



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД
ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 8

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

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	4
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ.....	5
1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	6
2. ИЗМЕНЕНИЯ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	10
3. РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ, СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ИЗ ЗОН С ДЕФИЦИТОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ В ЗОНЫ С ИЗБЫТКОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ (ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ РЕЗЕРВОВ).....	16
4. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОД ЖИЛИЩНУЮ, КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ ВО ВНОВЬ ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ	17
5. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ УСЛОВИЯ, ПРИ НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	50
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.....	51
6.1. Переключение потребителей Куйбышевской центральной котельной, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЦ-15 на Центральную ТЭЦ	51
6.2. Переключение потребителей котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной	58
6.3. Переключение потребителей котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной.....	61
6.4. Переключение потребителей Байдаевской центральной котельной и котельной №72 на Зырянскую районную котельную	65
6.5. Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения	69
6.6. Реконструкция ЦТП	71
7. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	74
8. РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ДИАМЕТРА ТРУБОПРОВОДОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ	75
9. РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАМЕНЕ В СВЯЗИ С ИСЧЕРПАНИЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА	86
10. СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ	97
11. ГРУППЫ ПРОЕКТОВ	99

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 – Ориентировочная стоимость строительства 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) без учета НДС, тыс. руб./км.....	8
Таблица 4.1 – Мероприятия, реализованные в 2023 г.....	11
Таблица 4.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)	18
Таблица 6.1 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №03 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЦТЭЦ при переключении на нее КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЧ-15 (П43.4 МУ)	56
Таблица 6.2 – Строительство ЦТП в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.....	57
Таблица 6.3 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной №1 п. Абагур-Лесной при переключении на нее котельной школы №16 (П43.4 МУ)	60
Таблица 6.4 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной №2 п. Абагур-Лесной при переключении на нее котельной №3 п. Абагур-Лесной (П43.4 МУ)	64
Таблица 6.5 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЗРК при переключении на нее БЦК и котельной №72 (П43.4 МУ)	68
Таблица 6.6 – Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения	70
Таблица 6.7 – Реконструкция ЦТП.....	72
Таблица 8.1 – 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)	76
Таблица 9.1 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом	93
Таблица 9.2 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	94
Таблица 9.3 – Ежегодные капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	95
Таблица 9.4 – Планы текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей.....	95
Таблица 10.1 – Строительство насосных станций	98
Таблица 11.1 – 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 текущих ценах), тыс. руб.	100
Таблица 11.2 – 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.	101
Таблица 11.3 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ЕТО (в текущих ценах), тыс. руб. (П43.5 МУ)	103
Таблица 11.4 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ЕТО (в ценах на дату реализации), тыс. руб.	108

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 6.1 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ</i>	52
<i>Рисунок 6.2 – Переключение котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ</i>	53
<i>Рисунок 6.3 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – ул. Садопарковая, 65)</i>	54
<i>Рисунок 6.4 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – Мелькомбинат)</i>	55
<i>Рисунок 6.5 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной</i>	59
<i>Рисунок 6.6 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №1 п. Абагур-Лесной</i>	59
<i>Рисунок 6.7 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной</i>	62
<i>Рисунок 6.8 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №2 п. Абагур-Лесной</i>	63
<i>Рисунок 6.9 – Строительство тепловых сетей для переключения БЦК и котельной №72 на ЗРК</i>	66
<i>Рисунок 6.10 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима Зырянской районной котельной (ЗРК – ул. Фесковская, 99)</i>	67
<i>Рисунок 8.1 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Кузнецком районе после реализации мероприятий на тепловых сетях</i>	80
<i>Рисунок 8.2 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Центральном районе после реализации мероприятий на тепловых сетях</i>	81
<i>Рисунок 8.3 – Перспективный гидравлический режим Новоильинской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях</i>	82
<i>Рисунок 8.4 – Перспективный гидравлический режим Заводской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях</i>	83
<i>Рисунок 8.5 – Перспективный гидравлический режим ЦТЭЦ (в зоне котельной №32 после переключения на ЦТЭЦ) после реализации мероприятий на тепловых сетях</i>	84
<i>Рисунок 8.6 – Перспективный гидравлический режим ЦТЭЦ (в зоне котельной КЦК после переключения на ЦТЭЦ) после реализации мероприятий на тепловых сетях</i>	85
<i>Рисунок 9.1 – Распределение тепловых потерь в тепловых сетях</i>	92
<i>Рисунок 9.2 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом</i>	93

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Здесь и в дальнейшем под базовой версией Схемы теплоснабжения принимается актуализированный (на 2023 год) проект, утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 21 декабря 2022 г. №1159 «Об утверждении схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период до 2032 года (актуализация на 2023 год)».

При актуализации схемы теплоснабжения на 2024 год за базовый год принят 2022 год.

Для анализа системы теплоснабжения г. Новокузнецка была разработана электронная модель, отражающая существующее положение системы теплоснабжения на 2022 год, а также перспективный вариант развития до 2032 г. с выделением промежуточного периода 2027 г. (ГИС «Zulu»).

тепловых сетей и сооружений выполняется следующим образом:

- В электронной модели системы теплоснабжения г. Новокузнецка 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 промежуточный период 2027 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 или 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 1.1. При расчете удельных стоимостей строительства тепловых сетей учтены «Укрупненные нормативные цены строительства. НЦС 81-02-13-2022. 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 на начало 2022 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 1.1 – 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 2023 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	20 242	16 077	7 584	21 250	16 863	7 949
20	26 989	21 436	10 113	28 333	22 484	10 599
25	32 386	25 722	12 137	33 999	26 981	12 720
32	38 861	30 867	14 567	40 796	32 377	15 267
40	46 636	37 041	17 479	48 958	38 853	18 318
50	55 962	44 448	20 974	58 749	46 623	21 981
70	67 155	53 338	25 167	70 499	55 947	26 376
80	80 585	64 006	30 204	84 599	67 137	31 654
100	83 682	65 379	31 420	88 000	68 743	33 014
125	97 317	63 936	34 943	103 212	67 827	37 065

Удельная стоимость строительства и реконструкции тепловых сетей в тыс. руб./км в двухтрубном исчислении в ценах на начало 2023 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
150	97 967	69 231	39 727	104 012	73 545	42 202
175	102 039	76 182	44 663	108 532	81 024	47 520
200	104 119	81 222	47 984	110 927	86 532	51 108
250	122 032	86 182	53 536	131 079	92 579	57 516
300	128 769	94 637	59 468	138 702	102 405	64 039
350	139 406	107 067	67 566	150 826	115 850	73 113
400	166 467	130 426	75 922	180 689	141 588	82 413
450	179 701	150 854	85 298	195 683	164 266	92 870
500	190 349	168 976	95 913	207 860	184 510	104 722
600	208 064	177 225	110 729	228 291	194 431	121 485
700	238 179	204 466	127 289	262 371	225 199	140 226
800	272 505	235 313	146 052	301 189	260 090	161 422
900	296 479	257 295	159 319	328 644	285 204	176 605
1000	321 965	280 515	173 377	357 797	311 749	192 681
1200	376 298	329 936	203 190	419 856	368 117	226 715
1400	420 350	370 503	228 395	470 546	414 723	255 648

Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю, представлены в приложении 1 к текущей главе.

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

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

- 1) ТСО г. Новокузнецка было построено и отремонтировано порядка 14 км (в 1-тр. исчислении) тепловых сетей для подключения новых и повышения эффективности и надежности теплоснабжения существующих потребителей;
- 2) Изменение объемов строительства и реконструкции тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в связи с изменением приростов тепловой нагрузки.

Мероприятия, реализованные ТСО города в 2023 г., приведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Мероприятия, реализованные в 2023 г.

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Затраты за 2023, тыс. руб.	
						без НДС	с НДС
002.02.01.1020	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "ТД "ДСК" по адресу: ул. Авиаторов, 89	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	2	Строительство для перспективы	5 281,6	6 337,9
002.02.01.1190	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение, заявитель - ООО "АУРЭ" по адресу: ул. Клименко, 12А пом. 1	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	2	Строительство для перспективы	47,2	56,6
010.02.01.1260	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: восточнее здания по ул. Дузенко, 14 в Орджоникидзевском районе	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	Строительство для перспективы	2 647,3	3 176,8
001.02.01.1272	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Общеобразовательная школа на 1225 мест (заявитель - Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка) по адресу: кв. 45-46 (между ул. Ермакова и ул. Запорожская)	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	1	Строительство для перспективы	14 096,1	16 915,3
010.02.01.1307	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Поликлиника на 200 посещений в смену, заявитель - Министерство строительства Кузбасса по адресу: ул. День Шахтера, 14	АРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	Строительство для перспективы	389,2	467,0
003.02.01.1308	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин, заявитель - Гюлебак Н.П. по адресу: ул. Транспортная (42:30:0302056:4736)	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	3	Строительство для перспективы	588,3	706,0
010.02.01.1310	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "Торговый дом "Домостроительный комбинат" по адресу: ул. Пархоменко	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	Строительство для перспективы	1 420,7	1 704,9
002.02.01.1313	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им.	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	2	Строительство для перспективы	2 629,2	3 155,1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Затраты за 2023, тыс. руб.	
						без НДС	с НДС
	А.В. Косилова по адресу: №8 (стр) Березовая роща, 14						
002.02.01.1329	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №9 (стр) Березовая роща, 16	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	2	Строительство для перспективы	1 273,4	1 528,1
002.02.01.1330	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №7 (стр) Березовая роща, 12	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	2	Строительство для перспективы	2 629,2	3 155,1
002.02.01.1331	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №6 (стр) Березовая роща, 10	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	2	Строительство для перспективы	1 273,4	1 528,1
002.02.01.1332	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №5 (стр) Березовая роща, 8	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	2	Строительство для перспективы	2 618,3	3 142,0
004.02.01.1340	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - Ширинов Б.Г. по адресу: ул. Орлова, 31 (стр)	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	4	Строительство для перспективы	81,2	97,5
004.02.01.1344	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилые помещения, заявитель - Наседкин А.В. по адресу: ул. 375 км, 32 корпус 7 помещение 1,2	котельная №6	ООО «Сибэнерго»	4	Строительство для перспективы	319,7	383,7
002.02.01.1366	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №20 (стр) со встроенно-пристроенным блоком обслуживания Новоильинский район (Березовая роща)	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	2	Строительство для перспективы	5 131,9	6 158,3

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Затраты за 2023, тыс. руб.	
						без НДС	с НДС
002.02.01.1367	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "ТД "ДСК" по адресу: №7 (А, Б) Ярославская	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	2	Строительство для перспективы	2 471,1	2 965,3
002.02.01.1368	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "ТД "ДСК" по адресу: №45 Горьковская	ЗСТЭЦ	ООО «СибЭнерго»	2	Строительство для перспективы	1 189,2	1 427,0
002.02.01.1373	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Футбольный манеж по адресу: ул. Тореза, 24Г	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	2	Строительство для перспективы	252,8	303,4
003.02.01.1374	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилые здания ООО "Хлеб" по адресу: г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Вокзальная, 65	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	3	Строительство для перспективы	10 358,2	12 429,8
002.02.01.1375	Строительство тепловой сети для подключения к тепловым сетям футбольного манежа (ТК-11/1-ТК-11/1А-ТК-11/2 ул. М.Тореза, 22б)	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	2	Реконструкция с увеличением диаметра	216,5	259,8
010.02.02.2030	Реконструкция тепловой сети ТК-24-ТК-25-ТК-26-ТК-27 - ТК-28/38, СМР	КЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	Реконструкция с увеличением диаметра	25 334,4	30 401,3
003.02.02.2036	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (3 этап УТ-11 - ТК-13 (до стены) Курако), СМР	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	3	Реконструкция с увеличением диаметра	33 125,8	39 751,0
001.02.03.3001	Реконструкция теплотрассы 2DN 400 от ТК-56 до ТК57 по ул. Обнорского протяженностью 50 м	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	1	Реконструкция ветхих сетей	10 051,4	12 061,6
002.02.03.3002	Реконструкция теплотрассы 2DN800 от ТК-V-52 до ТК-V-53 по пр. Мира протяженностью 96 м	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	2	Реконструкция ветхих сетей	22 091,7	26 510,1
001.02.03.3003	Реконструкция теплотрассы 2DN400 от ТК-50 до ТК-51 по ул. Обнорского протяженностью 101 м	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	1	Реконструкция ветхих сетей	13 718,1	16 461,7
001.02.03.3004	Реконструкция теплотрассы 2DN400 от ТК-51 до ТК-52 по ул. Обнорского протяженностью 90 м	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	1	Реконструкция ветхих сетей	11 468,4	13 762,1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Затраты за 2023, тыс. руб.	
						без НДС	с НДС
001.02.03.3005	Реконструкция теплотрассы 2DN800 от ТК- 18 до ТК-19 по ул. Зорге протяженностью 110 м	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	1	Реконструкция ветхих сетей	31 326,4	37 591,7
002.02.03.3027	Замена участка тепловой сети ПНС до ТК-V-34 т.С до т.Д	ЗСТЭЦ	ООО «Теплоснаб»	2	Реконструкция ветхих сетей	2 305,4	2 766,5
002.02.03.3028	Замена участка тепловой сети ПНС до ТК-V-32	ЗСТЭЦ	ООО «Теплоснаб»	2	Реконструкция ветхих сетей	576,3	691,6
003.02.04.4004	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-3 Вокзальная -ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Вокзальная (Этап: ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Вокзальная), СМР	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	3	Реконструкция с увеличением диаметра	12 803,9	15 364,7
001.02.04.4031	Реконструкция теплотрассы от НО-18 до НО-23 по ул. Народная с ОТ 1Ду700 мм на ПТ 1Ду1200 протяженностью 852,5 м	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	1	Реконструкция с увеличением диаметра	162 581,5	195 097,8
001.02.04.4032	Перекладка участка от ТК-11 Кирова до ТК-1 Тольятти	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	1	Реконструкция с увеличением диаметра	38 167,9	45 801,4
001.02.04.4033	Перекладка участка от ТК-1 Тольятти до ТК-2 Тольятти	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	1	Реконструкция с увеличением диаметра	40 731,5	48 877,8
001.02.04.4034	Перекладка участка от ТК-2 Тольятти до ТК-3 Тольятти	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	1	Реконструкция с увеличением диаметра	48 159,0	57 790,8
002.02.04.4036	Вынос тепловой сети 2Ду200мм протяженностью 101м по трассе с территории Футбольного манежа г. Новокузнецк	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	2	Реконструкция с увеличением диаметра	9 292,8	11 151,4
003.02.04.4039	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-15 - ТК-15/2 - Вокзальная, 31 - ТК-15/1 - Вокзальная, 33 - ТК-15/4 - ТК-15/5 по ул. Вокзальной, проектирование и СМР	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	3	Реконструкция с увеличением диаметра	1 190,2	1 428,2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
 ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Затраты за 2023, тыс. руб.	
						без НДС	с НДС
002.02.04.4040	Строительство тепловой сети для подключения к тепловым сетям футбольного манежа (ТК-11/1-ТК-11/1А-ТК-11/2 ул. М. Гореза, 22б)	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	2	Реконструкция с увеличением диаметра	216,5	259,8
003.02.08.8011	Установка приборов учета электроэнергии в ячейке ТП-28 Ру 6 кВ для ЦТП-5 (Промышленная, 5), СМР	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	3	Реконструкция ЦТП	935,9	1 123,1
Итого по ЕТО				1		370 300,2	444 360,2
				2		59 496,7	71 396,0
				3		59 002,3	70 802,8
				4		401,0	481,2
				10		29 791,6	35 750,0
				Всего		518 991,8	622 790,2

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

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

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, ввиду отсутствия таких зон.

4. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ 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».

Генеральный план города Новокузнецка не предусматривает расширение границ муниципалитета. В основном новое строительство осуществляется при реконструкции и уплотнении существующих жилых кварталов. Вновь осваиваемые территории, в которых отсутствуют возможности обеспечения теплоснабжения потребителей от существующих источников, ограничены мкр. Прибрежный, мкр. 24, мкр. 25, мкр. 17, мкр. 5, мкр. 18, мкр. 6 и мкр. 7. Крупнейшим из перечисленных микрорайонов города являются жилой микрорайон №7 Новоильинского района, нагрузка которого на расчетный период прогнозируется на уровне 37,2 Гкал/ч.

В соответствии с Постановлением РЭК Кузбасса от 27.12.2022 №1006 на 2023 г. для АО «Кузбассэнерго» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения в размере 7 413,99 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС. В соответствии с Постановлением РЭК Кузбасса от 27.12.2022 №1003 на 2023 г. для ООО «ЭнергоТранзит» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения в размере 9 066,32 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС. В соответствии с Постановлением РЭК Кузбасса от 27.12.2022 №1002 на 2023 г. для ООО «СибЭнерго» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения в размере 9 331,28 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС. Примем данные величины для ориентировочной оценки капитальных затрат на строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей и для остальных ТСО.

Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) систем централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка представлены в таблице 4.1.

Суммарные капитальные затраты без НДС в ценах 2024 г. на строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей на весь срок разработки схемы теплоснабжения г. Новокузнецка (2024-2032 гг.) составят 1 768 733,4 тыс. руб.

Таблица 4.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Заграты в текущих ценах без НДС	Заграты в ценах на дату реализации без НДС	Заграты в ценах на дату реализации с НДС
001.02.01.1001	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Офисное здание, заявитель - МП "ССК" по адресу: юго-западнее жилого дома по ул. Транспортная, 51	КТЭЦ	НТК-1	ПП-1	42:30:0212057	Офисное здание, заявитель - МП "ССК"	50	113	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2032	3 961,1	5 934,9	7 121,9
001.02.01.1002	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание школы, заявитель - МП "ССК" по адресу: квартал 20	КТЭЦ	НТК-2	ПП-2	42:30:0102031	Здание школы, заявитель - МП "ССК"	100	274	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2031	14 389,5	20 724,7	24 869,6
001.02.01.1003	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемое здание фитнес-центра, заявитель - МП "ССК" по адресу: восточнее здания ТРЦ по пр. Шахтеров, 19А	КТЭЦ	НТК-3	ПП-3	42:30:0501001	Проектируемое здание фитнес-центра, заявитель - МП "ССК"	50	142	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2031	4 974,9	7 165,1	8 598,1
001.02.01.1004	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями МКД 39/2 (секции А, Б, В) по адресу: квартал 68	КТЭЦ	НТК-5	ПП-5	42:30:0301046	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями МКД 39/2 (секции А, Б, В)	70	241	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	10 146,8	10 146,8	12 176,2
001.02.01.1005	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом "Л5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - МП "ССК" по адресу: МКД "Л" в кв. 45-46	КТЭЦ	НТК-6	ПП-6	42:30:0301046	Многоквартирный жилой дом "Л5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - МП "ССК"	50	116	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	4 064,4	4 979,4	5 975,2
001.02.01.1006	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д1" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д1" в кв. 45-46	КТЭЦ	НТК-7	ПП-7	42:30:0301046	МКД "Д1" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	50	100	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	3 510,6	3 510,6	4 212,7
001.02.01.1007	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д2" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	КТЭЦ	НТК-8	ПП-8	42:30:0301046	МКД "Д2" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями,	70	161	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	6 777,1	6 777,1	8 132,5

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в текущих ценах без НДС	Загрты в ценах на дату реализации без НДС	Загрты в ценах на дату реализации с НДС
	по адресу: МКД "Д2" в кв. 45-46					заявитель - ООО УК "СОЮЗ"										
001.02.01.1008	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д3" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д3" в кв. 45-46	КТЭЦ	НТК-9	ПП-9	42:30:0301046	МКД "Д3" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	70	161	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	6 777,1	6 777,1	8 132,5
001.02.01.1009	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д4" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д4" в кв. 45-46	КТЭЦ	НТК-10	ПП-10	42:30:0301046	МКД "Д4" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	70	161	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	6 777,1	6 777,1	8 132,5
001.02.01.1010	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д5" в кв. 45-46	КТЭЦ	НТК-11	ПП-11	42:30:0301046	МКД "Д5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	70	161	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	6 777,1	6 777,1	8 132,5
001.02.01.1011	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д6" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д6" в кв. 45-46	КТЭЦ	НТК-12	ПП-12	42:30:0301046	МКД "Д6" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	50	100	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	3 510,6	3 806,5	4 567,8
002.02.01.1012	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка по адресу: западнее нежилого здания № 56 по пр. Авиаторов	ЗСТЭЦ	НТК-15	ПП-15	42:30:0602056	Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка	32	39	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	957,4	1 378,9	1 654,7
002.02.01.1013	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Автобаза (перераспределение нагрузки от Авиаторов, 9), заявитель - ОАО "ПАТП-4" по адресу: Автотранспортная, 43 (к 1, 2, гараж)	ЗСТЭЦ	НТК-16	ПП-16	42:30:0414050	Автобаза (перераспределение нагрузки от Авиаторов, 9), заявитель - ОАО "ПАТП-4"	100	264	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	13 845,1	19 940,6	23 928,7
002.02.01.1014	Строительство тепловых сетей для подключения	ЗСТЭЦ	НТК-18	ПП-18	42:30:0604057	Здание магазина, заявитель - Комитет	40	92	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	2 703,3	3 893,5	4 672,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в текущих ценах без НДС	Загрты в ценах на дату реализации без НДС	Загрты в ценах на дату реализации с НДС
	потребителя: Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецк по адресу: северо-западнее нежилого здания № 16 по ул. Рокоссовского					ГиЗР администрации г. Новокузнецк										
002.02.01.1015	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина (заявитель - ООО "Мария-Ра") по адресу: западнее МКД № 42 по ул. 40 лет ВЛКСМ	ЗСТЭЦ	НТК-19	ПП-19	42:30:0412009	Здание магазина (заявитель - ООО "Мария-Ра")	40	92	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	2 703,3	3 893,5	4 672,2
002.02.01.1016	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемый МКД (заявитель - Комитет ГиЗР администрации) по адресу: в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0413005:17 по ул. Горьковская, 62	ЗСТЭЦ	НТК-20	ПП-20	42:30:0413005	Проектируемый МКД (заявитель - Комитет ГиЗР администрации)	32	52	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	1 267,2	1 374,0	1 648,8
002.02.01.1017	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: МКД западнее МКД № 61 по ул. Косыгина	ЗСТЭЦ	НТК-21	ПП-21	42:30:0605055	МКД, заявитель - Комитет ГиЗР	40	92	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	2 693,9	3 446,3	4 135,5
002.02.01.1018	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: восточнее МКД № 34 по пр. Мира	ЗСТЭЦ	НТК-22	ПП-22	42:30:0604057	Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР	40	92	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	2 703,3	3 893,5	4 672,2
002.02.01.1019	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирная жилая застройка (Комитет ГиЗР) по адресу: северо-восточнее ул. Горьковская, 56	ЗСТЭЦ	НТК-23	ПП-23	42:30:0413005	Многоквартирная жилая застройка (Комитет ГиЗР)	32	39	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	938,7	1 249,2	1 499,0
002.02.01.1021	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:7)	ЗСТЭЦ	НТК-24	ПП-24	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями	100	337	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2028	17 665,4	22 599,0	27 118,8
002.02.01.1022	Строительство тепловых сетей для подключения	ЗСТЭЦ	НТК-25	ПП-25	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	70	242	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2028	10 184,4	13 028,6	15 634,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в текущих ценах без НДС	Загрты в ценах на дату реализации без НДС	Загрты в ценах на дату реализации с НДС
	потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:16)															
002.02.01.1023	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:15)	ЗСТЭЦ	НТК-26	ПП-26	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	50	144	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2026	5 059,3	5 884,6	7 061,6
002.02.01.1024	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:17)	ЗСТЭЦ	НТК-27	ПП-27	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	70	227	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2028	9 546,1	12 212,1	14 654,5
002.02.01.1025	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:8)	ЗСТЭЦ	НТК-28	ПП-28	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями	80	231	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2026	11 667,4	13 570,7	16 284,8
002.02.01.1026	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:14)	ЗСТЭЦ	НТК-29	ПП-29	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	50	146	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2027	5 134,4	6 290,3	7 548,4
XXX.02.01.1027	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:13)	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-30	ПП-30	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	100	97	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2024	5 087,5	5 087,5	6 105,0
002.02.01.1028	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:19)	ЗСТЭЦ	НТК-31	ПП-31	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	70	156	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2027	6 561,2	8 038,3	9 645,9
002.02.01.1029	Строительство тепловых сетей для подключения	ЗСТЭЦ	НТК-32	ПП-32	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом со	100	322	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2026	16 895,7	19 651,8	23 582,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в текущих ценах без НДС	Загрты в ценах на дату реализации без НДС	Загрты в ценах на дату реализации с НДС
	потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:10)					встроенно-пристроенными помещениями										
XXX.02.01.1030	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:12)	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-33	ПП-33	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	100	85	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2025	4 486,8	4 865,0	5 838,0
XXX.02.01.1031	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирные жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:11)	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-34	ПП-34	42:30:0601007	Многоквартирные жилой дом	125	138	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2024	8 419,7	8 419,7	10 103,6
XXX.02.01.1032	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:22)	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-35	ПП-35	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	125	112	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2025	6 824,0	7 399,2	8 879,1
002.02.01.1033	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:23)	ЗСТЭЦ	НТК-36	ПП-36	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	125	510	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2029	31 135,1	41 435,6	49 722,7
002.02.01.1034	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:26)	ЗСТЭЦ	НТК-37	ПП-37	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	50	137	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2030	4 815,3	6 666,6	7 999,9
XXX.02.01.1035	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа многоквартирных жилых домов по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:27)	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона	НТК-38	ПП-38	42:30:0601007	Группа многоквартирных жилых домов	200	383	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2031	25 033,8	36 055,2	43 266,3

