную станцию. Так как действующие насосные агрегаты не рассчитаны на заявленную проектную производительность с сохранением принятых норм резервирования, а также не обеспечивают выполнение требований по обеспечению экономичности работы в условиях переменных расходов, то реализация мероприятий по ее реконструкции обусловлена необходимостью приведения режимных характеристик в соответствие требуемым проектным и нормативным характеристикам (в том числе по обеспечению качества на вводах теплоиспользующих установок потребителей). К оборудованию ПН-2 предъявляются повышенные требования по надежности, так как она включена последовательным каскадом с ПН-17. Срок реконструкции ПН-2, из-за отсутствия должного финансирования, неоднократно переносился на более позднее время, что значительно ухудшало критерий надежности обслуживаемой СЦТ. Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Индустриального, Дзержинского и Ленинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-2. Гидравлическая зона ПН-2 ограничена ул. Снайперов, Карпинского, Стахановская, Вильвенская, Ш. Космонавтов, Попова, р. Кама, ул. Хохрякова, Большевистская, Голева, Ш. Космонавтов, Снайперов. Реконструкцию ПН-2 необходимо выполнить до 2024 года. В противном случае присоединение новых потребителей в обозначенной зоне невозможно.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-15. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1974 году и эксплуатируется в тепловой зоне ТЭЦ-9. На текущий период перекачиваемый расчетный расход теплоносителя через насосную станцию составляет 1250 м³/ч. Плановое увеличение объема перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию к 2035 году составит 1650 м³/ч. Так как действующие насосные агрегаты не рассчитаны на заявленную проектную производительность с сохранением принятых норм резервирования, а также не обеспечивают выполнение требований по обеспечению экономичности работы в условиях переменных расходов, то реализация мероприятий по ее реконструкции обусловлена необходимостью приведения режимных характеристик в соответствие требуемым проектным и нормативным характеристикам (в том числе по обеспечению качества на вводах теплоиспользующих установок потребителей). Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Индустриального и Дзержинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-15. Гидравлическая

зона ПН-15 ограничена ул. Баумана, Стахановская, Ш. Космонавтов, Голева, Крисанова, Коммунистическая, Хохрякова, Малкова, Ш. Космонавтов, 9 мая. Реконструкцию ПН-15 необходимо выполнить до 2024 года. В противном случае присоединение новых потребителей в обозначенной зоне невозможно.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-17. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1992 году и эксплуатируется в тепловой зоне ТЭЦ-9. На текущий период перекачиваемый расчетный расход теплоносителя через насосную составляет 1200 м³/ч. Плановое увеличение объема перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию к 2034 году составит 1650 м³/ч. Так как действующие насосные агрегаты не рассчитаны на заявленную проектную производительность с сохранением принятых норм резервирования, а также не обеспечивают выполнение требований по обеспечению экономичности работы в условиях переменных расходов, то реализация мероприятий по ее реконструкции обусловлена необходимостью приведения режимных характеристик в соответствие требуемым проектным и нормативным характеристикам (в том числе по обеспечению качества на вводах теплоиспользующих установок потребителей). Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Дзержинского и Ленинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-17. Гидравлическая зона ПН-17 ограничена ул. Котовского, Вильвенская, Ш. Космонавтов, Попова, р. Кама, ул. Хохрякова, Большевикская, Голева, Ш. Космонавтов, Мильчакова. Реконструкцию ПН-17 необходимо выполнить до 2024 года. В противном случае присоединение новых потребителей в обозначенной зоне невозможно.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-20. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1985 году и эксплуатируется в тепловой зоне ТЭЦ-6, ВК-3. На текущий период перекачиваемый расчетный расход теплоносителя через насосную составляет 3000 м³/ч. Плановое увеличение объема перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию к 2034 году составит 3850 м³/ч. Так как действующие насосные агрегаты не рассчитаны на заявленную проектную производительность с сохранением принятых норм резервирования, а также не обеспечивают выполнение требований по обеспечению экономичности работы в условиях переменных расходов, то реализация мероприятий по ее реконструкции обусловлена необходимостью приведения режимных характеристик в соответствие требуемым проектным и нормативным характеристикам (в том числе по обеспечению качества на вводах теплоиспользующих установок потребителей). Реконструкция объекта позволит повысить

надежность теплоснабжения части Дзержинского и Ленинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-20. Гидравлическая зона ПН-20 ограничена ул. Чернышевского, Г. Звезда, р. Кама, Егошиха. Реконструкцию ПН-20 необходимо выполнить до 2024 года. В противном случае присоединение новых потребителей в обозначенной зоне невозможно.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-838. Реконструкция предусматривает установку сетевого насоса (1 шт.) и узлов учета тепловой энергии.

Реконструкция повысительной насосной станции ПН-1. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1973 году и находится в тепловой зоне ТЭЦ-9. В 2019-2020 гг. была произведена реконструкция насосной и текущий период ПН-1 находится в работе на основных тепломагистралях тепловой зоны ТЭЦ-9 М2-02, М2-04, на участках от ТЭЦ до ТК-500. Дополнительно необходимо провести замену насосных агрегатов и запорной арматуры, установить приборы учета. Планируемый расчетный расход теплоносителя к 2030 году составит 3700 м³/ч. Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Индустриального, Дзержинского и Ленинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-1. Гидравлическая зона ПН-1 ограничена ул. Леонова, Ш. Космонавтов, Малкова, Хохрякова, Окулова, Попова, р. Данилиха. Реализация мероприятий запланирована на 2025 г. В противном случае присоединение новых потребителей в обозначенной зоне невозможно.

Строительство понизительной насосной ПН-500. Строительство насосной станции, реализовано вблизи тепловой камеры К-500А, на пересечении ул. Макаренко и Крупской, необходимо для создания возможности осуществления надежного снабжения горячей водой потребителей ВК-2, а также после переключения нагрузки ВК-2 на ВК-3, в летний период от ТЭЦ-6. Планируемый расчетный расход теплоносителя через насосную составит 2500 м³/ч, располагаемый напор – 30 м. Насосная станция введена в эксплуатацию в 2020 г. Большая часть запланированных мероприятий реализована.

Строительство понизительной насосной ПН-53. Строительство насосной станции, запланированное в зоне действия ТЭЦ-14 вблизи тепловой камеры П-53, необходимо для снижения давления в обратных трубопроводах тепловых сетей районов Водники и Судзавод. Планируемый расчетный расход теплоносителя через насосную составит 1200 м³/ч, напор – 15 м. Плановый срок реализации – 2024 г.

Строительство понизительной насосной ПН-51. Строительство понизительной насосной станции, запланированное в зоне действия ТЭЦ-9 вблизи тепловой камеры П-51, необходимо для снижения давления в обратных трубопроводах тепловых сетей. Планируемый расчетный расход теплоносителя через насосную составит $3500 \text{ м}^3/\text{ч}$, напор – 25 м. Плановый срок реализации – 2023 г.

Строительство понизительной насосной ПН-865. Строительство насосной станции с установкой насосных групп на подающем и обратном трубопроводе, запланированное в зоне действия ВК-5 вблизи тепловой камеры П-865, необходимо для подключения перспективных потребителей в мкр. Парковый после ввода в эксплуатацию ВК-5 и переключения на нее части зоны действия ТЭЦ-9. Планируемый расчетный расход теплоносителя через каждую насосную группу составит $2500 \text{ м}^3/\text{ч}$, напор на подающей группе – 20 м, на обратной – 25 м. Плановый срок реализации – 2026 г.

В таблицах ниже представлены перечень насосных станций ПАО «Т Плюс» и ООО «ПСК», подлежащих строительству или реконструкции, а также суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий.

Таблица 17 – Перечень насосных станций ПАО «Т Плюс» и ООО «ПСК», подлежащих строительству или реконструкции

Источник	Номер насосной станции	Тип насосной станции	Гидравлические параметры ПН		Магистраль	Привязка к улице	Год реализации	Тип мероприятия	Капитальные затраты без НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
			Расход персп., м³/ч	Напор, м вод. ст.					
ТЭЦ-6, ВК-3	ПН-3	Понизительная	2550	24	М1-01	Г. Звезда	2025	Реконструкция	19 692,0
ТЭЦ-6, ВК-3	ПН-20	Понизительная	3850	32	М1-04	Н. Островского	2021	Реконструкция	31 161,3
ТЭЦ-6, ВК-3	ПН-21	Понизительная	300	30	М1-06	Чернышевского	2021	Реконструкция	24 756,0
ТЭЦ-6, ВК-3	ПН-500	Понизительная	2500	30	М1-01	Крупской	2021	Строительство	2 500,0
ТЭЦ-9	ПН-1	Повысительная	3700	49	М2-04	Леонова	2023-2025	Реконструкция	52 780,0
ТЭЦ-9	ПН-2	Понизительная	3200	30	М2-04	Танкистов	2025	Реконструкция	23 395,0
ТЭЦ-9	ПН-5	Понизительная	1250	70	М2-04	Голева	2025	Реконструкция	16 208,0
ТЭЦ-9	ПН-15	Понизительная	1650	42	М2-02	Баумана	2025	Реконструкция	29 798,0
ТЭЦ-9	ПН-17	Понизительная	1650	33	М2-10	Мильчакова	2025	Реконструкция	19 163,0
ТЭЦ-9	ПН-51	Понизительная	3500	25	М2-01	Связева	2023	Строительство	157 696,0
ТЭЦ-9	ПН-838	Понизительная	2200	51	М2-09	Встречная	2023	Реконструкция	35 865,0
ТЭЦ-9 (ВК-5)	ПН-865	Повысительная Понизительная	2500 2500	20 25	М2-09	Встречная	2026	Строительство	202 752,0
ТЭЦ-14	ПН-53	Понизительная	1200	20	М4-01	Магистральная	2024	Строительство	64 401,1
Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	748 392,2

Таблица 18 – Объемы строительства и реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Мероприятие	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.07.771	Техническое перевооружение ПН-838 с установкой сетевого насоса 1 шт и узлов учета тепловой энергии	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	Реконструкция	2023	2023	39 691,9	35 865,0	43 038,0
01.02.07.772	Техническое перевооружение ПН-1 с установкой узлов учета тепловой энергии	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	Реконструкция	2023	2023	8 853,6	8 000,0	9 600,0
01.02.07.811	Техническое перевооружение ПН-1 ул. Леонова, 65	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	Реконструкция	2025	2025	55 211,8	44 780,0	53 736,0
01.02.07.812	Техническое перевооружение ПН-2, ул. Танкистов, 50	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	Реконструкция	2025	2025	28 845,0	23 395,0	28 074,0
01.02.07.813	Техническое перевооружение ПН-3 (ул. П.Осипенко, 41а)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	Реконструкция	2025	2025	24 279,4	19 692,0	23 630,4
01.02.07.814	Техническое перевооружение ПН-5, ул. Голева, 5Б	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	Реконструкция	2025	2025	19 983,7	16 208,0	19 449,6
01.02.07.815	Техническое перевооружение ПН-15, ул. Баумана, 16	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	Реконструкция	2025	2025	36 739,6	29 798,0	35 757,6
01.02.07.816	Техническое перевооружение ПН-17, ул. Мильчакова, 17	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	Реконструкция	2025	2025	23 627,1	19 163,0	22 995,6
01.02.07.850	Реконструкция ПН-18, строительство ПН-500	ВК-3	ООО «ПСК»	01	Реконструкция	2021	2021	2 500,0	2 500,0	3 000,0
01.02.07.862	Техническое перевооружение ПН-20 (ул. Лифанова, 39)	ВК-3	ООО «ПСК»	01	Реконструкция	2021	2021	31 161,3	31 161,3	37 393,6
01.02.07.863	Техническое перевооружение ПН-21 (ул. Чернышевского, 11 Б)	ВК-3	ООО «ПСК»	01	Реконструкция	2021	2021	24 756,0	24 756,0	29 707,2
01.02.06.905	Строительство насосной станции ПН-51 на магистрали М2-01 с установкой обратной насосной группы (производительность 3500 т/ч, напор - 25 м)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	Строительство	2023	2023	174 522,6	157 696,0	189 235,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Мероприятие	Дата реализации, год		Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.06.908	Строительство насосной станции ПН-865 на магистрали М2-09 с установкой подающей и обратной насосной группы (производительность 2500 т/ч)	ВК-5	ООО «ПСК»	01	Строительство	2026	2026	260 733,6	202 752,0	243 302,4
02.02.06.929	Строительство ПН-53	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	Строительство	2024	2024	75 192,9	64 401,1	77 281,3
Итого				01				730 905,7	615 766,3	738 919,6
				02				75 192,9	64 401,1	77 281,3
				Всего				806 098,6	680 167,4	816 200,9

11. Группы проектов

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей образуют восемь групп проектов, реализация которых направлена на обеспечение качественного теплоснабжения потребителей в г. Перми при сохранении необходимого уровня надёжности системы теплоснабжения.

Группы проектов и суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий всех Групп проектов без НДС в ценах 2021 г. и ценах на дату реализации представлены в таблицах ниже.

Таблица 19 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ТСО (без НДС в ценах 2021 г.), тыс. руб.

Подгруппа	ЕТО	ТСО	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.
Подгруппа проектов 02.01 - Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки			456 716	286 309	322 695	212 285	243 193	301 155	499 013	317 744	460 037	93 749	302 440	83 914	0	267 899	0	3 847 148
	01	ООО «ПСК»	328 405	273 557	264 720	179 187	232 983	281 914	468 151	312 466	402 966	93 749	298 544	83 914	0	205 940	0	3 426 497
	02	ПАО «Т Плюс»	23 389	10 571	24 921	24 455	1 218	18 467	30 862	0	42 249	0	0	0	0	45 475	0	221 606
	03	ПМУП «ГКТХ»	14 662	0	2 309	8 642	8 992	0	0	5 278	619	0	0	0	0	0	0	40 502
	04	АО «ПЗСП»	8 712	0	0	0	0	774	0	0	0	0	0	0	0	16 484	0	25 970
	06	ООО «СК Вышка-2»	1 804	0	0	0	0	0	0	0	14 204	0	3 896	0	0	0	0	19 904
	12	ООО «Тимсервис»	4 190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 190
	16	АО «СПК»	75 553	2 181	30 745	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108 479
Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных			4 607	24 000	26 344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54 950
	01	ООО «ПСК»	4 607	24 000	26 344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54 950
Подгруппа проектов 02.03 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса			949 615	953 681	1 013 393	1 489 214	831 926	805 103	1 447 393	1 494 393	1 544 393	1 594 393	2 257 593	2 257 593	2 257 593	2 257 593	2 257 593	23 411 469
	01	ООО «ПСК»	753 199	616 084	769 759	1 436 869	486 533	422 527	1 237 389	1 279 045	1 322 174	1 356 142	1 928 158	1 931 211	1 935 029	1 933 196	1 927 852	19 335 170
	02	ПАО «Т Плюс»	196 416	337 596	243 633	52 344	345 394	382 576	210 004	215 348	222 219	238 251	329 435	326 382	322 564	324 397	329 741	4 076 299
Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки			872	12 318	63 591	114 917	367 955	24 899	110 226	0	0	0	0	0	0	0	0	694 778
	01	ООО «ПСК»	550	504	63 591	114 917	367 955	24 899	110 226	0	0	0	0	0	0	0	0	682 642
	03	ПМУП «ГКТХ»	322	11 814	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 136
Подгруппа проектов 02.05 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов			113 091	96 000	27 890	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	236 981
	01	ООО «ПСК»	113 091	96 000	27 890	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	236 981
Подгруппа проектов 02.06 - Строительство новых насосных станций			0	0	157 696	64 401	0	202 752	0	0	0	0	0	0	0	0	0	424 849
	01	ООО «ПСК»	0	0	157 696	0	0	202 752	0	0	0	0	0	0	0	0	0	360 448
	02	ПАО «Т Плюс»	0	0	0	64 401	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	64 401
Подгруппа проектов 02.07 - Реконструкция насосных станций			58 417	0	43 865	0	153 036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	255 318
	01	ООО «ПСК»	58 417	0	43 865	0	153 036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	255 318
Подгруппа проектов 02.08 - Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей			6 785	47 485	32 838	0	277 213	26 706	0	0	0	0	0	0	0	0	0	391 028
	01	ООО «ПСК»	915	43 602	6 842	0	233 653	16 580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	301 592
	02	ПАО «Т Плюс»	5 870	3 400	25 996	0	43 560	10 126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88 952
	08	ФГБОУ «ПНИПУ»	0	483	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	483
Сумма по группам проектов			1 590 103	1 419 793	1 688 311	1 880 816	1 873 324	1 360 614	2 056 632	1 812 137	2 004 430	1 688 142	2 560 033	2 341 507	2 257 593	2 525 492	2 257 593	29 316 521

Таблица 20 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ТСО (без НДС в ценах на дату реализации), тыс. руб.

Подгруппа	ЕТО	ТСО	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого в ценах на дату реализации г. без НДС, тыс. руб.
Подгруппа проектов 02.01 - Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки			456 716	300 911	357 128	247 858	299 846	387 277	668 669	443 228	667 385	141 444	474 558	136 936	0	472 847	0	5 054 802
	01	ООО «ПСК»	328 405	287 509	292 967	209 214	287 258	362 533	627 315	435 866	584 590	141 444	468 445	136 936	0	363 488	0	4 525 970
	02	ПАО «Т Плюс»	23 389	11 110	27 580	28 553	1 501	23 748	41 354	0	61 291	0	0	0	0	80 264	0	298 791
	03	ПМУП «ГКТХ»	14 662	0	2 555	10 091	11 087	0	0	7 362	898	0	0	0	0	0	0	46 655
	04	АО «ПЗСП»	8 712	0	0	0	0	996	0	0	0	0	0	0	0	29 095	0	38 802
	06	ООО «СК Вышка-2»	1 804	0	0	0	0	0	0	0	20 606	0	6 113	0	0	0	0	28 523
	12	ООО «Тимсервис»	4 190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 190
	16	АО «СПК»	75 553	2 292	34 026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111 871
Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных			4 607	25 224	29 155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58 985
	01	ООО «ПСК»	4 607	25 224	29 155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58 985
Подгруппа проектов 02.03 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса			949 615	1 002 319	1 121 525	1 738 764	1 025 728	1 035 340	1 939 483	2 084 563	2 240 482	2 405 538	3 542 386	3 684 082	3 831 445	3 984 703	4 144 091	34 730 063
	01	ООО «ПСК»	753 199	647 505	851 895	1 677 648	599 873	543 358	1 658 081	1 784 169	1 918 104	2 046 078	3 025 470	3 151 472	3 284 009	3 412 135	3 538 811	28 891 808
	02	ПАО «Т Плюс»	196 416	354 814	269 629	61 116	425 855	491 982	281 402	300 394	322 377	359 461	516 916	532 610	547 436	572 567	605 280	5 838 255
Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки			872	12 946	70 376	134 174	453 672	32 019	147 702	0	0	0	0	0	0	0	0	851 761
	01	ООО «ПСК»	550	529	70 376	134 174	453 672	32 019	147 702	0	0	0	0	0	0	0	0	839 022
	03	ПМУП «ГКТХ»	322	12 417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 739
Подгруппа проектов 02.05 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов			113 091	100 896	30 866	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	244 853
	01	ООО «ПСК»	113 091	100 896	30 866	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	244 853
Подгруппа проектов 02.06 - Строительство новых насосных станций			0	0	174 523	75 193	0	260 734	0	0	0	0	0	0	0	0	0	510 449
	01	ООО «ПСК»	0	0	174 523	0	0	260 734	0	0	0	0	0	0	0	0	0	435 256
	02	ПАО «Т Плюс»	0	0	0	75 193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75 193
Подгруппа проектов 02.07 - Реконструкция насосных станций			58 417	0	48 546	0	188 687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	295 649
	01	ООО «ПСК»	58 417	0	48 546	0	188 687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	295 649
Подгруппа проектов 02.08 - Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей			6 785	49 907	36 342	0	341 792	34 343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	469 169
	01	ООО «ПСК»	915	45 826	7 572	0	288 084	21 321	0	0	0	0	0	0	0	0	0	363 718
	02	ПАО «Т Плюс»	5 870	3 573	28 770	0	53 708	13 022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	104 943
	08	ФГБОУ «ПИИПУ»	0	508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	508
Сумма по группам проектов			1 590 103	1 492 203	1 868 459	2 195 988	2 309 725	1 749 713	2 755 853	2 527 791	2 907 866	2 546 982	4 016 945	3 821 018	3 831 445	4 457 550	4 144 091	42 215 731

