



**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**

СОСТАВ РАБОТЫ

Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2025 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2025 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-16)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-5)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 6-13)
Глава 1. Приложение 1. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю тепловой энергии
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Глава 2. Приложение 1. Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку, а также известные (точечные) объекты теплопотребления, ввод которых запланирован на 2-3 этапах расчетного периода (таблица П33.2 МУ)
Глава 2. Приложение 2. Перечень объектов теплопотребления, подлежащих расселению и сносу в течение расчетного срока
Глава 2. Приложение 3. Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за период актуализации, за базовый период актуализации - 2023 год (таблица П33.1 МУ)
Глава 2. Приложение 4. Прогноз прироста площади строительных фондов в соответствии с приложением 27 Методических указаний
Глава 2. Приложение 5. Прогноз прироста расчетной тепловой нагрузки в соответствии с приложением 30 Методических указаний
Глава 2. Приложение 6. Прогноз прироста потребления тепловой энергии в соответствии с приложением 32 Методических указаний
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
Глава 3. Приложение 1. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 9. Приложение 1. Показатели качества воды в открытых системах горячего водоснабжения по результатам выборочного отбора проб в разводящих сетях
Глава 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Глава 12. Приложение 1. Материалы в части финансирования мероприятий на объектах системы теплоснабжения г. Новокузнецка в рамках федерального проекта «Чистый воздух» национального проекта «Экология»
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Глава 15. Приложение 1. Поданные заявки на присвоение статуса ЕТО
Глава 15. Приложение 2. Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций с адресной привязкой на карте муниципального образования и зоны действия источников тепловой энергии
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения
Глава 19. Приложение 1. Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных теплоисточников при существующем положении
Глава 19. Приложение 2. Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных теплоисточников на перспективу

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).....	14
4. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОД ЖИЛИЩНУЮ, КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ ВО ВНОВЬ ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ	15
5. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ УСЛОВИЯ, ПРИ НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	43
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.....	44
6.1. Переключение потребителей Куйбышевской центральной котельной, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЦ-15 на Центральную ТЭЦ	44
6.2. Переключение потребителей котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной	54
6.3. Переключение потребителей котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной.....	57
6.4. Переключение потребителей Байдаевской центральной котельной и котельной №72 на Зыряновскую районную котельную	61
6.5. Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения	65
6.6. Реконструкция ЦТП.....	67
7. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	69
8. РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ДИАМЕТРА ТРУБОПРОВОДОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ	70
9. РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАМЕНЕ В СВЯЗИ С ИСЧЕРПАНИЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА	81
10. СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ	91
11. ГРУППЫ ПРОЕКТОВ	93

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)	16
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)	52
Таблица 6.2 – Строительство ЦТП в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	53
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)	56
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)	60
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)	64
Таблица 6.6 – Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения	66
Таблица 6.7 – Реконструкция ЦТП.....	68
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)	71
Таблица 9.1 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом	87
Таблица 9.2 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	88
Таблица 9.3 – Ежегодные капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	89
Таблица 9.4 – Планы текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей	89
Таблица 10.1 – Строительство насосных станций	92
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.	94
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.	95
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)	97
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.	102