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрязнения в текущих ценах без НДС	Загрязнения в ценах на дату реализации без НДС	Загрязнения в ценах на дату реализации с НДС
		Новоильинского района														
002.02.01.1036	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад на 200 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:18)	ЗСТЭЦ	НТК-39	ПП-39	42:30:0601007	Детский сад на 200 мест	70	160	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2032	6 739,5	10 097,8	12 117,4
XXX.02.01.1037	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад на 200 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:21)	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-40	ПП-40	42:30:0601007	Детский сад на 200 мест	100	105	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2028	5 500,5	7 036,7	8 444,0
002.02.01.1038	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад на 200 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:24)	ЗСТЭЦ	НТК-41	ПП-41	42:30:0601007	Детский сад на 200 мест	50	120	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2032	4 214,5	6 314,7	7 577,6
002.02.01.1039	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Общеобразовательная школа на 1000 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:25)	ЗСТЭЦ	НТК-42	ПП-42	42:30:0601007	Общеобразовательная школа на 1000 мест	100	284	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2032	14 887,0	22 305,3	26 766,3
002.02.01.1040	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Общеобразовательная школа на 1296 мест по адресу: Севернее многоквартирного жилого дома по ул.11 Гвардейской Армии, 13, микрорайон 20 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	НТК-43	ПП-43	42:30:0603058	Общеобразовательная школа на 1296 мест	100	294	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	15 450,2	19 765,1	23 718,1
002.02.01.1041	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Юго-восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Рокоссовского, 16, микрорайон 14-14А Новоильинского района	ЗСТЭЦ	НТК-44	ПП-44	42:30:0604057	Многоквартирный жилой дом	80	241	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	12 183,7	16 214,5	19 457,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в текущих ценах без НДС	Загрты в ценах на дату реализации без НДС	Загрты в ценах на дату реализации с НДС
002.02.01.1042	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад-ясли на 140 мест по адресу: Восточнее многоквартирного жилого дома по ул.Рокоссовского, 16, микрорайон 14-14А Новоильинского района	ЗСТЭЦ	НТК-45	ПП-45	42:30:0604057	Детский сад-ясли на 140 мест	70	144	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	6 054,3	7 745,1	9 294,2
002.02.01.1043	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад-ясли на 180 мест по адресу: Севернее многоквартирных жилых домов по ул.Чернышова, 4, 6, 8, микрорайон 20 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	НТК-46	ПП-46	42:30:0603058	Детский сад-ясли на 180 мест	80	213	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	10 766,3	14 328,2	17 193,8
002.02.01.1044	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Западнее многоквартирного жилого дома по ул.Рокоссовского, 17, микрорайон 20 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	НТК-47	ПП-47	42:30:0603058	Многоквартирный жилой дом	70	146	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	6 129,4	8 157,2	9 788,6
002.02.01.1045	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад-ясли на 180 мест по адресу: Южнее многоквартирного жилого дома по ул.Рокоссовского, 25, микрорайон 20 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	НТК-48	ПП-48	42:30:0603058	Детский сад-ясли на 180 мест	50	137	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2032	4 815,3	7 214,8	8 657,7
002.02.01.1046	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект физической культуры и спорта по адресу: Западнее просп.Авиаторов, 25 в Новоильинском районе	ЗСТЭЦ	НТК-49	ПП-49	42:30:0603060	Объект физической культуры и спорта	40	106	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	3 097,5	4 122,3	4 946,8
002.02.01.1047	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект физической культуры и спорта по адресу: Восточнее многоквартирного дома ул. Косыгина, 3 в Новоильинском районе	ЗСТЭЦ	НТК-50	ПП-50	42:30:0602051	Объект физической культуры и спорта	32	10	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	234,7	300,2	360,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрязнения в текущих ценах без НДС	Загрязнения в ценах на дату реализации без НДС	Загрязнения в ценах на дату реализации с НДС
003.02.01.1048	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект торгового назначения по адресу: Южнее ул.Транспортная, 25 в Центральном районе	ЦТЭЦ	НТК-51	ПП-51	42:30:0302056	Объект торгового назначения	50	37	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2031	1 295,3	1 865,6	2 238,8
003.02.01.1049	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект коммерческого назначения (взамен ветхого и аварийного жилья) по адресу: Ул. Доз, 1 в Центральном районе	ЦТЭЦ	НТК-52	ПП-52	42:30:0303096	Объект коммерческого назначения (взамен ветхого и аварийного жилья)	32	21	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	516,3	687,1	824,5
003.02.01.1050	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Автоцентр с офисным зданием, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: пр. Строителей, 18 в Центральном районе	ЦТЭЦ	НТК-53	ПП-53	42:30:0301026	Автоцентр с офисным зданием, заявитель - Комитет ГиЗР	80	74	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	3 754,6	4 996,8	5 996,1
003.02.01.1051	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Склад, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Промышленная, 32	ЦТЭЦ	НТК-54	ПП-54	42:30:0207052	Склад, заявитель - Комитет ГиЗР	100	90	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	4 730,8	4 730,8	5 677,0
003.02.01.1052	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административно-офисное здание, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Промышленная, 36	ЦТЭЦ	НТК-55	ПП-55	42:30:0207052	Административно-офисное здание, заявитель - Комитет ГиЗР	70	57	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	2 421,7	2 421,7	2 906,1
001.02.01.1053	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Восточнее ул. Новобайдаевская, 10 в Орджоникидзевском районе	КТЭЦ	НТК-56	ПП-56	42:30:0501009	Многоквартирный жилой дом	50	125	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2028	4 402,3	5 631,7	6 758,1
010.02.01.1054	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Севернее ул. Мурманская, 43 в Орджоникидзевском районе	БЦК	НТК-58	ПП-58	42:30:0501004	Многоквартирный жилой дом	40	35	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	1 023,1	1 361,6	1 633,9
010.02.01.1055	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: 2 многоквартирных жилых дома по адресу: Севернее ул.	ЗРК	НТК-59	ПП-59	42:30:0505020	2 многоквартирных жилых дома	100	85	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	4 486,8	4 865,0	5 838,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в текущих ценах без НДС	Загрты в ценах на дату реализации без НДС	Загрты в ценах на дату реализации с НДС
	Пархоменко, 65 в Орджоникидзевском районе															
010.02.01.1056	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Производственные и административные здания, строения, сооружения промышленности по адресу: Севернее нежилого здания по ул. Эстакадная, 15 корпус 8,9 Орджоникидзевского района	БЦК	НТК-60	ПП-60	42:30:0505017	Производственные и административные здания, строения, сооружения промышленности	80	78	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	3 923,6	5 651,0	6 781,1
001.02.01.1057	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин по адресу: по ул. Тольятти, между Пионерским пр. и ул. Свердлова	КТЭЦ	НТК-62	ПП-62	42:30:0301068	Магазин	32	22	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2031	544,4	784,1	940,9
001.02.01.1058	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин. Салон красоты по адресу: между Пионерским пр. и ул. Свердлова	КТЭЦ	НТК-63	ПП-63	42:30:0301068	Магазин. Салон красоты	32	47	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2032	1 154,5	1 729,9	2 075,8
001.02.01.1059	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Кафе. Клуб по адресу: между Пионерским пр. и ул. Свердлова	КТЭЦ	НТК-64	ПП-64	42:30:0301068	Кафе. Клуб	32	55	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2032	1 342,3	2 011,1	2 413,4
001.02.01.1060	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин по адресу: между Пионерским пр. и ул. Свердлова	КТЭЦ	НТК-65	ПП-65	42:30:0301068	Магазин	32	23	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2032	553,8	829,8	995,7
003.02.01.1061	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание со служебными гаражами по ул. Кольцевая по адресу: западнее производственной базы по ул. Кольцевая, 6	ЦТЭЦ	НТК-66	ПП-66	42:30:0303096	Административное здание со служебными гаражами по ул. Кольцевая	32	25	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	600,7	600,7	720,9
003.02.01.1062	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по адресу: южнее диспетчерского пункта по просп. Строителей, 4	ЦТЭЦ	НТК-67	ПП-67	42:30:0301013	Административное здание	32	23	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	572,6	762,0	914,4
003.02.01.1063	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Двухэтажное	ЦТЭЦ	НТК-68	ПП-68	42:30:0303096	Двухэтажное здание офиса по ул. Доз	70	64	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2029	2 693,9	3 585,2	4 302,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрязнение в текущих ценах без НДС	Загрязнение в ценах на дату реализации без НДС	Загрязнение в ценах на дату реализации с НДС
	здание офиса по ул. Доз по адресу: восточнее базы по ул. Доз, 19 корпус 24, 25															
003.02.01.1064	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание закрытых автостоянок с офисными помещениями по ул. Орджоникидзе по адресу: южнее производственной базы по просп. Строителей, 4а	ЦТЭЦ	НТК-69	ПП-69	42:30:0301013	Здание закрытых автостоянок с офисными помещениями по ул. Орджоникидзе	40	32	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	929,3	1 236,7	1 484,0
003.02.01.1065	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа многоквартирных жилых домов по адресу: Западнее производственной базы по просп. Строителей, 91а	ЦТЭЦ	НТК-70	ПП-70	42:30:0303098	Группа многоквартирных жилых домов	150	224	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	13 741,9	18 288,1	21 945,8
003.02.01.1066	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание склада с административными помещениями по ул. Кольцевая по адресу: южнее нежилого здания по ул. Кольцевая, 15	ЦТЭЦ	НТК-71	ПП-71	42:30:0303096	Здание склада с административными помещениями по ул. Кольцевая	32	5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	112,6	149,9	179,9
003.02.01.1067	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Офисное здание с салоном продаж по ул. Орджоникидзе по адресу: севернее производственной базы по ул. Орджоникидзе, 12А	ЦТЭЦ	НТК-72	ПП-72	42:30:0301009	Офисное здание с салоном продаж по ул. Орджоникидзе	32	27	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	666,4	666,4	799,7
003.02.01.1068	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание торгового центра по адресу: севернее здания автосалона по ул. Доз, 12Б	ЦТЭЦ	НТК-73	ПП-73	42:30:0303004	Здание торгового центра	70	77	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2032	3 238,3	4 852,0	5 822,4
010.02.01.1069	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом № 1 по ул. Разведчиков по адресу: западнее многоквартирного жилого дома по ул. Разведчиков, 80	БЦК	НТК-74	ПП-74	42:30:0501011	Многоквартирный жилой дом № 1 по ул. Разведчиков	50	38	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	1 332,9	1 705,1	2 046,2
010.02.01.1070	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом	БЦК	НТК-75	ПП-75	42:30:0501011	Многоквартирный жилой дом № 2 по ул. Разведчиков	50	41	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	1 445,5	1 849,2	2 219,1

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в текущих ценах без НДС	Загрты в ценах на дату реализации без НДС	Загрты в ценах на дату реализации с НДС
	№ 2 по ул. Разведчиков по адресу: северо-западнее многоквартирного жилого дома по ул. Разведчиков, 80															
004.02.01.1071	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здания храма, административного корпуса и подсобных помещений по ул. Олеко Дундича по адресу: севернее многоквартирного дома по ул. Олеко Дундича, 13	Котельная пос. Притомский	НТК-76	ПП-76	42:30:0502058	Здания храма, административного корпуса и подсобных помещений по ул. Олеко Дундича	32	16	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2032	384,8	576,6	691,9
010.02.01.1072	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание рынка по адресу: восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Кольская, 28	АРК	НТК-77	ПП-77	42:30:0508001	Здание рынка	32	9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	215,9	287,3	344,8
010.02.01.1073	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина по ул. Севастопольская по адресу: юго-западнее многоквартирного жилого дома по ул. Юбилейная, 22	АРК	НТК-78	ПП-78	42:30:0507023	Здание магазина по ул. Севастопольская	32	3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	84,5	108,1	129,7
010.02.01.1074	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина промышленных товаров по ул. Толбухина по адресу: южнее многоквартирного жилого дома по ул. Толбухина, 25	АРК	НТК-79	ПП-79	42:30:0507024	Здание магазина промышленных товаров по ул. Толбухина	32	12	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	300,4	399,7	479,7
003.02.01.1075	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа жилых домов с детским садом и пунктом охраны в квартале 77 по адресу: юго-западнее нежилого здания по ул. Щорса, 19	ЦТЭЦ	НТК-81	ПП-81	42:30:0207049	Группа жилых домов с детским садом и пунктом охраны в квартале 77	70	61	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2028	2 581,3	3 302,2	3 962,6
004.02.01.1076	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка (6 домов) по адресу: по ул. Серпуховская	Котельная пос. Листвяги	НТК-82	ПП-82	42:30:0228015	Комплексная застройка (6 домов)	32	15	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2030	366,1	506,8	608,2
004.02.01.1077	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группы многоквартирных жилых домов (взамен сносимого ветхого жилья)	Котельная пос. Листвяги	НТК-83	ПП-83	42:30:0228009	Группы многоквартирных жилых домов (взамен сносимого ветхого жилья)	70	62	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2031	2 609,5	3 758,3	4 509,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрязнения в текущих ценах без НДС	Загрязнения в ценах на дату реализации без НДС	Загрязнения в ценах на дату реализации с НДС
	ветхого жилья) по адресу: по ул. Учительская, ул. Шушталепская															
010.02.01.1078	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории по адресу: по ул. Макеевская в квартале 9	КЦК	НТК-84	ПП-84	42:30:0202008	Комплексное развитие территории	400	812	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2032	84 788,4	127 038,7	152 446,4
010.02.01.1079	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Общеобразовательная школа по адресу: восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Челюскина, 22	КЦК	НТК-85	ПП-85	42:30:0202010	Общеобразовательная школа	80	77	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	3 895,4	5 184,1	6 221,0
010.02.01.1080	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка в квартале 8а (5 домов) по адресу: по ул. Горноспасательная	КЦК	НТК-86	ПП-86	42:30:0202012	Комплексная застройка в квартале 8а (5 домов)	70	44	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2030	1 858,5	2 573,1	3 087,7
004.02.01.1081	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа многоквартирных жилых домов (8 шт.) (взамен снесенного ветхого жилья) по адресу: по ул. Жасминная	Котельная №32 (БПОУ)	НТК-87	ПП-87	42:30:0205009	Группа многоквартирных жилых домов (8 шт.) (взамен снесенного ветхого жилья)	50	45	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2031	1 586,3	2 284,7	2 741,7
004.02.01.1082	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: западнее нежилого здания по ул. Кубинская, 33	Котельная пос. Листвяги	НТК-88	ПП-88	42:30:0228004	Многоквартирный жилой дом	32	24	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2032	582,0	872,0	1 046,3
003.02.01.1083	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по проезду Вокзальный по адресу: севернее производственно-хозяйственной базы по проезду Вокзальный, 14	ЦТЭЦ	НТК-89	ПП-89	42:30:0207049	Административное здание по проезду Вокзальный	32	13	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	309,8	309,8	371,7
003.02.01.1084	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание складской базы по ул. Переездная по адресу: западнее нежилого здания по ул. Переездная, 14 корпус 1	ЦТЭЦ	НТК-90	ПП-90	42:30:0203029	Здание складской базы по ул. Переездная	32	13	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	328,5	437,2	524,7

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в текущих ценах без НДС	Загрты в ценах на дату реализации без НДС	Загрты в ценах на дату реализации с НДС
003.02.01.1085	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по ул. Вокзальная по адресу: севернее многоквартирного жилого дома по ул. Вокзальная, 5	ЦТЭЦ	НТК-91	ПП-91	42:30:0207051	Административное здание по ул. Вокзальная	32	20	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	488,1	488,1	585,7
010.02.01.1086	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание торгового центра по ул. Димитрова по адресу: южнее нежилого здания по ул. Трамвайная, 6	КЦК	НТК-92	ПП-92	42:30:0202008	Здание торгового центра по ул. Димитрова	50	37	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	1 295,3	1 865,6	2 238,8
010.02.01.1087	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - НДСК им. А.В.Косилова по адресу: западнее дома №43 по ул. Мурманская	БЦК	НТК-93	ПП-93	42:30:0501004	МКД, заявитель - НДСК им. А.В.Косилова	50	46	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	1 605,1	2 053,4	2 464,0
003.02.01.1088	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: восточнее Покрышкина, 16	ЦТЭЦ	НТК-95	ПП-95	42:30:0301027	МКД, заявитель - Комитет ГиЗР	50	36	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2030	1 267,2	1 754,4	2 105,2
003.02.01.1089	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (ранее было подключено), заявитель - Погосян М.С. по адресу: Пирогова, 1 помещение 1	ЦТЭЦ	НТК-97	ПП-97	42:30:0301011	Нежилое помещение (ранее было подключено), заявитель - Погосян М.С.	32	23	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2024	563,2	563,2	675,8
003.02.01.1090	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" по адресу: ул. Мичурина, кв. 8	ЦТЭЦ	НТК-98	ПП-98	42:30:0203009	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК"	70	61	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2031	2 590,7	3 731,3	4 477,5
010.02.01.1091	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: западнее Пушкина, 10	АРК	НТК-99	ПП-99	42:30:0507024	Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР	70	68	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	2 881,7	3 124,6	3 749,5
010.02.01.1092	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: западнее пер. Магнитогорский, 10	БЦК	НТК-100	ПП-100	42:30:0506036	Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР	70	50	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2032	2 093,2	3 136,2	3 763,5

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в текущих ценах без НДС	Загрты в ценах на дату реализации без НДС	Загрты в ценах на дату реализации с НДС
010.02.01.1093	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин по адресу: ул. В. Соломиной, 21 (взамен сносимого)	КЦК	НТК-101	ПП-101	42:30:0202002	Магазин	80	77	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	3 876,6	4 959,3	5 951,1
002.02.01.1094	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание оздоровительного комплекса по адресу: по ул. Рокоссовского в микрорайоне 14-14А Новоильинского района	ЗСТЭЦ	НТК-103	ПП-103	42:30:0604057	Здание оздоровительного комплекса	40	105	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	3 078,8	4 262,5	5 115,0
002.02.01.1095	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здания спортивно-оздоровительного комплекса им. Юрия Арбачакова по адресу: юго-восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Звезда, 32 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	НТК-104	ПП-104	42:30:0604057	Здания спортивно-оздоровительного комплекса им. Юрия Арбачакова	50	138	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	4 834,1	6 692,6	8 031,1
002.02.01.1096	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание плавательного бассейна по адресу: по просп. Авиаторов в квартале 16 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	НТК-105	ПП-105	42:30:0602056	Здание плавательного бассейна	32	83	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	2 018,1	2 794,0	3 352,8
002.02.01.1097	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина по адресу: юго-западнее жилого дома по ул. Косыгина, 5 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	НТК-106	ПП-106	42:30:0602051	Здание магазина	32	3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	84,5	117,0	140,3
002.02.01.1098	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Спортивно-оздоровительный комплекс с площадками для тенниса по адресу: северо-восточнее нежилого здания по просп. Авиаторов, 13 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	НТК-107	ПП-107	42:30:0603060	Спортивно-оздоровительный комплекс с площадками для тенниса	32	32	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	779,1	1 078,6	1 294,3
002.02.01.1099	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Тореза, 4, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0412010:12	ЗСТЭЦ	НТК-108	ПП-108	42:30:0412010	Многоквартирный жилой дом	40	97	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	2 834,7	3 297,1	3 956,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в текущих ценах без НДС	Загрты в ценах на дату реализации без НДС	Загрты в ценах на дату реализации с НДС
002.02.01.1100	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: ул. Горьковская, 54 в квартале 5-6 Заводского района (взамен сносимого ветхого аварийного жилья)	ЗСТЭЦ	НТК-109	ПП-109	42:30:0413005	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	32	64	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	1 558,2	1 558,2	1 869,8
002.02.01.1101	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Тореза, 51 в Заводском районе	ЗСТЭЦ	НТК-110	ПП-110	42:30:0412009	Многоквартирный жилой дом	32	67	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	1 633,3	2 173,6	2 608,3
002.02.01.1102	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание спортивно-оздоровительного центра (центра детского развития) по адресу: юго-западнее здания бассейна по ул. Тореза, 22-Д в квартале 11 Заводского района	ЗСТЭЦ	НТК-111	ПП-111	42:30:0412021	Здание спортивно-оздоровительного центра (центра детского развития)	32	73	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	1 774,1	2 456,1	2 947,3
002.02.01.1103	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплекс православного храма по адресу: севернее нежилого здания по шоссе Заводское, 30 Заводского района	ЗСТЭЦ	НТК-112	ПП-112	42:30:0413007	Комплекс православного храма	50	131	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	4 590,0	6 354,7	7 625,7
002.02.01.1104	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по адресу: восточнее нежилого здания по просп. Советской Армии, 52-А Заводского района	ЗСТЭЦ	НТК-113	ПП-113	42:30:0412021	Административное здание	32	13	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	309,8	428,8	514,6
002.02.01.1105	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина непродовольственных товаров по адресу: юго-восточнее многоквартирного дома по просп. Советской Армии, 45 Заводского района	ЗСТЭЦ	НТК-114	ПП-114	42:30:0412021	Здание магазина непродовольственных товаров	32	7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	169,0	233,9	280,7
002.02.01.1106	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание автомойки по адресу: в	ЗСТЭЦ	НТК-115	ПП-115	42:30:0412022	Здание автомойки	32	15	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	366,1	506,8	608,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в текущих ценах без НДС	Загрты в ценах на дату реализации без НДС	Загрты в ценах на дату реализации с НДС
	границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0412022:2968 севернее нежилого здания по ул. Моховая, 7															
002.02.01.1107	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Производственное предприятие по адресу: северо-восточнее нежилого здания по ул.Моховая, 7 корп. 2 Заводского района	ЗСТЭЦ	НТК-116	ПП-116	42:30:0412022	Производственное предприятие	32	7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	169,0	233,9	280,7
002.02.01.1108	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание складской базы по адресу: южнее нежилого здания по ул. Промстроевская, 21 Заводского района	ЗСТЭЦ	НТК-117	ПП-117	42:30:0414051	Здание складской базы	32	19	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	459,9	636,8	764,1
002.02.01.1109	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад на 55 мест по адресу: квартал 15 Заводского района	ЗСТЭЦ	НТК-118	ПП-118	42:30:0412021	Детский сад на 55 мест	32	68	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	1 661,4	2 300,2	2 760,2
001.02.01.1110	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание детского образовательного учреждения по адресу: севернее многоквартирного жилого дома по ул. Ленина, 29 Кузнецкого района	КТЭЦ	НТК-119	ПП-119	42:30:0102002	Здание детского образовательного учреждения	32	23	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2030	553,8	766,7	920,1
001.02.01.1111	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание торгового назначения по адресу: южнее нежилого здания по ул. Ленина, 119 Кузнецкого района	КТЭЦ	НТК-120	ПП-120	42:30:0102032	Здание торгового назначения	32	6	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2030	150,2	207,9	249,5
001.02.01.1112	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: в границах земельного участка 42:30:0102054:108, западнее жилого дома № 143а по ул. Ленина	КТЭЦ	НТК-123	ПП-123	42:30:0102054	Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации	32	40	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2030	985,6	1 364,5	1 637,4
001.02.01.1113	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Блок жилых помещений	КТЭЦ	НТК-124	ПП-124	42:30:0301046	Блок жилых помещений "К4" (К4-1, К4-2, К4-3, К4-4, К4-5,	70	168	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2030	7 086,8	9 811,5	11 773,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрязнение в текущих ценах без НДС	Загрязнение в ценах на дату реализации без НДС	Загрязнение в ценах на дату реализации с НДС
	помещений "К4" (К4-1, К4-2, К4-3, К4-4, К4-5, К4-6, К4-7), заявитель - ООО "УК "СОЮЗ" по адресу: К4 в кв. 45-46					К4-6, К4-7), заявитель - ООО "УК "СОЮЗ"										
002.02.01.1114	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Аквапарк, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: севернее нежилого здания № 34 по ш. Бызовское	ЗСТЭЦ	НТК-125	ПП-125	42:30:0605045	Аквапарк, заявитель - Комитет ГиЗР администрации	100	286	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	15 018,4	20 792,5	24 951,0
002.02.01.1115	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин "Мария-Ра", заявитель - ООО "Мария-Ра" по адресу: ул. М. Тореза, кадастровый номер земельного участка 42:30:0412021:896	ЗСТЭЦ	НТК-126	ПП-126	42:30:0412021	Магазин "Мария-Ра", заявитель - ООО "Мария-Ра"	70	163	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	6 852,2	6 852,2	8 222,6
002.02.01.1116	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплекс зданий, заявитель - ООО "ФИЛКОМ" по адресу: ул. Промстроевская, 18	ЗСТЭЦ	НТК-127	ПП-127	42:30:0414050	Комплексе зданий, заявитель - ООО "ФИЛКОМ"	50	134	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	4 693,3	6 004,0	7 204,8
002.02.01.1117	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Гараж, заявитель - ООО "СибЭнерго" по адресу: гараж, северо-западнее здания по ул. Тореза, 121-В	ЗСТЭЦ	НТК-128	ПП-128	42:30:0415021	Гараж, заявитель - ООО "СибЭнерго"	32	33	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	807,2	1 032,7	1 239,2
002.02.01.1118	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - ООО "СибЭнерго" по адресу: пр. Советской Армии, 52а	ЗСТЭЦ	НТК-129	ПП-129	42:30:0412021	Нежилое здание, заявитель - ООО "СибЭнерго"	32	15	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	356,7	356,7	428,0
010.02.01.1119	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание колокольни, заявитель - Приход Церкви Святого Мученика Иоанна Воина по адресу: ул. Доватора, 1	ЗРК	НТК-130	ПП-130	42:30:0509003	Здание колокольни, заявитель - Приход Церкви Святого Мученика Иоанна Воина	32	3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	75,1	96,1	115,3
004.02.01.1120	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект строительной промышленности, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу:	Котельная пос. Притомский	НТК-135	ПП-135	42:30:0502057	Объект строительной промышленности, заявитель - Комитет ГиЗР	100	90	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2030	4 730,8	6 549,6	7 859,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрязнение в текущих ценах без НДС	Загрязнение в ценах на дату реализации без НДС	Загрязнение в ценах на дату реализации с НДС
	южнее Притомское, 24А корпус 1															
004.02.01.1121	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "ООШ №43" по адресу: Жасминная, 8	Котельная школы №43	НТК-137	ПП-137	42:30:0206038	Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "ООШ №43"	150	200	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2025	12 277,6	13 312,5	15 975,0
003.02.01.1122	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (смена ТП), заявитель - Шемякина М.В. по адресу: Суворова, 7 пом 3	ЦТЭЦ	НТК-138	ПП-138	42:30:0302016	Нежилое помещение (смена ТП), заявитель - Шемякина М.В.	32	4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	93,9	101,8	122,1
003.02.01.1123	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - Казимиров А.В. Казимирова Е.Л. по адресу: Медицинская, 57	ЦТЭЦ	НТК-139	ПП-139	42:30:0207012	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Казимиров А.В. Казимирова Е.Л.	32	10	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	234,7	254,4	305,3
003.02.01.1124	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - Маев В.П. по адресу: Медицинская, 1А	ЦТЭЦ	НТК-140	ПП-140	42:30:0207054	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Маев В.П.	32	4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	103,3	112,0	134,3
002.02.01.1125	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание для размещения мировых судей (реконструкция), заявитель - Департамент строительства КО по адресу: Горьковская, 29А	ЗСТЭЦ	НТК-141	ПП-141	42:30:0413006	Здание для размещения мировых судей (реконструкция), заявитель - Департамент строительства КО	32	28	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	694,6	753,2	903,8
002.02.01.1126	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Микрорайон 24 в Новоильинском районе	ЗСТЭЦ	НТК-143	ПП-143	42:30:0602050	Детский сад, заявитель - Комитет ГиЗР	32	47	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	1 145,2	1 465,0	1 758,0
010.02.01.1127	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - Старуева Н.К. по адресу: Разведчиков, 19А	БЦК	НТК-144	ПП-144	42:30:0506036	Нежилое здание, заявитель - Старуева Н.К.	32	31	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	214,0	214,0	256,8
002.02.01.1128	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу:	ЗСТЭЦ	НТК-145	ПП-145	42:30:0602050	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	50	111	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	3 886,0	3 886,0	4 663,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в текущих ценах без НДС	Загрты в ценах на дату реализации без НДС	Загрты в ценах на дату реализации с НДС
	№19А,Б,В,Г,Д,Е микрорайон 24															
004.02.01.1129	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "СОШ №37" по адресу: ул. Варшавская, 2	Котельная школы №37	НТК-146	ПП-146	42:30:0225009	Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "СОШ №37"	50	38	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2025	1 332,9	1 445,2	1 734,3
002.02.01.1130	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом по адресу: Северо-восточнее многоквартирного дома по ул. Климасенко, 1/6	ЗСТЭЦ	НТК-147	ПП-147	42:30:0412011	Многоквартирный дом	40	93	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	2 722,1	3 622,6	4 347,2
010.02.01.1131	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом по адресу: Юго-западнее многоквартирного дома по ул. Радищева, 2	ЗРК	НТК-148	ПП-148	42:30:0505005	Многоквартирный дом	70	68	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	2 853,5	3 650,4	4 380,5
002.02.01.1132	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин (Застройщик не определен) по адресу: Западнее многоквартирного дома по ул. Чернышова, 10 в Новоильинском районе	ЗСТЭЦ	НТК-149	ПП-149	42:30:0603058	Магазин (Застройщик не определен)	32	42	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	1 032,5	1 265,0	1 518,0
002.02.01.1133	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: Юго-западнее здания по ул. Горьковская, 66-Б в Заводском районе	ЗСТЭЦ	НТК-150	ПП-150	42:30:0413005	Многоквартирный дом (Застройщик не определен)	40	90	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	2 628,2	3 638,7	4 366,4
002.02.01.1134	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: Юго-восточнее нежилого здания по ул. Тореза, 19 в Заводском районе	ЗСТЭЦ	НТК-151	ПП-151	42:30:0412008	Многоквартирный дом (Застройщик не определен)	50	119	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	4 167,6	6 002,4	7 202,9
002.02.01.1135	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание для оказания бытовых услуг (Застройщик не определен) по адресу: Северо-восточнее	ЗСТЭЦ	НТК-152	ПП-152	42:30:0412011	Здание для оказания бытовых услуг (Застройщик не определен)	32	2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	50,7	62,1	74,5

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в текущих ценах без НДС	Загрты в ценах на дату реализации без НДС	Загрты в ценах на дату реализации с НДС
	нежилого здания по ул. 40 лет ВЛКСМ, 2-Б (ЗУ с КН 42:30:0412011:2045)															
002.02.01.1136	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин (ООО Кузбасс-3) по адресу: ул. Горьковская, 27-А в Заводском районе (ЗУ с КН 42:30:0413004:35)	ЗСТЭЦ	НТК-154	ПП-154	42:30:0413004	Магазин (ООО Кузбасс-3)	32	35	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	844,8	1 035,0	1 242,0
002.02.01.1137	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: ул. Климасенко, 11/1 в Заводском районе, взамен сносимого дома (ЗУ с КН 42:30:0412014:56)	ЗСТЭЦ	НТК-155	ПП-155	42:30:0412014	Многоквартирный дом (Застройщик не определен)	50	134	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	4 693,3	5 458,8	6 550,6
002.02.01.1138	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: ул. Тореза, 17 в Заводском районе, взамен сносимого дома (ЗУ с КН 42:30:0412008:120)	ЗСТЭЦ	НТК-156	ПП-156	42:30:0412008	Многоквартирный дом (Застройщик не определен)	70	145	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	6 101,2	7 096,5	8 515,8
002.02.01.1139	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин (Застройщик не определен) по адресу: Южнее ул. Тореза, 43 в Заводском районе	ЗСТЭЦ	НТК-157	ПП-157	42:30:0412009	Магазин (Застройщик не определен)	32	21	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	516,3	632,5	759,0
001.02.01.1140	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: ул. Франкфурта, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0301069:85	КТЭЦ	НТК-158	ПП-158	42:30:0301069	Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации	32	14	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	347,3	425,5	510,6
XXX.02.01.103 1	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин (Застройщик не определен) по адресу: южнее ул. Сибиряков-Гвардейцев, 14 в Куйбышевском районе (ЗУ с КН 42:30:0203010:1606)	ЦТЭЦ	НТК-160	ПП-160	42:30:0203010	Магазин (Застройщик не определен)	70	58	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2027	2 449,9	3 001,4	3 601,7