Таблица 21 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ЕТО (без НДС в ценах 2021 г.), тыс. руб. (П43.5 МУ)

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.
Подгруппа проектов 02.01 - Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																
ЕТО №01																
Всего капитальные затраты, без НДС	328 405	273 557	264 720	179 187	232 983	281 914	468 151	312 466	402 966	93 749	298 544	83 914	0	205 940	0	3 426 497
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	65 681	54 711	52 944	35 837	46 597	56 383	93 630	62 493	80 593	18 750	59 709	16 783	0	41 188	0	685 299
Всего стоимость подгруппы проектов	394 087	328 269	317 664	215 024	279 580	338 297	561 781	374 959	483 559	112 499	358 253	100 697	0	247 127	0	4 111 796
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	394 087	722 355	1 040 020	1 255 044	1 534 624	1 872 921	2 434 702	2 809 661	3 293 220	3 405 719	3 763 972	3 864 669	3 864 669	4 111 796	4 111 796	
ЕТО №02																
Всего капитальные затраты, без НДС	23 389	10 571	24 921	24 455	1 218	18 467	30 862	0	42 249	0	0	0	0	45 475	0	221 606
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4 678	2 114	4 984	4 891	244	3 693	6 172	0	8 450	0	0	0	0	9 095	0	44 321
Всего стоимость подгруппы проектов	28 067	12 686	29 905	29 346	1 461	22 160	37 034	0	50 698	0	0	0	0	54 570	0	265 927
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	28 067	40 753	70 658	100 004	101 466	123 625	160 659	160 659	211 358	211 358	211 358	211 358	211 358	265 927	265 927	
ЕТО №03																
Всего капитальные затраты, без НДС	14 662	0	2 309	8 642	8 992	0	0	5 278	619	0	0	0	0	0	0	40 502
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 932	0	462	1 728	1 798	0	0	1 056	124	0	0	0	0	0	0	8 100
Всего стоимость подгруппы проектов	17 595	0	2 771	10 371	10 791	0	0	6 333	742	0	0	0	0	0	0	48 603
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	17 595	17 595	20 365	30 736	41 527	41 527	41 527	47 860	48 603	48 603	48 603	48 603	48 603	48 603	48 603	
ЕТО №04																
Всего капитальные затраты, без НДС	8 712	0	0	0	0	774	0	0	0	0	0	0	0	16 484	0	25 970
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 742	0	0	0	0	155	0	0	0	0	0	0	0	3 297	0	5 194
Всего стоимость подгруппы проектов	10 454	0	0	0	0	929	0	0	0	0	0	0	0	19 781	0	31 164
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	10 454	10 454	10 454	10 454	10 454	11 383	11 383	11 383	11 383	11 383	11 383	11 383	11 383	31 164	31 164	
ЕТО №06																
Всего капитальные затраты, без НДС	1 804	0	0	0	0	0	0	0	14 204	0	3 896	0	0	0	0	19 904
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	361	0	0	0	0	0	0	0	2 841	0	779	0	0	0	0	3 981
Всего стоимость подгруппы проектов	2 165	0	0	0	0	0	0	0	17 044	0	4 675	0	0	0	0	23 885
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	2 165	2 165	2 165	2 165	2 165	2 165	2 165	2 165	19 209	19 209	23 885	23 885	23 885	23 885	23 885	
ЕТО №12																
Всего капитальные затраты, без НДС	4 190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 190
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	838	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	838
Всего стоимость подгруппы проектов	5 028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 028
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	
ЕТО №16																
Всего капитальные затраты, без НДС	75 553	2 181	30 745	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108 479
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	15 111	436	6 149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21 696
Всего стоимость подгруппы проектов	90 664	2 617	36 894	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	130 175
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	90 664	93 280	130 175	130 175	130 175	130 175	130 175	130 175	130 175	130 175	130 175	130 175	130 175	130 175	130 175	
Итого по подгруппе проектов 02.01																

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.
Всего капитальные затраты, без НДС	456 716	286 309	322 695	212 285	243 193	301 155	499 013	317 744	460 037	93 749	302 440	83 914	0	267 899	0	3 847 148
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	91 343	57 262	64 539	42 457	48 639	60 231	99 803	63 549	92 007	18 750	60 488	16 783	0	53 580	0	769 430
Всего стоимость подгруппы проектов	548 059	343 571	387 234	254 742	291 832	361 386	598 815	381 292	552 044	112 499	362 928	100 697	0	321 478	0	4 616 577
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	548 059	891 630	1 278 864	1 533 606	1 825 438	2 186 823	2 785 638	3 166 931	3 718 975	3 831 474	4 194 402	4 295 099	4 295 099	4 616 577	4 616 577	
Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																
ЕТО №01																
Всего капитальные затраты, без НДС	4 607	24 000	26 344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54 950
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	921	4 800	5 269	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 990
Всего стоимость подгруппы проектов	5 528	28 800	31 612	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65 940
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	5 528	34 328	65 940	65 940	65 940	65 940	65 940	65 940	65 940	65 940	65 940	65 940	65 940	65 940	65 940	
Итого по подгруппе проектов 02.02																
Всего капитальные затраты, без НДС	4 607	24 000	26 344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54 950
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	921	4 800	5 269	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 990
Всего стоимость подгруппы проектов	5 528	28 800	31 612	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65 940
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	5 528	34 328	65 940	65 940	65 940	65 940	65 940	65 940	65 940	65 940	65 940	65 940	65 940	65 940	65 940	
Подгруппа проектов 02.03 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																
ЕТО №01																
Всего капитальные затраты, без НДС	753 199	616 084	769 759	1 436 869	486 533	422 527	1 237 389	1 279 045	1 322 174	1 356 142	1 928 158	1 931 211	1 935 029	1 933 196	1 927 852	19 335 170
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	150 640	123 217	153 952	287 374	97 307	84 505	247 478	255 809	264 435	271 228	385 632	386 242	387 006	386 639	385 570	3 867 034
Всего стоимость подгруппы проектов	903 839	739 301	923 711	1 724 243	583 839	507 032	1 484 867	1 534 854	1 586 609	1 627 371	2 313 789	2 317 454	2 322 034	2 319 836	2 313 423	23 202 204
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	903 839	1 643 141	2 566 852	4 291 095	4 874 934	5 381 967	6 866 834	8 401 688	9 988 297	11 615 667	13 929 457	16 246 911	18 568 945	20 888 781	23 202 204	
ЕТО №02																
Всего капитальные затраты, без НДС	196 416	337 596	243 633	52 344	345 394	382 576	210 004	215 348	222 219	238 251	329 435	326 382	322 564	324 397	329 741	4 076 299
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	39 283	67 519	48 727	10 469	69 079	76 515	42 001	43 070	44 444	47 650	65 887	65 276	64 513	64 879	65 948	815 260
Всего стоимость подгруппы проектов	235 699	405 116	292 360	62 813	414 472	459 091	252 005	258 418	266 663	285 901	395 322	391 658	387 077	389 276	395 689	4 891 559
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	235 699	640 814	933 174	995 987	1 410 460	1 869 551	2 121 555	2 379 973	2 646 635	2 932 537	3 327 859	3 719 517	4 106 594	4 495 870	4 891 559	
Итого по подгруппе проектов 02.03																
Всего капитальные затраты, без НДС	949 615	953 681	1 013 393	1 489 214	831 926	805 103	1 447 393	1 494 393	1 544 393	1 594 393	2 257 593	2 257 593	2 257 593	2 257 593	2 257 593	23 411 469
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	189 923	190 736	202 679	297 843	166 385	161 021	289 479	298 879	308 879	318 879	451 519	451 519	451 519	451 519	451 519	4 682 294
Всего стоимость подгруппы проектов	1 139 538	1 144 417	1 216 071	1 787 056	998 311	966 123	1 736 872	1 793 272	1 853 272	1 913 272	2 709 112	2 709 112	2 709 112	2 709 112	2 709 112	28 093 762
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 139 538	2 283 955	3 500 026	5 287 082	6 285 394	7 251 517	8 988 389	10 781 661	12 634 932	14 548 204	17 257 316	19 966 427	22 675 539	25 384 651	28 093 762	
Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																
ЕТО №01																
Всего капитальные затраты, без НДС	550	504	63 591	114 917	367 955	24 899	110 226	0	0	0	0	0	0	0	0	682 642
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	110	101	12 718	22 983	73 591	4 980	22 045	0	0	0	0	0	0	0	0	136 528
Всего стоимость подгруппы проектов	660	604	76 309	137 900	441 546	29 878	132 272	0	0	0	0	0	0	0	0	819 170
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	660	1 265	77 574	215 474	657 020	686 898	819 170	819 170	819 170	819 170	819 170	819 170	819 170	819 170	819 170	
ЕТО №03																
Всего капитальные затраты, без НДС	322	11 814	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 136

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	64	2 363	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 427
Всего стоимость подгруппы проектов	386	14 177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14 563
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	386	14 563	14 563	14 563	14 563	14 563	14 563	14 563	14 563	14 563	14 563	14 563	14 563	14 563	14 563	
Итого по подгруппе проектов 02.04																
Всего капитальные затраты, без НДС	872	12 318	63 591	114 917	367 955	24 899	110 226	0	0	0	0	0	0	0	0	694 778
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	174	2 464	12 718	22 983	73 591	4 980	22 045	0	0	0	0	0	0	0	0	138 956
Всего стоимость подгруппы проектов	1 047	14 781	76 309	137 900	441 546	29 878	132 272	0	0	0	0	0	0	0	0	833 733
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 047	15 828	92 137	230 037	671 583	701 462	833 733	833 733	833 733	833 733	833 733	833 733	833 733	833 733	833 733	
Подгруппа проектов 02.05 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																
ЕТО №01																
Всего капитальные затраты, без НДС	113 091	96 000	27 890	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	236 981
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	22 618	19 200	5 578	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47 396
Всего стоимость подгруппы проектов	135 709	115 200	33 468	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	284 377
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	135 709	250 909	284 377	284 377	284 377	284 377	284 377	284 377	284 377	284 377	284 377	284 377	284 377	284 377	284 377	
Итого по подгруппе проектов 02.05																
Всего капитальные затраты, без НДС	113 091	96 000	27 890	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	236 981
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	22 618	19 200	5 578	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47 396
Всего стоимость подгруппы проектов	135 709	115 200	33 468	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	284 377
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	135 709	250 909	284 377	284 377	284 377	284 377	284 377	284 377	284 377	284 377	284 377	284 377	284 377	284 377	284 377	
Подгруппа проектов 02.06 - Строительство новых насосных станций																
ЕТО №01																
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	157 696	0	0	202 752	0	0	0	0	0	0	0	0	0	360 448
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	31 539	0	0	40 550	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72 090
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	189 235	0	0	243 302	0	0	0	0	0	0	0	0	0	432 538
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	189 235	189 235	189 235	432 538	432 538	432 538	432 538	432 538	432 538	432 538	432 538	432 538	432 538	
ЕТО №02																
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	64 401	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	64 401
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	12 880	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 880
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	77 281	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77 281
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	77 281	77 281	77 281	77 281	77 281	77 281	77 281	77 281	77 281	77 281	77 281	77 281	
Итого по подгруппе проектов 02.06																
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	157 696	64 401	0	202 752	0	0	0	0	0	0	0	0	0	424 849
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	31 539	12 880	0	40 550	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84 970
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	189 235	77 281	0	243 302	0	0	0	0	0	0	0	0	0	509 819
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	189 235	266 517	266 517	509 819	509 819	509 819	509 819	509 819	509 819	509 819	509 819	509 819	509 819	
Подгруппа проектов 02.07 - Реконструкция насосных станций																
ЕТО №01																
Всего капитальные затраты, без НДС	58 417	0	43 865	0	153 036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	255 318
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОДА ПЕРМЬ НА ПЕРИОД 2020-2035 ГГ.
ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.
НДС	11 683	0	8 773	0	30 607	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51 064
Всего стоимость подгруппы проектов	70 101	0	52 638	0	183 643	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	306 382
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	70 101	70 101	122 739	122 739	306 382	306 382	306 382	306 382	306 382	306 382	306 382	306 382	306 382	306 382	306 382	
Итого по подгруппе проектов 02.07																
Всего капитальные затраты, без НДС	58 417	0	43 865	0	153 036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	255 318
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	11 683	0	8 773	0	30 607	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51 064
Всего стоимость подгруппы проектов	70 101	0	52 638	0	183 643	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	306 382
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	70 101	70 101	122 739	122 739	306 382	306 382	306 382	306 382	306 382	306 382	306 382	306 382	306 382	306 382	306 382	
Подгруппа проектов 02.08 - Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей																
ЕТО №01																
Всего капитальные затраты, без НДС	915	43 602	6 842	0	233 653	16 580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	301 592
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	183	8 720	1 368	0	46 731	3 316	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60 318
Всего стоимость подгруппы проектов	1 098	52 322	8 211	0	280 384	19 896	0	0	0	0	0	0	0	0	0	361 911
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 098	53 420	61 631	61 631	342 015	361 911	361 911	361 911	361 911	361 911	361 911	361 911	361 911	361 911	361 911	
ЕТО №02																
Всего капитальные затраты, без НДС	5 870	3 400	25 996	0	43 560	10 126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88 952
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 174	680	5 199	0	8 712	2 025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17 790
Всего стоимость подгруппы проектов	7 044	4 080	31 195	0	52 272	12 151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	106 743
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	7 044	11 124	42 320	42 320	94 592	106 743	106 743	106 743	106 743	106 743	106 743	106 743	106 743	106 743	106 743	
ЕТО №08																
Всего капитальные затраты, без НДС	0	483	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	483
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	97
Всего стоимость подгруппы проектов	0	580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	580
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	
Итого по подгруппе проектов 02.08																
Всего капитальные затраты, без НДС	6 785	47 485	32 838	0	277 213	26 706	0	0	0	0	0	0	0	0	0	391 028
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 357	9 497	6 568	0	55 443	5 341	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78 206
Всего стоимость подгруппы проектов	8 142	56 982	39 406	0	332 656	32 047	0	0	0	0	0	0	0	0	0	469 233
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	8 142	65 124	104 530	104 530	437 186	469 233	469 233	469 233	469 233	469 233	469 233	469 233	469 233	469 233	469 233	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №01																
Всего капитальные затраты, без НДС	1 259 185	1 053 747	1 360 707	1 730 973	1 474 160	948 671	1 815 767	1 591 511	1 725 140	1 449 891	2 226 702	2 015 125	1 935 029	2 139 136	1 927 852	24 653 598
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	251 837	210 749	272 141	346 195	294 832	189 734	363 153	318 302	345 028	289 978	445 340	403 025	387 006	427 827	385 570	4 930 720
Всего стоимость подгруппы проектов	1 511 022	1 264 497	1 632 849	2 077 168	1 768 992	1 138 406	2 178 920	1 909 813	2 070 168	1 739 870	2 672 042	2 418 151	2 322 034	2 566 963	2 313 423	29 584 318
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 511 022	2 775 519	4 408 368	6 485 536	8 254 528	9 392 934	11 571 854	13 481 667	15 551 835	17 291 704	19 963 747	22 381 897	24 703 932	27 270 895	29 584 318	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №02																
Всего капитальные затраты, без НДС	225 675	351 568	294 550	141 201	390 171	411 168	240 865	215 348	264 468	238 251	329 435	326 382	322 564	369 871	329 741	4 451 259
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	45 135	70 314	58 910	28 240	78 034	82 234	48 173	43 070	52 894	47 650	65 887	65 276	64 513	73 974	65 948	890 252
Всего стоимость подгруппы проектов	270 810	421 881	353 460	169 441	468 205	493 402	289 039	258 418	317 361	285 901	395 322	391 658	387 077	443 846	395 689	5 341 510

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	270 810	692 692	1 046 151	1 215 592	1 683 798	2 177 200	2 466 239	2 724 656	3 042 017	3 327 918	3 723 241	4 114 898	4 501 976	4 945 821	5 341 510	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №03																
Всего капитальные затраты, без НДС	14 984	11 814	2 309	8 642	8 992	0	0	5 278	619	0	0	0	0	0	0	52 638
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 997	2 363	462	1 728	1 798	0	0	1 056	124	0	0	0	0	0	0	10 528
Всего стоимость подгруппы проектов	17 981	14 177	2 771	10 371	10 791	0	0	6 333	742	0	0	0	0	0	0	63 166
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	17 981	32 158	34 929	45 300	56 090	56 090	56 090	62 424	63 166	63 166	63 166	63 166	63 166	63 166	63 166	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №04																
Всего капитальные затраты, без НДС	8 712	0	0	0	0	774	0	0	0	0	0	0	0	16 484	0	25 970
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 742	0	0	0	0	155	0	0	0	0	0	0	0	3 297	0	5 194
Всего стоимость подгруппы проектов	10 454	0	0	0	0	929	0	0	0	0	0	0	0	19 781	0	31 164
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	10 454	10 454	10 454	10 454	10 454	11 383	11 383	11 383	11 383	11 383	11 383	11 383	11 383	31 164	31 164	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №06																
Всего капитальные затраты, без НДС	1 804	0	0	0	0	0	0	0	14 204	0	3 896	0	0	0	0	19 904
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	361	0	0	0	0	0	0	0	2 841	0	779	0	0	0	0	3 981
Всего стоимость подгруппы проектов	2 165	0	0	0	0	0	0	0	17 044	0	4 675	0	0	0	0	23 885
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	2 165	2 165	2 165	2 165	2 165	2 165	2 165	2 165	19 209	19 209	23 885	23 885	23 885	23 885	23 885	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №08																
Всего капитальные затраты, без НДС	0	483	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	483
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	97
Всего стоимость подгруппы проектов	0	580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	580
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №12																
Всего капитальные затраты, без НДС	4 190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 190
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	838	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	838
Всего стоимость подгруппы проектов	5 028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 028
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №16																
Всего капитальные затраты, без НДС	75 553	2 181	30 745	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108 479
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	15 111	436	6 149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21 696
Всего стоимость подгруппы проектов	90 664	2 617	36 894	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	130 175
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	90 664	93 280	130 175	130 175	130 175	130 175	130 175	130 175	130 175	130 175	130 175	130 175	130 175	130 175	130 175	
Итого по подгруппам проектов 02																
Всего капитальные затраты, без НДС	1 590 103	1 419 793	1 688 311	1 880 816	1 873 324	1 360 614	2 056 632	1 812 137	2 004 430	1 688 142	2 560 033	2 341 507	2 257 593	2 525 492	2 257 593	29 316 521
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	318 021	283 959	337 662	376 163	374 665	272 123	411 326	362 427	400 886	337 628	512 007	468 301	451 519	505 098	451 519	5 863 304
Всего стоимость подгруппы проектов	1 908 124	1 703 752	2 025 974	2 256 980	2 247 988	1 632 737	2 467 959	2 174 564	2 405 316	2 025 771	3 072 040	2 809 808	2 709 112	3 030 590	2 709 112	35 179 825
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 908 124	3 611 875	5 637 849	7 894 829	10 142 817	11 775 554	14 243 512	16 418 077	18 823 393	20 849 163	23 921 203	26 731 012	29 440 123	32 470 713	35 179 825	

Таблица 22 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ЕТО (без НДС в ценах на дату реализации), тыс. руб.