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 6.1 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ.....</i>	<i>48</i>
<i>Рисунок 6.2 – Переключение котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ.....</i>	<i>49</i>
<i>Рисунок 6.3 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – ул. Садопарковая, 65).....</i>	<i>50</i>
<i>Рисунок 6.4 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – Мелькомбинат).....</i>	<i>51</i>
<i>Рисунок 6.5 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной.....</i>	<i>54</i>
<i>Рисунок 6.6 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №1 п. Абагур-Лесной.....</i>	<i>55</i>
<i>Рисунок 6.7 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной.....</i>	<i>58</i>
<i>Рисунок 6.8 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №2 п. Абагур-Лесной.....</i>	<i>59</i>
<i>Рисунок 6.9 – Строительство тепловых сетей для переключения БЦК и котельной №72 на ЗРК.....</i>	<i>62</i>
<i>Рисунок 6.10 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима Зырянской районной котельной (ЗРК – ул. Фесковская, 99).....</i>	<i>63</i>
<i>Рисунок 8.1 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Кузнецком районе после реализации мероприятий на тепловых сетях.....</i>	<i>75</i>
<i>Рисунок 8.2 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Центральном районе после реализации мероприятий на тепловых сетях.....</i>	<i>76</i>
<i>Рисунок 8.3 – Перспективный гидравлический режим Новоильинской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях.....</i>	<i>77</i>
<i>Рисунок 8.4 – Перспективный гидравлический режим Заводской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях.....</i>	<i>78</i>
<i>Рисунок 8.5 – Перспективный гидравлический режим ЦТЭЦ (в зоне котельной №32 после переключения на ЦТЭЦ) после реализации мероприятий на тепловых сетях.....</i>	<i>79</i>
<i>Рисунок 8.6 – Перспективный гидравлический режим ЦТЭЦ (в зоне котельной КЦК после переключения на ЦТЭЦ) после реализации мероприятий на тепловых сетях.....</i>	<i>80</i>
<i>Рисунок 9.1 – Распределение тепловых потерь в тепловых сетях.....</i>	<i>86</i>
<i>Рисунок 9.2 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом.....</i>	<i>87</i>

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Здесь и в дальнейшем под базовой версией Схемы теплоснабжения принимается Схема теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период до 2032 года (актуализация на 2024 год), утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 8 сентября 2023 г. № 232тд «Об утверждении схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период до 2032 года (актуализация на 2024 год)». При актуализации схемы теплоснабжения на 2025 год за базовый год принят 2023 год.

Для анализа системы теплоснабжения г. Новокузнецка была разработана электронная модель, отражающая существующее положение системы теплоснабжения на 2023 год, а также перспективный вариант развития до 2032 г. с выделением промежуточного периода 2027 г. (ГИС «Zulu»).

Разработка предложений по новому строительству и реконструкции 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 81-02-13-2024. 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 2024 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 2024 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	22 083	17 540	8 274	25 395	20 170	9 515
20	29 444	23 386	11 033	33 860	26 894	12 688
25	35 332	28 062	13 241	40 631	32 271	15 227
32	42 396	33 675	15 892	48 756	38 726	18 276
40	50 878	40 410	19 069	58 509	46 472	21 929
50	61 052	48 492	22 882	70 210	55 765	26 314
70	73 263	58 190	27 457	84 253	66 918	31 575

Удельная стоимость строительства и реконструкции тепловых сетей в тыс. руб./км в двухтрубном исчислении в ценах на начало 2024 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
80	87 915	69 828	32 952	101 102	80 302	37 895
100	91 294	71 326	34 279	104 988	82 025	39 420
125	106 170	69 752	38 122	122 095	80 214	43 840
150	106 879	75 528	43 340	122 911	86 857	49 841
175	111 321	83 112	48 725	128 019	95 578	56 034
200	113 590	88 610	52 348	130 628	101 902	60 201
250	133 133	94 022	58 406	153 103	108 125	67 167
300	140 482	103 246	64 878	161 555	118 733	74 610
350	152 087	116 806	73 712	174 900	134 327	84 769
400	181 609	142 291	82 828	208 851	163 634	95 252
450	196 047	164 576	93 058	225 454	189 263	107 016
500	207 664	184 347	104 638	238 814	211 999	120 334
600	226 991	193 346	120 802	261 039	222 348	138 922
700	259 845	223 065	138 868	298 821	256 525	159 698
800	297 294	256 718	159 337	341 888	295 226	183 238
900	323 448	280 700	173 812	371 966	322 804	199 884
1000	351 253	306 031	189 148	403 941	351 936	217 520
1200	410 528	359 948	221 673	472 107	413 940	254 924
1400	458 587	404 205	249 171	527 375	464 836	286 547

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;
- 3) Переключение Куйбышевской центральной котельной (КЦК) на ЦТЭЦ перенесено с 2025 г. на 2026 г. в связи с отсутствием своевременного согласования проектных решений, локальных сметных расчетов, исполнительной документации от авторского надзора, а также отсутствием согласованного ПОДД по ул. 1 Мая со стороны подрядчика ООО «Монтажэнергострой» и ООО «ЭнергоТранзит»;
- 4) Переключение котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной перенесено с 2026 г. на 2030 г. в связи с изменением планов ООО «Сибэнерго».