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрязнения в текущих ценах без НДС	Загрязнения в ценах на дату реализации без НДС	Загрязнения в ценах на дату реализации с НДС
004.02.01.1143	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект общественного питания (Ибрагимов Э. Т.) по адресу: восточнее здания по ул. 375 км, 36-А в Куйбышевском районе (ЗУ с КН 42:30:0204088:2142)	Котельная №6	НТК-161	ПП-161	42:30:0204088	Объект общественного питания (Ибрагимов Э. Т.)	32	19	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2027	469,3	575,0	690,0
001.02.01.1144	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Мастерская для ремонта и обслуживания автомобилей (Застройщик не определен) по адресу: ул. Обнорского, 45-А в Кузнецком районе (ЗУ с КН 42:30:0104035:1327)	КТЭЦ	НТК-162	ПП-162	42:30:0104035	Мастерская для ремонта и обслуживания автомобилей (Застройщик не определен)	32	23	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	553,8	678,5	814,2
001.02.01.1145	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Промышленный объект (Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: южнее здания по шоссе Кузнецкое, 14, корп. 2 в Кузнецком районе (ЗУ с КН 42:30:0104035:1345)	КТЭЦ	НТК-163	ПП-163	42:30:0104035	Промышленный объект (Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка)	32	36	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	872,9	1 069,5	1 283,4
010.02.01.1146	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: Юго-восточнее здания по ул. Емельяновская, 1 в Орджоникидзевском районе	ЗРК	НТК-164	ПП-164	42:30:0506031	Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова)	200	298	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	19 486,4	25 933,2	31 119,8
010.02.01.1147	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: Юго-западнее МКД по ул. Тузовского, 34 в Орджоникидзевском районе	АРК	НТК-165	ПП-165	42:30:0506037	Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова)	70	64	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	2 675,2	3 422,3	4 106,7
010.02.01.1148	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: Севернее ИЖС по ул.	АРК	НТК-166	ПП-166	42:30:0506032	Многоквартирный дом (Застройщик не определен)	150	197	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2030	12 099,2	16 751,0	20 101,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрязнения в текущих ценах без НДС	Загрязнения в ценах на дату реализации без НДС	Загрязнения в ценах на дату реализации с НДС
	Херсонская, 13 в Орджоникидзевском районе															
010.02.01.1149	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: Ул. Разведчиков, 17, 19 в Орджоникидзевском районе, взамен ветхого и аварийного жилья	БЦК	НТК-167	ПП-167	42:30:0506036	Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова)	100	90	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	4 712,0	6 786,6	8 143,9
001.02.01.1150	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемое кафе восточнее Кирова, 71, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка по адресу: восточнее Кирова, 71, в границах земельного участка 42:30:0301063:1751	КТЭЦ	НТК-168	ПП-168	42:30:0301063	Проектируемое кафе восточнее Кирова, 71, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка	32	19	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	469,3	575,0	690,0
010.02.01.1151	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: восточнее ж.д. №3 по ул. Юбилейная	АРК	НТК-169	ПП-169	42:30:0507025	Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова)	50	38	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2027	1 323,5	1 621,5	1 945,7
001.02.01.1152	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилой блок Л5 (заявитель - ООО "УК "Союз") по адресу: микрорайон 45-46	КТЭЦ	НТК-170	ПП-170	42:30:0301046	Нежилой блок Л5 (заявитель - ООО "УК "Союз")	50	132	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	4 618,2	4 618,2	5 541,8
001.02.01.1153	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Реконструкция стадиона "Регби" (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: ул. Ленина, 103	КТЭЦ	НТК-171	ПП-171	42:30:0102014	Реконструкция стадиона "Регби" (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка)	100	269	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	14 126,7	17 307,1	20 768,5
001.02.01.1154	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемый склад (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: ул. Зорге, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0501046:625	КТЭЦ	НТК-172	ПП-172	42:30:0501046	Проектируемый склад (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка)	40	109	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	3 191,4	3 909,9	4 691,9
001.02.01.1155	Строительство тепловых сетей для подключения	КТЭЦ	НТК-173	ПП-173	42:30:0301046	Общеобразовательная школа на 1225 мест	125	543	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	33 171,9	40 639,9	48 767,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрязнения в текущих ценах без НДС	Загрязнения в ценах на дату реализации без НДС	Загрязнения в ценах на дату реализации с НДС
	потребителя: Общеобразовательная школа на 1225 мест (заявитель - Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка) по адресу: кв. 45-46 (между ул. Ермакова и ул. Запорожская)					(заявитель - Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка)										
004.02.01.1157	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом (Исаева О.М.) по адресу: Ташкентская, 3	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	НТК-175	ПП-175	42:30:0211012	Индивидуальный жилой дом (Исаева О.М.)	32	3	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	75,1	75,1	90,1
003.02.01.1158	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (ООО "Строй-Сфера") по адресу: Спартак, 14Б-43	ЦТЭЦ	НТК-177	ПП-177	42:30:0301004	Нежилое помещение (ООО "Строй-Сфера")	32	3	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2024	65,7	65,7	78,8
010.02.01.1159	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад реконструкция (устройство вентиляции) (МБ ДОУ "Детский сад №31") по адресу: В. Соломиной, 15А	КЦК	НТК-179	ПП-179	42:30:0202003	Детский сад реконструкция (устройство вентиляции) (МБ ДОУ "Детский сад №31")	40	35	Канальная	ППУ	Потребитель	10	2024	1 023,1	1 023,1	1 227,8
004.02.01.1160	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой дом (Щукин А.А.) по адресу: Поссоветская, 5	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	НТК-180	ПП-180	42:30:0228015	Жилой дом (Щукин А.А.)	32	0	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	9,4	9,4	11,3
004.02.01.1161	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой дом (Славгородская Е.В.) по адресу: Кондомская, 16	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	НТК-181	ПП-181	42:30:0211022	Жилой дом (Славгородская Е.В.)	32	2	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2027	46,9	57,5	69,0
003.02.01.1162	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (изменение ТП с устройством ИТП) (Молдованов И.В.) по адресу: Строителей, 45 помещение 51	ЦТЭЦ	НТК-182	ПП-182	42:30:0301035	Нежилое помещение (изменение ТП с устройством ИТП) (Молдованов И.В.)	32	5	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2024	122,0	122,0	146,4
010.02.01.1163	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖД (Рожкова В.П.) по адресу: Горноспасательная, 23	КЦК	НТК-183	ПП-183	42:30:0202012	ИЖД (Рожкова В.П.)	32	2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	37,5	40,7	48,9
003.02.01.1164	Строительство тепловых сетей для подключения	ЦТЭЦ	НТК-184	ПП-184	42:30:0203003	Ресторан быстрого питания (взамен	32	10	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2024	234,7	234,7	281,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрязнение в текущих ценах без НДС	Загрязнение в ценах на дату реализации без НДС	Загрязнение в ценах на дату реализации с НДС
	потребителя: Ресторан быстрого питания (взамен временных павильонов) (АО "Новокузнецкий рынок") по адресу: Курако, 49					временных павильонов) (АО "Новокузнецкий рынок")										
003.02.01.1165	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (Никитин Э.Б., Спицын В.И.) по адресу: Рудокопровая, 28 корпус 9, помещение 1, помещение 2	ЦТЭЦ	НТК-185	ПП-185	42:30:0303090	Нежилое помещение (Никитин Э.Б.)	32	12	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	288,3	288,3	346,0
004.02.01.1166	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖД (Тябова Т.Н.) по адресу: Учительская, 15	Котельная пос. Листвяги	НТК-186	ПП-186	42:30:0228015	ИЖД (Тябова Т.Н.)	32	5	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2027	122,0	149,5	179,4
003.02.01.1167	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (устройство отдельного ИТП) (ООО "ЭкоТек") по адресу: Коммунаров, 2	ЦТЭЦ	НТК-187	ПП-187	42:30:0302016	Нежилое здание (устройство отдельного ИТП) (ООО "ЭкоТек")	32	12	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2024	291,0	291,0	349,2
010.02.01.1168	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом (Комитет ГиЗР) по адресу: Мурманская, 43	БЦК	НТК-188	ПП-188	42:30:0501004	Многоквартирный жилой дом (Комитет ГиЗР)	40	23	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	685,2	986,9	1 184,3
004.02.01.1169	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖД (Ветров В.Г. Ветрова Е.А. Ветрова Е.В) по адресу: ул. Поссоветская, 8 кв 2	Котельная пос. Листвяги	НТК-189	ПП-189	42:30:0228015	ИЖД (Ветров В.Г. Ветрова Е.А. Ветрова Е.В)	32	2	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	46,9	46,9	56,3
003.02.01.1170	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (Серебрянникова И.В.) по адресу: ул. Ростовская, 4	ЦТЭЦ	НТК-190	ПП-190	42:30:0203008	Нежилое помещение (Серебрянникова И.В.)	32	6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	150,2	150,2	180,2
001.02.01.1172	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Универсальный спортивный блок (заявитель - Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка) по адресу: кв. 45-46	КТЭЦ	НТК-194	ПП-194	42:30:0301046	Универсальный спортивный блок (заявитель - Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка)	70	244	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	10 287,6	11 965,8	14 358,9
001.02.01.1173	Строительство тепловых сетей для подключения	КТЭЦ	НТК-195	ПП-195	42:30:0302051	Корпус МРТ (заявитель - ГБУЗ ККОД)	32	9	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	225,3	225,3	270,3

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в текущих ценах без НДС	Загрты в ценах на дату реализации без НДС	Загрты в ценах на дату реализации с НДС
	потребителя: Корпус МРТ (заявитель - ГБУЗ ККОД) по адресу: ул. Кутузова, 25															
001.02.01.1174	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемый МКД (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: у пересечения ул. Тольятти и пр. Дружбы, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0302065:123	КТЭЦ	НТК-196	ПП-196	42:30:0302065	Проектируемый МКД (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка)	70	205	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	8 645,0	9 373,7	11 248,5
001.02.01.1175	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (заявитель - ООО "Альфа-транс") по адресу: ул. Толмачева, 57а	КТЭЦ	НТК-197	ПП-197	42:30:0103023	Нежилое здание (заявитель - ООО "Альфа-транс")	50	98	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	3 454,2	3 454,2	4 145,1
001.02.01.1176	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект спортивного назначения по адресу: северо-восточнее нежилого здания по ул. Зорге, 7а	КТЭЦ	НТК-198	ПП-198	42:30:0501045	Объект спортивного назначения	200	753	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	49 157,2	53 300,9	63 961,1
001.02.01.1177	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание суда по адресу: юго-восточнее МКД по ул. Зорге, 48	КТЭЦ	НТК-199	ПП-199	42:30:0501002	Здание суда	40	87	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2 534,4	2 748,0	3 297,6
001.02.01.1178	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административно-бытовое здание (заявитель - ООО "Бизнес Центр") по адресу: ул. Кутузова, 41	КТЭЦ	НТК-200	ПП-200	42:30:0302050	Административно-бытовое здание (заявитель - ООО "Бизнес Центр")	50	99	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	3 463,6	3 755,6	4 506,7
002.02.01.1179	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (изменение ТП с устройством отдельного ИТП), заявитель - ГБУЗ "КДКБ" по адресу: ул. Тореза, 15	ЗСТЭЦ	НТК-201	ПП-201	42:30:0412008	Нежилое помещение (изменение ТП с устройством отдельного ИТП), заявитель - ГБУЗ "КДКБ"	32	47	Канальная	ППУ	Потребитель	02	2024	1 145,2	1 145,2	1 374,2
003.02.01.1180	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилые помещения, заявитель - ООО	ЦТЭЦ	НТК-203	ПП-203	42:30:0301014	Нежилые помещения, заявитель - ООО "ТехноИндустрия"	40	29	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2024	844,8	844,8	1 013,7

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в текущих ценах без НДС	Загрты в ценах на дату реализации без НДС	Загрты в ценах на дату реализации с НДС
	"ТехноИндустрия" по адресу: пр. Строителей, 7 пом. 2,4															
010.02.01.1181	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Автосалон, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: ул. Димитрова (42:30:0202008:370)	КЦК	НТК-205	ПП-205	42:30:0202008	Автосалон, заявитель - Комитет ГиЗР	70	56	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	2 346,6	2 544,4	3 053,3
003.02.01.1182	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - ООО "МеталлПРОМ" по адресу: Строителей, 1 корпус 4	ЦТЭЦ	НТК-207	ПП-207	42:30:0301014	Нежилое здание, заявитель - ООО "МеталлПРОМ"	40	30	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2024	891,7	891,7	1 070,1
002.02.01.1183	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №18 А,Б (стр) Березовая роща	ЗСТЭЦ	НТК-208	ПП-208	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	40	85	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	2 496,8	2 496,8	2 996,2
002.02.01.1184	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №18 В,Г (стр) Березовая роща	ЗСТЭЦ	НТК-209	ПП-209	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	40	85	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	2 487,4	2 487,4	2 984,9
002.02.01.1185	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №17 А (стр) Березовая роща	ЗСТЭЦ	НТК-210	ПП-210	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	32	56	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	1 377,2	1 377,2	1 652,7
002.02.01.1186	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №17 Б,В,Г,Д (стр) Березовая роща	ЗСТЭЦ	НТК-211	ПП-211	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	50	130	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	4 576,0	4 576,0	5 491,2
002.02.01.1187	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №17 Е (стр) Березовая роща	ЗСТЭЦ	НТК-212	ПП-212	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	32	56	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	1 367,0	1 367,0	1 640,4
010.02.01.1188	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: юго-западнее МКД ул. Зыряновская, 68	ЗРК	НТК-213	ПП-213	42:30:0505008	МКД, заявитель - Комитет ГиЗР	50	39	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	1 351,7	1 351,7	1 622,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Заграты в текущих ценах без НДС	Заграты в ценах на дату реализации без НДС	Заграты в ценах на дату реализации с НДС
002.02.01.1189	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Встроенное нежилое помещение, заявитель - Агапова Н.С. по адресу: Авиаторов, 57 пом. 141	ЗСТЭЦ	НТК-214	ПП-214	42:30:0604057	Встроенное нежилое помещение, заявитель - Агапова Н.С.	32	2	Канальная	ППУ	Потребитель	02	2024	46,9	46,9	56,3
002.02.01.1190	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение, заявитель - ООО "АУРЭ" по адресу: ул. Клименко, 12А пом. 1	ЗСТЭЦ	НТК-215	ПП-215	42:30:0412020	Нежилое помещение, заявитель - ООО "АУРЭ"	32	31	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	759,6	759,6	911,6
001.02.01.1191	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (заявитель - ООО "Дакар") по адресу: пр. Октябрьский, 65	КТЭЦ	НТК-217	ПП-217	42:30:0302073	Нежилое здание (заявитель - ООО "Дакар")	32	38	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	919,9	919,9	1 103,9
001.02.01.1192	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание офиса (заявитель - ИП) по адресу: ул. Грдины, 35	КТЭЦ	НТК-218	ПП-218	42:30:0302071	Здание офиса (заявитель - ИП)	32	35	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	844,8	916,0	1 099,2
001.02.01.1193	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое офисное здание (заявитель - ФЛ) по адресу: ул. Братьев Сизых, 4а	КТЭЦ	НТК-219	ПП-219	42:30:0501012	Нежилое офисное здание (заявитель - ФЛ)	32	18	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	441,2	441,2	529,4
001.02.01.1194	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Производственный цех (заявитель - ФЛ) по адресу: пр. Ферросплавный, 15 корп. 4	КТЭЦ	НТК-220	ПП-220	42:30:0104071	Производственный цех (заявитель - ФЛ)	32	13	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	319,1	319,1	383,0
001.02.01.1195	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание-магазин (заявитель - ФЛ) по адресу: ул. Обнорского, 37а	КТЭЦ	НТК-221	ПП-221	42:30:0102034	Нежилое здание-магазин (заявитель - ФЛ)	32	2	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	56,3	61,1	73,3
001.02.01.1196	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект производственно-складского назначения по адресу: ул. Ленина, 156	КТЭЦ	НТК-222	ПП-222	42:30:0104035	Объект производственно-складского назначения	32	83	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	2 018,1	2 347,3	2 816,8
001.02.01.1197	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Пристроенное	КТЭЦ	НТК-223	ПП-223	42:30:0501005	Пристроенное нежилое здание	32	15	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	356,7	414,9	497,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрязнения в текущих ценах без НДС	Загрязнения в ценах на дату реализации без НДС	Загрязнения в ценах на дату реализации с НДС
	нежилое здание по адресу: ул. Братьев Сизых, 16а															
001.02.01.1198	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад (заявитель - МК ДОУ "Детский сад № 225") по адресу: ул. Транспортная, 57а	КТЭЦ	НТК-224	ПП-224	42:30:0212057	Детский сад (заявитель - МК ДОУ "Детский сад № 225")	50	127	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	4 449,2	5 175,0	6 210,0
003.02.01.1199	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Реконструкция торговых площадей торгового павильон "Ноградский", заявитель - Сукиасян Г.Е. по адресу: ул. Ноградская, 4А	ЦТЭЦ	НТК-227	ПП-227	42:30:0301044	Реконструкция торговых площадей торгового павильон "Ноградский", заявитель - Сукиасян Г.Е.	32	12	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	291,0	291,0	349,2
004.02.01.1200	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (магазин), заявитель - ООО "МАГ напитков" по адресу: ул. Дорстроевская, 6 корпус 1	Котельная пос. Притомский	НТК-233	ПП-233	42:30:0502058	Нежилое здание (магазин), заявитель - ООО "МАГ напитков"	32	27	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2026	666,4	775,2	930,2
003.02.01.1201	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание "Арена Кузнецких металлургов", заявитель - Комитет по физической культуре, спорту и туризму администрации города Новокузнецка по адресу: пр. Строителей, 24	ЦТЭЦ	НТК-234	ПП-234	42:30:0301026	Нежилое здание "Арена Кузнецких металлургов", заявитель - Комитет по физической культуре, спорту и туризму администрации города Новокузнецка	300	653	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2026	52 752,2	61 357,4	73 628,9
003.02.01.1202	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Поликлиника №5, заявитель - Комитет "ГиЗР" по адресу: Орджоникидзе, 32А	ЦТЭЦ	НТК-235	ПП-235	42:30:0301031	Поликлиника №5, заявитель - Комитет "ГиЗР"	80	83	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2026	4 186,4	4 869,3	5 843,1
003.02.01.1203	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание "Арена Кузнецких металлургов" (КАССОВЫЙ ЗАЛ), заявитель - Комитет по физической культуре, спорту и туризму администрации города Новокузнецка по адресу: пр. Строителей, 24А	ЦТЭЦ	НТК-237	ПП-237	42:30:0301026	Нежилое здание "Арена Кузнецких металлургов" (КАССОВЫЙ ЗАЛ), заявитель - Комитет по физической культуре, спорту и туризму администрации города Новокузнецка	50	35	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2024	1 220,2	1 220,2	1 464,3
003.02.01.1204	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилые производственные здания, заявитель - АО "ФПК"	ЦТЭЦ	НТК-239	ПП-239	42:30:0302056	Нежилые производственные здания, заявитель - АО "ФПК" Западно-Сибирский филиал,	250	404	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2027	30 928,6	37 891,5	45 469,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в текущих ценах без НДС	Загрты в ценах на дату реализации без НДС	Загрты в ценах на дату реализации с НДС
	Западно-Сибирский филиал, Вагонный участок Новокузнецк по адресу: ул. Транспортная, 2 корпус 3,4,5,6,7,18,19,16					Вагонный участок Новокузнецк										
010.02.01.1205	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖД, заявитель - Комитет "ГиЗР" по адресу: пр-д Сусанина, 7 (стр)	АРК	НТК-240	ПП-240	42:30:0507025	ИЖД, заявитель - Комитет "ГиЗР"	32	6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2026	150,2	174,7	209,6
002.02.01.1206	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - Пирожок А.В. по адресу: ул. Климасенко, 11 корпус 6А	ЗСТЭЦ	НТК-241	ПП-241	42:30:0412014	Нежилое здание, заявитель - Пирожок А.В.	32	2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	37,5	43,7	52,4
004.02.01.1207	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - Сотников И.А. по адресу: ул. Мостовая, 15А	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	НТК-243	ПП-243	42:30:0211022	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Сотников И.А.	32	3	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	65,7	65,7	78,8
002.02.01.1208	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание по адресу: ул. Климасенко, 4 корпус 1	ЗСТЭЦ	НТК-244	ПП-244	42:30:0412011	Нежилое здание	32	4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	103,3	103,3	123,9
002.02.01.1209	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание по адресу: ул. Климасенко, 4 корпус 2	ЗСТЭЦ	НТК-245	ПП-245	42:30:0412011	Нежилое здание	32	4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	103,3	103,3	123,9
002.02.01.1210	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Кардиоцентр по адресу: -	ЗСТЭЦ	НТК-246	ПП-246	42:30:0412015	Кардиоцентр	200	792	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	51 719,7	63 363,4	76 036,0
002.02.01.1211	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Горьковская, 36	ЗСТЭЦ	НТК-247	ПП-247	42:30:0413005	Многоквартирный жилой дом	50	109	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	3 826,7	4 149,3	4 979,1
002.02.01.1212	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Горьковская, 52	ЗСТЭЦ	НТК-248	ПП-248	42:30:0413005	Многоквартирный жилой дом	40	114	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	3 339,0	3 620,4	4 344,5
001.02.01.1213	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Ленина, 65, 67	КТЭЦ	НТК-249	ПП-249	42:30:0102021	Многоквартирный жилой дом	50	97	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	3 413,6	3 701,4	4 441,7

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в текущих ценах без НДС	Загрты в ценах на дату реализации без НДС	Загрты в ценах на дату реализации с НДС
001.02.01.1214	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Бугарева, 1	КТЭЦ	НТК-250	ПП-250	42:30:0102022	Многоквартирный жилой дом	50	97	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	3 413,6	3 701,4	4 441,7
001.02.01.1215	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Чекалина, 9, 11	КТЭЦ	НТК-251	ПП-251	42:30:0102022	Многоквартирный жилой дом	50	97	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	3 413,6	3 701,4	4 441,7
001.02.01.1216	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа многоквартирных домов по адресу: ул. Зыряновская, 68-А, 68-Б, 70-Б	КТЭЦ	НТК-252	ПП-252	42:30:0505008	Группа многоквартирных домов	150	555	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	34 124,5	37 001,1	44 401,4
001.02.01.1218	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Зыряновская, 44	КТЭЦ	НТК-254	ПП-254	42:30:0505009	Многоквартирный жилой дом	80	226	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	11 431,9	13 296,7	15 956,1
001.02.01.1219	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: пер. Шахтостроительный, 24	КТЭЦ	НТК-255	ПП-255	42:30:0505020	Многоквартирный жилой дом	50	97	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	3 413,6	3 970,5	4 764,6
001.02.01.1221	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории микрорайона Абашево Орджоникидзевского района по адресу: микрорайон Абашево	КТЭЦ	НТК-257	ПП-257	42:30:0506012	Комплексное развитие территории микрорайона Абашево Орджоникидзевского района	200	1 178	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2031	76 959,4	110 841,6	133 009,9
001.02.01.1222	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Ленина, 52	КТЭЦ	НТК-258	ПП-258	42:30:0102022	Многоквартирный жилой дом	50	97	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	3 413,6	3 970,5	4 764,6
001.02.01.1223	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа многоквартирных домов по адресу: юго-западнее нежилых зданий по ул. Кузнецова, 31, 33	КТЭЦ	НТК-259	ПП-259	42:30:0302050	Группа многоквартирных домов	125	419	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	25 581,9	27 738,4	33 286,0
003.02.01.1224	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории	ЦТЭЦ	НТК-260	ПП-260	42:30:0303003	Комплексное развитие территории микрорайона	350	792	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2028	69 277,0	88 624,6	106 349,5

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
	микрорайона Левобережный Центрального района по адресу: микрорайон Левобережный					Левобережный Центрального района										
001.02.01.1225	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории микрорайона Водный Центрального района по адресу: микрорайон Водный	КТЭЦ	НТК-261	ПП-261	42:30:0305076	Комплексное развитие территории микрорайона Водный Центрального района	32	20	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2029	487,1	648,2	777,8
003.02.01.1226	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории по ул. Глинки Куйбышевского района по адресу: ул. Глинки	ЦТЭЦ	НТК-262	ПП-262	42:30:0203011	Комплексное развитие территории по ул. Глинки Куйбышевского района	150	183	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2030	11 258,4	15 586,9	18 704,3
003.02.01.1227	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территорий микрорайона Завокзальный Куйбышевского района по адресу: микрорайон Завокзальный	ЦТЭЦ	НТК-263	ПП-263	42:30:0207052	Комплексное развитие территорий микрорайона Завокзальный Куйбышевского района	350	858	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2030	75 056,3	103 913,0	124 695,6
002.02.01.1373	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Футбольный манеж по адресу: ул. Тореза, 24Г	ЗСТЭЦ	ТК-11/1	граница земельного участка проектируемого футбольного манежа по ул. Тореза, 24Г	42:09:0000000	Футбольный манеж по адресу: ул. Тореза, 24Г	125	190	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023-2024	4 069,9	4 069,9	4 883,9
002.02.01.1375	Строительство тепловой сети для подключения к тепловым сетям футбольного манежа (ТК-11/1-ТК-11/1А-ТК-11/2 ул. М.Тореза, 226)	ЗСТЭЦ	ТК-11/1	ТК-11/2	42:09:0000000	Футбольный манеж по адресу: ул. Тореза, 24Г	150 50	102 24	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023-2024	2 484,7	2 484,7	2 981,6
001.02.01.1376	Строительство 4 линии 1Ду1200 (ПТ) на теплотрассе от НО-29 (Ду1000) до КСЗ-2 930 п.м.	КТЭЦ	НО-29	КСЗ-2	42:09:0000000	Перспективные потребители в зоне действия КТЭЦ	1200	368,5 561,5	Наземная Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025-2027	209 896,8	242 351,9	290 822,3
001.02.01.1377	Строительство 2Ду400 от ТК-20 (Др) до границ з/участка мкр "Запорожская"	КТЭЦ	-	мкр. "Запорожская"	42:09:0000000	Мкр. "Запорожская"	400	90	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025-2027	11 970,6	13 821,6	16 585,9
001.02.01.1378	Строительство распределительной сети мкр "Запорожская"	КТЭЦ	-	мкр. "Запорожская"	42:09:0000000	Мкр. "Запорожская"	-	2 542	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025-2027	206 727,4	238 692,4	286 430,9
002.02.01.1379	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д2" со	ЗСТЭЦ	НТК-299	ПП-299	42:09:0000000	МКД "Д2" со встроенно-пристроенными	70	41	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2025	1 750,0	1 888,0	2 265,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС							
	встроенно-пристроенными нежилыми помещениями в кв. 45-46 по адресу: ул. Косыгина, 103					нежилыми помещениями в кв. 45-46																	
001.02.01.1380	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: магазин по адресу: ул. 40 лет Победы, 2, 2а	КТЭЦ	НТК-300	ПП-300	42:09:0000000	магазин	70	148	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	6 229,8	6 755,0	8 106,0							
001.02.01.1381	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: нежилое здание по адресу: ул. Запорожская, 37а	КТЭЦ	НТК-301	ПП-301	42:09:0000000	нежилое здание	70	24	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	1 015,4	1 101,0	1 321,2							
Итого по ЕТО								10 898							834 456,9	982 447,9	1 178 937,5						
								9 235											395 269,2	504 175,0	605 010,0		
								4 187												294 143,3	375 541,1	450 649,3	
								551												25 371,7	31 060,0	37 272,1	
								2 461												164 140,0	230 758,4	276 910,1	
								920												XXX	55 352,3	68 863,3	82 636,0
								28 253												Всего	1 768 733,4	2 192 845,7	2 631 414,9

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

Строительство новых тепловых сетей, кроме существующих между зонами действия КТЭЦ и ЦТЭЦ, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, не предусматривается ввиду значительной удаленности источников друг от друга.

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. Переключение потребителей Куйбышевской центральной котельной, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЦ-15 на Центральную ТЭЦ

Дальнейшее развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает в 2025-2026 гг. расширение зоны действия ЦТЭЦ за счет переключения на нее потребителей:

- Куйбышевской центральной котельной посредством нового ЦТП КЦК в районе ТК-36 с подключением к существующим тепловым сетям – 2025 г.;
- котельной №6 с устройством в здании котельной ЦТП К-6 – 2026 г.;
- котельной Локомотивного депо ТЧ-15 (ДТВУ-3) со строительством в районе точки подключения потребителей ЦТП КЛД со строительством тепловых сетей для подключения к существующим сетям и реконструкцией существующих сетей (рисунок 6.2) – 2026 г.;
- котельной школы №43 с устройством в здании котельной ЦТП Ш-43 – 2026 г.;
- котельной №32 (вместе с переключенной на нее зоной котельной Садопарковая) с устройством в здании котельной ЦТП К-32 – 2026 г.

Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунках 6.1-6.2 и в таблицах 6.1-6.2. На рисунках 6.1-6.2 строительство тепловых сетей выделено фиолетовым цветом. На рисунках 6.3-6.4 представлены пьезометрические графики перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ.

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей включаются в подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных».

Мероприятия по переводу котельных в режим ЦТП и строительству новых ЦТП включаются в подгруппу проектов 02.08 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

Капитальные затраты в период 2024-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 1 200 876,0 тыс. руб., по устройству ЦТП – 425 842,6 тыс. руб. Суммарные капитальные затраты составят 1 626 718,7 тыс. руб. без НДС в ценах 2024 г.