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого в ценах на дату реализации г. без НДС, тыс. руб.
Подгруппа проектов 02.01 - Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																
ЕТО №01																
Всего капитальные затраты, без НДС	328 405	287 509	292 967	209 214	287 258	362 533	627 315	435 866	584 590	141 444	468 445	136 936	0	363 488	0	4 525 970
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	65 681	57 502	58 593	41 843	57 452	72 507	125 463	87 173	116 918	28 289	93 689	27 387	0	72 698	0	905 194
Всего стоимость подгруппы проектов	394 087	345 011	351 560	251 056	344 710	435 040	752 778	523 039	701 509	169 733	562 134	164 323	0	436 185	0	5 431 164
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	394 087	739 097	1 090 657	1 341 714	1 686 423	2 121 463	2 874 241	3 397 280	4 098 789	4 268 521	4 830 656	4 994 979	4 994 979	5 431 164	5 431 164	
ЕТО №02																
Всего капитальные затраты, без НДС	23 389	11 110	27 580	28 553	1 501	23 748	41 354	0	61 291	0	0	0	0	80 264	0	298 791
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4 678	2 222	5 516	5 711	300	4 750	8 271	0	12 258	0	0	0	0	16 053	0	59 758
Всего стоимость подгруппы проектов	28 067	13 332	33 096	34 264	1 802	28 497	49 625	0	73 549	0	0	0	0	96 317	0	358 549
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	28 067	41 400	74 496	108 760	110 561	139 058	188 683	188 683	262 232	262 232	262 232	262 232	262 232	358 549	358 549	
ЕТО №03																
Всего капитальные затраты, без НДС	14 662	0	2 555	10 091	11 087	0	0	7 362	898	0	0	0	0	0	0	46 655
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 932	0	511	2 018	2 217	0	0	1 472	180	0	0	0	0	0	0	9 331
Всего стоимость подгруппы проектов	17 595	0	3 066	12 109	13 305	0	0	8 835	1 077	0	0	0	0	0	0	55 986
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	17 595	17 595	20 661	32 770	46 074	46 074	46 074	54 909	55 986	55 986	55 986	55 986	55 986	55 986	55 986	
ЕТО №04																
Всего капитальные затраты, без НДС	8 712	0	0	0	0	996	0	0	0	0	0	0	0	29 095	0	38 802
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 742	0	0	0	0	199	0	0	0	0	0	0	0	5 819	0	7 760
Всего стоимость подгруппы проектов	10 454	0	0	0	0	1 195	0	0	0	0	0	0	0	34 914	0	46 563
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	10 454	10 454	10 454	10 454	10 454	11 649	11 649	11 649	11 649	11 649	11 649	11 649	11 649	46 563	46 563	
ЕТО №06																
Всего капитальные затраты, без НДС	1 804	0	0	0	0	0	0	0	20 606	0	6 113	0	0	0	0	28 523
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	361	0	0	0	0	0	0	0	4 121	0	1 223	0	0	0	0	5 705
Всего стоимость подгруппы проектов	2 165	0	0	0	0	0	0	0	24 727	0	7 336	0	0	0	0	34 227
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	2 165	2 165	2 165	2 165	2 165	2 165	2 165	2 165	26 892	26 892	34 227	34 227	34 227	34 227	34 227	
ЕТО №12																
Всего капитальные затраты, без НДС	4 190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 190
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	838	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	838
Всего стоимость подгруппы проектов	5 028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 028
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	
ЕТО №16																
Всего капитальные затраты, без НДС	75 553	2 292	34 026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111 871
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	15 111	458	6 805	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22 374
Всего стоимость подгруппы проектов	90 664	2 750	40 831	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	134 245

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого в ценах на дату реализации г. без НДС, тыс. руб.
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	90 664	93 414	134 245	134 245	134 245	134 245	134 245	134 245	134 245	134 245	134 245	134 245	134 245	134 245	134 245	
Итого по подгруппе проектов 02.01																
Всего капитальные затраты, без НДС	456 716	300 911	357 128	247 858	299 846	387 277	668 669	443 228	667 385	141 444	474 558	136 936	0	472 847	0	5 054 802
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	91 343	60 182	71 426	49 572	59 969	77 455	133 734	88 646	133 477	28 289	94 912	27 387	0	94 569	0	1 010 960
Всего стоимость подгруппы проектов	548 059	361 094	428 553	297 429	359 816	464 732	802 402	531 874	800 862	169 733	569 470	164 323	0	567 416	0	6 065 762
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	548 059	909 152	1 337 705	1 635 135	1 994 950	2 459 682	3 262 085	3 793 958	4 594 820	4 764 553	5 334 023	5 498 346	5 498 346	6 065 762	6 065 762	
Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																
ЕТО №01																
Всего капитальные затраты, без НДС	4 607	25 224	29 155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58 985
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	921	5 045	5 831	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 797
Всего стоимость подгруппы проектов	5 528	30 269	34 985	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70 782
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	5 528	35 797	70 782	70 782	70 782	70 782	70 782	70 782	70 782	70 782	70 782	70 782	70 782	70 782	70 782	
Итого по подгруппе проектов 02.02																
Всего капитальные затраты, без НДС	4 607	25 224	29 155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58 985
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	921	5 045	5 831	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 797
Всего стоимость подгруппы проектов	5 528	30 269	34 985	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70 782
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	5 528	35 797	70 782	70 782	70 782	70 782	70 782	70 782	70 782	70 782	70 782	70 782	70 782	70 782	70 782	
Подгруппа проектов 02.03 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																
ЕТО №01																
Всего капитальные затраты, без НДС	753 199	647 505	851 895	1 677 648	599 873	543 358	1 658 081	1 784 169	1 918 104	2 046 078	3 025 470	3 151 472	3 284 009	3 412 135	3 538 811	28 891 808
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	150 640	129 501	170 379	335 530	119 975	108 672	331 616	356 834	383 621	409 216	605 094	630 294	656 802	682 427	707 762	5 778 362
Всего стоимость подгруппы проектов	903 839	777 006	1 022 274	2 013 177	719 848	652 030	1 989 697	2 141 003	2 301 725	2 455 293	3 630 564	3 781 766	3 940 811	4 094 562	4 246 573	34 670 169
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	903 839	1 680 845	2 703 119	4 716 297	5 436 144	6 088 174	8 077 872	10 218 875	12 520 600	14 975 893	18 606 457	22 388 223	26 329 034	30 423 596	34 670 169	
ЕТО №02																
Всего капитальные затраты, без НДС	196 416	354 814	269 629	61 116	425 855	491 982	281 402	300 394	322 377	359 461	516 916	532 610	547 436	572 567	605 280	5 838 255
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	39 283	70 963	53 926	12 223	85 171	98 396	56 280	60 079	64 475	71 892	103 383	106 522	109 487	114 513	121 056	1 167 651
Всего стоимость подгруппы проектов	235 699	425 776	323 555	73 339	511 026	590 378	337 682	360 473	386 853	431 353	620 300	639 132	656 923	687 081	726 336	7 005 906
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	235 699	661 475	985 031	1 058 370	1 569 395	2 159 774	2 497 456	2 857 929	3 244 781	3 676 134	4 296 434	4 935 566	5 592 489	6 279 570	7 005 906	
Итого по подгруппе проектов 02.03																
Всего капитальные затраты, без НДС	949 615	1 002 319	1 121 525	1 738 764	1 025 728	1 035 340	1 939 483	2 084 563	2 240 482	2 405 538	3 542 386	3 684 082	3 831 445	3 984 703	4 144 091	34 730 063
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	189 923	200 464	224 305	347 753	205 146	207 068	387 897	416 913	448 096	481 108	708 477	736 816	766 289	796 941	828 818	6 946 013
Всего стоимость подгруппы проектов	1 139 538	1 202 782	1 345 829	2 086 516	1 230 874	1 242 408	2 327 380	2 501 476	2 688 578	2 886 646	4 250 863	4 420 898	4 597 734	4 781 643	4 972 909	41 676 075
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 139 538	2 342 320	3 688 150	5 774 666	7 005 540	8 247 948	10 575 328	13 076 804	15 765 382	18 652 028	22 902 891	27 323 789	31 921 523	36 703 166	41 676 075	
Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																
ЕТО №01																
Всего капитальные затраты, без НДС	550	529	70 376	134 174	453 672	32 019	147 702	0	0	0	0	0	0	0	0	839 022
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	110	106	14 075	26 835	90 734	6 404	29 540	0	0	0	0	0	0	0	0	167 804

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого в ценах на дату реализации г. без НДС, тыс. руб.
Всего стоимость подгруппы проектов	660	635	84 452	161 008	544 407	38 423	177 242	0	0	0	0	0	0	0	0	1 006 827
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	660	1 296	85 747	246 755	791 162	829 585	1 006 827	1 006 827	1 006 827	1 006 827	1 006 827	1 006 827	1 006 827	1 006 827	1 006 827	
ЕТО №03																
Всего капитальные затраты, без НДС	322	12 417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 739
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	64	2 483	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 548
Всего стоимость подгруппы проектов	386	14 900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 286
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	386	15 286	15 286	15 286	15 286	15 286	15 286	15 286	15 286	15 286	15 286	15 286	15 286	15 286	15 286	
Итого по подгруппе проектов 02.04																
Всего капитальные затраты, без НДС	872	12 946	70 376	134 174	453 672	32 019	147 702	0	0	0	0	0	0	0	0	851 761
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	174	2 589	14 075	26 835	90 734	6 404	29 540	0	0	0	0	0	0	0	0	170 352
Всего стоимость подгруппы проектов	1 047	15 535	84 452	161 008	544 407	38 423	177 242	0	0	0	0	0	0	0	0	1 022 113
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 047	16 582	101 033	262 042	806 448	844 871	1 022 113	1 022 113	1 022 113	1 022 113	1 022 113	1 022 113	1 022 113	1 022 113	1 022 113	
Подгруппа проектов 02.05 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																
ЕТО №01																
Всего капитальные затраты, без НДС	113 091	100 896	30 866	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	244 853
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	22 618	20 179	6 173	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48 971
Всего стоимость подгруппы проектов	135 709	121 075	37 039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	293 823
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	135 709	256 784	293 823	293 823	293 823	293 823	293 823	293 823	293 823	293 823	293 823	293 823	293 823	293 823	293 823	
Итого по подгруппе проектов 02.05																
Всего капитальные затраты, без НДС	113 091	100 896	30 866	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	244 853
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	22 618	20 179	6 173	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48 971
Всего стоимость подгруппы проектов	135 709	121 075	37 039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	293 823
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	135 709	256 784	293 823	293 823	293 823	293 823	293 823	293 823	293 823	293 823	293 823	293 823	293 823	293 823	293 823	
Подгруппа проектов 02.06 - Строительство новых насосных станций																
ЕТО №01																
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	174 523	0	0	260 734	0	0	0	0	0	0	0	0	0	435 256
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	34 905	0	0	52 147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87 051
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	209 427	0	0	312 880	0	0	0	0	0	0	0	0	0	522 307
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	209 427	209 427	209 427	522 307	522 307	522 307	522 307	522 307	522 307	522 307	522 307	522 307	522 307	
ЕТО №02																
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	75 193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75 193
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	15 039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 039
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	90 231	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90 231
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	90 231	90 231	90 231	90 231	90 231	90 231	90 231	90 231	90 231	90 231	90 231	90 231	
Итого по подгруппе проектов 02.06																
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	174 523	75 193	0	260 734	0	0	0	0	0	0	0	0	0	510 449
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	34 905	15 039	0	52 147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102 090

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого в ценах на дату реализации г. без НДС, тыс. руб.
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	209 427	90 231	0	312 880	0	0	0	0	0	0	0	0	0	612 539
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	209 427	299 659	299 659	612 539	612 539	612 539	612 539	612 539	612 539	612 539	612 539	612 539	612 539	
Подгруппа проектов 02.07 - Реконструкция насосных станций																
ЕТО №01																
Всего капитальные затраты, без НДС	58 417	0	48 546	0	188 687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	295 649
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	11 683	0	9 709	0	37 737	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59 130
Всего стоимость подгруппы проектов	70 101	0	58 255	0	226 424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	354 779
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	70 101	70 101	128 355	128 355	354 779	354 779	354 779	354 779	354 779	354 779	354 779	354 779	354 779	354 779	354 779	
Итого по подгруппе проектов 02.07																
Всего капитальные затраты, без НДС	58 417	0	48 546	0	188 687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	295 649
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	11 683	0	9 709	0	37 737	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59 130
Всего стоимость подгруппы проектов	70 101	0	58 255	0	226 424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	354 779
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	70 101	70 101	128 355	128 355	354 779	354 779	354 779	354 779	354 779	354 779	354 779	354 779	354 779	354 779	354 779	
Подгруппа проектов 02.08 - Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей																
ЕТО №01																
Всего капитальные затраты, без НДС	915	45 826	7 572	0	288 084	21 321	0	0	0	0	0	0	0	0	0	363 718
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	183	9 165	1 514	0	57 617	4 264	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72 744
Всего стоимость подгруппы проектов	1 098	54 991	9 087	0	345 701	25 586	0	0	0	0	0	0	0	0	0	436 462
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 098	56 089	65 175	65 175	410 876	436 462	436 462	436 462	436 462	436 462	436 462	436 462	436 462	436 462	436 462	
ЕТО №02																
Всего капитальные затраты, без НДС	5 870	3 573	28 770	0	53 708	13 022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	104 943
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 174	715	5 754	0	10 742	2 604	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 989
Всего стоимость подгруппы проектов	7 044	4 288	34 524	0	64 449	15 626	0	0	0	0	0	0	0	0	0	125 931
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	7 044	11 332	45 856	45 856	110 305	125 931	125 931	125 931	125 931	125 931	125 931	125 931	125 931	125 931	125 931	
ЕТО №08																
Всего капитальные затраты, без НДС	0	508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	508
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102
Всего стоимость подгруппы проектов	0	609	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	609
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	609	609	609	609	609	609	609	609	609	609	609	609	609	609	
Итого по подгруппе проектов 02.08																
Всего капитальные затраты, без НДС	6 785	49 907	36 342	0	341 792	34 343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	469 169
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 357	9 981	7 268	0	68 358	6 869	0	0	0	0	0	0	0	0	0	93 834
Всего стоимость подгруппы проектов	8 142	59 888	43 610	0	410 150	41 212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	563 003
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	8 142	68 031	111 641	111 641	521 791	563 003	563 003	563 003	563 003	563 003	563 003	563 003	563 003	563 003	563 003	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №01																
Всего капитальные затраты, без НДС	1 259 185	1 107 489	1 505 899	2 021 035	1 817 574	1 219 966	2 433 098	2 220 035	2 502 695	2 187 522	3 493 915	3 288 408	3 284 009	3 775 623	3 538 811	35 655 263
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	251 837	221 498	301 180	404 207	363 515	243 993	486 620	444 007	500 539	437 504	698 783	657 682	656 802	755 125	707 762	7 131 053

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого в ценах на дату реализации г. без НДС, тыс. руб.
Всего стоимость подгруппы проектов	1 511 022	1 328 986	1 807 079	2 425 242	2 181 089	1 463 959	2 919 717	2 664 042	3 003 234	2 625 026	4 192 698	3 946 089	3 940 811	4 530 748	4 246 573	42 786 315
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 511 022	2 840 008	4 647 087	7 072 330	9 253 418	10 717 377	13 637 094	16 301 136	19 304 370	21 929 396	26 122 094	30 068 184	34 008 994	38 539 742	42 786 315	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №02																
Всего капитальные затраты, без НДС	225 675	369 498	325 979	164 862	481 064	528 751	322 756	300 394	383 668	359 461	516 916	532 610	547 436	652 831	605 280	6 317 182
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	45 135	73 900	65 196	32 972	96 213	105 750	64 551	60 079	76 734	71 892	103 383	106 522	109 487	130 566	121 056	1 263 436
Всего стоимость подгруппы проектов	270 810	443 397	391 175	197 834	577 277	634 502	387 307	360 473	460 402	431 353	620 300	639 132	656 923	783 398	726 336	7 580 618
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	270 810	714 208	1 105 383	1 303 217	1 880 494	2 514 995	2 902 302	3 262 775	3 723 177	4 154 530	4 774 829	5 413 961	6 070 885	6 854 282	7 580 618	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №03																
Всего капитальные затраты, без НДС	14 984	12 417	2 555	10 091	11 087	0	0	7 362	898	0	0	0	0	0	0	59 394
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 997	2 483	511	2 018	2 217	0	0	1 472	180	0	0	0	0	0	0	11 879
Всего стоимость подгруппы проектов	17 981	14 900	3 066	12 109	13 305	0	0	8 835	1 077	0	0	0	0	0	0	71 272
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	17 981	32 881	35 947	48 056	61 361	61 361	61 361	70 195	71 272	71 272	71 272	71 272	71 272	71 272	71 272	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №04																
Всего капитальные затраты, без НДС	8 712	0	0	0	0	996	0	0	0	0	0	0	0	29 095	0	38 802
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 742	0	0	0	0	199	0	0	0	0	0	0	0	5 819	0	7 760
Всего стоимость подгруппы проектов	10 454	0	0	0	0	1 195	0	0	0	0	0	0	0	34 914	0	46 563
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	10 454	10 454	10 454	10 454	10 454	11 649	11 649	11 649	11 649	11 649	11 649	11 649	11 649	46 563	46 563	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №06																
Всего капитальные затраты, без НДС	1 804	0	0	0	0	0	0	0	20 606	0	6 113	0	0	0	0	28 523
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	361	0	0	0	0	0	0	0	4 121	0	1 223	0	0	0	0	5 705
Всего стоимость подгруппы проектов	2 165	0	0	0	0	0	0	0	24 727	0	7 336	0	0	0	0	34 227
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	2 165	2 165	2 165	2 165	2 165	2 165	2 165	2 165	26 892	26 892	34 227	34 227	34 227	34 227	34 227	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №08																
Всего капитальные затраты, без НДС	0	508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	508
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102
Всего стоимость подгруппы проектов	0	609	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	609
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	609	609	609	609	609	609	609	609	609	609	609	609	609	609	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №12																
Всего капитальные затраты, без НДС	4 190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 190
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	838	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	838
Всего стоимость подгруппы проектов	5 028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 028
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	5 028	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №16																
Всего капитальные затраты, без НДС	75 553	2 292	34 026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111 871
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	15 111	458	6 805	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22 374
Всего стоимость подгруппы проектов	90 664	2 750	40 831	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	134 245

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого в ценах на дату реализации г. без НДС, тыс. руб.
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	90 664	93 414	134 245	134 245	134 245	134 245	134 245	134 245	134 245	134 245	134 245	134 245	134 245	134 245	134 245	
Итого по подгруппам проектов 02																
Всего капитальные затраты, без НДС	1 590 103	1 492 203	1 868 459	2 195 988	2 309 725	1 749 713	2 755 853	2 527 791	2 907 866	2 546 982	4 016 945	3 821 018	3 831 445	4 457 550	4 144 091	42 215 731
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	318 021	298 441	373 692	439 198	461 945	349 943	551 171	505 558	581 573	509 396	803 389	764 204	766 289	891 510	828 818	8 443 146
Всего стоимость подгруппы проектов	1 908 124	1 790 643	2 242 151	2 635 186	2 771 670	2 099 655	3 307 024	3 033 349	3 489 440	3 056 379	4 820 334	4 585 221	4 597 734	5 349 060	4 972 909	50 658 877
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 908 124	3 698 767	5 940 918	8 576 103	11 347 773	13 447 428	16 754 453	19 787 802	23 277 242	26 333 620	31 153 954	35 739 175	40 336 909	45 685 969	50 658 877	

12. ИЗМЕНЕНИЯ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, произошли следующие изменения в предложениях по строительству и реконструкции тепловых сетей:

- 1) Изменение объемов строительства и реконструкции тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в связи с изменением приростов тепловой нагрузки;
- 2) Перераспределения нагрузок СЦТ ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3 и ВК-2 пересмотрено:
 - переключение части нагрузок ТЭЦ-6 на ТЭЦ-9 отменено;
 - при переключении нагрузок ВК-2 (городская застройка) на ВК-3 часть нагрузки ВК-2 в районе площади Восстания переключается на новую БМК Восстания;
- 3) Переключение нагрузок ВК Искра пересмотрено в пользу ее перераспределения между новыми БМК на месте ВК Молодежная и БМК Верхнемолодежная;
- 4) При переключении на ВК-5 (совместную зону ТЭЦ-9/ВК-5) нагрузок ВК Каменского, 28 отменен ее перевод в режим ЦТП;
- 5) Скорректированы мероприятия по реконструкции и ликвидации ЦТП;
- 6) Скорректированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

13. РАСШИРЕННЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, НАПРАВЛЕННЫХ НА ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, РЕАЛИЗАЦИЯ КОТОРЫХ ВОЗМОЖНА В СЛУЧАЕ ПРИВЛЕЧЕНИЯ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ ИНВЕСТИЦИЙ

Системы теплоснабжения, эксплуатируемые ПМУП «ГКТХ», характеризуются достаточно высоким потенциалом энергоэффективности, который в настоящее время не может быть реализован в полной мере ввиду ограниченности объемов финансирования.