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»	02	Строительство для перспективы	5 281,6	6 337,9
001.02.01.1173	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Корпус МРТ (заявитель - ГБУЗ ККОД) по адресу: ул. Кутузова, 25	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	Строительство для перспективы	225,3	270,3
002.02.01.1190	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение, заявитель - ООО "АУРЭ" по адресу: ул. Клименко, 12А пом. 1 (ПИР)	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	Строительство для перспективы	47,2	56,6
001.02.01.1197	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Пристроенное нежилое здание по адресу: ул. Братьев Сизых, 16а	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	Строительство для перспективы	356,7	428,0
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»	01	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»	03	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. А.В. Косилова по адресу: №8 (стр) Березовая роща, 14	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	Строительство для перспективы	2 629,2	3 155,1
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»	02	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»	02	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»	02	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»	02	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»	04	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»	04	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»	02	Строительство для перспективы	5 131,9	6 158,3
002.02.01.1367	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "ТД "ДСК" по адресу: №7 (А, Б) Ярославская	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	Строительство для перспективы	2 471,1	2 965,3

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Затраты за 2023, тыс. руб.	
						без НДС	с НДС
002.02.01.1368	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "ТД "ДСК" по адресу: №45 Горьковская	ЗСТЭЦ	ООО «СибЭнерго»	02	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 (ПИР)	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	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, Куйбышеский район, ул. Вокзальная, 65	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	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»	02	Реконструкция с увеличением диаметра	216,5	259,8
004.02.01.1385	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖС по адресу: ул. Суданская, 37, 32-2, 34-1, 34-2 (ПИР)	Котельная пос. Листвяги	ООО «СибЭнерго»	04	Строительство для перспективы	256,6	308,0
003.02.01.1388	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Автотехцентр по адресу: ул. Вокзальная, 37А (ПИР)	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	Строительство для перспективы	4,4	5,3
003.02.01.1389	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Часть отдельно стоящего нежилого здания по адресу: пр. Строителей, 7 пом. 1, 5 (ПИР)	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	Строительство для перспективы	2,8	3,4
003.02.01.1394	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (магазин) по адресу: ул. Кирова, 2Б (ПИР)	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	Строительство для перспективы	14,1	16,9
003.02.02.2001	Строительство тепловой сети: ТК-14 (Курако) - УТ-1 - ЦТП (возле ТК-36 ул. 1 Мая) - ТК-36	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	Строительство для переключения котельных	454 750,6	545 700,8
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»	03	Реконструкция с увеличением диаметра	33 124,0	39 748,9
001.02.03.3001	Реконструкция теплотрассы 2DN 400 от ТК-56 до ТК57 по ул. Обнорского протяженностью 50 м	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	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»	02	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»	01	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»	01	Реконструкция ветхих сетей	11 468,4	13 762,1
001.02.03.3005	Реконструкция теплотрассы 2DN800 от ТК- 18 до ТК-19 по ул. Зорге протяженностью 110 м	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	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»	02	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»	02	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»	03	Реконструкция с увеличением диаметра	12 511,4	15 013,7
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»	01	Реконструкция с увеличением диаметра	162 581,5	195 097,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Затраты за 2023, тыс. руб.	
						без НДС	с НДС
001.02.04.4032	Перекладка участка от ТК-11 Кирова до ТК-1 Тольятти	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	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»	01	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»	01	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»	02	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 (ПИР)	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	Реконструкция с увеличением диаметра	1 190,2	1 428,2
003.02.08.8001	Строительство ЦТП в районе ТК-36 ул. 1 Мая	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	Строительство ЦТП	296 244,1	355 492,9
003.02.08.8011	Установка приборов учета электроэнергии в ячейке ТП-28 Ру 6 кВ для ЦТП-5 (Промышленная, 5), СМР	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	Реконструкция ЦТП	935,9	1 123,1
002.02.08.8017	Разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП-154 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	Реконструкция ЦТП	480,0	576,0
Итого						1 245 481,4	1 494 577,6