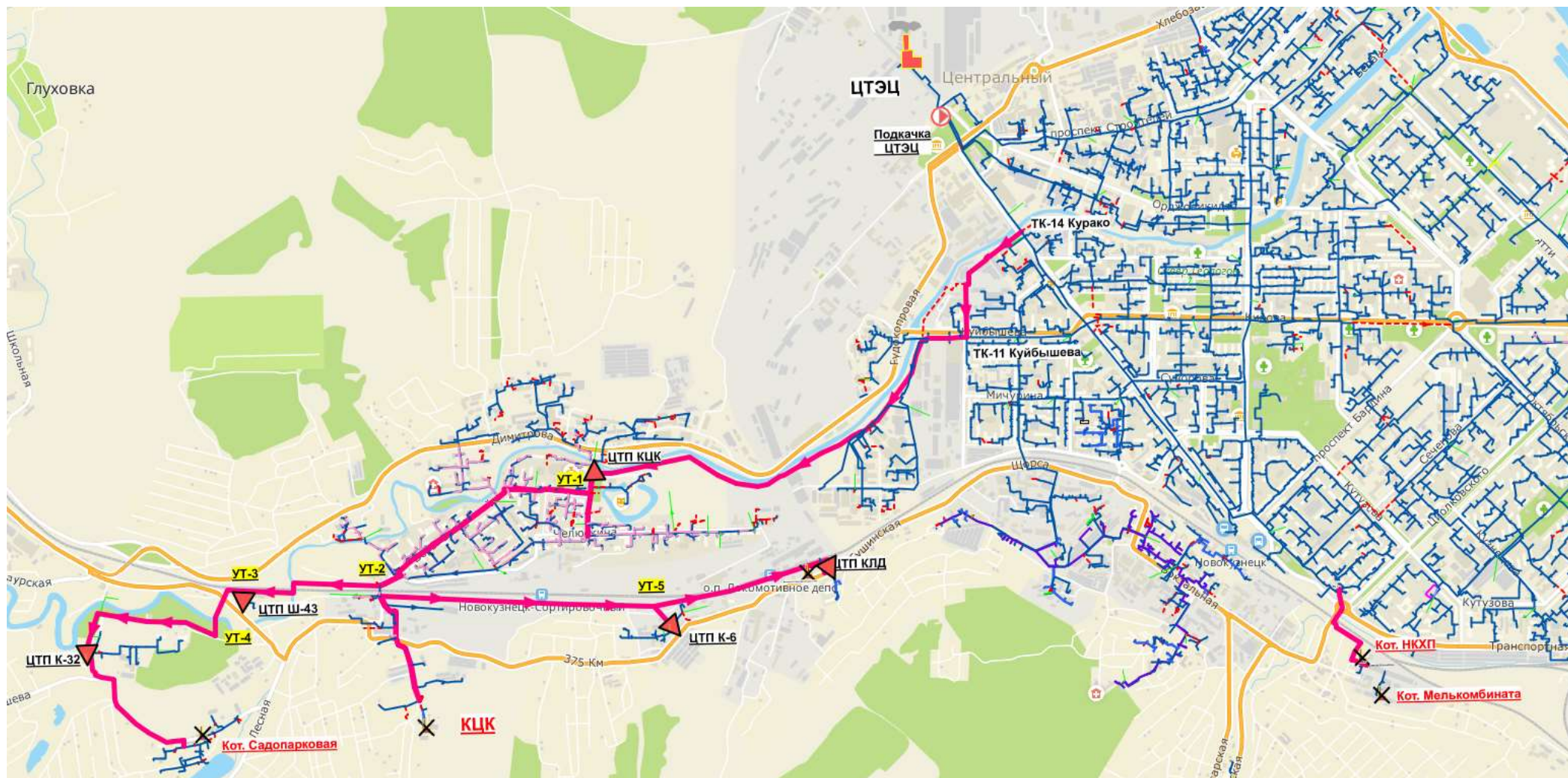


Рисунок 6.1 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ

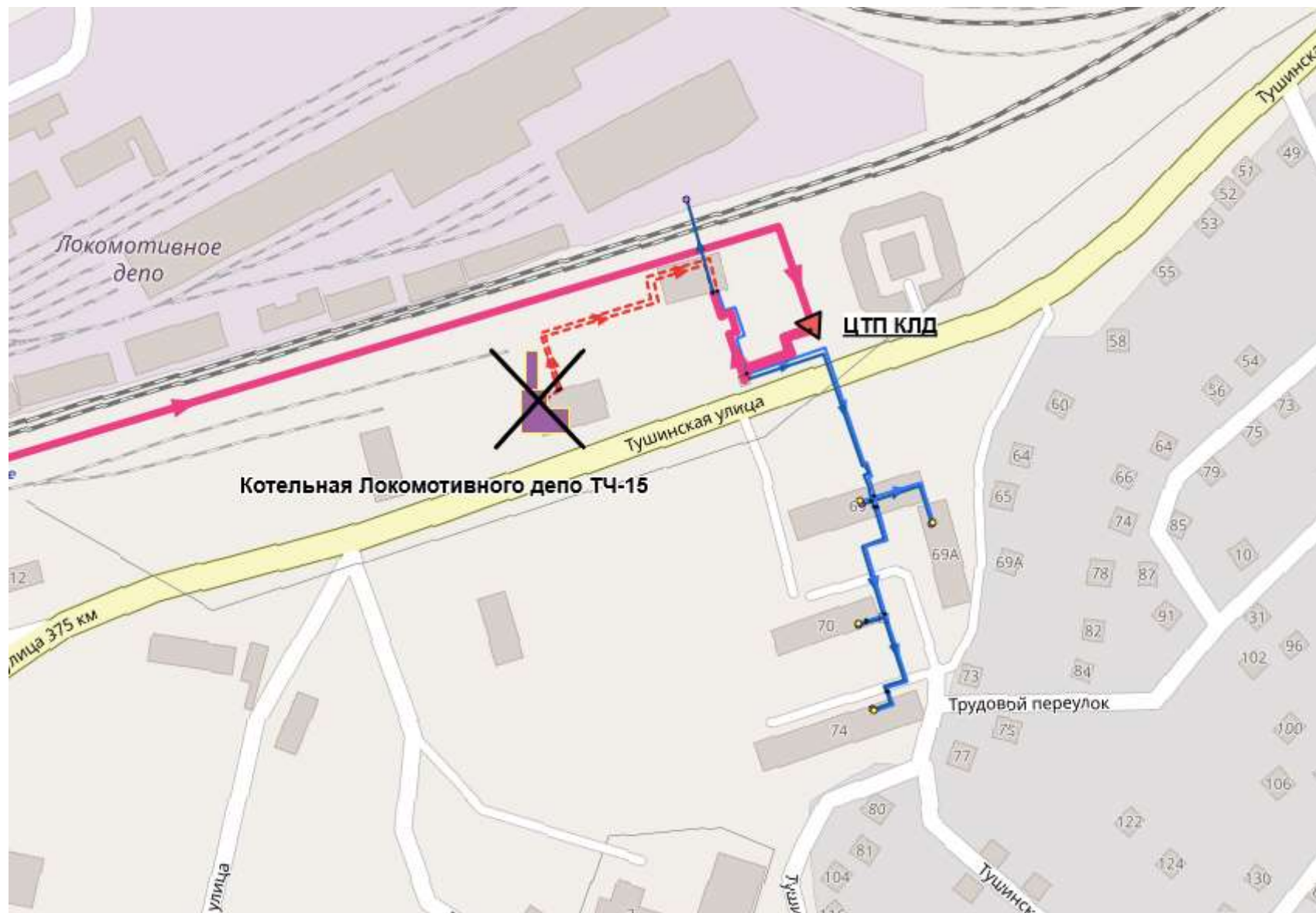


Рисунок 6.2 – Переключение котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭС



Рисунок 6.3 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – ул. Садопарковая, 65)

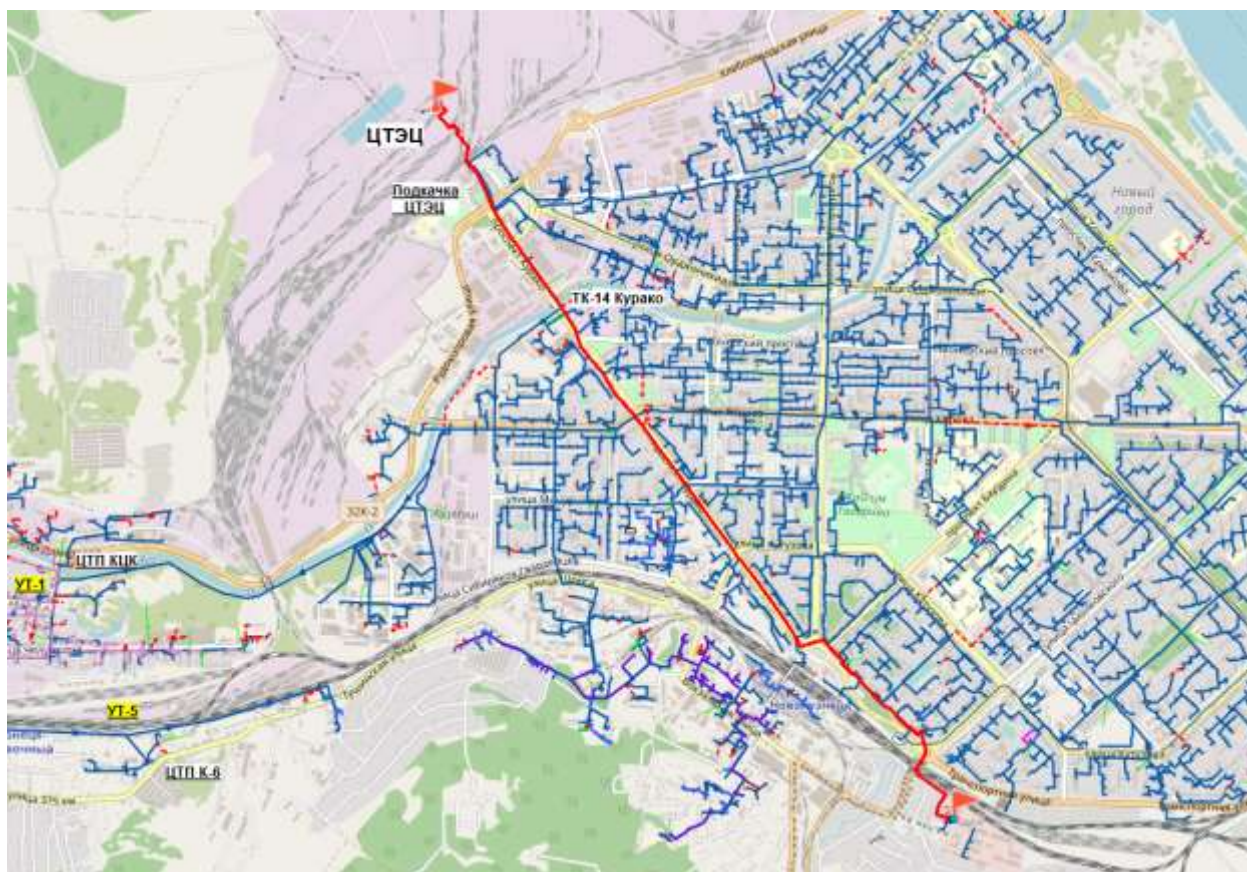


Рисунок 6.4 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – Мелькомбинат)

Таблица 6.1 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №03 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЦТЭЦ при переключении на нее КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЧ-15 (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкция	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.02.2001	Строительство тепловой сети: ТК-14 (Курако) - УТ-1 - ЦТП (возле ТК-36 ул. 1 Мая) - ТК-36	ТК-14 (Курако)	ТК-36	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	ТС-2Ду500 ТС-2Ду600 ГВС- Ду250/150	6860,18 6,5 6,5	Надземная Канальная	Минвата	2024	467 295,7	467 295,7	560 754,8
003.02.02.2002	Строительство тепловой сети: УТ-1 - УТ-2, диаметром 2du 300 мм, протяжённостью 2 000 м в двухтрубном исчислении	УТ-1	УТ-2	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	300	4000,0	Канальная	Минвата	2025-2026	139 198,4	161 479,3	193 775,2
003.02.02.2003	Строительство тепловой сети: УТ-2 - УТ-3, диаметром 2du 200 мм, протяжённостью 1 000 м в двухтрубном исчислении	УТ-2	УТ-3	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	200	2000,0	Надземная	Минвата	2025-2026	32 217,8	37 280,9	44 737,1
003.02.02.2004	Строительство тепловой сети: УТ-3 - Котельная №43 (ЦТП), диаметром 2du 80 мм, протяжённостью 20 м в двухтрубном исчислении	УТ-3	Котельная №43 (ЦТП)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	80	40,0	Надземная	Минвата	2025-2026	588,8	670,8	805,0
003.02.02.2005	Строительство тепловой сети: УТ-3 - УТ-4 диаметром du 200 мм, протяжённостью 500 м в 2-х трубном исчислении	УТ-3	УТ-4	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	200	1000,0	Надземная	Минвата	2025-2026	16 221,6	18 762,6	22 515,1
003.02.02.2006	Строительство тепловой сети: УТ-4 - Котельная №32 (ЦТП), диаметром 2du 200 мм, протяжённостью 900 м в двухтрубном исчислении	УТ-4	Котельная №32 (ЦТП)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	200	1800,0	Надземная	Минвата	2025-2026	27 501,6	31 812,9	38 175,4
003.02.02.2007	Строительство тепловой сети: УТ-2 - УТ-5, диаметром 2du 300 мм, протяжённостью 1 800 м в двухтрубном исчислении	УТ-2	УТ-5	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	300	3600,0	Надземная	Минвата	2025-2026	72 797,2	84 278,9	101 134,6
003.02.02.2008	Строительство тепловой сети: УТ-5 - Котельная №6 (ЦТП), диаметром 2du 100 мм, протяжённостью 400 м в двухтрубном исчислении	УТ-5	Котельная №6 (ЦТП)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	100	800,0	Надземная	Минвата	2025-2026	9 493,2	10 974,1	13 169,0
003.02.02.2009	Строительство тепловой сети: УТ-5 - ЦТП (в районе котельной ДТВУ-3), диаметром 2du 250 мм, протяжённостью 1 300 м в двухтрубном исчислении	УТ-5	ЦТП (в районе котельной ДТВУ-3)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	250	2600,0	Надземная	Минвата	2025-2026	47 297,1	54 750,1	65 700,1
003.02.02.2010	Строительство тепловой сети: Наружная стена здания гаража котельной ДТВУ-3 - ТК-1	Наружная стена здания гаража котельной ДТВУ-3	ТК-1	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	150	350	106,0	Канальная	Минвата	2025-2026	6 865,0	7 930,0	9 516,0
003.02.02.2011	Строительство тепловой сети: ЦТП КЛД - ТК-1	ЦТП КЛД	ТК-1	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	350	180,0	Надземная	Минвата	2025-2026	5 650,1	6 526,7	7 832,0
003.02.02.2012	Строительство тепловой сети: ЦТП КЛД - ТК-1	ЦТП КЛД	ТК-1	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	100	180,0	Надземная	Минвата	2025-2026	2 627,5	3 035,1	3 642,1

Шифр проекта	Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
010.02.02.2029	Реконструкция тепловой сети ТК-28/38-ТК-37-ТК-36, СМР	ТК-28/38	ТК-36	КЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	Т1-Т2: 350 Т3: 200	Т1-Т2: 600 Т3: 200	286 145	Канальная	Минвата	2024	38 020,6	38 020,6	45 624,7
010.02.02.2030	Реконструкция тепловой сети ТК-24-ТК-25-ТК-26-ТК-27 - ТК-28/38, СМР	ТК-24	ТК-28/38	КЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	Т1-Т2: 250 Т3: 200	Т1-Т2: 400 Т3: 200	459 229,5	Канальная	Минвата	2023-2024	20 418,9	20 418,9	24 502,6
010.02.02.2031	Реконструкция тепловой сети ТК-20-ТК-21-ТК-22-ТК-23-ТК24, СМР	ТК-20	ТК-24	КЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	Т1-Т2: 300 Т1-Т2: 250 Т3: 200	Т1-Т2: 400 Т1-Т2: 400 Т3: 200	491 169 330	Канальная	Минвата	2024-2025	59 506,4	62 387,0	74 864,4
010.02.02.2032	Реконструкция тепловой сети ТК-41-ТК-40-ТК-39-ТК-28/38, СМР	ТК-41	ТК-28/38	КЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	Т1-Т2: 300 Т3: 200	Т1-Т2: 400 Т3: 200	484 242	Канальная	Минвата	2024	44 676,6	44 676,6	53 611,9
010.02.02.2033	Реконструкция тепловой сети врезка Т2 - врезка Т3 - врезка Т4 - ТК-3 - врезка Т5 - врезка Т6 - врезка Т7 - врезка Т8 - ТК-4, СМР	врезка Т2	ТК-4	КЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	Т1-Т2: 500 Т1-Т2: 500 Т1-Т2: 500 Т3: 200 Т3: 200	Т1-Т2: 200 Т1-Т2: 150 Т1-Т2: 150 Т3: 80 Т3: 80	440 872 48 24 656	Надземная	Минвата	2024	23 938,6	23 938,6	28 726,4
Итого по ЕТО						03			23 179,2				827 753,8	884 797,0	1 061 756,5
						10			4 875,5				186 561,1	189 441,7	227 330,0
						Всего			28 054,7				1 014 314,9	1 074 238,8	1 289 086,5

Таблица 6.2 – Строительство ЦТП в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.08.8001	Строительство ЦТП в районе ТК-36 ул. 1 Мая	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2024	296 244,1	296 244,1	355 492,9
003.02.08.8002	Строительство здания ЦТП в районе котельной ДТВу-3 с установкой теплообменников для системы ГВС, насосами на переемычке между подающим и обратным трубопроводами для организации смешения теплоносителя, Qот = 7,482 Гкал/ч, Qв = 1,356 Гкал/ч, Qгвс = 3,037 Гкал/ч.	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2025-2026	77 787,0	89 967,7	107 961,3
003.02.08.8003	Строительство ЦТП на базе котельной №6 с насосами на переемычке между подающим и обратном трубопроводами для организации смешения теплоносителя, Qот = 1,0 Гкал/ч, Qгвс = 0,4 Гкал/ч.	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2025-2026	14 406,9	16 269,0	19 522,8
003.02.08.8004	Строительство ЦТП на базе котельной №43 (с насосами на переемычке между подающим и обратном трубопроводами для организации смешения теплоносителя, Qот = 0,301 Гкал/ч, Qв = 0,214101 Гкал/ч, Qгвс = 0,1881 Гкал/ч.)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2025-2026	10 067,2	11 222,7	13 467,2
003.02.08.8005	Строительство ЦТП на базе котельной №32 (с насосами на переемычке между подающим и обратном трубопроводами для организации смешения теплоносителя, Qот = 2,7 Гкал/ч, Qв = 0,16 Гкал/ч, Qгвс = 0,949 Гкал/ч.)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2025-2026	27 337,5	31 304,3	37 565,1
Итого по ЕТО №03						425 842,6	445 007,7	534 009,3

6.2. Переключение потребителей котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной

В связи с увеличением сроков проектирования сроки реализации мероприятий сдвигаются на 2026 г.

Развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает в 2026 г. расширение зоны действия котельной №1 п. Абагур-Лесной за счет переключения на нее потребителей котельной школы №16.

Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматривается мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунке 6.5 и в таблице 6.3. На рисунке 6.5 строительство и реконструкция тепловых сетей выделены фиолетовым и зеленым цветами соответственно. На рисунке 6.6 представлен пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №1 п. Абагур-Лесной.

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей включаются в подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных».

Суммарные капитальные затраты в период 2024-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 22 710,7 тыс. руб. без НДС в ценах 2024 г.

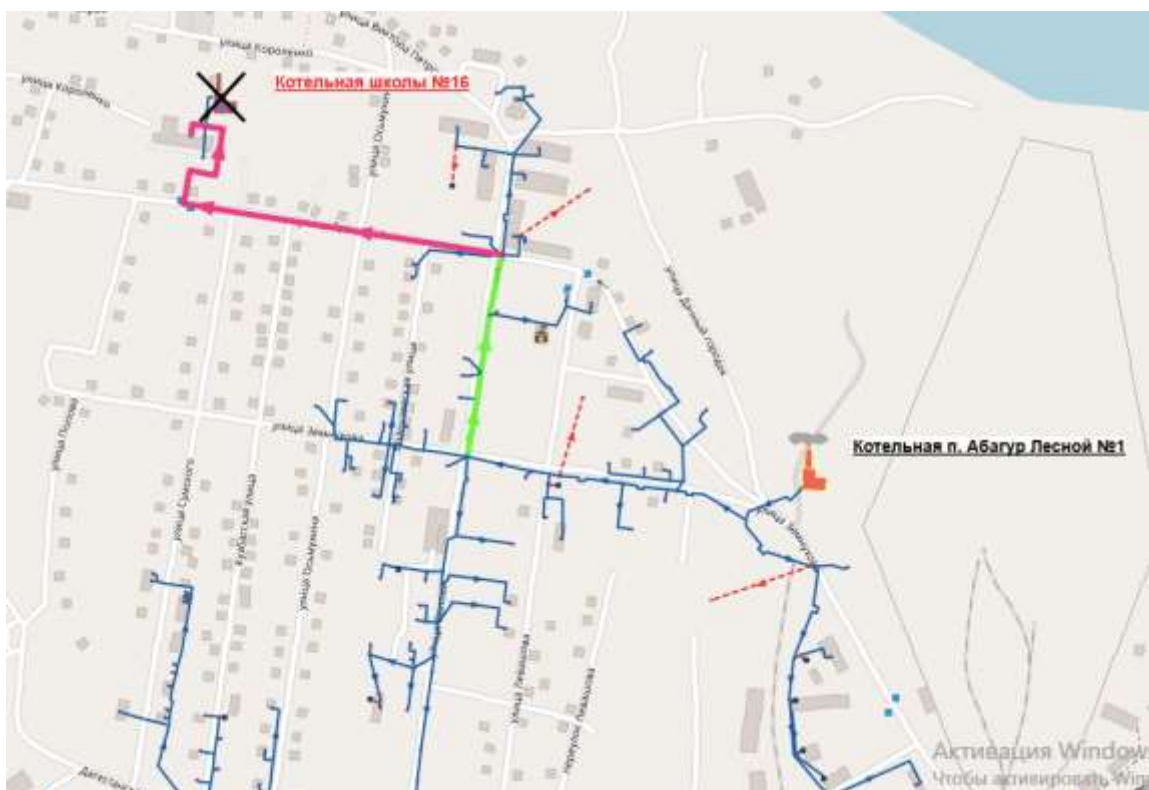


Рисунок 6.5 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной

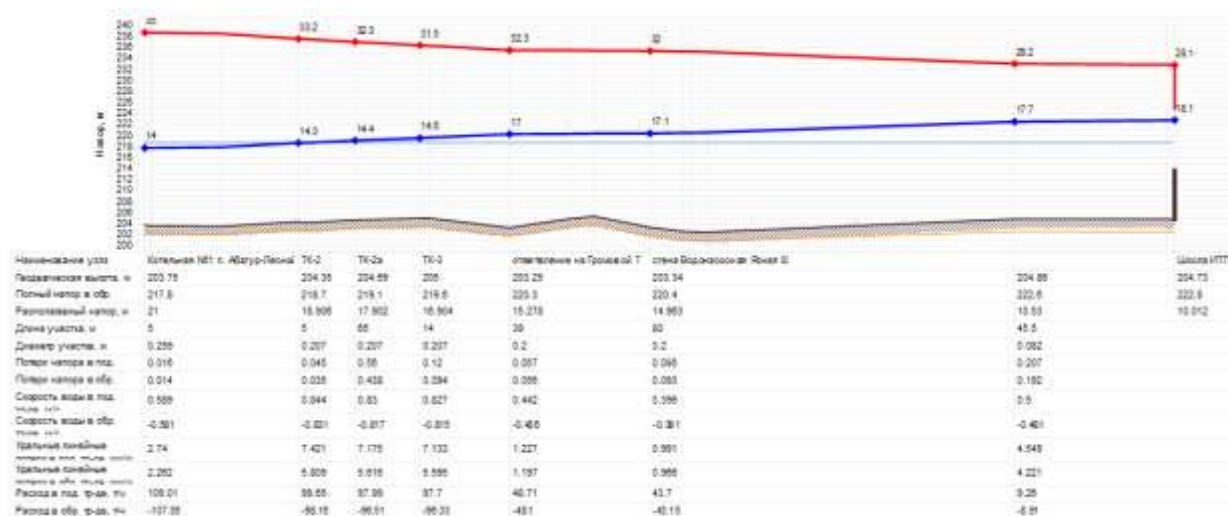
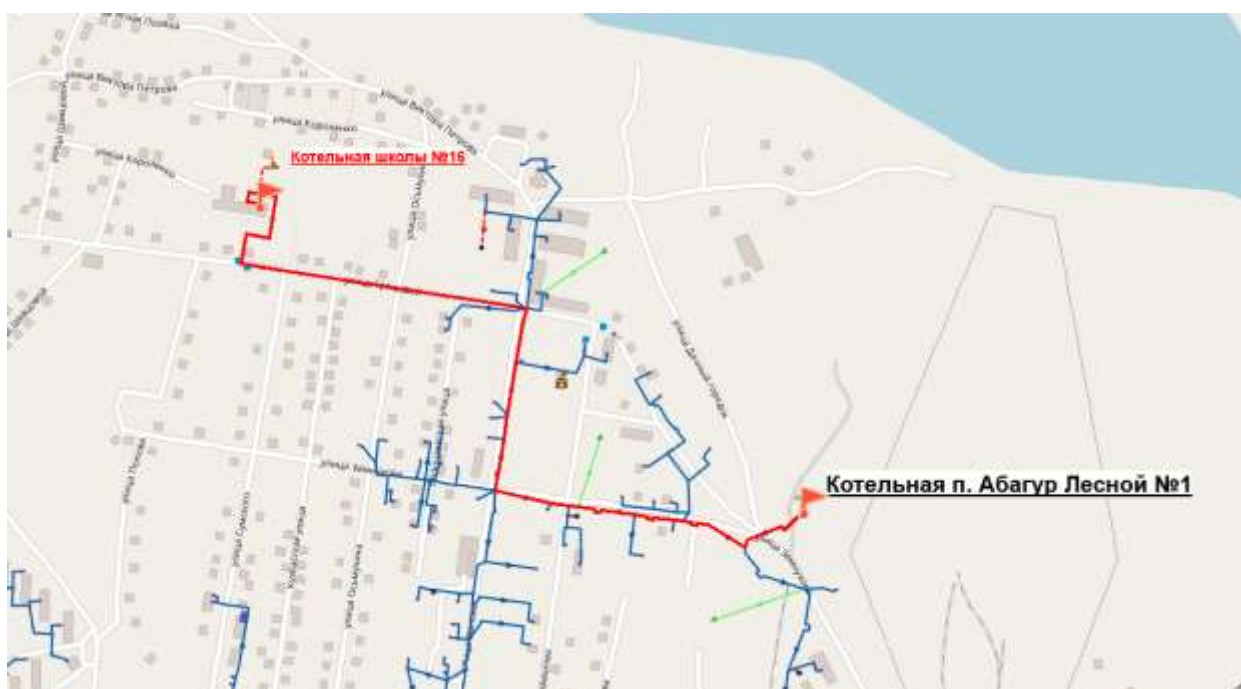


Рисунок 6.6 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №1 п. Абагур-Лесной

Таблица 6.3 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной №1 п. Абагур-Лесной при переключении на нее котельной школы №16 (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Заграты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
004.02.02.2014	Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной школы № 16 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной № 1. ТК-5 - Громовой, 61, СМР	ТК-5	Громовой, 61	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	-	80	103 1018	Надземная Канальная	Минвата	2026	16 417,7	19 095,8	22 915,0
004.02.02.2016	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-4 Земнухова - ТК4/1 - УТ-1 Громовой, СМР	ТК-4 Земнухова	УТ-1 Громовой	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	150	200	22 344	Канальная Надземная	Минвата	2025	6 293,1	6 823,5	8 188,3
Итого по ЕТО №04									1 487,0				22 710,7	25 919,4	31 103,2

6.3. Переключение потребителей котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной

Развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает к 2032 г. расширение зоны действия котельной №2 п. Абагур-Лесной за счет переключения на нее потребителей котельной №3 п. Абагур-Лесной.

Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунке 6.7 и в таблице 6.4. На рисунке 6.7 строительство и реконструкция тепловых сетей выделены фиолетовым и зеленым цветами соответственно. На рисунке 6.8 представлен пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №2 п. Абагур-Лесной.

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей включаются в подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных».

Суммарные капитальные затраты в период 2024-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 70 264,6 тыс. руб. без НДС в ценах 2024 г.

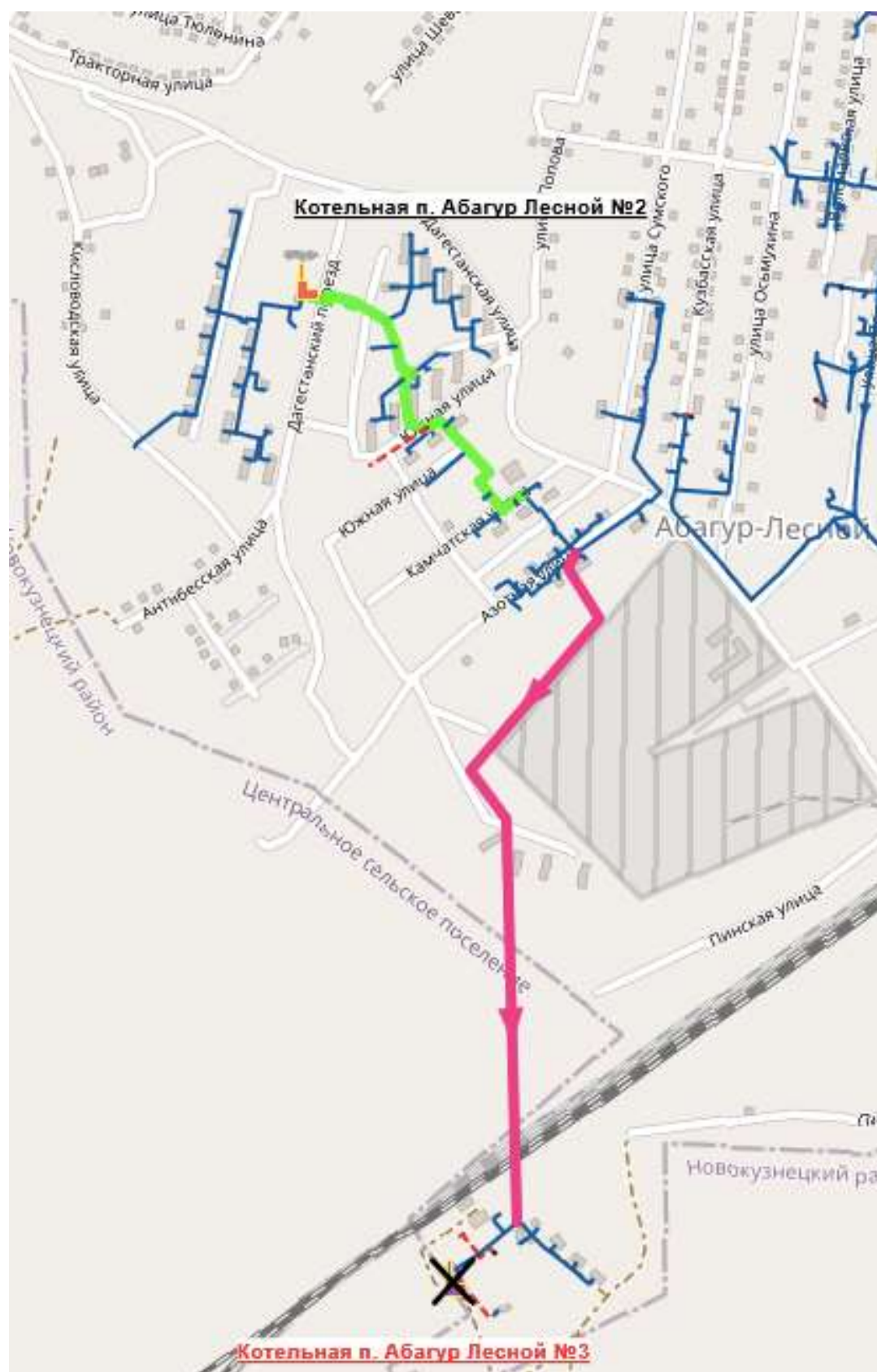


Рисунок 6.7 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной

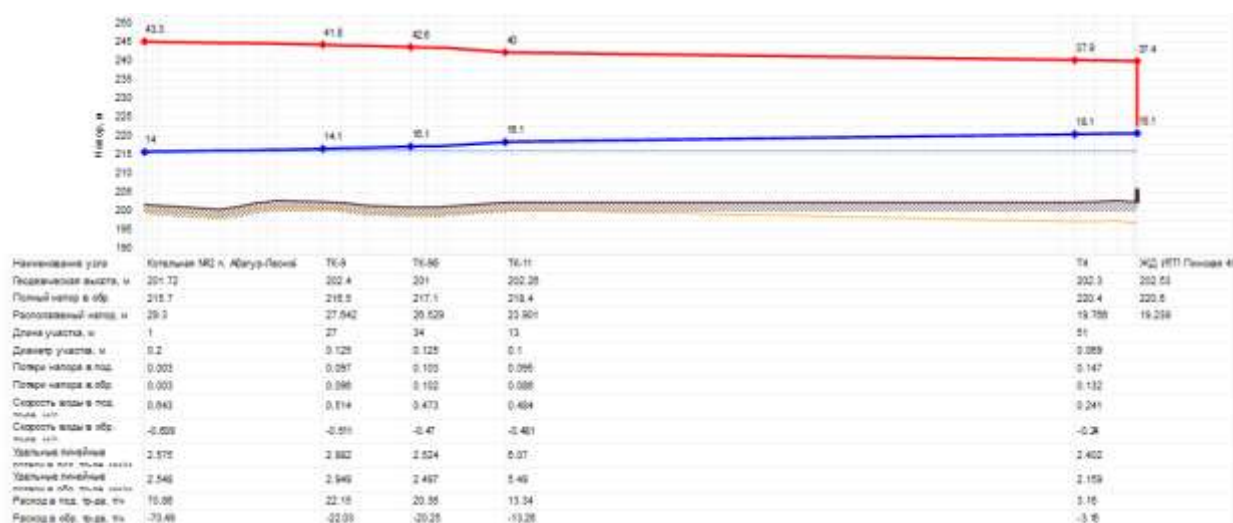


Рисунок 6.8 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №2 п. Абагур-Лесной

Таблица 6.4 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной №2 п. Абагур-Лесной при переключении на нее котельной №3 п. Абагур-Лесной (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Заграты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
004.02.02.2018	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра Котельная - ТК-4а-ТК-4-ТК-7 - ТК-8 (переключение потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной -2), проектирование	Котельная	ТК-8	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	150	150	210	Канальная Надземная Надземная	Минвата	2027	958,9	1 174,7	1 409,7
004.02.02.2021	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра Котельная - ТК-4а - ТК-4 - ТК-7 - ТК-8 (переключение потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной -2), СМР			Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	150 100	150 100	218 75			2028	13 863,0	17 734,7	21 281,7
004.02.02.2019	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8-ТК-9-Врезка 4-ТК-9б-ТК-10-Врезка на ж.д.№5 ул. Камчатская-ТК-10/2 (переключение потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной -2), проектирование	ТК-8	ТК-10/2	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	100 100	125 125	276 346	Надземная Канальная	Минвата	2027	845,3	1 035,6	1 242,7
004.02.02.2022	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 - ТК-9 - Врезка 4 - ТК-9б - ТК-10 - Врезка на ж.д.№5 ул. Камчатская - ТК-10/2 (переключение потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной -2), СМР			Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04						2029	11 747,7	15 634,2	18 761,1
004.02.02.2020	Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной -2. ТК-12-т.А (врезка в сущ.трассу котельной Абагур Лесной-3), проектирование	ТК-12	т.А (врезка в сущ трассу котельной №3 п. Абагур Лесной)	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	-	80	2600,0	Канальная	Минвата	2027	3 092,8	3 789,1	4 546,9
004.02.02.2023	Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной -2. ТК-12-т.А (врезка в сущ.трассу котельной Абагур Лесной-3) 1 Этап (900м), СМР			Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04						2030	13 765,8	19 058,3	22 870,0
004.02.02.2024	Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной -2. ТК-12-т.А (врезка в сущ.трассу котельной Абагур Лесной-3) 2 Этап (900м), СМР			Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04						2031	13 761,9	19 820,7	23 784,8
004.02.02.2025	Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной -2. ТК-12-т.А (врезка в сущ.трассу котельной Абагур Лесной-3) 3 Этап (800м), СМР			Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04						2032	12 229,2	18 323,1	21 987,7
Итого по ЕТО №04													70 264,6	96 570,5	115 884,6

6.4. Переключение потребителей Байдаевской центральной котельной и котельной №72 на Зыряновскую районную котельную

Схемой теплоснабжения предусматривается переключение на Зыряновскую районную котельную (ЗРК) потребителей Байдаевской центральной котельной (БЦК) (срок реализации – 2028 г.) и котельной №72 (срок реализации – 2028 г.).