В перечень мероприятий, рекомендованных схемой теплоснабжения, включены мероприятия, запланированные к реализации в рамках утвержденной инвестиционной программы ПМУП «ГКТХ». Данные мероприятиями являются недостаточными для обеспечения высокой эффективности функционирования систем теплоснабжения и своевременного обновления ветхого оборудования источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Для привлечения дополнительных инвестиций на реализацию мероприятий, направленных на повышение эффективности функционирования систем теплоснабжения г. Перми, являющихся муниципальным имуществом, целесообразно рассмотреть возможность заключения концессионного соглашения. В этом случае описанные в данной главе мероприятия на тепловых сетях могут быть расширены мероприятиями, приведенными в таблицах ниже.

Таблица 23 – Расширенный перечень мероприятий на тепловых сетях, направленных на повышение эффективности систем теплоснабжения, реализация которых возможна в случае заключения концессионного соглашения (2021-2035 гг.)

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)																	
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам														
									2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
ИТОГО по программе:						2 761 165	1 647 340	1 113 825	0	81 340	109 136	86 404	116 439	109 419	113 616	111 209	122 887	120 257	126 550	123 421	136 876	141 741	148 045
1. Реконструкция или модернизация котельных, сетей:						558 270	418 007	140 263	0	37 440	85 142	30 466	17 848	22 682	23 408	17 394	25 319	18 786	27 385	20 289	29 619	30 194	32 036
1.1. Технологический комплекс котельная Чапаева, 6																							
1.1.3.	Автоматика ГВС, ЧПР на насосы ХВС и ГВС	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП №2, ул. Пер. 1-ый Еловский, д.24	2023	2023	1 200	1 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.4.	Реконструкция ТС с уменьшением Ду с 300 на 150 мм (надзем. 1,5 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения первого контура (длина сети 2,5 км)	2023	2041	70 926	59 569	11 357	0	0	43 500	1 069	1 112	1 157	1 203	1 251	1 301	1 353	1 407	1 464	1 522	1 583	1 646
						72 126	60 769	11 357	0	0	44 700	1 069	1 112	1 157	1 203	1 251	1 301	1 353	1 407	1 464	1 522	1 583	1 646
1.2. Технологический комплекс котельная Чусовская, 27 м/р Новые Ляды																							
1.2.3.	Реконструкция ТС от ТУ6-т.9; т.15-ТК16 (120 п.м. трассы 2хДу-159)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения (длина сети 1,1 км)	2023	2041	24 256	15 583	8 673	0	0	3 312	817	849	883	919	955	994	1 033	1 075	1 118	1 162	1 209	1 257
						24 256	15 583	8 673	0	0	3 312	817	849	883	919	955	994	1 033	1 075	1 118	1 162	1 209	1 257
1.3. Технологический комплекс котельная Криворожская, 36																							
1.3.2.	Реконструкция ТС от т.2 до т.3 (80 п.м. трассы 2хДу-219)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения (1,95 км в трассе)	2024	2024	2 392	2 392	0	0	0	2 392	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.3.	Реконструкция ТС (1,87 км. трассы)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей		2025	2041	52 135	29 670	22 465	0	0	0	0	2 200	2 288	2 380	2 475	2 574	2 677	2 784	2 895	3 011	3 131	3 257
						54 527	32 062	22 465	0	0	0	2 392	2 200	2 288	2 380	2 475	2 574	2 677	2 784	2 895	3 011	3 131	3 257
1.4. Технологический комплекс котельная Бахаревская 53																							
1.4.2.		повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения (450 п.м. в трассе)	2024	2034	16 392	16 392	0	0	0	2 250	0	2 434	0	2 632	0	2 820	0	3 020	0	3 236	0	
						16 392	16 392	0	0	0	2 250	0	2 434	0	2 632	0	2 820	0	3 020	0	3 236	0	
1.6. Технологический комплекс в п. Нижняя Курья																							
1.6.3.	Реконструкция ТС (1,9 км в трассе)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения (1,9 км в трассе)	2027	2035	24 153	24 153	0	0	0	0	0	0	4 104	0	4 439	0	4 801	0	5 193	0	5 617	
						24 153	24 153	0	0	0	0	0	0	4 104	0	4 439	0	4 801	0	5 193	0	5 617	
1.7. Технологический комплекс котельной № 3 Генерала Наумова, 18а																							
1.7.2.	Реконструкция сущ. ТС между ВК (780 п.м.) с 2х150 на 2х200 мм.	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения (2,7 км в трассе)	2022	2035	72 242	72 242	0	0	37 440	0	0	4 725	0	5 111	0	5 528	0	5 979	0	6 466	0	6 994
						72 242	72 242	0	0	37 440	0	0	4 725	0	5 111	0	5 528	0	5 979	0	6 466	0	6 994
1.8. Технологический комплекс котельная № 2 по ул. Лепешинской, 3																							
1.8.2.	Реконструкция ТС	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения (2,85 км в трассе)	2025	2041	48 965	27 866	21 099	0	0	0	0	2 066	2 149	2 235	2 324	2 417	2 514	2 614	2 719	2 828	2 941	3 059

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)																	
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам														
									2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1.8.3.	Реконструкция ТС от ТК29 до ТК 37 (Ду-159х2, 235 п.м.)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей		2024	2024	12 220	12 220	0	0	0	0	12 220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.8.4.	Реконструкция ТС от ТК37 до ТК 41 (Ду-108х2, 106 п.м.)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей		2024	2024	5 088	5 088	0	0	0	0	5 088	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
						66 273	45 174	21 099	0	0	0	17 308	2 066	2 149	2 235	2 324	2 417	2 514	2 614	2 719	2 828	2 941	3 059
1.9. Технологический комплекс котельная ул. Ленская 32б																							
1.9.2.	Реконструкция ТС (0,55 км в трассе)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения (0,55 км в трассе)	2026	2034	14 880	14 880	0	0	0	0	0	0	6 600	0	0	0	0	0	0	0	8 280	0
						14 880	14 880	0	0	0	0	0	0	6 600	0	0	0	0	0	0	0	8 280	0
1.11. Технологический комплекс котельной по ул. Кочегаров, 50																							
1.11.1.	Реконструкция ТС от РЦТП до ЦТП-58 по ул. Заречная (300 п.м., 2хДу-325)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения первого контура	2023	2023	19 500	19 500	0	0	0	19 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.11.2.	Реконструкция ТС от ТК-4 до ЦТП-62 по пос. Железнодорожный (165п.м., 2хДу-273)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения первого контура	2023	2023	10 230	10 230	0	0	0	10 230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.11.4.	Ликвидация ЦТП № 10 (РЦТП), ул. Кочегаров, 50 "е".	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 10 (РЦТП), ул. Кочегаров, 50 "е".	2023	2023	500	500	0	0	0	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.11.5.	Демонтаж т/об ОТ, автоматика ГВС, учет, диспетчеризация на ЦТП № 11, ул. Хабаровская, 171	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 11, ул. Хабаровская, 171	2023	2023	950	950	0	0	0	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.11.6.	Демонтаж т/об ОТ, автоматика ГВС, учет, диспетчеризация на ЦТП № 12, ул. Ветлужская, 62	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 12, ул. Ветлужская, 62	2023	2023	1 750	1 750	0	0	0	1 750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.11.7.	Демонтаж т/об ОТ, автоматика ГВС, учет, диспетчеризация на ЦТП № 13, ул. Заречная, 154	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 13, ул. Заречная, 154	2023	2023	950	950	0	0	0	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.11.8.	Демонтаж т/об ОТ, автоматика ГВС, учет, диспетчеризация на ЦТП № 14, ул. Ветлужская, 89	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 14, ул. Ветлужская, 89	2023	2023	1 450	1 450	0	0	0	1 450	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.11.9.	Демонтаж т/об ОТ, автоматика ГВС, учет, диспетчеризация на ЦТП № 15, ул. Ветлужская, 58	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 15, ул. Ветлужская, 58	2023	2023	1 800	1 800	0	0	0	1 800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)																	
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам														
									2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1.11.10	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП (5,63 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП (5,63 км)	2024	2041	131 395	73 316	58 079	0	0	0	4 879	5 075	5 277	5 489	5 708	5 936	6 174	6 421	6 678	6 945	7 223	7 512
1.11.11	Реконструкция сети ГВС от ЦТП (3,03 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП (3,03 км)	2024	2041	44 897	26 305	18 591	0	0	0	1 751	1 821	1 894	1 969	2 048	2 130	2 215	2 304	2 396	2 492	2 591	2 695
						213 421	136 751	76 670	0	0	37 130	6 630	6 895	7 171	7 458	7 756	8 066	8 389	8 725	9 074	9 437	9 814	10 207
2. Реконструкция или модернизация ЦТП, сетей:						2 202 895	1 229 333	973 561	0	43 900	23 994	55 938	98 591	86 738	90 207	93 816	97 568	101 471	99 165	103 132	107 257	111 547	116 009
2.1. Технологический комплекс ЦТП 1 Уфимская, 2а Свердловский район																							
2.1.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 1 по ул. Уфимская, 2а	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП- 1 по ул. Уфимская, 2а	2022	2022	950	950	0	0	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП (2,04 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 1 (2,04 км)	2025	2041	51 953	26 703	25 250	0	0	0	0	1 980	2 059	2 142	2 227	2 316	2 409	2 505	2 606	2 710	2 818	2 931
2.1.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 1 (1,55 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 1 (1,55 км)	2025	2041	7 177	3 689	3 488	0	0	0	0	274	284	296	308	320	333	346	360	374	389	405
						60 080	31 342	28 738	0	950	0	0	2 254	2 344	2 437	2 535	2 636	2 742	2 851	2 965	3 084	3 207	3 336
2.2. Технологический комплекс ЦТП 2 Серебрянский проезд, 3а Свердловский район																							
2.2.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 2, ул. Серебрянский п-зд, 3а.	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 2, ул. Серебрянский п-зд, 3а	2022	2022	1 600	1 600	0	0	1 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 2 (1,35 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 2 (1,35 км)	2025	2041	21 670	11 138	10 532	0	0	0	0	826	859	893	929	966	1 005	1 045	1 087	1 130	1 175	1 223
2.2.3.	Реконструкция ремонт сети ГВС от ЦТП 2 (1,2 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 2 (1,2 км)	2025	2041	6 483	3 332	3 151	0	0	0	0	247	257	267	278	289	301	313	325	338	352	366
2.2.4.	Реконструкция сети ХВС (1,34 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (1,34 км)	2025	2041	4 136	2 126	2 010	0	0	0	0	158	164	171	177	184	192	199	207	216	224	233
						33 889	18 196	15 693	0	1 600	0	0	1 231	1 280	1 331	1 384	1 440	1 497	1 557	1 619	1 684	1 752	1 822
2.3. Технологический комплекс ЦТП 3 Солдатова, 39а Свердловский район																							
2.3.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 3 Солдатова, 39а Свердловский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 3 Солдатова, 39а Свердловский район	2022	2022	950	950	0	0	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 3 (0,6 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 3 (0,6 км)	2025	2041	11 576	5 950	5 626	0	0	0	0	441	459	477	496	516	537	558	581	604	628	653

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)																	
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам														
									2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
2.3.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 3 (0,57 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 3 (0,57 км)	2025	2041	6 158	3 165	2 993	0	0	0	0	235	244	254	264	275	286	297	309	321	334	347
2.3.4.	Реконструкция сети ХВС (0,55 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,55 км)	2025	2041	2 377	1 222	1 155	0	0	0	0	91	94	98	102	106	110	115	119	124	129	134
						21 061	11 287	9 774	0	950	0	0	766	797	829	862	897	933	970	1 009	1 049	1 091	1 135
2.4. Технологический комплекс ЦТП 4 Моторостроителей, 7а Свердловский район																							
2.4.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 4 Моторостроителей, 7а Свердловский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 4 Моторостроителей, 7а Свердловский район	2022	2022	1 600	1 600	0	0	1 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 4 (1,665 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 4 (1,665 км)	2025	2041	40 090	20 606	19 484	0	0	0	0	1 528	1 589	1 653	1 719	1 787	1 859	1 933	2 011	2 091	2 175	2 262
2.4.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 4 (1,62 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 4 (1,62 км)	2025	2041	12 252	6 297	5 955	0	0	0	0	467	486	505	525	546	568	591	614	639	665	691
2.4.4.	Реконструкция сети ХВС (1,35 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (1,35 км)	2025	2041	4 167	2 142	2 025	0	0	0	0	159	165	172	179	186	193	201	209	217	226	235
						58 109	30 645	27 464	0	1 600	0	0	2 154	2 240	2 329	2 423	2 519	2 620	2 725	2 834	2 947	3 065	3 188
2.5. Технологический комплекс ЦТП 5 Кларты Цеткин, 19а Свердловский район																							
2.5.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 5 Кларты Цеткин, 19а Свердловский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 5 Кларты Цеткин, 19а Свердловский район	2022	2022	1 300	1 300	0	0	1 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 5 (0,63 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 5 (0,63 км)	2025	2041	22 851	11 745	11 106	0	0	0	0	871	906	942	980	1 019	1 060	1 102	1 146	1 192	1 240	1 289
2.5.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 5 (1,07 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 5 (1,07 км)	2025	2041	11 561	5 942	5 619	0	0	0	0	441	458	477	496	515	536	557	580	603	627	652
2.5.4.	Реконструкция сети ХВС (0,55 км)		Сеть ХВС (0,55 км)	2025	2041	2 377	1 222	1 155	0	0	0	0	91	94	98	102	106	110	115	119	124	129	134
						38 088	20 209	17 880	0	1 300	0	0	1 402	1 458	1 516	1 577	1 640	1 706	1 774	1 845	1 919	1 996	2 075
2.6. Технологический комплекс ЦТП 6 Куйбышева, 69/1 Свердловский район																							
2.6.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 6 Куйбышева, 69/1 Свердловский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 6 Куйбышева, 69/1 Свердловский район	2022	2022	1 500	1 500	0	0	1 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6.2.	Реконструкция сети теплоснабжения	повышение качества и надежности	Сеть теплоснабжения второго контура	2023	2023	400	400	0	0	0	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)																	
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам														
									2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	второго контура ЦТП 6 (1,165 км)	теплоснабжения потребителей	ЦТП 6 до ж/д по ул. К.Цеткин, 19 "а", инв. № 310004173, от ТК-5 до ж/д К.Цеткин, 19 "а", 46 п.м.																				
2.6.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 6 (1,42 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 6 (1,42 км)	2025	2041	10 739	5 520	5 220	0	0	0	0	409	426	443	460	479	498	518	539	560	583	606
2.6.4.	Реконструкция сети ХВС (0,63 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,63 км)	2025	2041	2 723	1 399	1 323	0	0	0	0	104	108	112	117	121	126	131	137	142	148	154
						15 362	8 819	6 543	0	1 500	0	400	513	534	555	577	600	624	649	675	702	730	759
2.7. Технологический комплекс ЦТП 7 Куйбышева, 89а Свердловский район																							
2.7.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 7 Куйбышева, 89а Свердловский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 7 Куйбышева, 89а Свердловский район	2022	2022	1 300	1 300	0	0	1 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 7 (0,184 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП № 7 до ж/д ул. Куйбышева, 89 "а", 93 "а".	2023	2023	1 200	1 200	0	0	0	1 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 7 (0,186 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС и линии ц. ГВС от ЦТП № 7 до ж/д ул. Куйбышева, 89 "а", 93 "а".	2023	2023	800	800	0	0	0	800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7.4.	Реконструкция сети ХВС (0,093 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС от ЦТП № 7 до ж/д ул. Куйбышева, 89 "а", 93 "а".	2023	2023	600	600	0	0	0	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7.5.	Реконструкция сети ОТ (0,071 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ОТ	2023	2023	1 775	1 775	0	0	0	1 775	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7.6.	Реконструкция сети ГВС (0,144 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС	2023	2023	1 008	1 008	0	0	0	1 008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7.7.	Реконструкция сети ХВС (0,157 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС	2023	2023	471	471	0	0	0	471	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						7 154	7 154	0	0	1 300	3 254	2 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8. Технологический комплекс ЦТП 8 Куйбышева, 79а Свердловский район																							
2.8.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 8 Куйбышева, 79а Свердловский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 8 Куйбышева, 79а Свердловский район	2022	2022	950	950	0	0	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)																	
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам														
									2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
2.8.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 8 (0,6 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 8(0,6 км)	2025	2041	30 468	15 660	14 808	0	0	0	0	1 161	1 208	1 256	1 306	1 358	1 413	1 469	1 528	1 589	1 653	1 719
2.8.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 8 (1,1 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 8 (1,1 км)	2025	2041	11 885	6 109	5 776	0	0	0	0	453	471	490	509	530	551	573	596	620	645	670
2.8.1.	Реконструкция сети ХВС (0,59 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,59 км)	2025	2041	3 643	1 872	1 770	0	0	0	0	139	144	150	156	162	169	176	183	190	198	205
						46 945	24 591	22 354	0	950	0	0	1 753	1 823	1 896	1 972	2 051	2 133	2 218	2 307	2 399	2 495	2 595
2.9.Технологический комплекс ЦТП 9 Солдатова, 45 (42/1) Свердловский район																							
2.9.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 9 Солдатова, 45 (42/1) Свердловский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 9 Солдатова, 45 (42/1) Свердловский район	2022	2022	950	950	0	0	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.9.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 9 (0,225 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 9 (0,225 км)	2025	2041	17 364	8 925	8 439	0	0	0	0	662	688	716	744	774	805	837	871	906	942	980
2.9.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 9 (0,36 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 9 (0,36 км)	2025	2041	3 890	1 999	1 890	0	0	0	0	148	154	160	167	173	180	188	195	203	211	219
2.9.4.	Реконструкция сети ХВС (0,18 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,18 км)	2030	2041	1 111	571	540	0	0	0	0	42	44	46	48	50	52	54	56	58	60	63
						23 315	12 445	10 870	0	950	0	0	852	886	922	959	997	1 037	1 078	1 122	1 167	1 213	1 262
2.10.Технологический комплекс ЦТП 10 Куйбышева, 101а Свердловский район																							
2.10.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП №10 Куйбышева, 101а Свердловский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 10 Куйбышева, 101а Свердловский район	2022	2022	950	950	0	0	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.10.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 10 (0,21 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 10 (0,21 км)	2025	2041	16 855	8 663	8 192	0	0	0	0	642	668	695	723	751	782	813	845	879	914	951
2.10.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 10 (0,185 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 10 (0,185 км)	2025	2041	1 999	1 027	971	0	0	0	0	76	79	82	86	89	93	96	100	104	108	113
2.10.4.	Реконструкция сети ХВС (0,18 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,18 км)	2030	2041	1 111	571	540	0	0	0	0	42	44	46	48	50	52	54	56	58	60	63
						20 915	11 212	9 703	0	950	0	0	761	791	823	856	890	926	963	1 001	1 041	1 083	1 126
2.11.Технологический комплекс ЦТП 11, ул. Коминтерна, 20а Свердловский район																							
2.11.1.	Частичная реконструкция, тех.	повышение качества и	ЦТП № 11 ул. Коминтерна, 20а	2022	2022	1 600	1 600	0	0	1 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)																
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам													
									2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
	учет, автоматизация ЦТП № 11, ул. Коминтерна, 20а Свердловский район	надежности теплоснабжения потребителей	Свердловский район																			
2.11.2.	Реконструкция сети ГВС от ТК по ул. К.Цеткин, 11 до ж/д по ул. К.Цеткин, 13 (0,16 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ТК по ул. К.Цеткин, 11 до ж/д по ул. К.Цеткин, 13 (0,16 км)	2023	2023	2 200	2 200	0	0	0	2 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.11.3.	Реконструкция сети ГВС (0,61 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС (0,61 км)	2023	2025	7 617	7 617	0	0	0	2 440	2 538	2 639	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.11.4.	Реконструкция сети ХВС (0,42 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,42 км)	2025	2025	1 700	1 700	0	0	0	0	0	1 700	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						13 117	13 117	0	0	1 600	4 640	2 538	4 339	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.12. Технологический комплекс ЦТП 12 Клара цеткин, 31 Свердловский район																						
2.12.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 12 Клара цеткин, 31 Свердловский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 12 Клара цеткин, 31 Свердловский район	2022	2022	950	950	0	0	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.12.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 12 до ж/д по ул. К.Цеткин, 31, 29, 27 (0,07 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 12 до ж/д по ул. К.Цеткин, 31, 29, 27 (0,07 км)	2023	2023	840	840	0	0	0	840	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.12.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 12 до ж/д по ул. К.Цеткин, 31, 29, 27 (0,072 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 12 до ж/д по ул. К.Цеткин, 31, 29, 27 (0,072 км)	2023	2023	504	504	0	0	0	504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.12.4.	Реконструкция сети ГВС от ж/д по ул. К.Цеткин, 29 до ж/д по ул. К.Цеткин, 27 "а" (0,084 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ж/д по ул. К.Цеткин, 29 до ж/д по ул. К.Цеткин, 27 "а" (0,084 км)	2023	2023	588	588	0	0	0	588	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.12.5.	Реконструкция сети ХВС от ж/д по ул. К.Цеткин, 29 до ж/д по ул. К.Цеткин, 27 "а" (0,042 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС от ж/д по ул. К.Цеткин, 29 до ж/д по ул. К.Цеткин, 27 "а" (0,042 км)	2023	2023	168	168	0	0	0	168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.12.6.	Реконструкция сети ОТ (0,375 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ОТ (0,375 км)	2025	2030	17 246	17 246	0	0	0	0	0	2 600	2 704	2 812	2 925	3 042	3 163	0	0	0	0
2.12.7.	Реконструкция сети ГВС (0,403 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС (0,403 км)	2025	2030	3 119	3 119	0	0	0	0	0	470	489	509	529	550	572	0	0	0	0
2.12.8.	Реконструкция сети ХВС (0,438 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,438 км)	2025	2030	1 356	1 356	0	0	0	0	0	204	213	221	230	239	249	0	0	0	0
						24 770	24 770	0	0	950	2 100	0	3 275	3 406	3 542	3 683	3 831	3 984	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)																	
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам														
									2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
2.13.Технологический комплекс ЦТП 13 Елькина, 3а Свердловский район																							
2.13.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП №13 Елькина, 3а Свердловский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 13 Елькина, 3а Свердловский район	2022	2022	950	950	0	0	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.13.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 13 (0,085 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 13 (0,085 км)	2025	2030	2 725	2 725	0	0	0	0	0	411	427	444	462	481	500	0	0	0	0	0
2.13.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 13 (0,12 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 13 (0,12 км)	2025	2030	929	929	0	0	0	0	0	140	146	151	157	164	170	0	0	0	0	0
2.13.4.	Реконструкция сети ХВС (0,18 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,18 км)	2025	2030	796	796	0	0	0	0	0	120	125	130	135	140	146	0	0	0	0	0
						5 400	5 400	0	0	950	0	0	671	698	726	755	785	816	0	0	0	0	0
2.14.Технологический комплекс ЦТП 14 Елькина, 8а Свердловский район																							
2.14.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП №14 Елькина, 8а Свердловский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 14 Елькина, 8а Свердловский район	2022	2022	1 300	1 300	0	0	1 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.14.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 14 (0,185 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 14 (0,185 км)	2025	2030	10 226	10 226	0	0	0	0	0	1 542	1 603	1 667	1 734	1 804	1 876	0	0	0	0	0
2.14.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 14 (0,14 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 14 (0,14 км)	2025	2030	1 083	1 083	0	0	0	0	0	163	170	177	184	191	199	0	0	0	0	0
2.14.4.	Реконструкция сети ХВС (0,07 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,07 км)	2025	2030	217	217	0	0	0	0	0	33	34	35	37	38	40	0	0	0	0	0
						12 826	12 826	0	0	1 300	0	0	1 738	1 807	1 879	1 955	2 033	2 114	0	0	0	0	0
2.15.Технологический комплекс ЦТП 15 Г.Хасана, 109а																							
2.15.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП №15 Г.Хасана, 109а	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 15 Г.Хасана, 109а	2022	2022	950	950	0	0	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						950	950	0	0	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.16.Технологический комплекс ЦТП 16 Г.Хасана, 113а																							
2.16.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП №16 Г.Хасана, 113а	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 16 Г.Хасана, 113а	2022	2022	2 100	2 100	0	0	2 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.16.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 16 (1,15 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 16 (1,15 км)	2025	2035	15 862	15 862	0	0	0	0	0	1 176	1 223	1 272	1 323	1 376	1 431	1 488	1 548	1 610	1 674	1 741