Для реализации переключения БЦК на ЗРК необходимы:

- строительство магистральной тепловой сети 2Ду600 протяженностью 5400 м в 1-тр. исч. от здания ЗРК до здания БЦК;
- перевод БЦК в ЦТП, работающего в режиме насосной станции.

Для реализации переключения котельной №72 на ЗРК необходимо строительство тепловой сети 2Ду70 протяженностью 1600 м в 1-тр. исч. от тепловых сетей бывшей БЦК до потребителя по адресу ул. Фесковская, 99.

Описанные мероприятия представлены на рисунке 6.9 и в таблице 6.5. На рисунке 6.9 строительство тепловых сетей выделено фиолетовым цветом. На рисунке 6.10 представлен пьезометрический график перспективного гидравлического режима Зыряновской районной котельной после реализации переключений.

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей включаются в подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных». Мероприятия по переводу БЦК в режим ЦТП включаются в подгруппу проектов 02.08 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

Суммарные капитальные затраты в период 2024–2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 469 670,3 тыс. руб. без НДС в ценах 2024 г.

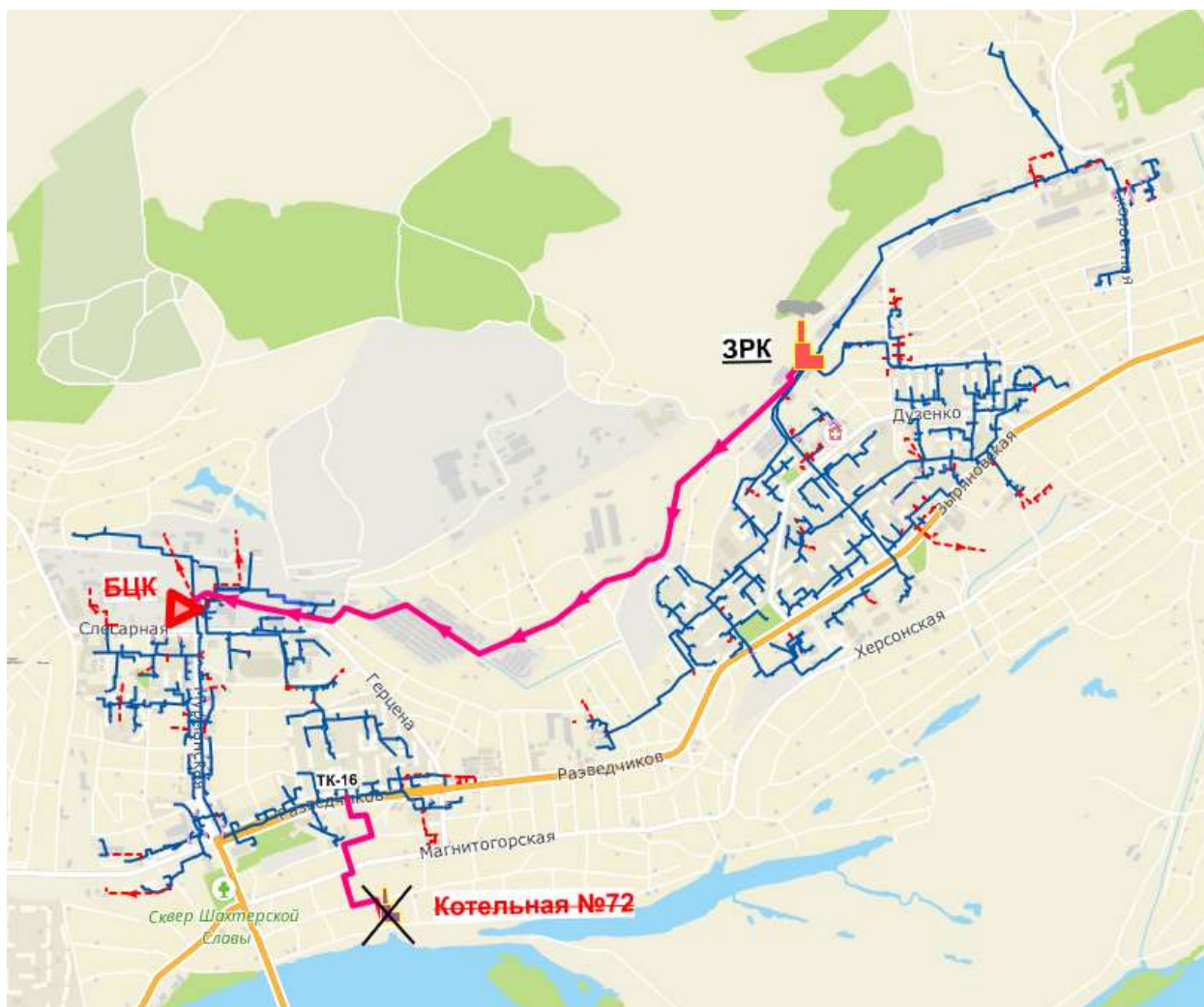


Рисунок 6.9 – Строительство тепловых сетей для переключения БЦК и котельной №72 на ЗРК

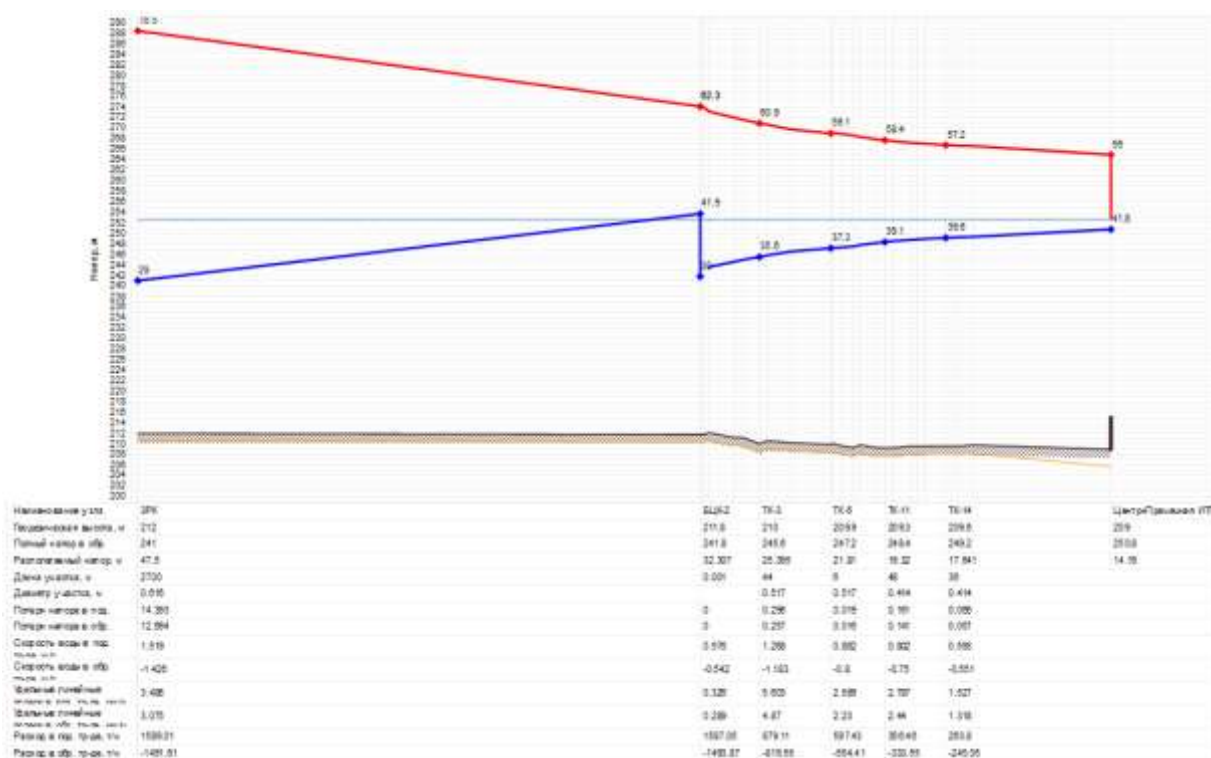
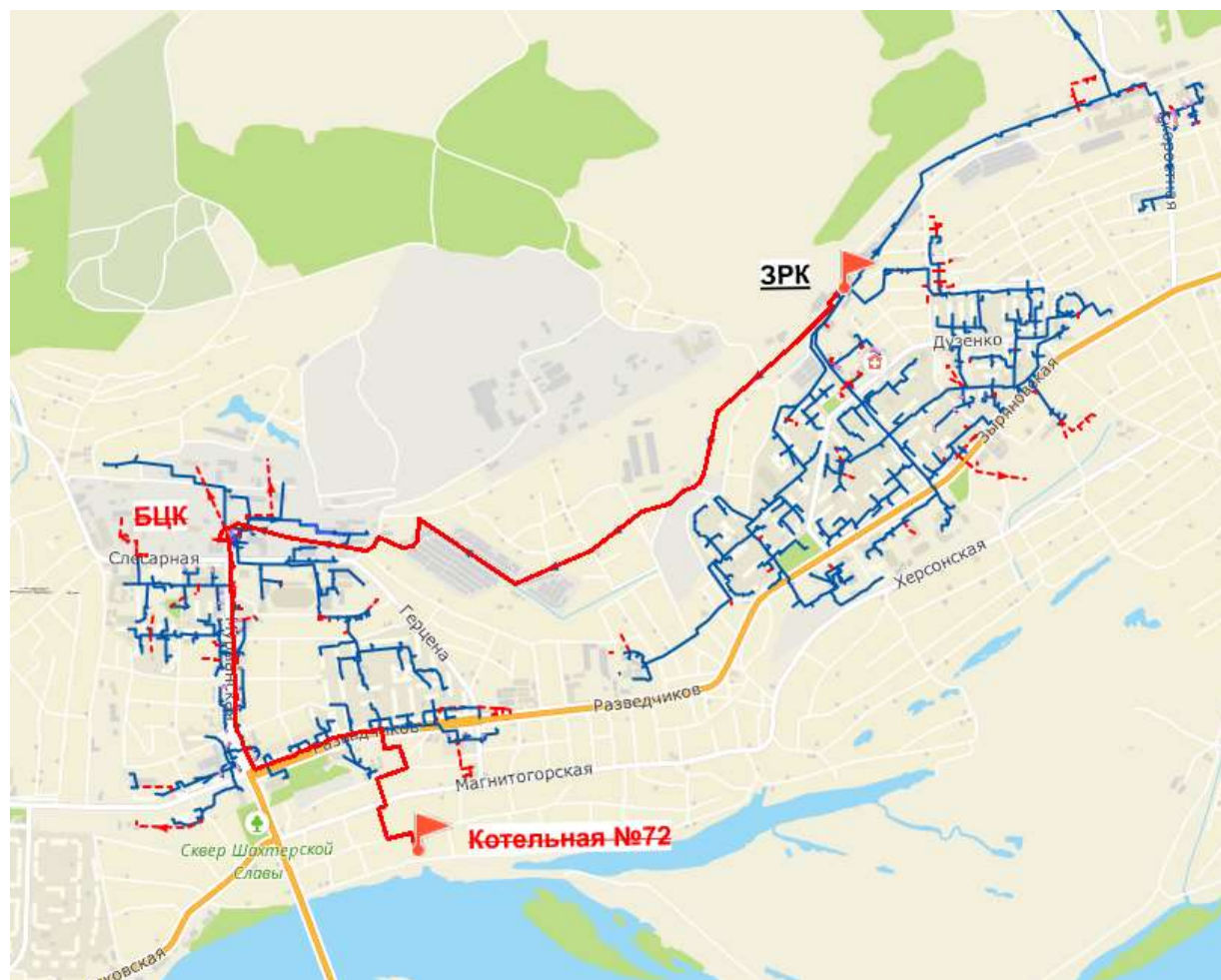


Рисунок 6.10 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима Зыряновской районной котельной (ЗРК – ул. Фесковская, 99)

Таблица 6.5 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЗРК при переключении на нее БЦК и котельной №72 (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
010.02.02.2013	Проектирование строительства тепловой сети с тепловыми камерами для замещения котельной №72 на БЦК. ТК-16 Разведчиков - здание ул. Фесковская, 99 (до ИТП), проектирование	ТК-16 Разведчиков	Фесковская, 99 (до ИТП)	БЦК	ООО «Энерготранзит»	10	-	70	1600,0	Канальная	Минвата	2027	1 411,4	1 729,2	2 075,0
010.02.02.2049	Проектирование строительства тепловой сети с тепловыми камерами для замещения котельной №72 на БЦК. ТК-16 Разведчиков - здание ул. Фесковская, 99 (до ИТП), СМР			ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10						2028	20 405,6	26 104,5	31 325,3
010.02.02.2045	Строительство тепловой сети с тепловыми камерами для замещения БЦК на ЗРК: наружная стена БЦК (Слесарная, 12)- наружная стена ЗРК (Пархоменко, 110), ПИР	ЗРК	БЦК	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	-	600	5400,0	Канальная Надземная	Минвата	2025	23 425,3	25 400,0	30 480,0
010.02.02.2046	Строительство тепловой сети с тепловыми камерами для замещения БЦК на ЗРК. Наружная стена БЦК (Слесарная, 12) - наружная стена ЗРК (Пархоменко, 110) 1 Этап (2200)	ЗРК	БЦК	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	-	600	2200,0	Канальная Надземная	Минвата	2025	120 255,1	130 392,2	156 470,7
010.02.02.2047	Строительство тепловой сети с тепловыми камерами для замещения БЦК на ЗРК. Наружная стена БЦК (Слесарная, 12) - наружная стена ЗРК (Пархоменко, 110) 2 Этап (2000м)	ЗРК	БЦК	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	-	600	2000,0	Канальная Надземная	Минвата	2026	112 349,6	130 676,7	156 812,1
010.02.02.2048	Строительство тепловой сети с тепловыми камерами для замещения БЦК на ЗРК. Наружная стена БЦК (Слесарная, 12) - наружная стена ЗРК (Пархоменко, 110) 3 Этап (1200м)	ЗРК	БЦК	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	-	600	1200,0	Канальная Надземная	Минвата	2027	66 558,0	81 542,3	97 850,7
010.02.08.8012	Строительство тепловой сети с тепловыми камерами для замещения БЦК на ЗРК. Наружная стена БЦК (Слесарная, 12) - наружная стена ЗРК (Пархоменко, 110) 4 Этап (Переоборудование БЦК под ЦТП мощностью 44,46 Гкал/час)	-	-	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	-	-	-	-	-	2027	29 520,5	36 166,5	43 399,8
010.02.08.8026	Строительство тепловой сети с тепловыми камерами для замещения БЦК на ЗРК. Наружная стена БЦК (Слесарная, 12) - наружная стена ЗРК (Пархоменко, 110) 5 Этап (Переоборудование БЦК под ЦТП мощностью 44,46 Гкал/час)	-	-	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	-	-	-	-	-	2028	95 744,7	122 484,2	146 981,0
Итого по ЕТО №10									7 000,0				469 670,3	554 495,6	665 394,7

6.5. Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения

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

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЦТЭЦ посредством переключения на нее Куйбышевской центральной котельной, котельной №6, котельной Локомотивного депо ТЧ-15 (ДТВУ-3), котельной школы №43 и котельной №32 необходима реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей, представленных в таблице 6.6.

В 2023 г. была реализована СМР по реконструкции тепловой сети от УТ-11 до ТК-13 (до стены) Курако с увеличением диаметра Ду700 до Ду800.

Суммарные капитальные затраты в период 2024-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 40 299,0 тыс. руб. без НДС в ценах 2024 г.

Таблица 6.6 – Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения

Шифр проекта	Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.02.2037	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (2 этап ТК-8 - УТ-11 (ТК-9 - ТК-10 - т. А (начало тоннеля); Н-6-УТ-11)), СМР	ТК-9	УТ-11	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	700	800	302 6	Надземная Канальная	Минвата	2024	26 881,0	26 881,0	32 257,2
003.02.02.2044	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (4 этап ТК-13 Курако - ТК-14 Курако), СМР	ТК-13	ТК-14	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	700	800	96 59	Надземная Канальная	Минвата	2025	13 418,0	14 549,1	17 459,0
Итого по ЕТО №03													40 299,0	41 430,1	49 716,2

6.6. Реконструкция ЦТП

Мероприятия, представленные 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».

Таблица 6.7 – Реконструкция ЦТП

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.08.8013	Разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП-Доз с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	2025	276,7	300,0	360,0
003.02.08.8014	Реализация СМР по автоматизации работы ЦТП-Доз с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	2026	7 307,9	8 500,0	10 200,0
003.02.08.8015	Разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП-34 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	2026	268,2	312,0	374,4
003.02.08.8016	Реализация СМР по автоматизации работы ЦТП-34 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	2027	7 346,2	9 000,0	10 800,0
002.02.08.8017	Разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП-154 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2024	480,0	480,0	576,0
002.02.08.8018	Реализация СМР по автоматизации работы ЦТП-154 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2025	20 101,4	21 795,8	26 155,0
002.02.08.8019	Разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП-148 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2025	401,6	435,5	522,6
002.02.08.8020	Реализация СМР по автоматизации работы ЦТП-148 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2026	19 489,2	22 668,3	27 202,0
002.02.08.8021	Разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП-61 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2026	286,6	333,3	400,0
002.02.08.8022	Реализация СМР по автоматизации работы ЦТП-61 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2027	6 414,3	7 858,3	9 430,0
002.02.08.8023	Разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП-11 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2027	204,1	250,0	300,0
002.02.08.8024	Реализация СМР по автоматизации работы ЦТП-11 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2028	3 322,2	4 250,0	5 100,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
 ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.08.8025	Строительство железобетонного ограждения территории ЦТП-5 (Промышленная,5), СМР	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	2 611,5	2 909,4	3 491,2
				Итого по ЕТО	02	50 699,3	58 071,3	69 685,6
					03	17 810,4	21 021,4	25 225,6
					Всего	68 509,7	79 092,7	94 911,2

7. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

По итогам проведения расчета надежности систем централизованного теплоснабжения от источников тепловой энергии г. Новокузнецка, описанного в Главе 11, ликвидация выявленных зон с ненормативной надежностью и безопасностью теплоснабжения существующих и перспективных потребителей запланирована за счет осуществления следующих мероприятий:

- 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;

Данные мероприятия рассмотрены в разделах 7 и 8 текущей главы соответственно.

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

Для покрытия заявленной Заказчиками объектов нового строительства перспективной тепловой нагрузки и обеспечения удовлетворительных гидравлических режимов у потребителей необходимо выполнить реконструкцию тепловых сетей с увеличением пропускной способности трубопроводов существующих тепловых сетей.

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 8.1. Общие капитальные затраты в период 2024-2032 гг. на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра составят 493 917,0 тыс. руб. в ценах 2024 г. без НДС. Стоит отметить, что при последующих актуализациях схемы теплоснабжения г. Новокузнецка возможна корректировка сроков реализации мероприятий в зависимости от изменения фактического прироста тепловых нагрузок.

На рисунках ниже приведены пьезометрические графики перспективных гидравлических режимов в зонах, которые в главе 4 были определены как зоны с недостаточным располагаемым напором.

Таблица 8.1 – 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	Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
010.02.04.4001	Реконструкция с увеличением диаметра ЗРК (ул. Пархоменко, 110) - врезка 1 - врезка 3 - ТК- 4 Дузенко 1 Этап (600м), СМР	ЗРК (Пархоменко, 110)	ТК-4 Дузенко	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	500	600	600,0	Надземная	Минвата	2029	28 075,1	37 363,3	44 836,0
010.02.04.4056	Реконструкция с увеличением диаметра ЗРК (ул. Пархоменко, 110) - врезка 1 - врезка 3 - ТК- 4 Дузенко 2 Этап (596м), СМР	ЗРК (Пархоменко, 110)	ТК-4 Дузенко	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	500	600	596,0	Надземная	Минвата	2030	27 879,9	38 598,8	46 318,5
003.02.04.4005	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-7 Вокзальная - ТК-8 - ТК-9 Вокзальная, СМР	ТК-7 Вокзальная	ТК-9 Вокзальная	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	250	400	131,6	Канальная	Минвата	2028	6 750,5	8 635,8	10 363,0
003.02.04.4006	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-10 Вокзальная - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15Б - ТК-15 Вокзальная, СМР	ТК-10 Вокзальная	ТК-15 Вокзальная	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	250	300	666,7	Канальная	Минвата	2029	22 570,9	30 038,2	36 045,8
003.02.04.4009	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (1 этап ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 Строителей (участок ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 Строителей)), СМР	ТК-8 Курако	ТК-1 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	141,0	Канальная	Минвата	2025	9 000,3	9 759,0	11 710,8
003.02.04.4010	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (1 этап ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 Строителей (участок ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 Строителей)), СМР	ТК-1 Строителей	ТК-3 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	271,0	Канальная	Минвата	2026	16 126,0	18 756,6	22 507,9
003.02.04.4011	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (2 этап ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Строителей (участок ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 Строителей)), СМР	ТК-3 Строителей	ТК-5 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	276,0	Канальная	Минвата	2026	15 699,9	18 260,9	21 913,1

Шифр проекта	Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.04.4012	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (2 этап ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Строителей (участок ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Строителей)), СМР	ТК-5 Строителей	ТК-7 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	294,0	Канальная	Минвата	2027	15 877,4	19 451,9	23 342,2
003.02.04.4013	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (3 этап ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 Строителей (участок ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 Строителей)), СМР	ТК-7 Строителей	ТК-9 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	217,0	Канальная	Минвата	2027	12 298,4	15 067,1	18 080,6
003.02.04.4057	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (3 этап ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 Строителей (участок ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 Строителей)), СМР	ТК-9 Строителей	ТК-12 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	367,0	Канальная	Минвата	2028	19 919,2	25 482,2	30 578,7
003.02.04.4058	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (4 этап ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 Строителей), СМР	ТК-12 Строителей	ТК-15 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	423,0	Канальная	Минвата	2029	22 631,1	30 118,3	36 142,0
003.02.04.4059	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (5 этап ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (участок ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 Строителей)), СМР	ТК-15 Строителей	ТК-17 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	289,0	Канальная	Минвата	2030	16 447,6	22 771,1	27 325,4

Шифр проекта	Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.04.4060	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (5 этап ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (участок ТК-17- ТК-18 Строителей)), СМР	ТК-17 Строителей	ТК-18 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	144,0	Канальная	Минвата	2031	7 877,9	11 346,2	13 615,4
003.02.04.4014	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ. 17Б) - К-18/4 ДОЗ, проектирование	ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ. 17Б)	К-18/4 ДОЗ	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	200	300	98,0	Канальная	Минвата	2031	245,3	353,3	424,0
003.02.04.4015	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ. 17Б) - К-18/4 ДОЗ, СМР			ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03						2031	3 703,3	5 333,7	6 400,5
003.02.04.4016	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра К-18/4 - К-18/5 - К-18/6 ДОЗ; К-18/4 - К-18/17 ДОЗ, проектирование	К-18/4 ДОЗ	К-18/17 ДОЗ	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	150	200	248,0	Канальная	Минвата	2031	557,2	802,6	963,1
003.02.04.4018	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-5 Колхозный - ТК-6 (пересечение с ул. Орджоникидзе) - ТК-9 Орджоникидзе, проектирование	ТК-5 Колхозный	ТК-9 Орджоникидзе	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	200	250	340,0	Канальная	Минвата	2031	671,8	967,6	1 161,2
002.02.04.4037	Реконструкция участка от ТК-III-16 до ТК-11/1 по ул. Тореза с 2Ду200мм на 2Ду250мм, протяженностью 64м по каналу	ТК-III-16	ТК-11/1	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	200	250	128,0	Канальная	Минвата	2024	8 503,3	8 503,3	10 204,0
003.02.04.4038	Реконструкция тепловых сетей т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5), проектирование	т. А	наружная стена ЦТП-5 (Промышленная,5)	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	300	400	1808,0	Надземная	Минвата	2025	5 558,0	6 026,5	7 231,8
003.02.04.4052	Реконструкция тепловых сетей т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5) 1 этап, СМР			ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03						2025	19 759,2	21 424,9	25 709,9
003.02.04.4053	Реконструкция тепловых сетей т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5) 2 этап, СМР			ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03						2026	19 156,9	22 281,9	26 738,2
003.02.04.4054	Реконструкция тепловых сетей т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5) 3 этап, СМР			ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03						2027	18 914,8	23 173,1	27 807,8
003.02.04.4055	Реконструкция тепловых сетей т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5) 4 этап, СМР			ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03						2028	18 838,8	24 100,1	28 920,1
003.02.04.4039	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-15 - ТК-15/2 - Вокзальная, 31 - ТК-15/1 - Вокзальная, 33 - ТК-15/4 - ТК-15/5 по ул. Вокзальной, проектирование и СМР	ТК-15	ТК-15/5	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	150-100-80 100 50	200 100 50	452 236 216	Канальная	Минвата	2023-2024	17 968,0	17 968,0	21 561,5

Шифр проекта	Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.04.4040	Строительство тепловой сети для подключения к тепловым сетям футбольного манежа (ТК-11/1-ТК-11/1А-ТК-11/2 ул. М.Тореза, 226)	ТК-11/1	ТК-11/2	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	100	150 50	102 24	Канальная	Минвата	2023-2024	3 667,6	3 667,6	4 401,1
001.02.04.4042	Перекладка участка от ТК-1 Кузнецова до ТК-2 Кутузова	ТК-1 Кузнецова	ТК-2 Кутузова	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	200	250	1432,0	Канальная	Минвата	2024	34 890,0	34 890,0	41 868,0
001.02.04.4043	Перекладка участка от ТК-3а Кирова до ТК-4 Кирова	ТК-3а Кирова	ТК-4 Кирова	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	800	1000	264,0	Канальная	Минвата	2025	23 711,2	25 710,0	30 852,0
001.02.04.4044	Перекладка участка от К-7 Павловского до УТ-1 Кузнецкстроевский	К-7 Павловского	УТ-1 Кузнецкстроевский (кв. 43)	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	250	300	632,0	Канальная	Минвата	2026	28 251,5	32 860,0	39 432,0
001.02.04.4045	Перекладка участка от ТК-1 Кузнецова до К-3 Кутузова	ТК-1 Кузнецова	К-3 Кутузова	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	300	350	912,0	Канальная	Минвата	2027	32 494,5	39 810,0	47 772,0
001.02.04.4046	Перекладка участка от ж/д по пр. Дружбы 45 до К-4	ж/д по ул. Дружбы 45	К-4 (кв. 71-72)	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	200	250	806,0	Канальная	Минвата	2028	19 511,0	24 960,0	29 952,0
002.02.04.4057	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективного потребителя по адресу: ул. Климасенко, 11, корпус 6А	ответвление на ж.д. ул. Климасенко, 11/6 ИТП-1	УТ-1	ЗСТЭЦ	ООО «Энерготранзит»	02	70	80	4,6 14	Подвальная Канальная	Минвата	2032	194,8	291,9	350,3
004.02.04.4058	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективного потребителя по адресу: ул. Мостовая, 15А	наружная стена здания котельной	ТК-8	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	ООО «Энерготранзит»	04	100	125	316,0	Канальная	Минвата	2032	4 809,6	7 206,2	8 647,4
001.02.04.4061	Техническое перевооружение участка теплотрассы от УТ-1 до УТ-1* по пр. Пионерский с 2DN250мм на 2DN300мм	УТ-1	УТ-1*	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	250	300	140,0	Канальная	Минвата	2024	11 356,0	11 356,0	13 627,2
Итого по ЕТО						01			4 186,0				150 214,2	169 586,0	203 503,2
						02			144,6				12 365,7	12 462,8	14 955,4
						03			6 618,3				270 572,6	332 119,0	398 542,8
						04			316,0				4 809,6	7 206,2	8 647,4
						10			1 196,0				55 955,0	75 962,1	91 154,5
						Всего			12 460,9			493 917,0	597 336,1	716 803,3	

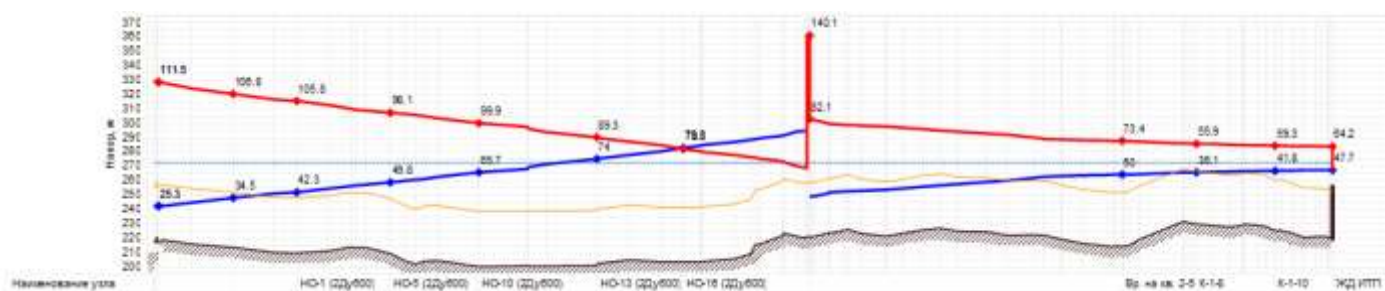
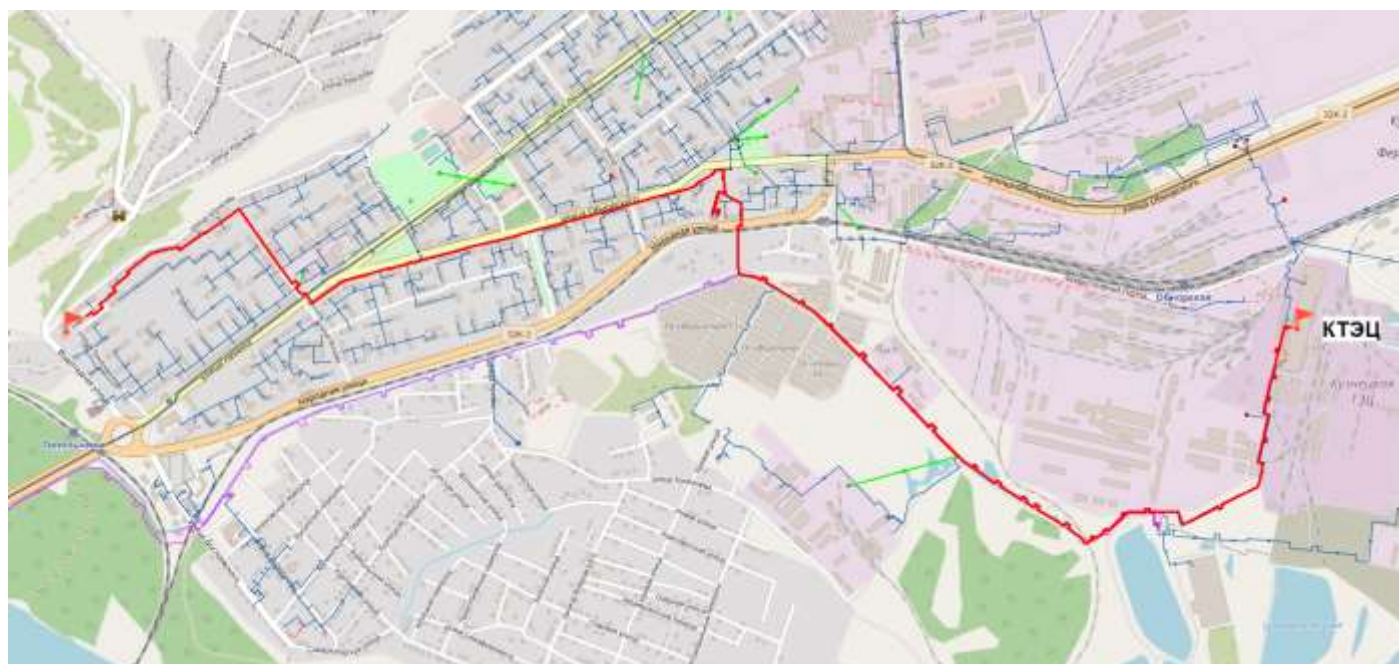


Рисунок 8.1 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Кузнецком районе после реализации мероприятий на тепловых сетях

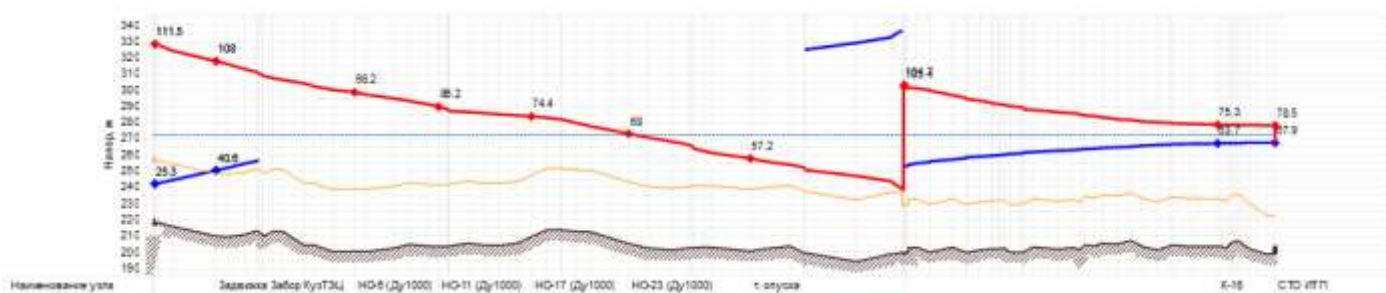
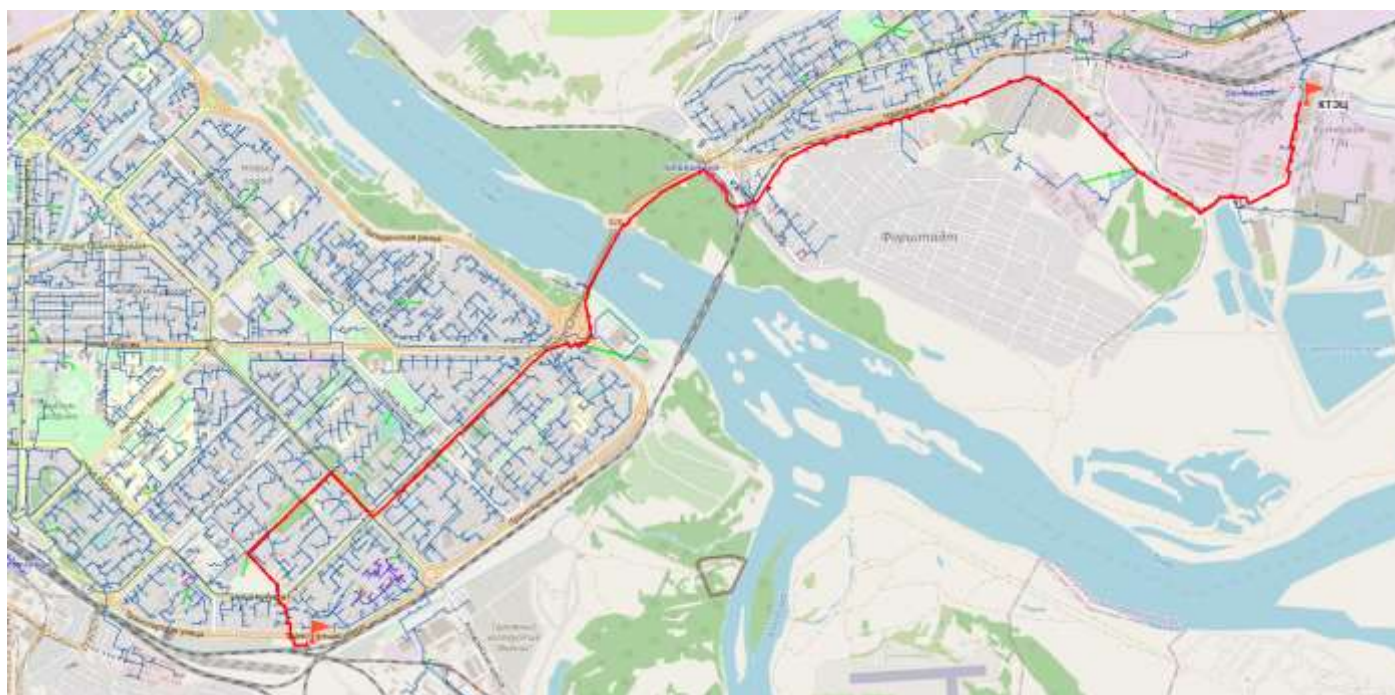


Рисунок 8.2 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Центральном районе после реализации мероприятий на тепловых сетях

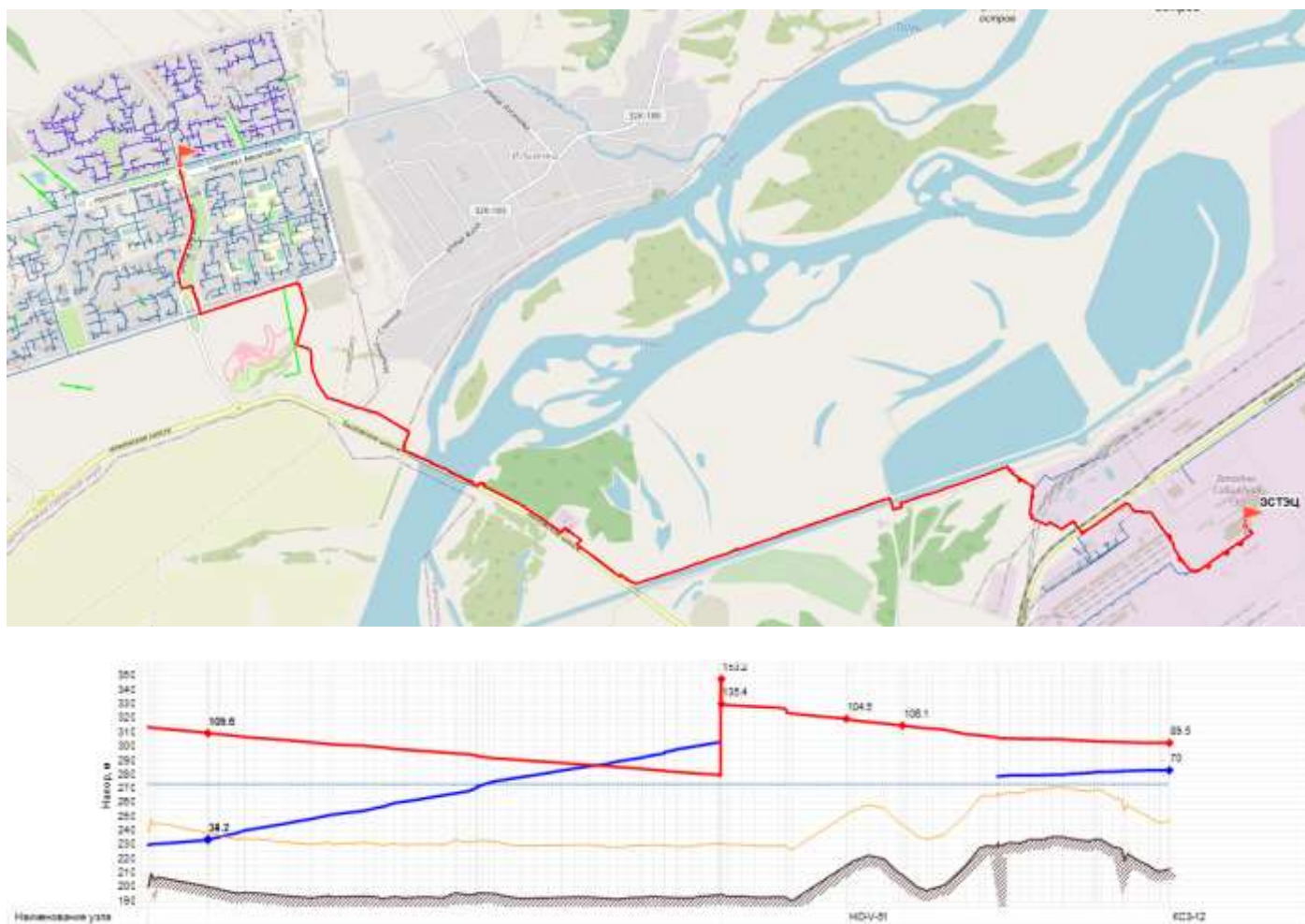


Рисунок 8.3 – Перспективный гидравлический режим Новоильинской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях

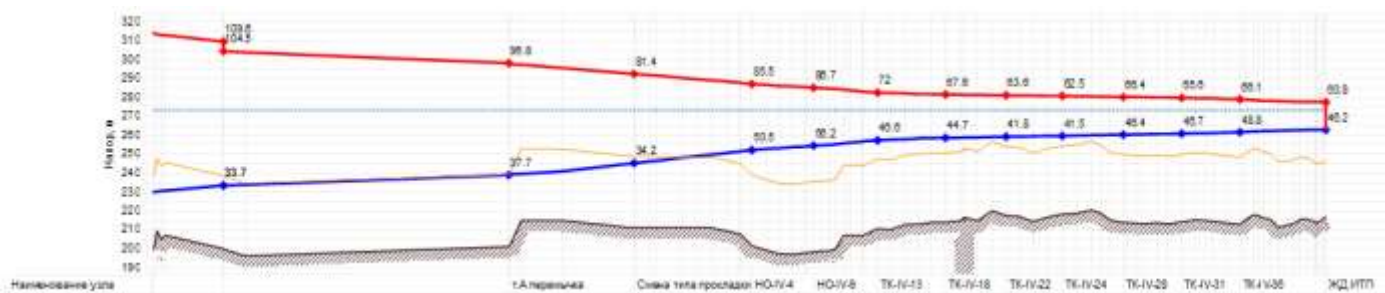
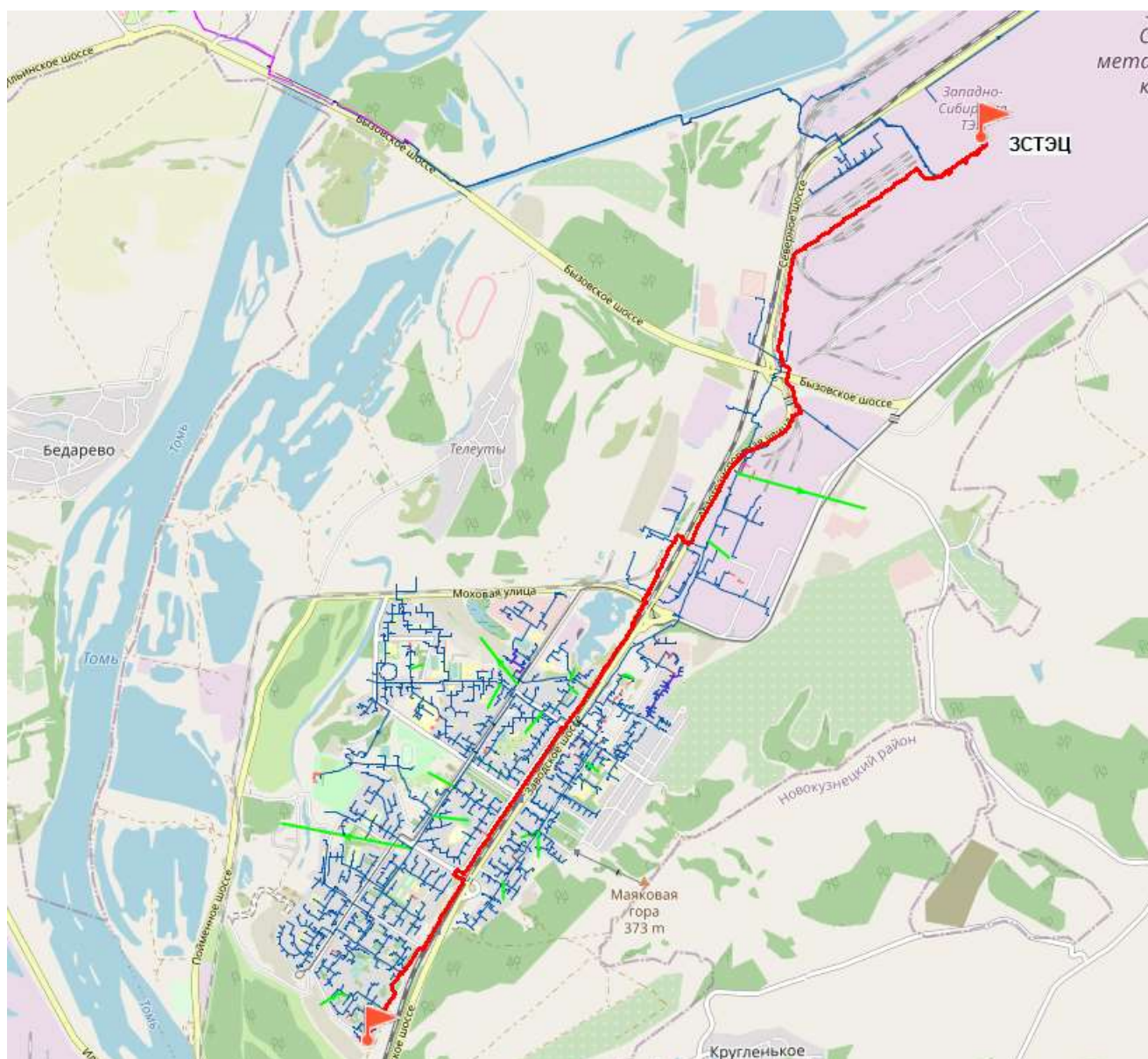


Рисунок 8.4 – Перспективный гидравлический режим Заводской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях

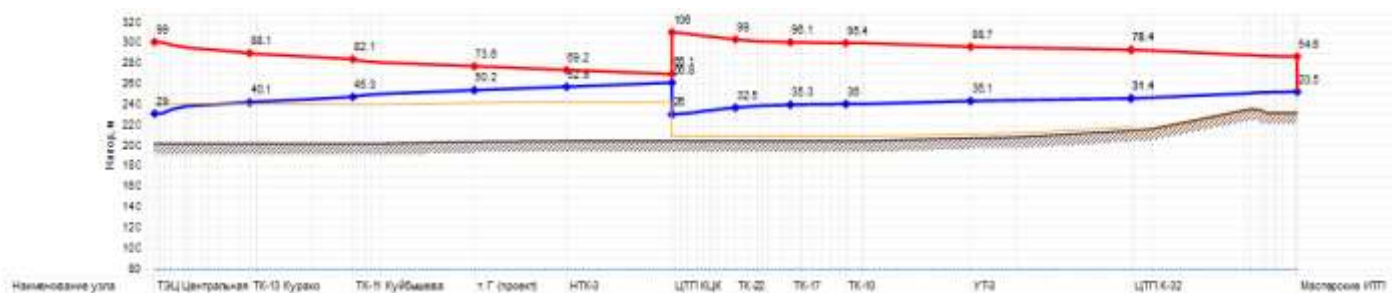


Рисунок 8.5 – Перспективный гидравлический режим ЦТЭЦ (в зоне котельной №32 после переключения на ЦТЭЦ) после реализации мероприятий на тепловых сетях

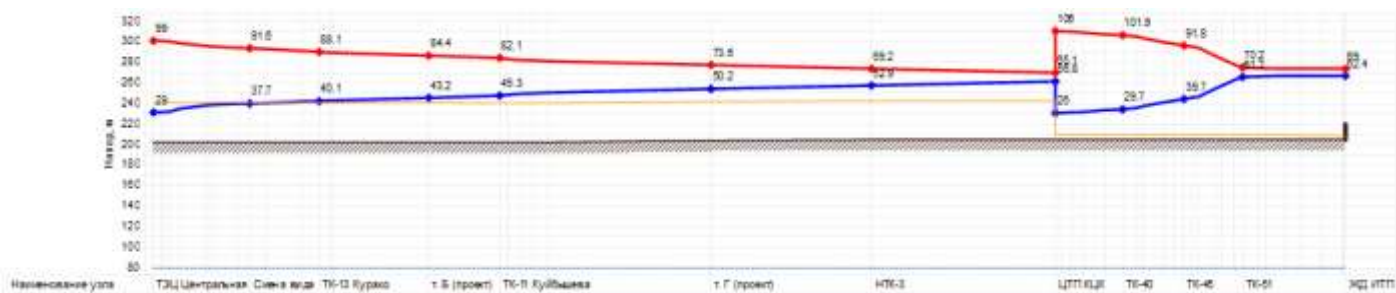


Рисунок 8.6 – Перспективный гидравлический режим ЦТЭЦ (в зоне котельной КЦК после переключения на ЦТЭЦ) после реализации мероприятий на тепловых сетях

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. Новокузнецке около 63,4% тепловых сетей имеют срок эксплуатации более 25 лет. Перечень таких тепловых сетей составлен по паспортным характеристикам участков тепловых сетей г. Новокузнецка. 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 бесхозяйные сетевые объекты, а также тепловые сети, формально не получившие статус бесхозяйных, 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 бесхозяйных.

Оценка необходимых объемов реконструкции проведена по существующему и перспективному положению системы теплоснабжения г. Новокузнецка, то есть учитывает перспективные мероприятия на тепловых сетях, которые рассмотрены в текущей главе и требуют изменения диаметров трубопроводов. 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.

Необходимо отметить, что отнесение сетей со сроком эксплуатации более 25 лет к сетям с исчерпанным эксплуатационным сроком 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, тогда 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, то 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 Новокузнецка 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.

По зонам деятельности ООО «ЭнергоТранзит» (в части сетей, на которых организация осуществляет регулируемую деятельность по передаче тепловой энергии в зонах ЕТО №02, 03, 04, 10 и др.) и АО «Кузбассэнерго» (тепловые сети в зоне ЕТО №01) в настоящий момент расходы на замену тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом учитываются

в тарифе в составе операционных расходов (по статье «Ремонт основных средств»). На 2023 г. объем расходов по этой статье, учтенный регулирующим органом при тарифном регулировании, по ООО «ЭнергоТранзит» составил 168 млн. руб. (без НДС), по АО «Кузбассэнерго» (в целом в зоне ЕТО №01) – 209 млн. руб. От 75% до 100% от расходов по этой статье составляют расходы на замену тепловых сетей.

Однако, учитывая значительный объем тепловых сетей, эксплуатируемых данными организациями, этих средств недостаточно для замены необходимого объема тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом, что негативно сказывается на показателях повреждаемости и надежности системы теплоснабжения.

При этом источник дополнительных инвестиций (прибыль в тарифе) на цели реконструкции тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом по указанным организациям в настоящий момент ограничен условиями действующих концессионных соглашений (нормативная прибыль в концессионном соглашении ООО «ЭнергоТранзит» определена на период 2023-2033 г. на уровне 0-2,7%, в концессионном соглашении АО «Кузбассэнерго» на период 2025-2032 г. снижается до 0,5-4,7%). В связи с этим схемой теплоснабжения рекомендуется рассмотреть вопрос о корректировке условий концессионных соглашений в части увеличения процента нормативной прибыли для увеличения объемов реконструкции тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом за счет прибыли. Учитывая данные рекомендации, в перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса главы 8 (таблица 9.2) включены мероприятия на тепловых сетях ООО «ЭнергоТранзит» в зонах деятельности ЕТО №02, 03 (шифр 002.02.03.3019, 003.02.03.3020). Однако, в расчете тарифных последствий данные мероприятия не участвуют и в общий реестр проектов на тепловых сетях главы 16 не включаются.

В предыдущей актуализации по всем рассмотренным ЕТО (кроме ЕТО №03) планирование объема вложений на замену тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом по согласованию с Администрацией было выполнено при условии роста тарифов в соответствии с дефляторами Минэкономразвития РФ, увеличенными на 2 процентных пункта.

В настоящей актуализации схемы теплоснабжения учтены тарифы, установленные с 01.12.2022 г. с более значительным ростом относительно 2022 г., чем это могло быть запланировано в предыдущей актуализации. В связи с этим в настоящей актуализации схемы из-за изменения базы для оценки темпа роста тарифов все мероприятия,

запланированные к выполнению в предыдущей актуализации, смогут быть выполнены при темпе роста тарифов в пределах индексов Минэкономразвития РФ.

В ЕТО №03 при текущей ситуации с ограничением объема прибыли ООО «ЭнергоТранзит» условиями действующего концессионного соглашения темп роста тарифов не превышает 3,0%.

Кроме того, после выделения в 2022 г. из ЕТО №04 четырех крупных котельных (котельные Абашевская районная, Зыряновская районная, Байдаевская центральная, Куйбышевская центральная) в эксплуатации ТСО остались менее эффективные малые котельные. В связи с этим при утверждении тарифа на тепловую энергию для ООО «Сибэнерго» на 2022 г. регулирующим органом в калькуляции был учтен большой объем отрицательной корректировки необходимой выручки и запланирована ее ликвидация к окончанию очередного долгосрочного периода регулирования (в 2026 г.). В протоколе тарифов на 2022 г. содержится план по объемам данной корректировки в 2023-2026 гг.

В связи с данными корректировками необходимой выручки в этот период ожидается значительный рост тарифа для потребителей до достижения им экономически обоснованной величины. В целях снижения тарифной нагрузки на потребителей в этот период учтен небольшой объем инвестиций по плановой реконструкции тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом. Далее в период 2029-2032 гг. объем перекладки сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом определяется при условии темпа роста тарифа с постепенно увеличивающимся превышением с дефляторов Минэкономразвития РФ.

По ЕТО №10 (ООО «ЭнергоТранзит») на период до 2032 г. запланированы инвестиции, довольно равномерно распределенные по годам реализации, что позволит обеспечить их выполнение при условии темпа роста тарифа в пределах дефляторов Минэкономразвития РФ.

При предыдущей актуализации схемы теплоснабжения было показано, что для сохранения эксплуатационного ресурса тепловых сетей (сдерживания «старения», снижения повреждаемости), а также снижения тепловых потерь, была обоснована необходимость в объемах реконструкции тепловых сетей, обеспечиваемых повышением тарифа на 2 процентных пункта сверх индексов МЭР. Соответствующий рост тарифа и вместе с ним объемов инвестиций в реконструкцию тепловых сетей были согласованы с Администрацией Новокузнецка. Исключение составило ООО «ЭнергоТранзит», для

которого такое повышение не могло было быть осуществлено без изменения условий концессионного соглашения.

В настоящей актуализации в соответствии с техническим заданием были проанализированы перспективы отнесения Новокузнецка к ценовой зоне теплоснабжения. Результаты расчетов показали, что при существующем регулировании повышение базового уровня тарифов на тепловую энергию, произошедшее с 01.12.2022 г., позволяет выполнять необходимые объемы мероприятий по реконструкции тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс, с увеличением их надежности и снижением тепловых потерь без увеличения тарифа на 2 процентных пункта сверх индексов МЭР.

При этом в ценовой зоне для ООО «ЭнергоТранзит» в зоне деятельности ЕТО №02 по-прежнему продолжит действовать тарифное регулирование на основе действующего концессионного соглашения, так как в этой зоне нерегулируемой деятельности становится только для ЕТО и ТСО, не имеющих концессионных соглашений в данной зоне деятельности, и, соответственно, останутся ограничения на источники дополнительных инвестиций (прибыль в тарифе) на цели реконструкции тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом. В связи с чем для снятия данных ограничений так же потребуется корректировка условий концессионных соглашений ООО «ЭнергоТранзит», в зоне деятельности как ЕТО №02, так и ЕТО №03, в части увеличения процента нормативной прибыли для увеличения объемов реконструкции тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом за счет прибыли.

Объем капитальных затрат на реконструкцию тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса таких тепловых сетей с учетом этих ограничений, принятый на весь срок актуализации схемы теплоснабжения за 2024-2032 гг., без НДС в ценах 2024 г. составляет 9 004 685,2 тыс. руб. (таблица 9.3). Перечень предусмотренных мероприятий приведен в таблице 9.2. Кроме того, в таблице 9.4 отражены планы по реализации мероприятий в рамках текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей. Среднегодовые темпы реконструкции тепловых сетей составят 2,8% от общей материальной характеристики (с учетом прироста за счет нового строительства тепловых сетей для подключения перспективных потребителей и переключения источников).

Стоит отметить, что при планировании реконструкции ветхих тепловых сетей при необходимости должны быть учтены мероприятия, предусматривающие изменение диаметра трубопроводов для повышения эффективности их функционирования или полный вывод из эксплуатации тепловых сетей, исходя из загруженности тепловых сетей:

- увеличение диаметра трубопроводов выявленных участков тепловых сетей, ограничивающих пропускную способность тепловых сетей;

- уменьшение диаметра трубопроводов в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки, меньше 0,3 м/с;

- 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 переключение существующих и перспективных потребителей на близлежащие тепловые сети, либо перевод их на индивидуальное теплоснабжение.