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)																	
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам														
									2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
2.16.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 16 до ж/д по ул. Г.Хасана, 113 (0,154 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 16 до ж/д по ул. Г.Хасана, 113 (0,154 км)	2024	2024	1 400	1 400	0	0	0	1 400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.16.4.	Реконструкция сети ГВС (0,726 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС (0,726 км)	2031	2035	5 505	5 505	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 016	1 057	1 099	1 143	1 189	
2.16.5.	Реконструкция сети ХВС (0,15 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,15 км)	2031	2035	341	341	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63	66	68	71	74	
						25 208	25 208	0	0	2 100	0	1 400	1 176	1 223	1 272	1 323	1 376	1 431	2 568	2 670	2 777	2 888	3 004
2.17.Технологический комплекс ЦТП 17, ул. Б.Гагарина, 32а																							
2.17.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП №17, ул. Б.Гагарина, 32а	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП №17, ул. Б.Гагарина, 32а	2022	2022	1 600	1 600	0	0	1 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						1 600	1 600	0	0	1 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.18.Технологический комплекс ЦТП 18, ул. Куйбышева, 4 а																							
2.18.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП №18, ул. Куйбышева, 4 а	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП №18, ул. Куйбышева, 4 а	2022	2022	1 700	1 700	0	0	1 700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						1 700	1 700	0	0	1 700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.19.Технологический комплекс ЦТП 19, ул. Монастырская, 146 (ВКИУ)																							
2.19.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП №19, ул. Монастырская, 146 (ВКИУ)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 19, ул. Монастырская, 146 (ВКИУ)	2022	2022	850	850	0	0	850	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.19.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 19 (0,34 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 19 (0,34 км)	2025	2041	11 808	6 069	5 739	0	0	0	450	468	487	506	526	547	569	592	616	640	666	
2.19.3.	Реконструкция сети ХВС (0,73 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,73 км)	2025	2041	5 521	2 838	2 683	0	0	0	210	219	228	237	246	256	266	277	288	299	311	
						18 178	9 757	8 422	0	850	0	0	660	687	714	743	773	803	836	869	904	940	978
2.20.Технологический комплекс ЦТП 20, ул. Энгельса, 23																							
2.20.1.	Вынос оборудования из подвала (строительство нового ЦТП в случае сохр. Потребителей)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 20, ул. Энгельса, 23	2025	2025	8 000	8 000	0	0	0	0	8 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.20.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 20 (1,7 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 20 (1,7 км)	2025	2041	59 038	30 344	28 693	0	0	0	2 250	2 340	2 434	2 531	2 632	2 737	2 847	2 961	3 079	3 202	3 331	
2.20.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 20 (0,36 км)	повышение качества и надежности	Сеть ГВС от ЦТП 20 (0,36 км)	2025	2041	3 890	1 999	1 890	0	0	0	148	154	160	167	173	180	188	195	203	211	219	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)																	
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам														
									2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
		теплоснабжения потребителей				70 927	40 343	30 584	0	0	0	0	10 398	2 494	2 594	2 698	2 806	2 918	3 035	3 156	3 282	3 413	3 550
2.21. Технологический комплекс ЦТП 21 Автозаводская, 82, ЦТП 24 Шишкина 20 Кировский район																							
2.21.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 21, ул. Автозаводская, 82	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 21, ул. Автозаводская, 82	2022	2022	1 600	1 600	0	0	1 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.21.2.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 24, ул. Шишкина, 20	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 24, ул. Шишкина, 20	2022	2022	2 200	2 200	0	0	2 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.21.3.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 21 и 24 (1,05 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП № 21 и 24 (1,05 км)	2025	2041	23 499	12 078	11 421	0	0	0	0	896	931	969	1 007	1 048	1 090	1 133	1 179	1 226	1 275	1 326
2.21.4.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 21 и 24 (0,85 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС ЦТП № 21 и № 24 (0,85 км)	2025	2041	9 184	4 720	4 463	0	0	0	0	350	364	379	394	409	426	443	461	479	498	518
2.21.5.	Реконструкция сети ХВС (0,33 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,33 км)	2025	2041	2 037	1 047	990	0	0	0	0	78	81	84	87	91	94	98	102	106	111	115
						38 520	21 646	16 875	0	3 800	0	0	1 323	1 376	1 431	1 488	1 548	1 610	1 674	1 741	1 811	1 883	1 959
2.22. Технологический комплекс м/р Заостровка																							
2.22.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 22, м/р-он Заостровка, ул. 1-я Колхозная, 4 "а"	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 22, м/р-он Заостровка, ул. 1-я Колхозная, 4 "а"	2022	2022	1 500	1 500	0	0	1 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.22.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 22 (4,7 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 22 (4,7 км)	2025	2041	73 631	37 845	35 786	0	0	0	0	2 806	2 918	3 035	3 157	3 283	3 414	3 551	3 693	3 840	3 994	4 154
						75 131	39 345	35 786	0	1 500	0	0	2 806	2 918	3 035	3 157	3 283	3 414	3 551	3 693	3 840	3 994	4 154
2.23. Технологический комплекс ЦТП 23 Эскаваторная, 35 Индустриальный район																							
2.23.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 23 Эскаваторная, 35 Индустриальный район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 23 Эскаваторная, 35 Индустриальный район	2022	2022	1 850	1 850	0	0	1 850	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.23.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 23 (0,38 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 23 (0,38 км)	2025	2041	17 009	8 742	8 267	0	0	0	0	648	674	701	729	758	789	820	853	887	923	960
2.23.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 23 (0,1 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 23 (0,1 км)	2025	2041	1 080	555	525	0	0	0	0	41	43	45	46	48	50	52	54	56	59	61
2.23.4.	Реконструкция сети ХВС (0,27 км)	повышение качества и надежности	Сеть ХВС (0,27 км)	2025	2041	1 667	857	810	0	0	0	0	64	66	69	71	74	77	80	84	87	90	94

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)																	
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам														
									2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
		теплоснабжения потребителей				21 606	12 004	9 602	0	1 850	0	0	753	783	814	847	881	916	953	991	1 030	1 072	1 115
2.24.Технологический комплекс ЦТП 25 Толмачева, 32 Дзержинский район																							
2.24.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП №25 Толмачева, 32 Дзержинский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 25 Толмачева, 32 Дзержинский район	2022	2022	1 400	1 400	0	0	1 400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.24.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 25 (0,3 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 25 (0,3 км)	2025	2041	13 428	6 902	6 526	0	0	0	0	512	532	554	576	599	623	648	673	700	728	758
2.24.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 25 (0,2 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 25 (0,2 км)	2025	2041	2 161	1 111	1 050	0	0	0	0	82	86	89	93	96	100	104	108	113	117	122
2.24.4.	Реконструкция сети ХВС (0,9 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,9 км)	2025	2041	2 778	1 428	1 350	0	0	0	0	106	110	115	119	124	129	134	139	145	151	157
						19 767	10 840	8 927	0	1 400	0	0	700	728	757	787	819	852	886	921	958	996	1 036
2.25.Технологический комплекс ЦТП 26 Советская, 7а Ленинский район																							
2.25.1.	Ремонт строительной части ЦТП № 26 Советская, 7а Ленинский район и демонтаж в последствии (снос потребителей)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 26 Советская, 7а Ленинский район	2022	2022	1 900	1 900	0	0	1 500	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						1 900	1 900	0	0	1 500	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.26.Технологический комплекс ЦТП 27 А.Гайдара 14 Мотовилихинский район																							
2.26.1.	Вынос оборудования ЦТП 27 А.Гайдара 14 из-под земли (строительство ЦТП надземного исполнения)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 27 А.Гайдара 14 Мотовилихинский район	2023	2023	6 000	6 000	0	0	0	0	6 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.26.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 27 (0,03 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 27 (0,03 км)	2025	2030	962	962	0	0	0	0	145	151	157	163	170	176	0	0	0	0	0	0
2.26.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 27 (0,03 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 27 (0,03 км)	2025	2030	232	232	0	0	0	0	35	36	38	39	41	43	0	0	0	0	0	0
2.26.4.	Реконструкция сети ХВС (0,03 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,03 км)	2025	2030	133	133	0	0	0	0	20	21	22	22	23	24	0	0	0	0	0	0
						7 327	7 327	0	0	0	0	6 000	200	208	216	225	234	243	0	0	0	0	0
2.27.Технологический комплекс ЦТП №28, ул. Камчатовская, 20																							
2.27.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация	повышение качества и надежности	ЦТП 28, ул. Камчатовская, 20	2022	2022	950	950	0	0	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)																	
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам														
									2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	ЦТП №28, ул. Камчатовская, 20	теплоснабжения потребителей				950	950	0	0	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.28.Технологический комплекс ЦТП №29, ул. Барамзиной, 42																							
2.28.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП №29, ул. Барамзиной, 42	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП 29, ул. Барамзиной, 42	2022	2022	1 300	1 300	0	0	1 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						1 300	1 300	0	0	1 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.29.Технологический комплекс ЦТП 30 Кировский район																							
2.29.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП №30, ул. Кировоградская, 68	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП 30, ул. Кировоградская, 68	2022	2022	950	950	0	0	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.29.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 30 (0,365 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 30 (0,365 км)	2025	2041	13 239	6 805	6 434	0	0	0	0	505	525	546	568	590	614	638	664	691	718	747
2.29.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 30 (0,365 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 30 (0,365 км)	2025	2041	3 944	2 027	1 917	0	0	0	0	150	156	163	169	176	183	190	198	206	214	222
2.29.4.	Реконструкция сети ХВС (0,73 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,73 км)	2025	2041	2 253	1 158	1 095	0	0	0	0	86	89	93	97	100	104	109	113	118	122	127
						20 386	10 940	9 446	0	950	0	0	741	770	801	833	867	901	937	975	1 014	1 054	1 096
2.30.Технологический комплекс ЦТП № 31, ул. Плеханова, 39 "г" (узел)																							
2.30.1.	Ликвидация строительной части ЦТП 31, ул. Плеханова, 39 "г" (узел), ТИ т/проводов	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП 31, ул. Плеханова, 39 "г" (узел)	2022	2022	1 000	1 000	0	0	1 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						1 000	1 000	0	0	1 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.31.Технологический комплекс ЦТП № 32, ул. Докучаева, 48																							
2.31.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 32, ул. Докучаева, 48	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 32, ул. Докучаева, 48	2022	2022	2 600	2 600	0	0	2 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.31.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 32 (0,075 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 32 (0,075 км)	2025	2025	2 850	2 850	0	0	0	0	0	2 850	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						5 450	5 450	0	0	2 600	0	0	2 850	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.32.Технологический комплекс бойлерная № 2 Куйбышева, 96а Свердловский район																							
2.32.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация Бойлерной № 2 Куйбышева, 96а Свердловский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Бойлерная № 2 Куйбышева, 96а Свердловский район	2022	2022	1 100	1 100	0	0	1 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.32.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП (1,68 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП (1,68 км)	2025	2041	27 227	13 994	13 233	0	0	0	0	1 038	1 079	1 122	1 167	1 214	1 262	1 313	1 365	1 420	1 477	1 536

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)																	
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам														
									2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
2.32.3.	Реконструкция сети ГВС от бойлерной № 2 (2,09 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от бойлерной №2 (2,09 км)	2025	2041	11 290	5 803	5 487	0	0	0	0	430	448	465	484	503	524	544	566	589	612	637
2.32.4.	Реконструкция сети ХВС (0,07 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,07 км)	2025	2041	432	222	210	0	0	0	0	16	17	18	19	19	20	21	22	23	23	24
						40 049	21 119	18 930	0	1 100	0	0	1 484	1 544	1 606	1 670	1 737	1 806	1 878	1 953	2 032	2 113	2 197
2.33.Технологический комплекс бойлерная № 3, ул. Л.Шатрова, 18 "а" (насосная станция)																							
2.33.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация Бойлерной № 3, ул. Л.Шатрова, 18 "а"	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Бойлерная № 3, ул. Л.Шатрова, 18 "а"	2022	2022	1 050	1 050	0	0	1 050	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.33.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП (3,57 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП (3,57 км)	2025	2041	57 857	29 737	28 119	0	0	0	0	2 205	2 293	2 385	2 480	2 580	2 683	2 790	2 902	3 018	3 138	3 264
2.33.3.	Реконструкция сети ГВС от бойлерной № 3 (3,9 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от бойлерной № 3 (3,9 км)	2025	2041	16 855	8 663	8 192	0	0	0	0	642	668	695	723	751	782	813	845	879	914	951
						75 761	39 450	36 311	0	1 050	0	0	2 847	2 961	3 080	3 203	3 331	3 464	3 603	3 747	3 897	4 053	4 215
2.34.Технологический комплекс бойлерная б/н, ул. Промышленная, 111																							
2.34.1.	Реконструкция ЦТП	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Бойлерная б/н	2023	2023	5 000	5 000	0	0	0	0	5 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.34.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП (2,39 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП (2,39 км)	2025	2041	38 733	19 908	18 825	0	0	0	0	1 476	1 535	1 597	1 660	1 727	1 796	1 868	1 943	2 020	2 101	2 185
2.34.3.	Реконструкция сети ГВС от бойлерной б/н (0,1 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от бойлерной б/н (0,1 км)	2025	2041	1 080	555	525	0	0	0	0	41	43	45	46	48	50	52	54	56	59	61
						44 814	25 464	19 350	0	0	0	5 000	1 517	1 578	1 641	1 707	1 775	1 846	1 920	1 997	2 077	2 160	2 246
2.35.Технологический комплекс Насосная № 2, ул. Промышленная, 65																							
2.35.1.	Тех. учет, диспетчеризация, автоматизация Насосной № 2, ул. Промышленная, 65	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Насосная № 2, ул. Промышленная, 65	2022	2022	850	850	0	0	850	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						850	850	0	0	850	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.36. Прочие источники: РЖД, НПО БИОМЕД, з-д им. Ленина, НПО "ИСКРА", ИК-32 ул. Докучаева, 27, ВК-2																							
2.36.1.	Реконструкция сети теплоснабжения (4,75 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения (4,75 км)	2025	2041	76 980	39 567	37 414	0	0	0	0	2 934	3 051	3 173	3 300	3 432	3 569	3 712	3 861	4 015	4 176	4 343
2.36.2.	Реконструкция сети ГВС (1,595 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС (1,595 км)	2025	2041	12 063	6 200	5 863	0	0	0	0	460	478	497	517	538	559	582	605	629	654	681
2.36.3.	Реконструкция сети ХВС (0,4 км)	повышение качества и	Сеть ХВС (0,4 км)	2025	2041	988	508	480	0	0	0	0	38	39	41	42	44	46	48	50	52	54	56

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)																	
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам														
									2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
		надежности теплоснабжения потребителей				90 031	46 274	43 757	0	0	0	0	3 431	3 568	3 711	3 860	4 014	4 175	4 342	4 515	4 696	4 884	5 079
2.37. Источники ПАО "Т Плюс": ТЭЦ-14																							
2.37.1.	Реконструкция сети теплоснабжения по ул. М.Рыбалко, 97 до д/сада М.Рыбалко, 95 "а"; (от ТК до ТК-1) 53 п.м., 2хДу-100 мм (Инв. № 310005546) (0,053 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения по ул. М.Рыбалко, 97 до д/сада М.Рыбалко, 95 "а"; (от ТК до ТК-1) 53 п.м., 2хДу-100 мм (Инв. № 310005546) (0,053 км)	2024	2024	600	600	0	0	0	0	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.37.2.	Реконструкция сети теплоснабжения по ул. Светлогорская, 18; 213 п.м. (Инв. № 000000472) (0,213 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения по ул. Светлогорская, 18; 213 п.м. (Инв. № 000000472) (0,213 км)	2024	2024	2 300	2 300	0	0	0	0	2 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.37.3.	Реконструкция сети теплоснабжения по ул. Танцорова, 14 ;от ТК-1, 158 п.м.(Инв. № 310005646) (0,158 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения по ул. Танцорова, 14 ;от ТК-1, 158 п.м.(Инв. № 310005646) (0,158 км)	2024	2024	800	800	0	0	0	0	800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.37.4.	Реконструкция сети ОТ (8,026 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ОТ (8,026 км)	2025	2041	182 101	93 597	88 504	0	0	0	0	6 940	7 218	7 506	7 807	8 119	8 444	8 781	9 133	9 498	9 878	10 273
2.37.5.	Реконструкция сети ГВС (2 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС (2 км)	2025	2041	10 804	5 553	5 251	0	0	0	0	412	428	445	463	482	501	521	542	564	586	610
2.37.6.	Реконструкция сети ХВС (2,1 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (2,1 км)	2025	2041	5 186	2 666	2 521	0	0	0	0	198	206	214	222	231	240	250	260	270	281	293
						201 792	105 516	96 276	0	0	0	3 700	7 550	7 852	8 166	8 492	8 832	9 185	9 553	9 935	10 332	10 745	11 175
2.38. Источники ПАО "Т Плюс": ТЭЦ-13																							
2.38.1.	Реконструкция сети теплоснабжения (2,5 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения (2,5 км)	2025	2041	40 516	20 825	19 691	0	0	0	0	1 544	1 606	1 670	1 737	1 806	1 879	1 954	2 032	2 113	2 198	2 286
2.38.2.	Реконструкция сети ГВС (0,5 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС (0,5 км)	2025	2041	5 402	2 777	2 626	0	0	0	0	206	214	223	232	241	250	261	271	282	293	305
						45 918	23 601	22 317	0	0	0	0	1 750	1 820	1 893	1 969	2 047	2 129	2 214	2 303	2 395	2 491	2 590
2.39. Источники ПАО "Т Плюс": ТЭЦ-9																							
2.39.1.	Реконструкция сети теплоснабжения по А.Гатуллина, 28;	повышение качества и надежности	Сеть теплоснабжения по А.Гатуллина,	2024	2024	1 200	1 200	0	0	0	0	1 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)																	
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам														
									2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Инв. № 000000430, 105 п.м.	теплоснабжение потребителей	28; Инв. № 000000430, 105 п.м.																				
2.39.2.	Реконструкция сети теплоснабжения по А.Гатуллина, 28 "а"; Инв. № 000000527, 30 п.м.	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения по А.Гатуллина, 28 "а"; Инв. № 000000527, 30 п.м.	2024	2024	400	400	0	0	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.39.3.	Реконструкция сети теплоснабжения по ул. Весенняя, 4; Инв. № 000000529, участок от ТК до ж/д ул. Весенняя, 4, 40 п.м.	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения по ул. Весенняя, 4; Инв. № 000000529, участок от ТК до ж/д ул. Весенняя, 4, 40 п.м.	2024	2024	400	400	0	0	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.39.4.	Реконструкция сети теплоснабжения по пр. Парковый, 50 "а"; Инв. № 962060, уч. От ТК 881-1 до ТК 881-2, 250 п.м.	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения по пр. Парковый, 50 "а"; Инв. № 962060, уч. От ТК 881-1 до ТК 881-2, 250 п.м.	2024	2024	7 000	7 000	0	0	0	7 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.39.5.	Реконструкция сети теплоснабжения по ул. Плеханова, 51, 53, 53 "а", 54, 55, 55 "а", 56; Инв. № 310005603, от ТК-58-0-0-4/1 до ж/д по ул. Плеханова, 53, 55, 74 п.м.	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения по ул. Плеханова, 51, 53, 53 "а", 54, 55, 55 "а", 56; Инв. № 310005603, от ТК-58-0-0-4/1 до ж/д по ул. Плеханова, 53, 55, 74 п.м.	2024	2024	800	800	0	0	0	800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.39.6.	Реконструкция сети ОТ (33 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ОТ (33 км)	2025	2041	424 607	218 241	206 366	0	0	0	0	16 182	16 830	17 503	18 203	18 931	19 688	20 476	21 295	22 147	23 033	23 954
2.39.7.	Реконструкция сети ГВС (12 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС (12 км)	2025	2041	31 873	16 382	15 491	0	0	0	0	1 215	1 263	1 314	1 366	1 421	1 478	1 537	1 598	1 662	1 729	1 798
2.39.8.	Реконструкция сети ХВС (6 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (6 км)	2025	2041	14 817	7 616	7 201	0	0	0	0	565	587	611	635	661	687	715	743	773	804	836
						481 097	252 039	229 058	0	0	0	9 800	17 962	18 680	19 427	20 205	21 013	21 853	22 727	23 636	24 582	25 565	26 588
2.40. Источники ПАО "Т Плюс": ТЭЦ-6/БК-3																							
2.40.1.	Реконструкция сети теплоснабжения по ул. Белинского, 51; Инв. № 101033072, 294 п.м. (0,294 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения по ул. Белинского, 51; Инв. № 101033072, 294 п.м. (0,294 км)	2024	2024	12 000	12 000	0	0	0	12 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.40.2.	Реконструкция сети теплоснабжения по ул. Г.Звезда; Инв. №	повышение качества и надежности	Сеть теплоснабжения по ул. Г.Звезда;	2024	2024	400	400	0	0	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)																
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам													
									2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
	101033066, от ТК-185-05 до Г.Звезда, 79, 13 п.м.(0,013 км)	теплоснабжения потребителей	Инв. № 101033066, от ТК-185-05 до Г.Звезда, 79, 13 п.м.(0,013 км)																			
2.40.3.	Реконструкция сети отопления п. Зеленое хозяйство; Инв. № 310003690, от ж/д по ул. Чкалова, 10, 128 п.м.(0,128 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть отопления п. Зеленое хозяйство; Инв. № 310003690, от ж/д по ул. Чкалова, 10, 128 п.м.(0,128 км)	2024	2024	900	900	0	0	0	900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.40.4.	Реконструкция сети теплоснабжения от ул. Чкалова, 38 до ул. Комсомольский пр-кт 89; Инв. № 310003890, от ТК 1-18 до ж/д ул. Куйбышева 96 "а", 104, Коминтерна, 10, 11 "а", 12, 14 "а", 16, Чкалова 38, К.Цеткин, 3, 69 п.м.(0,069 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения от ул. Чкалова, 38 до ул. Комсомольский пр-кт 89; Инв. № 310003890, от ТК 1-18 до ж/д ул. Куйбышева 96 "а", 104, Коминтерна, 10, 11 "а", 12, 14 "а", 16, Чкалова 38, К.Цеткин, 3, 69 п.м.(0,069 км)	2024	2024	800	800	0	0	0	800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.40.5.	Реконструкция сети теплоснабжения по ул. Казахская, д.56; Инв. № 310005320, 158 п.м.(0,158 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения по ул. Казахская, д.56; Инв. № 310005320, 158 п.м.(0,158 км)	2024	2024	2 500	2 500	0	0	0	2 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.40.6.	Реконструкция сети теплоснабжения по ул. К.Цеткин; Инв. № 000000542, от ТК 10 до ж/д ул. К.Цеткин, 13, 160 п.м.(0,16 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения по ул. К.Цеткин; Инв. № 000000542, от ТК 10 до ж/д ул. К.Цеткин, 13, 160 п.м.(0,16 км)	2024	2024	2 500	2 500	0	0	0	2 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.40.7.	Реконструкция сети теплоснабжения по ул. Г.Успенского от Елькина, 7 до Г.Успенского, 22; Инв. № 000000834, от т.4 до ж/д Г.Успенского, 22 (ч/з СК 8, 9, 10, ТК-6), 146 п.м.(0,146 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения по ул. Г.Успенского от Елькина, 7 до Г.Успенского, 22; Инв. № 000000834, от т.4 до ж/д Г.Успенского, 22 (ч/з СК 8, 9, 10, ТК-6), 146 п.м.(0,146 км)	2024	2024	2 200	2 200	0	0	0	2 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.40.8.	Реконструкция сети теплоснабжения по ул. Краснофлотская; Инв. № 310004995, от ТК-3 до ул. Краснофлотская, 36 (ТК14), в т.ч. транзит по ул. Краснофлотская, 38, 160 п.м.(0,16 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения по ул. Краснофлотская ; Инв. № 310004995, от ТК-3 до ул. Краснофлотская , 36 (ТК14), в т.ч. транзит по ул.	2024	2024	2 800	2 800	0	0	0	2 800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)																	
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам														
									2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
			Краснофлотская, 38, 160 п.м.(0,16 км)																				
2.40.9.	Реконструкция сети ГВС и циркуляции по под. ж/д ул. Моторостроителей, 7; Инв. № 310005690, от ТК-4-2, 360 п.м.(0,36 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС и циркуляции по под. ж/д ул. Моторостроителей, 7; Инв. № 310005690, от ТК-4-2, 360 п.м.(0,36 км)	2024	2024	14 000	14 000	0	0	0	14 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.40.10	Реконструкция сети ОТ (20,95 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ОТ (20,95 км)	2025	2041	271 619	139 608	132 011	0	0	0	0	10 352	10 766	11 196	11 644	12 110	12 595	13 098	13 622	14 167	14 734	15 323
2.40.11	Реконструкция сети ГВС (7,3 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС (7,3 км)	2025	2041	41 013	21 080	19 933	0	0	0	0	1 563	1 626	1 691	1 758	1 829	1 902	1 978	2 057	2 139	2 225	2 314
2.40.12	Реконструкция сети ХВС (2,6 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (2,6 км)	2025	2041	6 421	3 300	3 121	0	0	0	0	245	254	265	275	286	298	310	322	335	348	362
						357 153	202 088	155 065	0	0	14 000	24 100	12 160	12 646	13 152	13 678	14 225	14 794	15 386	16 001	16 641	17 307	17 999
2.41. Источники ООО "ПСК" - мВК																							
2.41.1.	Реконструкция сети ОТ (9,88 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ОТ (9,88 км)	2025	2041	128 095	65 839	62 256	0	0	0	0	4 882	5 077	5 280	5 491	5 711	5 940	6 177	6 424	6 681	6 948	7 226
2.41.2.	Реконструкция сети ГВС (7,2 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС (7,2 км)	2025	2041	40 451	20 791	19 660	0	0	0	0	1 542	1 603	1 667	1 734	1 804	1 876	1 951	2 029	2 110	2 194	2 282
2.41.3.	Реконструкция сети ХВС (2,6 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС	2025	2041	3 951	2 031	1 920	0	0	0	0	151	157	163	169	176	183	191	198	206	214	223
						172 498	88 661	83 837	0	0	0	0	6 574	6 837	7 111	7 395	7 691	7 998	8 318	8 651	8 997	9 357	9 731

Таблица 24 – Расширенный перечень мероприятий на тепловых сетях, направленных на повышение эффективности систем теплоснабжения, реализация которых возможна в случае заключения концессионного соглашения (2036-2046 гг.)

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)													
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам										
									2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.	2042 г.	2043 г.	2044 г.	2045 г.	2046 г.
ИТОГО по программе:						2 761 165	1 647 340	1 113 825	137 728	81 300	84 552	87 934	91 451	95 110	98 914	102 870	106 985	111 265	115 715
1. Реконструкция или модернизация котельных, сетей:						558 270	418 007	140 263	20 202	10 000	10 400	10 816	11 249	11 699	12 167	12 653	13 159	13 686	14 233
1.1. Технологический комплекс котельная Чапаева, 6																			
1.1.3.	Автоматика ГВС, ЧНР на насосы ХВС и ГВС	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП №2, ул. Пер. 1-ый Еловский, д.24	2023	2023	1 200	1 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.4.	Реконструкция ТС с уменьшением Ду с 300 на 150 мм (надзем. 1,5 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения первого контура (длина сети 2,5 км)	2023	2041	70 926	59 569	11 357	1 712	848	881	917	953	991	933	970	1 009	1 050	1 092
						72 126	60 769	11 357	1 712	848	881	917	953	991	933	970	1 009	1 050	1 092
1.2. Технологический комплекс котельная Чусовская, 27 м/р Новые Ляды																			
1.2.3.	Реконструкция ТС от ТУ6-т.9; т.15-ТК16 (120 п.м. трассы 2хДу-159)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения (длина сети 1,1 км)	2023	2041	24 256	15 583	8 673	1 308	647	673	700	728	757	713	741	771	802	834
						24 256	15 583	8 673	1 308	647	673	700	728	757	713	741	771	802	834
1.3. Технологический комплекс котельная Криворожская, 36																			
1.3.2.	Реконструкция ТС от т.2 до т.3 (80 п.м. трассы 2хДу-219)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения (1,95 км в трассе)	2024	2024	2 392	2 392	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.3.	Реконструкция ТС (1,87 км. трассы)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей		2025	2041	52 135	29 670	22 465	3 387	1 676	1 744	1 813	1 886	1 961	1 846	1 920	1 996	2 076	2 159
						54 527	32 062	22 465	3 387	1 676	1 744	1 813	1 886	1 961	1 846	1 920	1 996	2 076	2 159
1.4. Технологический комплекс котельная Бахаревская 53																			
1.4.2.		повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения (450 п.м. в трассе)	2024	2034	16 392	16 392	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						16 392	16 392	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6. Технологический комплекс в п. Нижняя Курья																			
1.6.3.	Реконструкция ТС (1,9 км в трассе)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения (1,9 км в трассе)	2027	2035	24 153	24 153	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						24 153	24 153	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7. Технологический комплекс котельной № 3 Генерала Наумова, 18а																			
1.7.2.	Реконструкция сущ. ТС между ВК (780 п.м.) с 2х150 на 2х200 мм.	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения (2,7 км в трассе)	2022	2035	72 242	72 242	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						72 242	72 242	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.8. Технологический комплекс котельная № 2 по ул. Лепешинской, 3																			
1.8.2.	Реконструкция ТС	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения (2,85 км в трассе)	2025	2041	48 965	27 866	21 099	3 181	1 575	1 637	1 703	1 771	1 842	1 734	1 803	1 875	1 950	2 028
1.8.3.	Реконструкция ТС от ТК29 до ТК 37 (Ду-159х2, 235 п.м.)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей		2024	2024	12 220	12 220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.8.4.	Реконструкция ТС от ТК37 до ТК 41 (Ду-108х2, 106 п.м.)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей		2024	2024	5 088	5 088	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						66 273	45 174	21 099	3 181	1 575	1 637	1 703	1 771	1 842	1 734	1 803	1 875	1 950	2 028
1.9. Технологический комплекс котельная ул. Ленская 32б																			

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД 2020-2035 ГГ.
ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)														
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам											
									2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.	2042 г.	2043 г.	2044 г.	2045 г.	2046 г.	
1.9.2.	Реконструкция ТС (0,55 км в трассе)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения (0,55 км в трассе)	2026	2034	14 880	14 880	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						14 880	14 880	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.11. Технологический комплекс котельной по ул. Кочегаров, 50																				
1.11.1.	Реконструкция ТС от РЦТП до ЦТП-58 по ул. Заречная (300 п.м., 2хДу-325)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения первого контура	2023	2023	19 500	19 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.11.2.	Реконструкция ТС от ТК-4 до ЦТП-62 по пос. Железнодорожный (165п.м., 2хДу-273)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения первого контура	2023	2023	10 230	10 230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.11.4.	Ликвидация ЦТП № 10 (РЦТП), ул. Кочегаров, 50 "е".	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 10 (РЦТП), ул. Кочегаров, 50 "е".	2023	2023	500	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.11.5.	Демонтаж т/об ОТ, автоматика ГВС, учет, диспетчеризация на ЦТП № 11, ул. Хабаровская, 171	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 11, ул. Хабаровская, 171	2023	2023	950	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.11.6.	Демонтаж т/об ОТ, автоматика ГВС, учет, диспетчеризация на ЦТП № 12, ул. Ветлужская, 62	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 12, ул. Ветлужская, 62	2023	2023	1 750	1 750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.11.7.	Демонтаж т/об ОТ, автоматика ГВС, учет, диспетчеризация на ЦТП № 13, ул. Заречная, 154	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 13, ул. Заречная, 154	2023	2023	950	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.11.8.	Демонтаж т/об ОТ, автоматика ГВС, учет, диспетчеризация на ЦТП № 14, ул. Ветлужская, 89	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 14, ул. Ветлужская, 89	2023	2023	1 450	1 450	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.11.9.	Демонтаж т/об ОТ, автоматика ГВС, учет, диспетчеризация на ЦТП № 15, ул. Ветлужская, 58	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 15, ул. Ветлужская, 58	2023	2023	1 800	1 800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.11.10.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП (5,63 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП (5,63 км)	2024	2041	131 395	73 316	58 079	7 812	3 867	4 022	4 182	4 350	4 524	5 414	5 630	5 856	6 090	6 333	
1.11.11.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП (3,03 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП (3,03 км)	2024	2041	44 897	26 305	18 591	2 803	1 387	1 443	1 501	1 561	1 623	1 528	1 589	1 652	1 718	1 787	
						213 421	136 751	76 670	10 615	5 254	5 464	5 683	5 910	6 147	6 941	7 219	7 508	7 808	8 120	
2. Реконструкция или модернизация ЦТП, сетей:						2 202 895	1 229 333	973 561	117 526	71 300	74 152	77 118	80 203	83 411	86 747	90 217	93 826	97 579	101 482	
2.1. Технологический комплекс ЦТП 1 Уфимская, 2а Свердловский район																				
2.1.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 1 по ул. Уфимская, 2а	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП- 1 по ул. Уфимская, 2а	2022	2022	950	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП (2,04 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 1 (2,04 км)	2025	2041	51 953	26 703	25 250	3 048	1 849	1 923	2 000	2 080	2 163	2 250	2 340	2 433	2 531	2 632	
2.1.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 1 (1,55 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 1 (1,55 км)	2025	2041	7 177	3 689	3 488	421	255	266	276	287	299	311	323	336	350	364	
						60 080	31 342	28 738	3 469	2 105	2 189	2 276	2 367	2 462	2 561	2 663	2 770	2 880	2 996	
2.2. Технологический комплекс ЦТП 2 Серебрянский проезд, 3а Свердловский район																				
2.2.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация	повышение качества и надежности	ЦТП № 2, ул. Серебрянский п-зд, 3а	2022	2022	1 600	1 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)														
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам											
									2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.	2042 г.	2043 г.	2044 г.	2045 г.	2046 г.	
	ЦТП № 2, ул. Серебрянский п-зд, 3а.	теплоснабжения потребителей																		
2.2.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 2 (1,35 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 2 (1,35 км)	2025	2041	21 670	11 138	10 532	1 271	771	802	834	868	902	938	976	1 015	1 056	1 098	
2.2.3.	Реконструкция ремонт сети ГВС от ЦТП 2 (1,2 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 2 (1,2 км)	2025	2041	6 483	3 332	3 151	380	231	240	250	260	270	281	292	304	316	328	
2.2.4.	Реконструкция сети ХВС (1,34 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (1,34 км)	2025	2041	4 136	2 126	2 010	243	147	153	159	166	172	179	186	194	202	210	
						33 889	18 196	15 693	1 894	1 149	1 195	1 243	1 293	1 345	1 398	1 454	1 512	1 573	1 636	
2.3. Технологический комплекс ЦТП 3 Солдатова, 39а Свердловский район																				
2.3.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 3 Солдатова, 39а Свердловский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 3 Солдатова, 39а Свердловский район	2022	2022	950	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.3.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 3 (0,6 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 3 (0,6 км)	2025	2041	11 576	5 950	5 626	679	412	429	446	463	482	501	521	542	564	586	
2.3.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 3 (0,57 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 3 (0,57 км)	2025	2041	6 158	3 165	2 993	361	219	228	237	247	256	267	277	288	300	312	
2.3.4.	Реконструкция сети ХВС (0,55 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,55 км)	2025	2041	2 377	1 222	1 155	139	85	88	92	95	99	103	107	111	116	120	
						21 061	11 287	9 774	1 180	716	744	774	805	837	871	906	942	980	1 019	
2.4. Технологический комплекс ЦТП 4 Моторостроителей, 7а Свердловский район																				
2.4.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 4 Моторостроителей, 7а Свердловский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 4 Моторостроителей, 7а Свердловский район	2022	2022	1 600	1 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.4.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 4 (1,665 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 4 (1,665 км)	2025	2041	40 090	20 606	19 484	2 352	1 427	1 484	1 543	1 605	1 669	1 736	1 806	1 878	1 953	2 031	
2.4.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 4 (1,62 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 4 (1,62 км)	2025	2041	12 252	6 297	5 955	719	436	454	472	491	510	531	552	574	597	621	
2.4.4.	Реконструкция сети ХВС (1,35 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (1,35 км)	2025	2041	4 167	2 142	2 025	245	148	154	160	167	174	180	188	195	203	211	
						58 109	30 645	27 464	3 315	2 011	2 092	2 176	2 263	2 353	2 447	2 545	2 647	2 753	2 863	
2.5. Технологический комплекс ЦТП 5 Кларты Цеткин, 19а Свердловский район																				
2.5.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 5 Кларты Цеткин, 19а Свердловский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 5 Кларты Цеткин, 19а Свердловский район	2022	2022	1 300	1 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.5.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 5 (0,63 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 5 (0,63 км)	2025	2041	22 851	11 745	11 106	1 341	813	846	880	915	952	990	1 029	1 070	1 113	1 158	
2.5.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 5 (1,07 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 5 (1,07 км)	2025	2041	11 561	5 942	5 619	678	411	428	445	463	481	501	521	541	563	586	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)													
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам										
									2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.	2042 г.	2043 г.	2044 г.	2045 г.	2046 г.
2.5.4.	Реконструкция сети ХВС (0,55 км)		Сеть ХВС (0,55 км)	2025	2041	2 377	1 222	1 155	139	85	88	92	95	99	103	107	111	116	120
						38 088	20 209	17 880	2 158	1 309	1 362	1 416	1 473	1 532	1 593	1 657	1 723	1 792	1 864
2.6. Технологический комплекс ЦТП 6 Куйбышева, 69/1 Свердловский район																			
2.6.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 6 Куйбышева, 69/1 Свердловский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 6 Куйбышева, 69/1 Свердловский район	2022	2022	1 500	1 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 6 (1,165 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 6 до ж/д по ул. К.Цеткин, 19 "а", инв. № 310004173, от ТК-5 до ж/д К.Цеткин, 19 "а", 46 п.м.	2023	2023	400	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 6 (1,42 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 6 (1,42 км)	2025	2041	10 739	5 520	5 220	630	382	398	413	430	447	465	484	503	523	544
2.6.4.	Реконструкция сети ХВС (0,63 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,63 км)	2025	2041	2 723	1 399	1 323	160	97	101	105	109	113	118	123	128	133	138
						15 362	8 819	6 543	790	479	498	518	539	561	583	606	631	656	682
2.7. Технологический комплекс ЦТП 7 Куйбышева, 89а Свердловский район																			
2.7.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 7 Куйбышева, 89а Свердловский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 7 Куйбышева, 89а Свердловский район	2022	2022	1 300	1 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 7 (0,184 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП № 7 до ж/д ул. Куйбышева, 89 "а", 93 "а".	2023	2023	1 200	1 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 7 (0,186 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС и линии ц. ГВС от ЦТП № 7 до ж/д ул. Куйбышева, 89 "а", 93 "а".	2023	2023	800	800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7.4.	Реконструкция сети ХВС (0,093 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС от ЦТП № 7 до ж/д ул. Куйбышева, 89 "а", 93 "а".	2023	2023	600	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7.5.	Реконструкция сети ОТ (0,071 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ОТ	2023	2023	1 775	1 775	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7.6.	Реконструкция сети ГВС (0,144 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС	2023	2023	1 008	1 008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7.7.	Реконструкция сети ХВС (0,157 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС	2023	2023	471	471	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						7 154	7 154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8. Технологический комплекс ЦТП 8 Куйбышева, 79а Свердловский район																			
2.8.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 8 Куйбышева, 79а Свердловский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 8 Куйбышева, 79а Свердловский район	2022	2022	950	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 8 (0,6 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 8 (0,6 км)	2025	2041	30 468	15 660	14 808	1 788	1 084	1 128	1 173	1 220	1 269	1 319	1 372	1 427	1 484	1 544
2.8.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 8 (1,1 км)	повышение качества и надежности	Сеть ГВС от ЦТП 8 (1,1 км)	2025	2041	11 885	6 109	5 776	697	423	440	458	476	495	515	535	557	579	602