Принятые в настоящей актуализации темпы реконструкции тепловых сетей позволяют в целом снизить темпы роста среднего срок их эксплуатации, в некоторых зонах со снижением, в некоторых – с повышением. Средний срок эксплуатации на протяжении проектного периода (11 лет – с 2022 по 2032 гг.) уменьшается на 0,9 года с 32,7 в начале 2022 г. до 31,8 лет в конце 2032 г.

Что касается нормативных тепловых потерь, то они в результате нового строительства (увеличение, в основном за счет значительного строительства тепловых сетей для переключения котельных на ЦТЭЦ) и перекладок (уменьшение) незначительно снижаются с 10,0% от отпуска в сеть в 2022 г. до 8,4% в 2032 г.

Количество отказов, приводящих к прекращению теплоснабжения, снизится с 429 в 2022 г. до 262 в 2032 г. (снижение на 39%).

При текущем методом регулирования, когда ежегодный рост тарифа происходит в соответствии с прогнозами (индексами-дефляторами) МЭР РФ, в 2032 г.:

- средний срок эксплуатации тепловых сетей составит 43,1 лет;

- нормативные тепловые потери составят 11,2%;

- количество отказов, приводящих к прекращению теплоснабжения, снизится до 383 ед. в год.

Таким образом, принятые в данном разделе объемы реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса по всем показателям имеют больший приоритет перед текущим методом регулирования.

Следует сказать, что как продление эксплуатационного ресурса, так и уменьшение потерь в значительной степени зависят от аналитической и организационной работы, выполняемой по результатам мониторинга фактического состояния тепловых сетей, выявления зон и отдельных участков тепловых сетей с наибольшими потерями. На двух рисунках, приведенных ниже, показано, что может дать оценка фактических тепловых потерь и организованный в соответствии с ней дифференцированный подход к реконструкции тепловых сетей.

Фактические потери в тепловых сетях делятся на:

- Нормативные – определяемые теплотехническими характеристиками изоляции и режимом работы;
- Сверхнормативные – определяемые отклонением теплотехнических характеристик от нормативного значения в результате влияния различных условий эксплуатации (повреждение изоляции, подтопление, разрушение тепловых камер и каналов, некачественные ремонты и пр.).

Сверхнормативные потери имеют неравномерное распределение по участкам тепловых сетей в зоне централизованного источника. Из общего количества тепловых сетей могут быть выделены участки, имеющие наибольшие и наименьшие сверхнормативные потери. На основании таких данных может быть построено распределение, например, представленное на рисунке.

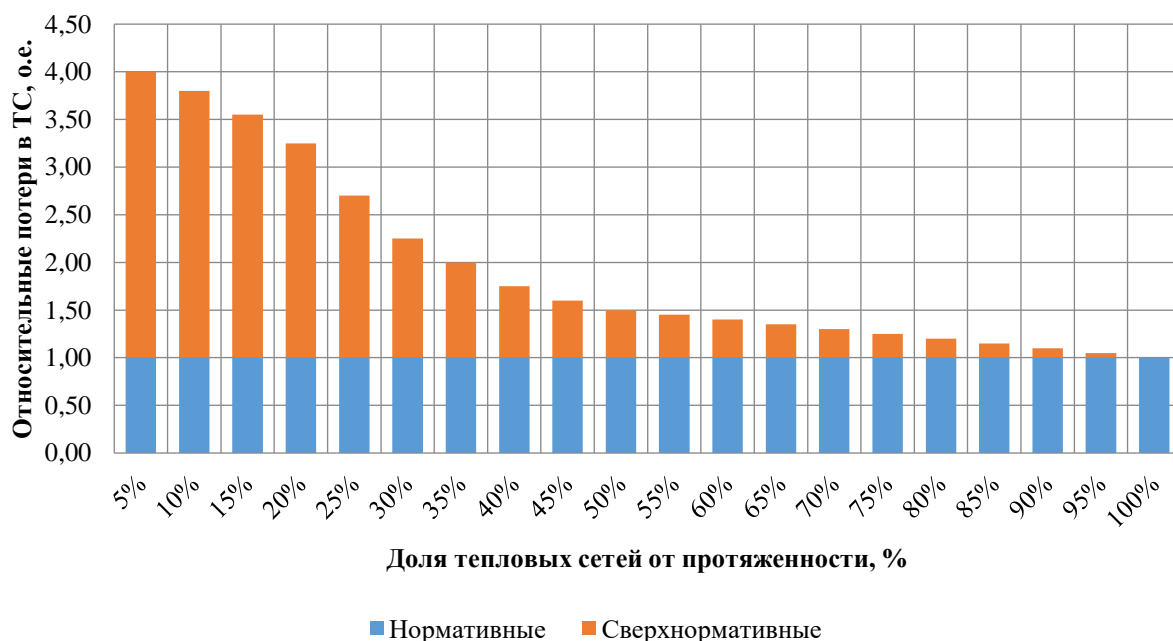


Рисунок 9.1 – Распределение тепловых потерь в тепловых сетях

Выявление и локализация участков, имеющих наибольшие сверхнормативные потери, позволяет выполнять ограниченную реконструкцию тепловых сетей, экономическая эффективность которой в разы превышает эффективность сплошных переключков (по соотношению затраты/эффекты).

Так для зоны действия условного источника теплоснабжения, фактические потери в тепловых сетях которого составляют 1,93 от нормативных значений, могут быть выделены 20% тепловых сетей, на которые приходится 57% от общих сверхнормативных потерь.

Для приведенного примера замена 20% тепловых сетей позволяет снизить потери в сети до 1,2 от нормативных значений, или в целом по системе на 67%.

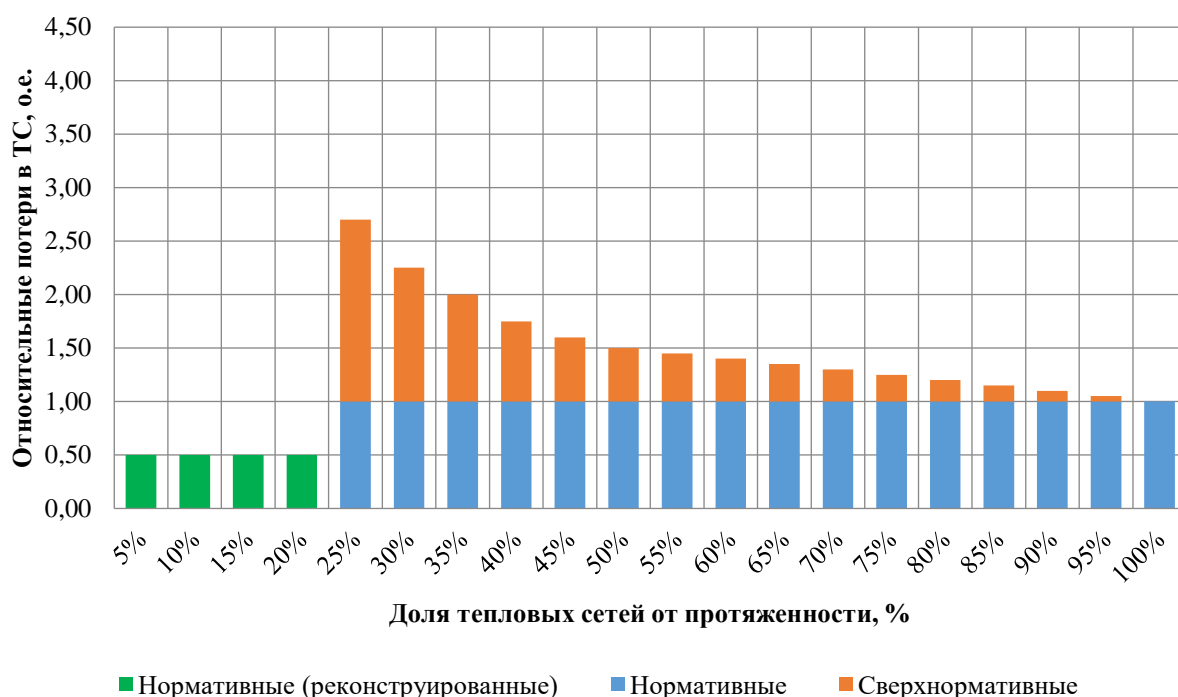


Рисунок 9.2 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с истощенным эксплуатационным ресурсом

Результаты сделанного для примера расчёта приведены в таблице ниже.

Таблица 9.1 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с истощенным эксплуатационным ресурсом

Наименование	До реконструкции	После реконструкции	Эффект
Нормативные потери	1,0	0,9	-0,1
Сверхнормативные потери	0,93	0,4	-0,57
Суммарные (фактические потери)	1,93	1,3	-0,67
Доля переключков			20%

Всего 20% переложенных сетей, при включении в эти 20% участков с наибольшими потерями, сократят потери в системе на 67%.

Таблица 9.2 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Шифр проекта	Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.03.3016	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности АО «Кузбассэнерго» (ЕТО №01 ООО «Кузнецкая ТЭЦ»)	-	-	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	100-800	100-800	185134,8	Надземная Канальная	Минвата	2025-2044	8 930 891,3	15 911 719,4	19 094 063,2
002.02.03.3017	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности АО «Кузбассэнерго» (ЕТО №02 ООО «Кузнецктепλοςбыт»)	-	-	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	100-800	100-800	85908,7	Надземная Канальная	Минвата	2024-2044	5 456 039,2	9 318 281,4	11 181 937,7
002.02.03.3018	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №02 ООО «Кузнецктепλοςбыт»)	-	-	ЗСТЭЦ	ООО «Энерготранзит»	02	125	125	301,7	Надземная Канальная	Минвата	2024-2044	13 468,3	21 000,0	25 200,0
002.02.03.3019*	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №02 ООО «Кузнецктепλοςбыт»)	-	-	ЗСТЭЦ	ООО «Энерготранзит»	02	50-300	50-300	136546,1	Надземная Канальная	Минвата	2024-2044	3 484 732,9	5 773 486,6	6 928 183,9
003.02.03.3020*	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит»)	-	-	ЦТЭЦ	ООО «Энерготранзит»	03	50-300	50-300	80297,1	Надземная Канальная	Минвата	2024-2044	3 011 675,1	4 989 726,9	5 987 672,3
003.02.03.3021	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «НТК» (ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит»)	-	-	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	50-300	50-300	64194,4	Надземная Канальная	Минвата	2024-2044	1 772 234,3	3 030 369,9	3 636 443,9
004.02.03.3022	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»)	-	-	Котельные	ООО «Сибэнерго»	04	50-300	50-300	78989,0	Надземная Канальная	Минвата	2024-2044	1 526 273,6	2 818 220,1	3 381 864,1
010.02.03.3023	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»)	-	-	Котельные	ООО «Энерготранзит»	10	50-300	50-300	82186,1	Надземная Канальная	Минвата	2024-2044	2 072 260,9	3 828 245,3	4 593 894,4
004.02.03.3024	Строительство тепловой сети ТК-34 - врезка 1 - К-1 - К-2 - врезка 2 - врезка 3 ул. Железноводская, проектирование и СМР	ТК-34	врезка 3	Котельная пос. Листвяги	ООО «Сибэнерго»	04	80 50 32	80 50 32	278 107 40	Канальная	Минвата	2024	8 067,2	8 067,2	9 680,6
002.02.03.3029	Замена участка тепловой сети ПНС до ТК-V-34 т.Д до т.Е	т.Д	т.Е	ЗСТЭЦ	ООО «Теплоснаб»	02	400	400	-	Канальная	Минвата	2024	2 445,6	2 445,6	2 934,7
002.02.03.3030	Замена участка тепловой сети ПНС до ТК-V-34 т.С до ПНС	т.С	ПНС	ЗСТЭЦ	ООО «Теплоснаб»	02	400	400	-	Канальная	Минвата	2025-2029	24 500,1	29 651,5	35 581,8
Итого по ЕТО						01			185 134,8				8 930 891,3	15 911 719,4	19 094 063,2
						02			222 756,4				8 981 186,1	15 144 865,2	18 173 838,2
						03			144 491,6				4 783 909,3	8 020 096,9	9 624 116,3
						04			79 414,0				1 534 340,8	2 826 287,3	3 391 544,7
						10			82 186,1				2 072 260,9	3 828 245,3	4 593 894,4
						Всего			713 982,8				26 302 588,4	45 731 214,0	54 877 456,8

* Мероприятия не участвуют в расчете тарифных последствий и не включаются в общий реестр проектов на тепловых сетях главы 16

Таблица 9.3 – Ежегодные капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

ЕТО	ТСО	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.										Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого		
01	АО «Кузбассэнерго»	0	68 946	165 210	212 449	340 897	383 424	431 719	478 045	526 939	2 607 628	3 549 296	4 259 155
02	АО «Кузбассэнерго»	132 047	17 290	113 001	144 190	326 888	356 954	390 614	430 426	272 664	2 184 074	2 921 359	3 505 631
02	ООО «ЭнергоТранзит»*	177 219	172 055	168 051	166 261	165 767	165 736	165 707	165 679	165 652	1 512 128	1 911 798	2 294 158
03	ООО «ЭнергоТранзит»*	152 297	147 901	144 495	142 985	142 588	142 588	142 588	142 588	142 588	1 300 618	1 644 490	1 973 388
03	ООО «НТК»	125 212	9 223	42 988	48 974	54 718	90 169	93 899	92 344	93 439	650 966	838 212	1 005 854
04	ООО «Сибэнерго»	10 067	1 845	1 720	12 996	43 030	23 322	51 115	61 993	102 173	308 260	429 213	515 056
10	ООО «ЭнергоТранзит»	5 000	4 611	4 299	4 081	3 908	60 113	87 946	105 924	138 183	414 065	586 357	703 628
Итого по ЕТО	01	0	68 946	165 210	212 449	340 897	383 424	431 719	478 045	526 939	2 607 628	3 549 296	4 259 155
	02	309 266	189 345	281 052	310 450	492 654	522 690	556 322	596 105	438 316	3 696 201	4 833 157	5 799 788
	03	277 509	157 123	187 483	191 959	197 306	232 757	236 487	234 932	236 027	1 951 584	2 482 702	2 979 243
	04	10 067	1 845	1 720	12 996	43 030	23 322	51 115	61 993	102 173	308 260	429 213	515 056
	10	5 000	4 611	4 299	4 081	3 908	60 113	87 946	105 924	138 183	414 065	586 357	703 628
	Всего	601 842	421 871	639 763	731 935	1 077 796	1 222 306	1 363 589	1 477 000	1 441 638	8 977 739	11 880 725	14 256 870

*Включая мероприятия сверх ограничений концессионного соглашения из таблицы 9.2

Таблица 9.4 – Планы текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей

Источник	ЕТО	Мероприятие	Ду, мм	Длина в 1-тр. исч., м	Год реализации
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN500 от ТК узел Б до ТК-17 по ул. Кирова, протяженностью по трассе 54 м	500	108	2024
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN200 от ТК-54 Обнорского до ТК-1 квартал 10-13, протяженностью по трассе 36 м	200	72	2024
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN100 от ТК-4 до ТК-5 квартал 16, протяженностью по трассе 49,5 м	100	99	2024
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN500 от ТК 13 по ул. Дружба до К-1а кв. 71-72, протяженностью по трассе 70 м	500	140	2024
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN500 от ТК16 до ТК17 по ул. Кирова, протяженностью по трассе 264 м	500	528	2024
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN500 от К-2 до К-3 по пр. Октябрьский кв.60-62, протяженностью по трассе 85 м	500	170	2024
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN200 от К-1 Дружбы 62 до К-2 Кирова 88, протяженностью по трассе 56 м	200	112	2024
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN200 от К-2 до К-3 Кирова 88, протяженностью по трассе 84 м	200	168	2024
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN150 от К-1а до К-2 Октябрьский 22а, протяженностью по трассе 60 м	150	120	2024
КТЭЦ	01	Текущий ремонт тепловых сетей (собственных) от Кузнецкой ТЭЦ	600	430	2024
КТЭЦ	01	Текущий ремонт тепловых сетей (концессия) от Кузнецкой ТЭЦ	150	4200	2024
ЗСТЭЦ	02	Текущий ремонт тепловых сетей собственных от ЗС ТЭЦ	600	188	2023
ЗСТЭЦ	02	Ремонт участка т/трассы ТК-13а/17б - ТК-13а/17в (пр. Советской Армии, 52)	200	254	2023
ЗСТЭЦ	02	Ремонт участка т/трассы ТК-1/36 - наружная стена здания Детского сада №136 ул. Олимпийская, 16а	80	76	2023
ЗСТЭЦ	02	Текущий ремонт тепловых сетей собственных от ЗС ТЭЦ	600	200	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-18/1 Клименко, 36 (транзит) ТК-18/6- ТК-18/7 Клименко,34 (транзит) до ТК-18/8	250	478	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-18/1 Клименко, 36 (транзит) ТК-18/6- ТК-18/7 Клименко,34 (транзит) до ТК-18/8	200	17	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-18/1 Клименко, 36 (транзит) ТК-18/6- ТК-18/7 Клименко,34 (транзит) до ТК-18/8	100	10	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-18/1 Клименко, 36 (транзит) ТК-18/6- ТК-18/7 Клименко,34 (транзит) до ТК-18/8	80	12	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы Клименко, 16, от ТК-18/4 до ТК18/13а подземная прокладка	100	690	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы От ТК-13/17 до ТК-13/16, 13/14	500	327	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-18/74 - ТК-18/74а- ТК18/75 тоннель под дорогой (Тореза,64)	300	128	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-3/64- ТК-3/65 Архитекторов, 8	200	5,5	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-3/64- ТК-3/65 Архитекторов, 8	150	187,5	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-3/64- ТК-3/65 Архитекторов, 8	80	7,5	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-1/1, 1/2, 1/3, 1/4,1/5 ул. Архитекторов	350	614	2025
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы От ТК-V-37 до ТК-2/1 ул. Запсибовцев	350	62	2025
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы От ТК-V-40 до ТК-3/26 ул. Запсибовцев	400	53	2025

Источник	ЕТО	Мероприятие	Ду, мм	Длина в 1-тр. исч., м	Год реализации
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы От ТК- IV-16 до ТК-13/1, 13/11а, 13/7, 13/13, 13/14	500	820	2025
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-20/6, до ТК-20/7 ул.11гв. Армии	200	540	2026
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК- 18/45 до ТК-1/57 ул. 40лет ВЛКСМ, ТК-18/56, 18/58	150	570	2026
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК- IV-36 до ТК-18/45	300	744	2026
ЦТЭЦ	03	Ремонт участка т/трассы ТК-4 - ТК-5 - т. А Орджоникидзе	720	280	2023
ЦТЭЦ	03	Ремонт участка т/трассы ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Хитарова	325	513	2023
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Орджоникидзе, Орджоникидзе ТК-14-ТК-15*	700	430	2024
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Хитарова, Хитарова ТК-12 - Хитарова ТК-15	300	385,8	2025
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Кирова, Кирова ТК-3 - Кирова ТК-4	400	208	2025
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Курако, Курако ТК-29 - Курако ТК-30	500	216,4	2025
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Металлургов, Металлургов ТК-14-Хитарова ТК-18	600	313	2026
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Курако, Курако ТК-28-Курако ТК-27	500	420	2026
АРК	10	Замена ПТ, ОТ, ГВС День Шахтера, 16. ТК27-28-29-30-31	300	246	2023
БЦК	10	Ремонт участка т/трассы ТК-90 - врезка 1 - врезка 2 - ТК-93 (ул. Разведчиков, 72)	300	157	2023
БЦК	10	Ремонт участка т/трассы ТК-90 - врезка 1 - врезка 2 - ТК-93 (ул. Разведчиков, 72)	150	5	2023
БЦК	10	Замена ПТ и ОТ Разведчиков, 52. ТК14-15-16-17	400	352	2026
ЗРК	10	Ремонт участка т/трассы ТК-25 - ТК-26 - ТК-27 - ТК-28 (ул. Пржевальского, 1)	200	302	2023
ЗРК	10	Замена ПТ и ОТ Пржевальского, 1. ТК25-26-27-28	200	327	2025
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ В.Соломиной, 35 (ТК13/3-ТК13/5)	125	229	2024
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ В.Соломиной, 35 (ТК13/3-ТК13/5)	80	113	2024
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ Челюскина, 37 (ТК42-ТК43)	250	200	2024
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ Челюскина, 37 (ТК42-ТК43)	100	100	2024
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ Димитрова, 31 (ТК70-ТК68) вынос на поверхность	250	298	2026
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ Димитрова, 31 (ТК70-ТК68) вынос на поверхность	150	149	2026
Котельная пос. Притомский	04	Замена ПТ, ОТ, ГВС Дорстроевская, 9 - ТК11	80	98	2024
Котельная №1 п. Абагур-Лесной	04	Замена ПТ и ОТ Орлова, 39. ТК9-10-10/2	150	271	2025
Котельная №32 (БПОУ)	04	Замена ПТ и ОТ Садопарковая, 32-К1	100	260	2026
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	04	Ремонт участка т/трассы ТК-25 - ТК-26 - ТК-27 - ТК-28 (ул. Пржевальского, 1)	100	121	2023
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	04	Ремонт участка т/трассы ТК-25 - ТК-26 - ТК-27 - ТК-28 (ул. Пржевальского, 1)	50	122	2023
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	04	Замена ПТ и ОТ Лесогорная (ТК2-ТК3)	100	96	2025
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	04	Замена ПТ и ОТ Лесогорная (ТК2-ТК3)	50	96	2025
Котельная школа №23	04	Замена ПТ и ОТ От котельной №23 до ИТП В.Редаково, 104 (д/с №274)	80	172	2026
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	06	Замена ПТ и ОТ От котельной ДТВу-3 до жилого дома ул. Тушинская, 69	150	286	2025
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	06	Замена ПТ и ОТ От котельной ДТВу-3 до жилого дома ул. Тушинская, 69	100	143	2025
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	06	Замена ПТ и ОТ От котельной ДТВу-3 до жилого дома ул. Тушинская, 69	80	143	2025
Итого по ЕТО	01			15 656,00	
	02			5 983,50	
	03			2 766,20	
	04			1 236,00	
	06			572,00	
	07			0,00	
	10			2 478,00	
	Всего			28 691,70	

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

Для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в мкр. «Запорожская» в зоне действия КТЭЦ АО «Кузбассэнерго» предусматривается строительство насосной станции.

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

Таблица 10.1 – Строительство насосных станций

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.06.6001	Строительство ПНС в районе границ з/участка мкр "Запорожская"	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025-2027	128 542,8	148 418,5	178 102,2
Итого по ЕТО №01						128 542,8	148 418,5	178 102,2

11. Группы проектов

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

Группы проектов и суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий всех Групп проектов в ценах 2024 г. и ценах на дату реализации представлены в таблицах 11.1-11.4.

Подгруппа	ЕТО	ТСО	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в текущих ценах без НДС, тыс. руб.
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	0	0	29 521	95 745	0	0	0	0	125 265
Сумма по группам проектов			518 992	1 738 446	1 142 704	1 647 693	1 265 735	1 444 971	1 428 451	1 579 851	1 671 498	1 587 627	14 025 966
	01	АО «Кузбассэнерго»	370 300	96 989	435 820	413 187	476 766	364 810	383 911	440 495	574 913	533 950	4 091 142
	02	АО «Кузбассэнерго»	31 385	140 664	18 927	146 623	155 885	364 283	388 089	395 430	430 426	298 505	2 370 217
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	24 041	212 848	181 182	181 718	220 424	196 845	203 207	203 648	192 759	170 663	1 787 336
	02	ООО «СибЭнерго»	1 189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 189
	02	ООО «НТК»	0	480	20 503	19 776	6 618	3 322	0	0	0	0	50 699
	02	ООО «Теплоснаб»	2 882	2 446	5 469	5 099	4 841	4 636	4 456	0	0	0	29 827
	02	Потребитель	0	1 192	0	0	0	0	0	0	0	0	1 192
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	34 650	189 125	173 362	180 507	204 539	234 366	185 175	246 618	159 530	145 826	1 753 698
	03	ООО «НТК»	24 352	143 180	34 816	69 721	75 235	80 308	112 740	93 899	92 344	93 439	820 035
	03	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	0	763 540	47 349	442 708	0	0	0	0	0	0	1 253 596
	03	Потребитель	0	4 233	0	52 752	0	0	2 694	0	0	0	59 679
	04	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	0	666	0	0	0	4 731	0	5 194	10 592
	04	ООО «СибЭнерго»	401	10 264	21 748	18 137	18 531	56 893	35 070	65 247	79 951	114 985	421 226
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	29 792	158 955	192 216	116 799	102 895	134 007	113 109	129 784	116 540	225 064	1 319 160
	10	Потребитель	0	1 023	0	0	0	0	0	0	0	0	1 023
	XXX	Застройщик	0	13 507	11 311	0	0	5 500	0	0	25 034	0	55 352

Таблица 11.2 – 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	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.
Подгруппа проектов 02.01 - Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки			54 915	114 484	372 353	328 276	358 523	210 037	155 260	218 979	241 503	192 914	2 247 244
	01	АО «Кузбассэнерго»	14 096	50 743	322 617	206 096	234 540	5 632	648	12 151	139 515	10 506	996 544
	02	АО «Кузбассэнерго»	0	113	1 775	39 107	14 329	47 840	41 436	6 667	0	38 718	189 984
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	23 825	31 962	9 897	15 896	66 358	39 758	49 868	52 527	39 002	7 215	336 308
	02	ООО «СибЭнерго»	1 189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 189
	02	Потребитель	0	1 192	0	0	0	0	0	0	0	0	1 192
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	588	9 947	468	4 869	40 893	91 927	26 558	121 254	5 597	4 852	306 954
	03	ООО «НТК»	10 358	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 358
	03	Потребитель	0	4 233	0	61 357	0	0	3 585	0	0	0	69 176
	04	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	0	775	0	0	0	6 550	0	577	7 901
	04	ООО «СибЭнерго»	401	197	14 758	0	782	0	0	507	6 043	872	23 560
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	4 457	1 566	10 575	175	1 621	17 844	33 166	19 324	15 290	130 175	234 192
	10	Потребитель	0	1 023	0	0	0	0	0	0	0	0	1 023
	XXX	Застройщик	0	13 507	12 264	0	0	7 037	0	0	36 055	0	68 863
Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных			58 460	646 566	238 382	543 110	89 271	43 839	15 634	19 058	19 821	18 323	1 692 464
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	33 126	26 881	14 549	0	0	0	0	0	0	0	74 556
	03	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	0	467 296	24 164	393 337	0	0	0	0	0	0	884 797
	04	ООО «СибЭнерго»	0	0	6 824	19 096	5 999	17 735	15 634	19 058	19 821	18 323	122 490
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	25 334	152 389	192 845	130 677	83 271	26 104	0	0	0	0	610 621
Подгруппа проектов 02.03 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса			91 538	604 287	463 363	750 055	902 647	1 384 732	1 632 617	1 887 844	2 127 266	2 160 012	12 004 360
	01	АО «Кузбассэнерго»	66 564	0	74 758	192 160	260 278	436 102	510 273	597 701	688 510	789 514	3 615 860
	02	АО «Кузбассэнерго»	22 092	132 047	18 748	131 434	176 651	418 181	475 046	540 793	619 926	408 533	2 943 451
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	0	177 219	186 558	195 465	203 691	212 062	220 568	229 416	238 622	248 198	1 911 798
	02	ООО «Теплоснаб»	2 882	2 446	5 930	5 930	5 930	5 930	5 930	0	0	0	34 979

Подгруппа	ЕТО	ТСО	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	0	152 297	160 368	168 066	175 175	182 410	189 761	197 408	205 364	213 640	1 644 490
	03	ООО «НТК»	0	125 212	10 000	50 000	60 000	70 000	120 000	130 000	133 000	140 000	838 212
	04	ООО «СибЭнерго»	0	10 067	2 000	2 000	15 921	55 047	31 038	70 767	89 287	153 087	429 213
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	80 000	121 759	152 558	207 040	586 357
Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки			313 143	76 385	62 920	92 159	97 502	83 178	97 520	61 370	18 803	7 498	910 479
	01	АО «Кузбассэнерго»	289 640	46 246	25 710	32 860	39 810	24 960	0	0	0	0	459 226
	02	АО «Кузбассэнерго»	9 293	8 503	0	0	0	0	0	0	0	0	17 796
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	216	3 668	0	0	0	0	0	0	0	292	4 176
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	9 759	37 018	34 519	25 482	30 118	22 771	18 803	0	178 471
	03	ООО «НТК»	13 994	17 968	27 451	22 282	23 173	32 736	30 038	0	0	0	167 643
	04	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 206	7 206
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	0	0	0	0	37 363	38 599	0	0	75 962
Подгруппа проектов 02.05 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 02.06 - Строительство новых насосных станций			0	0	49 473	49 473	49 473	0	0	0	0	0	148 419
	01	АО «Кузбассэнерго»	0	0	49 473	49 473	49 473	0	0	0	0	0	148 419
Подгруппа проектов 02.07 - Реконструкция насосных станций			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 02.08 - Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей			936	296 724	52 617	153 401	53 275	126 734	0	0	0	0	683 687
	02	ООО «НТК»	0	480	22 231	23 002	8 108	4 250	0	0	0	0	58 071
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	936	0	2 909	0	0	0	0	0	0	0	3 845
	03	ООО «НТК»	0	0	300	8 812	9 000	0	0	0	0	0	18 112
	03	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	0	296 244	27 176	121 588	0	0	0	0	0	0	445 008
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	0	0	36 167	122 484	0	0	0	0	158 651
Сумма по группам проектов			518 992	1 738 446	1 239 108	1 916 474	1 550 690	1 848 521	1 901 031	2 187 251	2 407 393	2 378 747	17 686 653
	01	АО «Кузбассэнерго»	370 300	96 989	472 558	480 588	584 100	466 694	510 922	609 851	828 025	800 020	5 220 049
	02	АО «Кузбассэнерго»	31 385	140 664	20 523	170 541	190 980	466 020	516 482	547 459	619 926	447 251	3 151 230
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	24 041	212 848	196 455	211 361	270 049	251 820	270 435	281 943	277 624	255 704	2 252 282
	02	ООО «СибЭнерго»	1 189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 189
	02	ООО «НТК»	0	480	22 231	23 002	8 108	4 250	0	0	0	0	58 071
	02	ООО «Теплоснаб»	2 882	2 446	5 930	5 930	5 930	5 930	5 930	0	0	0	34 979
	02	Потребитель	0	1 192	0	0	0	0	0	0	0	0	1 192
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	34 650	189 125	188 054	209 953	250 587	299 819	246 437	341 434	229 764	218 492	2 208 316
	03	ООО «НТК»	24 352	143 180	37 751	81 094	92 173	102 736	150 038	130 000	133 000	140 000	1 034 325
	03	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	0	763 540	51 340	514 925	0	0	0	0	0	0	1 329 805
	03	Потребитель	0	4 233	0	61 357	0	0	3 585	0	0	0	69 176
	04	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	0	775	0	0	0	6 550	0	7 783	15 108
	04	ООО «СибЭнерго»	401	10 264	23 581	21 096	22 703	72 782	46 672	90 332	115 150	172 282	575 263
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	29 792	158 955	208 420	135 851	126 059	171 432	150 529	179 682	167 848	337 215	1 665 783
	10	Потребитель	0	1 023	0	0	0	0	0	0	0	0	1 023
	XXX	Застройщик	0	13 507	12 264	0	0	7 037	0	0	36 055	0	68 863