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)														
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам											
									2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.	2042 г.	2043 г.	2044 г.	2045 г.	2046 г.	
		теплоснабжения потребителей																		
2.8.1.	Реконструкция сети ХВС (0,59 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,59 км)	2025	2041	3 643	1 872	1 770	214	130	135	140	146	152	158	164	171	177	185	
						46 945	24 591	22 354	2 699	1 637	1 703	1 771	1 842	1 915	1 992	2 072	2 154	2 241	2 330	
2.9.Технологический комплекс ЦТП 9 Солдатова, 45 (42/1) Свердловский район																				
2.9.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 9 Солдатова, 45 (42/1) Свердловский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 9 Солдатова, 45 (42/1) Свердловский район	2022	2022	950	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.9.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 9 (0,225 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 9 (0,225 км)	2025	2041	17 364	8 925	8 439	1 019	618	643	668	695	723	752	782	813	846	880	
2.9.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 9 (0,36 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 9 (0,36 км)	2025	2041	3 890	1 999	1 890	228	138	144	150	156	162	168	175	182	189	197	
2.9.4.	Реконструкция сети ХВС (0,18 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,18 км)	2030	2041	1 111	571	540	65	40	41	43	44	46	48	50	52	54	56	
						23 315	12 445	10 870	1 312	796	828	861	895	931	969	1 007	1 048	1 089	1 133	
2.10.Технологический комплекс ЦТП 10 Куйбышева, 101а Свердловский район																				
2.10.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП №10 Куйбышева, 101а Свердловский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 10 Куйбышева, 101а Свердловский район	2022	2022	950	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.10.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 10 (0,21 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 10 (0,21 км)	2025	2041	16 855	8 663	8 192	989	600	624	649	675	702	730	759	789	821	854	
2.10.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 10 (0,185 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 10 (0,185 км)	2025	2041	1 999	1 027	971	117	71	74	77	80	83	87	90	94	97	101	
2.10.4.	Реконструкция сети ХВС (0,18 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,18 км)	2030	2041	1 111	571	540	65	40	41	43	44	46	48	50	52	54	56	
						20 915	11 212	9 703	1 171	711	739	769	799	831	865	899	935	973	1 011	
2.11.Технологический комплекс ЦТП 11, ул. Коминтерна, 20а Свердловский район																				
2.11.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 11, ул. Коминтерна, 20а Свердловский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 11 ул. Коминтерна, 20а Свердловский район	2022	2022	1 600	1 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.11.2.	Реконструкция сети ГВС от ТК по ул. К.Цеткин, 11 до ж/д по ул. К.Цеткин, 13 (0,16 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ТК по ул. К.Цеткин, 11 до ж/д по ул. К.Цеткин, 13 (0,16 км)	2023	2023	2 200	2 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.11.3.	Реконструкция сети ГВС (0,61 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС (0,61 км)	2023	2025	7 617	7 617	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.11.4.	Реконструкция сети ХВС (0,42 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,42 км)	2025	2025	1 700	1 700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						13 117	13 117	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.12.Технологический комплекс ЦТП 12 Кларты цеткин, 31 Свердловский район																				
2.12.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация	повышение качества и надежности	ЦТП № 12 Кларты цеткин, 31 Свердловский район	2022	2022	950	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)													
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам										
									2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.	2042 г.	2043 г.	2044 г.	2045 г.	2046 г.
	ЦТП № 12 Клары цеткин, 31 Свердловский район	теплоснабжения потребителей																	
2.12.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 12 до ж/д по ул. К.Цеткин, 31, 29, 27 (0,07 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 12 до ж/д по ул. К.Цеткин, 31, 29, 27 (0,07 км)	2023	2023	840	840	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.12.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 12 до ж/д по ул. К.Цеткин, 31, 29, 27 (0,072 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 12 до ж/д по ул. К.Цеткин, 31, 29, 27 (0,072 км)	2023	2023	504	504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.12.4.	Реконструкция сети ГВС от ж/д по ул. К.Цеткин, 29 до ж/д по ул. К.Цеткин, 27 "а" (0,084 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ж/д по ул. К.Цеткин, 29 до ж/д по ул. К.Цеткин, 27 "а" (0,084 км)	2023	2023	588	588	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.12.5.	Реконструкция сети ХВС от ж/д по ул. К.Цеткин, 29 до ж/д по ул. К.Цеткин, 27 "а" (0,042 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС от ж/д по ул. К.Цеткин, 29 до ж/д по ул. К.Цеткин, 27 "а" (0,042 км)	2023	2023	168	168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.12.6.	Реконструкция сети ОТ (0,375 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ОТ (0,375 км)	2025	2030	17 246	17 246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.12.7.	Реконструкция сети ГВС (0,403 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС (0,403 км)	2025	2030	3 119	3 119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.12.8.	Реконструкция сети ХВС (0,438 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,438 км)	2025	2030	1 356	1 356	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						24 770	24 770	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.13.Технологический комплекс ЦТП 13 Елькина, 3а Свердловский район																			
2.13.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП №13 Елькина, 3а Свердловский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 13 Елькина, 3а Свердловский район	2022	2022	950	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.13.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 13 (0,085 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 13 (0,085 км)	2025	2030	2 725	2 725	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.13.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 13 (0,12 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 13 (0,12 км)	2025	2030	929	929	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.13.4.	Реконструкция сети ХВС (0,18 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,18 км)	2025	2030	796	796	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						5 400	5 400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.14.Технологический комплекс ЦТП 14 Елькина, 8а Свердловский район																			
2.14.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП №14 Елькина, 8а Свердловский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 14 Елькина, 8а Свердловский район	2022	2022	1 300	1 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.14.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 14 (0,185 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 14 (0,185 км)	2025	2030	10 226	10 226	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.14.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 14 (0,14 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 14 (0,14 км)	2025	2030	1 083	1 083	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.14.4.	Реконструкция сети ХВС (0,07 км)	повышение качества и надежности	Сеть ХВС (0,07 км)	2025	2030	217	217	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)													
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам										
									2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.	2042 г.	2043 г.	2044 г.	2045 г.	2046 г.
		теплоснабжения потребителей				12 826	12 826	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.15.Технологический комплекс ЦТП 15 Г.Хасана, 109а																			
2.15.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП №15 Г.Хасана, 109а	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 15 Г.Хасана, 109а	2022	2022	950	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						950	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.16.Технологический комплекс ЦТП 16 Г.Хасана, 113а																			
2.16.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП №16 Г.Хасана, 113а	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 16 Г.Хасана, 113а	2022	2022	2 100	2 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.16.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 16 (1,15 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 16 (1,15 км)	2025	2035	15 862	15 862	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.16.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 16 до ж/д по ул. Г.Хасана, 113 (0,154 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 16 до ж/д по ул. Г.Хасана, 113 (0,154 км)	2024	2024	1 400	1 400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.16.4.	Реконструкция сети ГВС (0,726 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС (0,726 км)	2031	2035	5 505	5 505	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.16.5.	Реконструкция сети ХВС (0,15 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,15 км)	2031	2035	341	341	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						25 208	25 208	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.17.Технологический комплекс ЦТП 17, ул. Б.Гагарина, 32а																			
2.17.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП №17, ул. Б.Гагарина, 32а	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП №17, ул. Б.Гагарина, 32а	2022	2022	1 600	1 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						1 600	1 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.18.Технологический комплекс ЦТП 18, ул. Куйбышева, 4 а																			
2.18.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП №18, ул. Куйбышева, 4 а	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП №18, ул. Куйбышева, 4 а	2022	2022	1 700	1 700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						1 700	1 700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.19.Технологический комплекс ЦТП 19, ул. Монастырская, 146 (ВКИУ)																			
2.19.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП №19, ул. Монастырская, 146 (ВКИУ)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 19, ул. Монастырская, 146 (ВКИУ)	2022	2022	850	850	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.19.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 19 (0,34 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 19 (0,34 км)	2025	2041	11 808	6 069	5 739	693	420	437	455	473	492	511	532	553	575	598
2.19.3.	Реконструкция сети ХВС (0,73 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,73 км)	2025	2041	5 521	2 838	2 683	324	197	204	213	221	230	239	249	259	269	280
						18 178	9 757	8 422	1 017	617	641	667	694	722	750	780	812	844	878
2.20.Технологический комплекс ЦТП 20, ул. Энгельса, 23																			
2.20.1.	Вынос оборудования из подвала (строительство нового ЦТП в случае сохр. Потребителей)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 20, ул. Энгельса, 23	2025	2025	8 000	8 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.20.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 20 (1,7 км)	повышение качества и надежности	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 20 (1,7 км)	2025	2041	59 038	30 344	28 693	3 464	2 101	2 185	2 273	2 364	2 458	2 557	2 659	2 765	2 876	2 991

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)														
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам											
									2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.	2042 г.	2043 г.	2044 г.	2045 г.	2046 г.	
		теплоснабжения потребителей																		
2.20.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 20 (0,36 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 20 (0,36 км)	2025	2041	3 890	1 999	1 890	228	138	144	150	156	162	168	175	182	189	197	
						70 927	40 343	30 584	3 692	2 240	2 329	2 423	2 520	2 620	2 725	2 834	2 947	3 065	3 188	
2.21.Технологический комплекс ЦТП 21 Автозаводская, 82, ЦТП 24 Шишкина 20 Кировский район																				
2.21.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 21, ул. Автозаводская, 82	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 21, ул. Автозаводская, 82	2022	2022	1 600	1 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.21.2.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 24, ул. Шишкина, 20	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 24, ул. Шишкина, 20	2022	2022	2 200	2 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.21.3.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 21 и 24 (1,05 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП № 21 и 24 (1,05 км)	2025	2041	23 499	12 078	11 421	1 379	836	870	905	941	979	1 018	1 058	1 101	1 145	1 191	
2.21.4.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 21 и 24 (0,85 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС ЦТП № 21 и № 24 (0,85 км)	2025	2041	9 184	4 720	4 463	539	327	340	354	368	382	398	414	430	447	465	
2.21.5.	Реконструкция сети ХВС (0,33 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,33 км)	2025	2041	2 037	1 047	990	120	73	75	78	82	85	88	92	95	99	103	
						38 520	21 646	16 875	2 037	1 236	1 285	1 337	1 390	1 446	1 504	1 564	1 626	1 691	1 759	
2.22.Технологический комплекс м/р Заостровка																				
2.22.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 22, м/р-он Заостровка, ул. 1-я Колхозная, 4 "а"	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 22, м/р-он Заостровка, ул. 1-я Колхозная, 4 "а"	2022	2022	1 500	1 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.22.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 22 (4,7 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 22 (4,7 км)	2025	2041	73 631	37 845	35 786	4 320	2 621	2 726	2 835	2 948	3 066	3 189	3 316	3 449	3 587	3 730	
						75 131	39 345	35 786	4 320	2 621	2 726	2 835	2 948	3 066	3 189	3 316	3 449	3 587	3 730	
2.23.Технологический комплекс ЦТП 23 Эскаваторная, 35 Индустриальный район																				
2.23.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП №23 Эскаваторная, 35 Индустриальный район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 23 Эскаваторная, 35 Индустриальный район	2022	2022	1 850	1 850	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.23.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 23 (0,38 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 23 (0,38 км)	2025	2041	17 009	8 742	8 267	998	605	630	655	681	708	737	766	797	829	862	
2.23.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 23 (0,1 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 23 (0,1 км)	2025	2041	1 080	555	525	63	38	40	42	43	45	47	49	51	53	55	
2.23.4.	Реконструкция сети ХВС (0,27 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,27 км)	2025	2041	1 667	857	810	98	59	62	64	67	69	72	75	78	81	84	
						21 606	12 004	9 602	1 159	703	731	761	791	823	856	890	925	962	1 001	
2.24.Технологический комплекс ЦТП 25 Толмачева, 32 Дзержинский район																				
2.24.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП №25 Толмачева, 32 Дзержинский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 25 Толмачева, 32 Дзержинский район	2022	2022	1 400	1 400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)													
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам										
									2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.	2042 г.	2043 г.	2044 г.	2045 г.	2046 г.
2.24.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 25 (0,3 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 25 (0,3 км)	2025	2041	13 428	6 902	6 526	788	478	497	517	538	559	582	605	629	654	680
2.24.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 25 (0,2 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 25 (0,2 км)	2025	2041	2 161	1 111	1 050	127	77	80	83	87	90	94	97	101	105	109
2.24.4.	Реконструкция сети ХВС (0,9 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,9 км)	2025	2041	2 778	1 428	1 350	163	99	103	107	111	116	120	125	130	135	141
						19 767	10 840	8 927	1 078	654	680	707	735	765	795	827	860	895	931
2.25.Технологический комплекс ЦТП 26 Советская, 7а Ленинский район																			
2.25.1.	Ремонт строительной части ЦТП № 26 Советская, 7а Ленинский район и демонтаж в последствии (снос потребителей)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 26 Советская, 7а Ленинский район	2022	2022	1 900	1 900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						1 900	1 900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.26.Технологический комплекс ЦТП 27 А.Гайдара 14 Мотовилихинский район																			
2.26.1.	Вынос оборудования ЦТП 27 А.Гайдара 14 из-под земли (строительство ЦТП надземного исполнения)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 27 А.Гайдара 14 Мотовилихинский район	2023	2023	6 000	6 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.26.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 27 (0,03 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 27 (0,03 км)	2025	2030	962	962	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.26.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 27 (0,03 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 27 (0,03 км)	2025	2030	232	232	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.26.4.	Реконструкция сети ХВС (0,03 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,03 км)	2025	2030	133	133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						7 327	7 327	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.27.Технологический комплекс ЦТП №28, ул. Камчатовская, 20																			
2.27.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП №28, ул. Камчатовская, 20	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП 28, ул. Камчатовская, 20	2022	2022	950	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						950	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.28.Технологический комплекс ЦТП №29, ул. Барамзиной, 42																			
2.28.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП №29, ул. Барамзиной, 42	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП 29, ул. Барамзиной, 42	2022	2022	1 300	1 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						1 300	1 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.29.Технологический комплекс ЦТП 30 Кировский район																			
2.29.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП №30, ул. Кировоградская, 68	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП 30, ул. Кировоградская, 68	2022	2022	950	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.29.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 30 (0,365 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 30 (0,365 км)	2025	2041	13 239	6 805	6 434	777	471	490	510	530	551	573	596	620	645	671
2.29.3.	Реконструкция сети ГВС от ЦТП 30 (0,365 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от ЦТП 30 (0,365 км)	2025	2041	3 944	2 027	1 917	231	140	146	152	158	164	171	178	185	192	200
2.29.4.	Реконструкция сети ХВС (0,73 км)	повышение качества и надежности	Сеть ХВС (0,73 км)	2025	2041	2 253	1 158	1 095	132	80	83	87	90	94	98	101	106	110	114

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)													
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам										
									2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.	2042 г.	2043 г.	2044 г.	2045 г.	2046 г.
		теплоснабжения потребителей				20 386	10 940	9 446	1 140	692	719	748	778	809	842	875	910	947	985
2.30.Технологический комплекс ЦТП № 31, ул. Плеханова, 39 "г" (узел)																			
2.30.1.	Ликвидация строительной части ЦТП 31, ул. Плеханова, 39 "г" (узел), ТИ т/проводов	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП 31, ул. Плеханова, 39 "г" (узел)	2022	2022	1 000	1 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						1 000	1 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.31.Технологический комплекс ЦТП № 32, ул. Докучаева, 48																			
2.31.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация ЦТП № 32, ул. Докучаева, 48	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	ЦТП № 32, ул. Докучаева, 48	2022	2022	2 600	2 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.31.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП 32 (0,075 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП 32 (0,075 км)	2025	2025	2 850	2 850	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						5 450	5 450	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.32.Технологический комплекс бойлерная № 2 Куйбышева, 96а Свердловский район																			
2.32.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация Бойлерной № 2 Куйбышева, 96а Свердловский район	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Бойлерная № 2 Куйбышева, 96а Свердловский район	2022	2022	1 100	1 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.32.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП (1,68 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП (1,68 км)	2025	2041	27 227	13 994	13 233	1 597	969	1 008	1 048	1 090	1 134	1 179	1 226	1 275	1 326	1 379
2.32.3.	Реконструкция сети ГВС от бойлерной № 2 (2,09 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от бойлерной №2 (2,09 км)	2025	2041	11 290	5 803	5 487	662	402	418	435	452	470	489	508	529	550	572
2.32.4.	Реконструкция сети ХВС (0,07 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,07 км)	2025	2041	432	222	210	25	15	16	17	17	18	19	19	20	21	22
						40 049	21 119	18 930	2 285	1 386	1 442	1 499	1 559	1 622	1 687	1 754	1 824	1 897	1 973
2.33.Технологический комплекс бойлерная № 3, ул. Л.Шатрова, 18 "а" (насосная станция)																			
2.33.1.	Частичная реконструкция, тех. учет, автоматизация Бойлерной № 3, ул. Л.Шатрова, 18 "а"	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Бойлерная № 3, ул. Л.Шатрова, 18 "а"	2022	2022	1 050	1 050	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.33.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП (3,57 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП (3,57 км)	2025	2041	57 857	29 737	28 119	3 394	2 059	2 142	2 227	2 316	2 409	2 506	2 606	2 710	2 818	2 931
2.33.3.	Реконструкция сети ГВС от бойлерной № 3 (3,9 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от бойлерной № 3 (3,9 км)	2025	2041	16 855	8 663	8 192	989	600	624	649	675	702	730	759	789	821	854
						75 761	39 450	36 311	4 383	2 659	2 766	2 876	2 991	3 111	3 235	3 365	3 499	3 639	3 785
2.34.Технологический комплекс бойлерная б/н, ул. Промышленная, 111																			
2.34.1.	Реконструкция ЦТП	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Бойлерная б/н	2023	2023	5 000	5 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.34.2.	Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП (2,39 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения второго контура ЦТП (2,39 км)	2025	2041	38 733	19 908	18 825	2 273	1 379	1 434	1 491	1 551	1 613	1 677	1 744	1 814	1 887	1 962
2.34.3.	Реконструкция сети ГВС от бойлерной б/н (0,1 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС от бойлерной б/н (0,1 км)	2025	2041	1 080	555	525	63	38	40	42	43	45	47	49	51	53	55
						44 814	25 464	19 350	2 336	1 417	1 474	1 533	1 594	1 658	1 724	1 793	1 865	1 939	2 017

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)													
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам										
									2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.	2042 г.	2043 г.	2044 г.	2045 г.	2046 г.
2.35. Технологический комплекс Насосная № 2, ул. Промышленная, 65																			
2.35.1.	Тех. учет, диспетчеризация, автоматизация Насосной № 2, ул. Промышленная, 65	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Насосная № 2, ул. Промышленная, 65	2022	2022	850	850	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						850	850	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.36. Прочие источники: РЖД, НПО БИОМЕД, з-д им. Ленина, НПО "ИСКРА", ИК-32 ул. Докучаева, 27, ВК-2																			
2.36.1.	Реконструкция сети теплоснабжения (4,75 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения (4,75 км)	2025	2041	76 980	39 567	37 414	4 516	2 740	2 850	2 964	3 082	3 205	3 334	3 467	3 606	3 750	3 900
2.36.2.	Реконструкция сети ГВС (1,595 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС (1,595 км)	2025	2041	12 063	6 200	5 863	708	429	447	464	483	502	522	543	565	588	611
2.36.3.	Реконструкция сети ХВС (0,4 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (0,4 км)	2025	2041	988	508	480	58	35	37	38	40	41	43	44	46	48	50
						90 031	46 274	43 757	5 282	3 205	3 333	3 466	3 605	3 749	3 899	4 055	4 217	4 386	4 561
2.37. Источники ПАО "Т Плюс": ТЭЦ-14																			
2.37.1.	Реконструкция сети теплоснабжения по ул. М.Рыбалко, 97 до д/сада М.Рыбалко, 95 "а"; (от ТК до ТК-1) 53 п.м., 2хДу-100 мм (Инв. № 310005546) (0,053 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения по ул. М.Рыбалко, 97 до д/сада М.Рыбалко, 95 "а"; (от ТК до ТК-1) 53 п.м., 2хДу-100 мм (Инв. № 310005546) (0,053 км)	2024	2024	600	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.37.2.	Реконструкция сети теплоснабжения по ул. Светлогорская, 18; 213 п.м. (Инв. № 000000472) (0,213 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения по ул. Светлогорская, 18; 213 п.м. (Инв. № 000000472) (0,213 км)	2024	2024	2 300	2 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.37.3.	Реконструкция сети теплоснабжения по ул. Танцорова, 14 ;от ТК-1, 158 п.м.(Инв. № 310005646) (0,158 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения по ул. Танцорова, 14 ;от ТК-1, 158 п.м.(Инв. № 310005646) (0,158 км)	2024	2024	800	800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.37.4.	Реконструкция сети ОТ (8,026 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ОТ (8,026 км)	2025	2041	182 101	93 597	88 504	10 684	6 482	6 741	7 011	7 291	7 583	7 886	8 201	8 530	8 871	9 226
2.37.5.	Реконструкция сети ГВС (2 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС (2 км)	2025	2041	10 804	5 553	5 251	634	385	400	416	433	450	468	487	506	526	547
2.37.6.	Реконструкция сети ХВС (2,1 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (2,1 км)	2025	2041	5 186	2 666	2 521	304	185	192	200	208	216	225	234	243	253	263
						201 792	105 516	96 276	11 622	7 051	7 333	7 626	7 931	8 249	8 578	8 922	9 278	9 650	10 036
2.38. Источники ПАО "Т Плюс": ТЭЦ-13																			
2.38.1.	Реконструкция сети теплоснабжения (2,5 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения (2,5 км)	2025	2041	40 516	20 825	19 691	2 377	1 442	1 500	1 560	1 622	1 687	1 755	1 825	1 898	1 974	2 053
2.38.2.	Реконструкция сети ГВС (0,5 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС (0,5 км)	2025	2041	5 402	2 777	2 626	317	192	200	208	216	225	234	243	253	263	274
						45 918	23 601	22 317	2 694	1 634	1 700	1 768	1 838	1 912	1 989	2 068	2 151	2 237	2 326
2.39. Источники ПАО "Т Плюс": ТЭЦ-9																			
2.39.1.	Реконструкция сети теплоснабжения по	повышение качества и надежности	Сеть теплоснабжения по А.Гатуллиной, 28; Инв. № 000000430, 105 п.м.	2024	2024	1 200	1 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОДА ПЕРМЬ НА ПЕРИОД 2020-2035 ГГ.
ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)														
						Всего за 2021-2046 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам											
									2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.	2042 г.	2043 г.	2044 г.	2045 г.	2046 г.	
	А.Гатулина, 28; Инв. № 000000430, 105 п.м.	теплоснабжения потребителей																		
2.39.2.	Реконструкция сети теплоснабжения по А.Гатулина, 28 "а"; Инв. № 000000527, 30 п.м.	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения по А.Гатулина, 28 "а"; Инв. № 000000527, 30 п.м.	2024	2024	400	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.39.3.	Реконструкция сети теплоснабжения по ул. Весенняя, 4; Инв. № 000000529, участок от ТК до ж/д ул. Весенняя, 4, 40 п.м.	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения по ул. Весенняя, 4; Инв. № 000000529, участок от ТК до ж/д ул. Весенняя, 4, 40 п.м.	2024	2024	400	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.39.4.	Реконструкция сети теплоснабжения по пр. Парковый, 50 "а"; Инв. № 962060, уч. От ТК 881-1 до ТК 881-2, 250 п.м.	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения по пр. Парковый, 50 "а"; Инв. № 962060, уч. От ТК 881-1 до ТК 881-2, 250 п.м.	2024	2024	7 000	7 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.39.5.	Реконструкция сети теплоснабжения по ул. Плеханова, 51, 53, 53 "а", 54, 55, 55 "а", 56; Инв. № 310005603, от ТК-58-0-0-4/1 до ж/д по ул. Плеханова, 53, 55, 74 п.м.	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения по ул. Плеханова, 51, 53, 53 "а", 54, 55, 55 "а", 56; Инв. № 310005603, от ТК-58-0-0-4/1 до ж/д по ул. Плеханова, 53, 55, 74 п.м.	2024	2024	800	800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.39.6.	Реконструкция сети ОТ (33 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ОТ (33 км)	2025	2041	424 607	218 241	206 366	24 912	15 113	15 718	16 347	17 001	17 681	18 388	19 123	19 888	20 684	21 511	
2.39.7.	Реконструкция сети ГВС (12 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС (12 км)	2025	2041	31 873	16 382	15 491	1 870	1 134	1 180	1 227	1 276	1 327	1 380	1 435	1 493	1 553	1 615	
2.39.8.	Реконструкция сети ХВС (6 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (6 км)	2025	2041	14 817	7 616	7 201	869	527	549	570	593	617	642	667	694	722	751	
						481 097	252 039	229 058	27 651	16 775	17 446	18 144	18 870	19 625	20 410	21 226	22 075	22 958	23 877	
2.40. Источники ПАО "Т Плюс": ТЭЦ-6/БК-3																				
2.40.1.	Реконструкция сети теплоснабжения по ул. Белинского, 51; Инв. № 101033072, 294 п.м. (0,294 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения по ул. Белинского, 51; Инв. № 101033072, 294 п.м. (0,294 км)	2024	2024	12 000	12 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.40.2.	Реконструкция сети теплоснабжения по ул. Г.Звезда; Инв. № 101033066, от ТК-185-05 до Г.Звезда, 79, 13 п.м.(0,013 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения по ул. Г.Звезда; Инв. № 101033066, от ТК-185-05 до Г.Звезда, 79, 13 п.м.(0,013 км)	2024	2024	400	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.40.3.	Реконструкция сети отопления п. Зеленое хозяйство; Инв. № 310003690, от ж/д по ул. Чкалова, 10, 128 п.м.(0,128 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть отопления п. Зеленое хозяйство; Инв. № 310003690, от ж/д по ул. Чкалова, 10, 128 п.м.(0,128 км)	2024	2024	900	900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.40.4.	Реконструкция сети теплоснабжения от ул. Чкалова, 38 до ул. Комсомольский пр-кт 89; Инв. № 310003890, от ТК 1-18 до ж/д ул. Куйбышева 96 "а", 104, Коминтерна, 10, 11 "а", 12, 14 "а", 16, Чкалова 38, К.Цеткин, 3, 69 п.м.(0,069 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения от ул. Чкалова, 38 до ул. Комсомольский пр-кт 89; Инв. № 310003890, от ТК 1-18 до ж/д ул. Куйбышева 96 "а", 104, Коминтерна, 10, 11 "а", 12, 14 "а", 16, Чкалова 38, К.Цеткин, 3, 69 п.м.(0,069 км)	2024	2024	800	800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.40.5.	Реконструкция сети теплоснабжения по ул. Казахская, д.56; Инв. №	повышение качества и надежности	Сеть теплоснабжения по ул. Казахская, д.56; Инв. №	2024	2024	2 500	2 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)													
						Всего за 2021-2024 гг.	Всего за 2021-2035 гг.	Всего за 2036-2046 гг.	в т.ч. по годам										
									2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.	2042 г.	2043 г.	2044 г.	2045 г.	2046 г.
	310005320, 158 п.м.(0,158 км)	теплоснабжения потребителей	310005320, 158 п.м.(0,158 км)																
2.40.6.	Реконструкция сети теплоснабжения по ул. К.Цеткин; Инв. № 000000542, от ТК 10 до ж/д ул. К.Цеткин, 13, 160 п.м.(0,16 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения по ул. К.Цеткин; Инв. № 000000542, от ТК 10 до ж/д ул. К.Цеткин, 13, 160 п.м.(0,16 км)	2024	2024	2 500	2 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.40.7.	Реконструкция сети теплоснабжения по ул. Г.Успенского от Елькина, 7 до Г.Успенского, 22; Инв. № 000000834, от т.4 до ж/д Г.Успенского, 22 (ч/з СК 8, 9, 10, ТК-6), 146 п.м.(0,146 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения по ул. Г.Успенского от Елькина, 7 до Г.Успенского, 22; Инв. № 000000834, от т.4 до ж/д Г.Успенского, 22 (ч/з СК 8, 9, 10, ТК-6), 146 п.м.(0,146 км)	2024	2024	2 200	2 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.40.8.	Реконструкция сети теплоснабжения по ул. Краснофлотская; Инв. № 310004995, от ТК-3 до ул. Краснофлотская, 36 (ТК14), в т.ч. транзит по ул. Краснофлотская, 38, 160 п.м.(0,16 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть теплоснабжения по ул. Краснофлотская; Инв. № 310004995, от ТК-3 до ул. Краснофлотская, 36 (ТК14), в т.ч. транзит по ул. Краснофлотская, 38, 160 п.м.(0,16 км)	2024	2024	2 800	2 800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.40.9.	Реконструкция сети ГВС и циркуляции по под. ж/д ул. Моторостроителей, 7; Инв. № 310005690, от ТК-4-2, 360 п.м.(0,36 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС и циркуляции по под. ж/д ул. Моторостроителей, 7; Инв. № 310005690, от ТК-4-2, 360 п.м.(0,36 км)	2024	2024	14 000	14 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.40.10.	Реконструкция сети ОТ (20,95 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ОТ (20,95 км)	2025	2041	271 619	139 608	132 011	15 936	9 668	10 055	10 457	10 875	11 310	11 763	12 233	12 722	13 231	13 761
2.40.11.	Реконструкция сети ГВС (7,3 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС (7,3 км)	2025	2041	41 013	21 080	19 933	2 406	1 460	1 518	1 579	1 642	1 708	1 776	1 847	1 921	1 998	2 078
2.40.12.	Реконструкция сети ХВС (2,6 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС (2,6 км)	2025	2041	6 421	3 300	3 121	377	229	238	247	257	267	278	289	301	313	325
						357 153	202 088	155 065	18 719	11 356	11 811	12 283	12 774	13 285	13 817	14 369	14 944	15 542	16 164
2.41. Источники ООО "ПСК" - мВК																			
2.41.1.	Реконструкция сети ОТ (9,88 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ОТ (9,88 км)	2025	2041	128 095	65 839	62 256	7 515	4 559	4 742	4 931	5 129	5 334	5 547	5 769	6 000	6 240	6 489
2.41.2.	Реконструкция сети ГВС (7,2 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ГВС (7,2 км)	2025	2041	40 451	20 791	19 660	2 373	1 440	1 497	1 557	1 620	1 684	1 752	1 822	1 895	1 970	2 049
2.41.3.	Реконструкция сети ХВС (2,6 км)	повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей	Сеть ХВС	2025	2041	3 951	2 031	1 920	232	141	146	152	158	165	171	178	185	192	200
						172 498	88 661	83 837	10 121	6 140	6 385	6 641	6 907	7 183	7 470	7 769	8 080	8 403	8 739

Таблица 25 – Мероприятия на тепловых сетях, запланированные ПАО «Т Плюс» к реализации в 2022-2024 гг. при заключении концессионного соглашения на объекты теплоснабжения ПМУП «ГКТХ»

Наименование	Капитальные затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.			Итого
	2022	2023	2024	
Реконструкция тепловых сетей от ВК № 2 по ул. Лепешинской, 3 (2,85 км в трассе)	0	0	17 308	17 308

Реконструкция тепловой сети п.Нижняя Курья Ду-100 мм.	11 000	11 000	0	22 000
Реконструкция сети теплоснабжения от ВК Криворожская, 36	0	0	2 392	2 392
Реконструкция ТС от ВК Чусовская 120 п.м. трассы 2хДу-159	0	0	817	817
Реконструкция ЦТП №2, ул. Пер. 1-ый Еловский, д.24	0	1 200	0	1 200
Реконструкция ТС ул. Чапаева, 6 Ду с 300 на 150 мм (надзем. 1,5 км)	0	43 500	1 069	44 569
Реконструкция 7 ЦТП от ВК Кочегаров, 50	0	37 130	0	37 130
Реконструкция сети теплоснабжения второго контура ЦТП от ВК Кочегаров, 50 (5,63 км);	0	0	6 630	6 630
Реконструкция 36 ЦТП, в т.ч. технический учет, автоматизация, замена сетевых насосов, вынос оборудования ЦТП № 27 из под земли (строительство ЦТП надземного исполнения), вынос оборудования ЦТП № 20 из подвала (строительство нового ЦТП)	34 900	0	11 400	46 300
Реконструкция сетей теплоснабжения второго контура ЦТП, сетей ГВС, ХВС (57 км)	0	9 994	5 038	15 032
Реконструкция сетей теплоснабжения, сетей ГВС, ХВС ТЭЦ-14 (13,027 км)	0	0	3 700	3 700
Реконструкция сетей теплоснабжения, сетей ГВС, ХВС ТЭЦ-6/ВК-3 (32,338 км)	0	14 000	10 000	24 000
Реконструкция сетей теплоснабжения, сетей ГВС, ХВС ТЭЦ-9/ВК-5 (51,499 км)	0	0	9 800	9 800
Итого	45 900	116 824	68 154	230 878

При существовавшем до перехода г. Перми в ценовую зону теплоснабжения (с применением ценообразования по методу альтернативной котельной) методе регулирования тарифов объема финансирования инвестиционной программы недостаточно для поддержания системы теплоснабжения в состоянии, обеспечивающем безаварийный режим работы или приведение тепловых сетей в нормативное состояние.

Переход в ценовую зону теплоснабжения позволит получить дополнительный источник финансирования для выполнения инвестиционной программы и, как следствие, улучшить технико-экономические показатели системы теплоснабжения города. Сравнение технико-экономических показателей при переходе в ценовую зону с тарифным методом регулирования приведено в таблице ниже.

Таблица 26 – Сравнение технико-экономических показателей при переходе в ценовую зону с существующим методом регулирования

ПОКАЗАТЕЛЬ	2020 г.	ИТОГО 2021-2035 гг.	
		Тарифный метод регулирования	Переход в ЦЗ
CAPEX, млн.руб., в т.ч.	545,0	9299,5	18915,0
Качество ГВС	0,0	233,5	475,0
Качество ОТ	93,0	530,5	1079,0
Реконструкция сетей	452,0	7422,8	15098,0
Реконструкция бесхоз. сетей	0,0	1112,6	2263,0
Объем перекладки сетей, км.	5,6	199,6	406,0
Магистральные сети	4,9	64,9	132,0
Квартальные и распределительные сети, сети ГВС	0,7	134,7	274,0
Повреждаемость, фактов в год	3500,0	13509	2656
Магистральные сети	1400,0	6009	1059
Квартальные и распределительные сети, сети ГВС	2100,0	7500	1596
Удельная повреждаемость, фактов/км в год	2,7	10,3	2,0
Магистральные сети	3,3	14,2	2,5
Квартальные и распределительные сети, сети ГВС	2,4	8,5	1,8
Изменение повреждаемости за период, %	***	-286,0	24,1
Магистральные сети	***	-329,2	24,3
Квартальные и распределительные сети, сети ГВС	***	-257,1	24,0
Всего, тепловые потери, тыс.Гкал/год.	1602,0	1427,6	1033,5
Всего, тепловые потери, % (к КО)	22,32	19,9	14,4
Изменение величины потерь за период, %	***	10,9	35,5
Средний возраст сетей			
до 10 лет, км	44,96	133	271
от 10 до 20 лет, км	34,3	89	158
от 20 до 30 лет, км	112,4	56,78	56,78
от 30 лет и старше, км	1118,34	1031	825
доля сетей до 10 лет от общего объема (км),%	3,43	10,16	20,66
доля сетей от 10 до 20 лет от общего объема (км),%	2,62	6,80	12,05
доля сетей от 20 до 30 лет от общего объема (км),%	8,58	4,33	4,33
доля сетей старше 30 лет от общего объема (км),%	85,4	78,71	62,96