Таблица 11.3 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ЕТО (в текущих ценах), тыс. руб. (П43.5 МУ)

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в текущих ценах без НДС, тыс. руб.
Подгруппа проектов 02.01 - Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки											
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»											
Всего капитальные затраты, без НДС	14 096	50 743	297 536	177 191	191 441	4 402	487	8 776	96 868	7 012	848 553
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 819	10 149	59 507	35 438	38 288	880	97	1 755	19 374	1 402	169 711
Всего стоимость подгруппы проектов	16 915	60 892	357 043	212 630	229 729	5 283	584	10 532	116 242	8 414	1 018 264
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	16 915	77 807	434 850	647 480	877 209	882 492	883 076	893 608	1 009 850	1 018 264	
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»											
Всего капитальные затраты, без НДС	25 014	33 267	10 764	47 289	65 860	68 475	68 606	42 756	27 080	30 656	419 767
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5 003	6 653	2 153	9 458	13 172	13 695	13 721	8 551	5 416	6 131	83 953
Всего стоимость подгруппы проектов	30 017	39 921	12 917	56 747	79 031	82 170	82 327	51 307	32 496	36 788	503 720
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	30 017	69 937	82 854	139 601	218 633	300 802	383 130	434 436	466 932	503 720	
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	10 946	14 180	432	56 939	33 378	71 858	22 650	87 582	3 886	3 238	305 090
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 189	2 836	86	11 388	6 676	14 372	4 530	17 516	777	648	61 018
Всего стоимость подгруппы проектов	13 136	17 016	518	68 326	40 054	86 230	27 180	105 098	4 663	3 886	366 108
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	13 136	30 152	30 670	98 997	139 051	225 281	252 460	357 559	362 222	366 108	
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»											
Всего капитальные затраты, без НДС	401	197	13 610	666	638	0	0	5 097	4 196	967	25 773
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	80	39	2 722	133	128	0	0	1 019	839	193	5 155
Всего стоимость подгруппы проектов	481	237	16 333	800	766	0	0	6 116	5 035	1 160	30 927
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	481	718	17 050	17 850	18 616	18 616	18 616	24 732	29 767	30 927	
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	4 457	2 589	9 753	150	1 323	13 948	24 921	13 958	10 616	86 882	168 597
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	891	518	1 951	30	265	2 790	4 984	2 792	2 123	17 376	33 719
Всего стоимость подгруппы проектов	5 349	3 107	11 703	180	1 588	16 738	29 905	16 749	12 739	104 258	202 317
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	5 349	8 455	20 158	20 339	21 927	38 665	68 570	85 319	98 059	202 317	
ЕТО XXX - ЕТО не определена											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	13 507	11 311	0	0	5 500	0	0	25 034	0	55 352
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	2 701	2 262	0	0	1 100	0	0	5 007	0	11 070
Всего стоимость подгруппы проектов	0	16 209	13 573	0	0	6 601	0	0	30 041	0	66 423
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	16 209	29 782	29 782	29 782	36 382	36 382	36 382	66 423	66 423	
Итого по подгруппе проектов 02.01											
Всего капитальные затраты, без НДС	54 915	114 484	343 405	282 236	292 641	164 184	116 664	158 169	167 680	128 755	1 823 132
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	10 983	22 897	68 681	56 447	58 528	32 837	23 333	31 634	33 536	25 751	364 626
Всего стоимость подгруппы проектов	65 898	137 381	412 086	338 683	351 169	197 021	139 997	189 802	201 216	154 506	2 187 758
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	65 898	203 278	615 365	954 048	1 305 217	1 502 237	1 642 234	1 832 036	2 033 252	2 187 758	
Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных											
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	33 126	494 177	35 703	338 173	0	0	0	0	0	0	901 179
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	6 625	98 835	7 141	67 635	0	0	0	0	0	0	180 236
Всего стоимость подгруппы проектов	39 751	593 012	42 844	405 807	0	0	0	0	0	0	1 081 414
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	39 751	632 763	675 607	1 081 414	1 081 414	1 081 414	1 081 414	1 081 414	1 081 414	1 081 414	
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	6 293	16 418	4 897	13 863	11 748	13 766	13 762	12 229	92 975
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в текущих ценах без НДС, тыс. руб.
НДС	57 928	9 249	4 742	5 650	6 499	3 902	0	0	0	0	87 971
Всего стоимость подгруппы проектов	347 568	55 495	28 453	33 902	38 993	23 413	0	0	0	0	527 825
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	347 568	403 063	431 516	465 418	504 412	527 825	527 825	527 825	527 825	527 825	
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»											
Всего капитальные затраты, без НДС	9 509	12 171	0	0	0	0	0	0	0	195	21 875
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 902	2 434	0	0	0	0	0	0	0	39	4 375
Всего стоимость подгруппы проектов	11 411	14 605	0	0	0	0	0	0	0	234	26 250
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	11 411	26 016	26 016	26 016	26 016	26 016	26 016	26 016	26 016	26 250	
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	13 994	17 968	34 318	50 983	47 091	45 509	45 202	16 448	13 056	0	284 567
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 799	3 594	6 864	10 197	9 418	9 102	9 040	3 290	2 611	0	56 913
Всего стоимость подгруппы проектов	16 793	21 562	41 181	61 179	56 509	54 610	54 242	19 737	15 667	0	341 480
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	16 793	38 354	79 535	140 715	197 224	251 834	306 076	325 813	341 480	341 480	
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 810	4 810
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	962	962
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 771	5 771
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 771	
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	28 075	27 880	0	0	55 955
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	5 615	5 576	0	0	11 191
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	33 690	33 456	0	0	67 146
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	33 690	67 146	67 146	67 146	
Итого по подгруппе проектов 02.04											
Всего капитальные затраты, без НДС	313 143	76 385	58 029	79 234	79 585	65 020	73 277	44 327	13 056	5 004	807 060
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	62 629	15 277	11 606	15 847	15 917	13 004	14 655	8 865	2 611	1 001	161 412
Всего стоимость подгруппы проектов	375 772	91 662	69 634	95 081	95 502	78 023	87 933	53 193	15 667	6 005	968 472
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	375 772	467 434	537 068	632 149	727 652	805 675	893 607	946 800	962 467	968 472	
Подгруппа проектов 02.05 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов											
Итого по подгруппе проектов 02.05											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 02.06 - Строительство новых насосных станций											
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	45 627	42 534	40 382	0	0	0	0	0	128 543
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	9 125	8 507	8 076	0	0	0	0	0	25 709
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	54 752	51 041	48 458	0	0	0	0	0	154 251
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	54 752	105 793	154 251	154 251	154 251	154 251	154 251	154 251	
Итого по подгруппе проектов 02.06											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	45 627	42 534	40 382	0	0	0	0	0	128 543
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	9 125	8 507	8 076	0	0	0	0	0	25 709
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	54 752	51 041	48 458	0	0	0	0	0	154 251
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	54 752	105 793	154 251	154 251	154 251	154 251	154 251	154 251	
Подгруппа проектов 02.07 - Реконструкция насосных станций											
Итого по подгруппе проектов 02.07											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в текущих ценах без НДС, тыс. руб.
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 02.08 - Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей											
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	480	20 503	19 776	6 618	3 322	0	0	0	0	50 699
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	96	4 101	3 955	1 324	664	0	0	0	0	10 140
Всего стоимость подгруппы проектов	0	576	24 604	23 731	7 942	3 987	0	0	0	0	60 839
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	576	25 180	48 910	56 852	60 839	60 839	60 839	60 839	60 839	60 839
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	936	296 244	27 951	112 111	7 346	0	0	0	0	0	444 589
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	187	59 249	5 590	22 422	1 469	0	0	0	0	0	88 918
Всего стоимость подгруппы проектов	1 123	355 493	33 542	134 534	8 815	0	0	0	0	0	533 507
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 123	356 616	390 158	524 691	533 507	533 507	533 507	533 507	533 507	533 507	533 507
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	29 521	95 745	0	0	0	0	125 265
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	5 904	19 149	0	0	0	0	25 053
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	35 425	114 894	0	0	0	0	150 318
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	35 425	150 318	150 318	150 318	150 318	150 318	150 318
Итого по подгруппе проектов 02.08											
Всего капитальные затраты, без НДС	936	296 724	48 454	131 887	43 485	99 067	0	0	0	0	620 553
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	187	59 345	9 691	26 377	8 697	19 813	0	0	0	0	124 111
Всего стоимость подгруппы проектов	1 123	356 069	58 145	158 265	52 182	118 880	0	0	0	0	744 664
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 123	357 192	415 337	573 602	625 784	744 664	744 664	744 664	744 664	744 664	744 664
Итого по системе теплоснабжения											
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»											
Всего капитальные затраты, без НДС	370 300	96 989	435 820	413 187	476 766	364 810	383 911	440 495	574 913	533 950	4 091 142
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	74 060	19 398	87 164	82 637	95 353	72 962	76 782	88 099	114 983	106 790	818 228
Всего стоимость подгруппы проектов	444 360	116 387	522 984	495 824	572 119	437 772	460 693	528 595	689 896	640 740	4 909 371
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	444 360	560 748	1 083 731	1 579 556	2 151 675	2 589 447	3 050 140	3 578 735	4 268 630	4 909 371	4 909 371
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»											
Всего капитальные затраты, без НДС	59 497	357 630	226 081	353 216	387 769	569 087	595 752	599 077	623 185	469 167	4 240 461
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	11 899	71 526	45 216	70 643	77 554	113 817	119 150	119 815	124 637	93 833	848 092
Всего стоимость подгруппы проектов	71 396	429 155	271 298	423 859	465 322	682 904	714 903	718 893	747 823	563 001	5 088 554
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	71 396	500 551	771 849	1 195 708	1 661 031	2 343 935	3 058 838	3 777 730	4 525 553	5 088 554	5 088 554
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	59 002	1 100 078	255 528	745 688	279 775	314 673	300 609	340 517	251 874	239 265	3 887 008
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	11 800	220 016	51 106	149 138	55 955	62 935	60 122	68 103	50 375	47 853	777 402
Всего стоимость подгруппы проектов	70 803	1 320 093	306 633	894 826	335 729	377 608	360 731	408 620	302 249	287 119	4 664 410
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	70 803	1 390 896	1 697 529	2 592 355	2 928 084	3 305 692	3 666 423	4 075 043	4 377 291	4 664 410	4 664 410
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»											
Всего капитальные затраты, без НДС	401	10 264	21 748	18 804	18 531	56 893	35 070	69 977	79 951	120 179	431 818
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	80	2 053	4 350	3 761	3 706	11 379	7 014	13 995	15 990	24 036	86 364
Всего стоимость подгруппы проектов	481	12 317	26 098	22 564	22 237	68 271	42 084	83 973	95 941	144 215	518 181
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	481	12 798	38 896	61 460	83 697	151 969	194 053	278 025	373 967	518 181	518 181
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	29 792	159 978	192 216	116 799	102 895	134 007	113 109	129 784	116 540	225 064	1 320 184

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в текущих ценах без НДС, тыс. руб.
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5 958	31 996	38 443	23 360	20 579	26 801	22 622	25 957	23 308	45 013	264 037
Всего стоимость подгруппы проектов	35 750	191 973	230 660	140 158	123 474	160 808	135 731	155 741	139 848	270 077	1 584 220
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	35 750	227 723	458 383	598 541	722 015	882 823	1 018 554	1 174 295	1 314 143	1 584 220	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО ХХХ - ЕТО не определена											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	13 507	11 311	0	0	5 500	0	0	25 034	0	55 352
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	2 701	2 262	0	0	1 100	0	0	5 007	0	11 070
Всего стоимость подгруппы проектов	0	16 209	13 573	0	0	6 601	0	0	30 041	0	66 423
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	16 209	29 782	29 782	29 782	36 382	36 382	36 382	66 423	66 423	
Итого по подгруппам проектов 02											
Всего капитальные затраты, без НДС	518 992	1 738 446	1 142 704	1 647 693	1 265 735	1 444 971	1 428 451	1 579 851	1 671 498	1 587 627	14 025 966
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	103 798	347 689	228 541	329 539	253 147	288 994	285 690	315 970	334 300	317 525	2 805 193
Всего стоимость подгруппы проектов	622 790	2 086 135	1 371 245	1 977 232	1 518 882	1 733 965	1 714 141	1 895 821	2 005 797	1 905 152	16 831 159
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	622 790	2 708 925	4 080 170	6 057 402	7 576 284	9 310 248	11 024 389	12 920 210	14 926 007	16 831 159	

Таблица 11.4 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ЕТО (в ценах на дату реализации), тыс. руб.

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.
Подгруппа проектов 02.01 - Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки											
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»											
Всего капитальные затраты, без НДС	14 096	50 743	322 617	206 096	234 540	5 632	648	12 151	139 515	10 506	996 544
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 819	10 149	64 523	41 219	46 908	1 126	130	2 430	27 903	2 101	199 309
Всего стоимость подгруппы проектов	16 915	60 892	387 140	247 315	281 448	6 758	778	14 581	167 419	12 607	1 195 853
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	16 915	77 807	464 948	712 263	993 711	1 000 469	1 001 247	1 015 827	1 183 246	1 195 853	
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»											
Всего капитальные затраты, без НДС	25 014	33 267	11 672	55 003	80 687	87 598	91 303	59 194	39 002	45 933	528 672
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5 003	6 653	2 334	11 001	16 137	17 520	18 261	11 839	7 800	9 187	105 734
Всего стоимость подгруппы проектов	30 017	39 921	14 006	66 004	96 824	105 118	109 564	71 032	46 803	55 119	634 407
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	30 017	69 937	83 943	149 947	246 771	351 889	461 453	532 485	579 288	634 407	
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	10 946	14 180	468	66 227	40 893	91 927	30 143	121 254	5 597	4 852	386 488
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 189	2 836	94	13 245	8 179	18 385	6 029	24 251	1 119	970	77 298
Всего стоимость подгруппы проектов	13 136	17 016	562	79 472	49 072	110 312	36 172	145 505	6 716	5 822	463 785
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	13 136	30 152	30 714	110 186	159 258	269 570	305 741	451 246	457 963	463 785	
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»											
Всего капитальные затраты, без НДС	401	197	14 758	775	782	0	0	7 056	6 043	1 449	31 461
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	80	39	2 952	155	156	0	0	1 411	1 209	290	6 292
Всего стоимость подгруппы проектов	481	237	17 709	930	938	0	0	8 468	7 252	1 738	37 753
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	481	718	18 427	19 357	20 296	20 296	20 296	28 763	36 015	37 753	
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	4 457	2 589	10 575	175	1 621	17 844	33 166	19 324	15 290	130 175	235 216
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	891	518	2 115	35	324	3 569	6 633	3 865	3 058	26 035	47 043
Всего стоимость подгруппы проектов	5 349	3 107	12 690	210	1 946	21 413	39 799	23 189	18 348	156 210	282 259
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	5 349	8 455	21 145	21 354	23 300	44 713	84 512	107 701	126 049	282 259	
ЕТО XXX - ЕТО не определена											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	13 507	12 264	0	0	7 037	0	0	36 055	0	68 863
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	2 701	2 453	0	0	1 407	0	0	7 211	0	13 773
Всего стоимость подгруппы проектов	0	16 209	14 717	0	0	8 444	0	0	43 266	0	82 636
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	16 209	30 926	30 926	30 926	39 370	39 370	39 370	82 636	82 636	
Итого по подгруппе проектов 02.01											
Всего капитальные затраты, без НДС	54 915	114 484	372 353	328 276	358 523	210 037	155 260	218 979	241 503	192 914	2 247 244
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	10 983	22 897	74 471	65 655	71 705	42 007	31 052	43 796	48 301	38 583	449 449
Всего стоимость подгруппы проектов	65 898	137 381	446 824	393 931	430 227	252 045	186 312	262 775	289 804	231 496	2 696 693
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	65 898	203 278	650 102	1 044 033	1 474 261	1 726 305	1 912 618	2 175 393	2 465 196	2 696 693	
Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных											
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	33 126	494 177	38 713	393 337	0	0	0	0	0	0	959 353
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	6 625	98 835	7 743	78 667	0	0	0	0	0	0	191 871
Всего стоимость подгруппы проектов	39 751	593 012	46 456	472 005	0	0	0	0	0	0	1 151 224
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	39 751	632 763	679 219	1 151 224	1 151 224	1 151 224	1 151 224	1 151 224	1 151 224	1 151 224	
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	6 824	19 096	5 999	17 735	15 634	19 058	19 821	18 323	122 490
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.
НДС	0	0	1 365	3 819	1 200	3 547	3 127	3 812	3 964	3 665	24 498
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	8 188	22 915	7 199	21 282	18 761	22 870	23 785	21 988	146 988
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	8 188	31 103	38 303	59 584	78 345	101 215	125 000	146 988	
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	25 334	152 389	192 845	130 677	83 271	26 104	0	0	0	0	610 621
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5 067	30 478	38 569	26 135	16 654	5 221	0	0	0	0	122 124
Всего стоимость подгруппы проектов	30 401	182 867	231 414	156 812	99 926	31 325	0	0	0	0	732 745
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	30 401	213 268	444 682	601 494	701 420	732 745	732 745	732 745	732 745	732 745	
Итого по подгруппе проектов 02.02											
Всего капитальные затраты, без НДС	58 460	646 566	238 382	543 110	89 271	43 839	15 634	19 058	19 821	18 323	1 692 464
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	11 692	129 313	47 676	108 622	17 854	8 768	3 127	3 812	3 964	3 665	338 493
Всего стоимость подгруппы проектов	70 152	775 879	286 058	651 732	107 125	52 607	18 761	22 870	23 785	21 988	2 030 957
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	70 152	846 031	1 132 089	1 783 821	1 890 946	1 943 553	1 962 314	1 985 184	2 008 969	2 030 957	
Подгруппа проектов 02.03 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса											
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»											
Всего капитальные затраты, без НДС	66 564	0	74 758	192 160	260 278	436 102	510 273	597 701	688 510	789 514	3 615 860
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	13 313	0	14 952	38 432	52 056	87 220	102 055	119 540	137 702	157 903	723 172
Всего стоимость подгруппы проектов	79 877	0	89 710	230 591	312 333	523 323	612 328	717 241	826 212	947 417	4 339 032
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	79 877	79 877	169 587	400 179	712 512	1 235 835	1 848 163	2 565 404	3 391 615	4 339 032	
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»											
Всего капитальные затраты, без НДС	24 973	311 712	211 236	332 829	386 272	636 173	701 544	770 209	858 547	656 731	4 890 228
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4 995	62 342	42 247	66 566	77 254	127 235	140 309	154 042	171 709	131 346	978 046
Всего стоимость подгруппы проектов	29 968	374 054	253 484	399 395	463 527	763 407	841 853	924 251	1 030 257	788 077	5 868 273
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	29 968	404 022	657 506	1 056 901	1 520 428	2 283 835	3 125 689	4 049 939	5 080 196	5 868 273	
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	277 509	170 368	218 066	235 175	252 410	309 761	327 408	338 364	353 640	2 482 702
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	55 502	34 074	43 613	47 035	50 482	61 952	65 482	67 673	70 728	496 540
Всего стоимость подгруппы проектов	0	333 010	204 442	261 679	282 210	302 892	371 713	392 890	406 037	424 368	2 979 243
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	333 010	537 452	799 132	1 081 342	1 384 234	1 755 947	2 148 837	2 554 874	2 979 243	
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	10 067	2 000	2 000	15 921	55 047	31 038	70 767	89 287	153 087	429 213
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	2 013	400	400	3 184	11 009	6 208	14 153	17 857	30 617	85 843
Всего стоимость подгруппы проектов	0	12 081	2 400	2 400	19 106	66 056	37 245	84 920	107 144	183 704	515 056
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	12 081	14 481	16 881	35 986	102 043	139 288	224 208	331 352	515 056	
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	80 000	121 759	152 558	207 040	586 357
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	16 000	24 352	30 512	41 408	117 271
Всего стоимость подгруппы проектов	0	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	96 000	146 111	183 070	248 448	703 628
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	6 000	12 000	18 000	24 000	30 000	126 000	272 111	455 180	703 628	
Итого по подгруппе проектов 02.03											
Всего капитальные затраты, без НДС	91 538	604 287	463 363	750 055	902 647	1 384 732	1 632 617	1 887 844	2 127 266	2 160 012	12 004 360
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	18 308	120 857	92 673	150 011	180 529	276 946	326 523	377 569	425 453	432 002	2 400 872
Всего стоимость подгруппы проектов	109 845	725 145	556 036	900 066	1 083 176	1 661 679	1 959 140	2 265 412	2 552 719	2 592 014	14 405 232
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	109 845	834 990	1 391 026	2 291 092	3 374 268	5 035 947	6 995 087	9 260 499	11 813 218	14 405 232	
Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки											
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»											
Всего капитальные затраты, без НДС	289 640	46 246	25 710	32 860	39 810	24 960	0	0	0	0	459 226
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.
НДС	57 928	9 249	5 142	6 572	7 962	4 992	0	0	0	0	91 845
Всего стоимость подгруппы проектов	347 568	55 495	30 852	39 432	47 772	29 952	0	0	0	0	551 071
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	347 568	403 063	433 915	473 347	521 119	551 071	551 071	551 071	551 071	551 071	
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»											
Всего капитальные затраты, без НДС	9 509	12 171	0	0	0	0	0	0	0	292	21 972
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 902	2 434	0	0	0	0	0	0	0	58	4 394
Всего стоимость подгруппы проектов	11 411	14 605	0	0	0	0	0	0	0	350	26 367
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	11 411	26 016	26 016	26 016	26 016	26 016	26 016	26 016	26 016	26 367	
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	13 994	17 968	37 210	59 299	57 692	58 218	60 156	22 771	18 803	0	346 113
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 799	3 594	7 442	11 860	11 538	11 644	12 031	4 554	3 761	0	69 223
Всего стоимость подгруппы проектов	16 793	21 562	44 652	71 159	69 231	69 862	72 188	27 325	22 564	0	415 336
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	16 793	38 354	83 007	154 166	223 397	293 258	365 446	392 772	415 336	415 336	
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 206	7 206
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 441	1 441
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 647	8 647
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 647	
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	37 363	38 599	0	0	75 962
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	7 473	7 720	0	0	15 192
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	44 836	46 319	0	0	91 154
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	44 836	91 154	91 154	91 154	
Итого по подгруппе проектов 02.04											
Всего капитальные затраты, без НДС	313 143	76 385	62 920	92 159	97 502	83 178	97 520	61 370	18 803	7 498	910 479
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	62 629	15 277	12 584	18 432	19 500	16 636	19 504	12 274	3 761	1 500	182 096
Всего стоимость подгруппы проектов	375 772	91 662	75 504	110 591	117 003	99 814	117 024	73 644	22 564	8 998	1 092 575
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	375 772	467 434	542 938	653 530	770 532	870 346	987 370	1 061 013	1 083 578	1 092 575	
Подгруппа проектов 02.05 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов											
Итого по подгруппе проектов 02.05											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 02.06 - Строительство новых насосных станций											
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	49 473	49 473	49 473	0	0	0	0	0	148 419
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	9 895	9 895	9 895	0	0	0	0	0	29 684
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	59 367	59 367	59 367	0	0	0	0	0	178 102
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	59 367	118 735	178 102	178 102	178 102	178 102	178 102	178 102	
Итого по подгруппе проектов 02.06											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	49 473	49 473	49 473	0	0	0	0	0	148 419
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	9 895	9 895	9 895	0	0	0	0	0	29 684
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	59 367	59 367	59 367	0	0	0	0	0	178 102
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	59 367	118 735	178 102	178 102	178 102	178 102	178 102	178 102	
Подгруппа проектов 02.07 - Реконструкция насосных станций											
Итого по подгруппе проектов 02.07											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 02.08 - Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей											
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	480	22 231	23 002	8 108	4 250	0	0	0	0	58 071
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	96	4 446	4 600	1 622	850	0	0	0	0	11 614
Всего стоимость подгруппы проектов	0	576	26 678	27 602	9 730	5 100	0	0	0	0	69 686
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	576	27 254	54 856	64 586	69 686	69 686	69 686	69 686	69 686	69 686
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	936	296 244	30 385	130 400	9 000	0	0	0	0	0	466 965
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	187	59 249	6 077	26 080	1 800	0	0	0	0	0	93 393
Всего стоимость подгруппы проектов	1 123	355 493	36 463	156 480	10 800	0	0	0	0	0	560 358
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 123	356 616	393 079	549 558	560 358	560 358	560 358	560 358	560 358	560 358	560 358
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	36 167	122 484	0	0	0	0	158 651
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	7 233	24 497	0	0	0	0	31 730
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	43 400	146 981	0	0	0	0	190 381
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	43 400	190 381	190 381	190 381	190 381	190 381	190 381
Итого по подгруппе проектов 02.08											
Всего капитальные затраты, без НДС	936	296 724	52 617	153 401	53 275	126 734	0	0	0	0	683 687
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	187	59 345	10 523	30 680	10 655	25 347	0	0	0	0	136 737
Всего стоимость подгруппы проектов	1 123	356 069	63 140	184 082	63 930	152 081	0	0	0	0	820 424
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 123	357 192	420 332	604 414	668 343	820 424	820 424	820 424	820 424	820 424	820 424
Итого по системе теплоснабжения											
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»											
Всего капитальные затраты, без НДС	370 300	96 989	472 558	480 588	584 100	466 694	510 922	609 851	828 025	800 020	5 220 049
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	74 060	19 398	94 512	96 118	116 820	93 339	102 184	121 970	165 605	160 004	1 044 010
Всего стоимость подгруппы проектов	444 360	116 387	567 070	576 706	700 921	560 033	613 106	731 822	993 630	960 024	6 264 058
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	444 360	560 748	1 127 817	1 704 523	2 405 444	2 965 477	3 578 583	4 310 404	5 304 035	6 264 058	6 264 058
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»											
Всего капитальные затраты, без НДС	59 497	357 630	245 139	410 834	475 067	728 021	792 848	829 403	897 550	702 955	5 498 943
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	11 899	71 526	49 028	82 167	95 013	145 604	158 570	165 881	179 510	140 591	1 099 789
Всего стоимость подгруппы проектов	71 396	429 155	294 167	493 001	570 081	873 625	951 417	995 283	1 077 060	843 546	6 598 732
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	71 396	500 551	794 719	1 287 720	1 857 801	2 731 426	3 682 843	4 678 126	5 755 186	6 598 732	6 598 732
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	59 002	1 100 078	277 145	867 329	342 760	402 555	400 060	471 434	362 764	358 492	4 641 621
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	11 800	220 016	55 429	173 466	68 552	80 511	80 012	94 287	72 553	71 698	928 324
Всего стоимость подгруппы проектов	70 803	1 320 093	332 575	1 040 795	411 312	483 066	480 073	565 721	435 317	430 191	5 569 945
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	70 803	1 390 896	1 723 471	2 764 265	3 175 578	3 658 644	4 138 716	4 704 437	5 139 754	5 569 945	5 569 945
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»											
Всего капитальные затраты, без НДС	401	10 264	23 581	21 871	22 703	72 782	46 672	96 881	115 150	180 065	590 370
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	80	2 053	4 716	4 374	4 541	14 556	9 334	19 376	23 030	36 013	118 074
Всего стоимость подгруппы проектов	481	12 317	28 298	26 245	27 243	87 338	56 007	116 258	138 180	216 078	708 445
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	481	12 798	41 096	67 341	94 584	181 923	237 929	354 187	492 367	708 445	708 445
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	29 792	159 978	208 420	135 851	126 059	171 432	150 529	179 682	167 848	337 215	1 666 806

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5 958	31 996	41 684	27 170	25 212	34 286	30 106	35 936	33 570	67 443	333 361
Всего стоимость подгруппы проектов	35 750	191 973	250 103	163 022	151 271	205 719	180 635	215 618	201 418	404 658	2 000 167
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	35 750	227 723	477 827	640 849	792 120	997 839	1 178 474	1 394 092	1 595 509	2 000 167	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО ХХХ - ЕТО не определена											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	13 507	12 264	0	0	7 037	0	0	36 055	0	68 863
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	2 701	2 453	0	0	1 407	0	0	7 211	0	13 773
Всего стоимость подгруппы проектов	0	16 209	14 717	0	0	8 444	0	0	43 266	0	82 636
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	16 209	30 926	30 926	30 926	39 370	39 370	39 370	82 636	82 636	
Итого по подгруппам проектов 02											
Всего капитальные затраты, без НДС	518 992	1 738 446	1 239 108	1 916 474	1 550 690	1 848 521	1 901 031	2 187 251	2 407 393	2 378 747	17 686 653
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	103 798	347 689	247 822	383 295	310 138	369 704	380 206	437 450	481 479	475 749	3 537 331
Всего стоимость подгруппы проектов	622 790	2 086 135	1 486 929	2 299 769	1 860 828	2 218 225	2 281 238	2 624 701	2 888 871	2 854 496	21 223 983
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	622 790	2 708 925	4 195 855	6 495 624	8 356 452	10 574 678	12 855 915	15 480 616	18 369 487	21 223 983	