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 19.12.2023 №595 на 2024 г. для АО «Кузбассэнерго» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения в размере 8 473,92 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС. В соответствии с Постановлением РЭК Кузбасса от 14.12.2022 №542 на 2024 г. для ООО «ЭнергоТранзит» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения в размере 11 079,01 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 1 761 231,2 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	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
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	42:30:0212057	Офисное здание, заявитель - МП "ССК"	50	112,8	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	42:30:0102031	Здание школы, заявитель - МП "ССК"	100	274,1	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	42:30:0501001	Проектируемое здание фитнес-центра, заявитель - МП "ССК"	50	141,7	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	42:30:0301046	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями МКД 39/2 (секции А, Б, В)	70	240,9	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	42:30:0301046	Многоквартирный жилой дом "Л5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - МП "ССК"	50	115,8	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	42:30:0301046	МКД "Д1" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	50	100,0	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" по адресу: МКД "Д2" в кв. 45-46	КТЭЦ	42:30:0301046	МКД "Д2" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	70	160,9	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	6 777,1	6 777,1	8 132,5
001.02.01.1008	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д3" со встроенно-пристроенными нежилыми	КТЭЦ	42:30:0301046	МКД "Д3" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями,	70	160,9	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	6 777,1	6 777,1	8 132,5

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
	помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д3" в кв. 45-46			заявитель - ООО УК "СОЮЗ"										
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	42:30:0301046	МКД "Д4" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	70	160,9	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	42:30:0301046	МКД "Д5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	70	160,9	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	42:30:0301046	МКД "Д6" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	50	100,0	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	42:30:0602056	Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка	32	39,3	Канальная	Минвата	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	42:30:0414050	Автобаза (перераспределение нагрузки от Авиаторов, 9), заявитель - ОАО "ПАТП-4"	100	263,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	13 845,1	19 940,6	23 928,7
002.02.01.1014	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецк по адресу: северо-западнее нежилого здания № 16 по ул. Рокоссовского	ЗСТЭЦ	42:30:0604057	Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецк	40	92,4	Канальная	Минвата	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	ЗСТЭЦ	42:30:0413005	Проектируемый МКД (заявитель - Комитет ГиЗР администрации)	32	52,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	1 267,2	1 374,0	1 648,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
	42:30:0413005:17 по ул. Горьковская, 62													
002.02.01.1017	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: МКД западнее МКД № 61 по ул. Косыгина	ЗСТЭЦ	42:30:0605055	МКД, заявитель - Комитет ГиЗР	40	92,1	Канальная	Минвата	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	42:30:0604057	Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР	40	92,4	Канальная	Минвата	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	42:30:0413005	Многоквартирная жилая застройка (Комитет ГиЗР)	32	38,5	Канальная	Минвата	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	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями	100	336,5	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2028	17 665,4	22 599,0	27 118,8
002.02.01.1022	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:16)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	70	241,8	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2028	10 184,4	13 028,6	15 634,4
002.02.01.1023	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:15)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	50	144,1	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	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	70	226,6	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	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями	80	230,8	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2026	11 667,4	13 570,7	16 284,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
002.02.01.1026	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:14)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	50	146,3	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	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	100	96,9	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	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	70	155,7	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2027	6 561,2	8 038,3	9 645,9
002.02.01.1029	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:10)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями	100	321,9	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2026	16 895,7	19 651,8	23 582,2
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	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	100	85,5	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	42:30:0601007	Многоквартирные жилой дом	125	137,9	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	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	125	111,8	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	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	125	510,0	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:	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	50	137,2	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2030	4 815,3	6 666,6	7 999,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
	Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:26)													
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 Новоильинского района	42:30:0601007	Группа многоквартирных жилых домов	200	383,3	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2031	25 033,8	36 055,2	43 266,3
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	42:30:0601007	Детский сад на 200 мест	70	160,0	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	42:30:0601007	Детский сад на 200 мест	100	104,8	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	42:30:0601007	Детский сад на 200 мест	50	120,1	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	42:30:0601007	Общеобразовательная школа на 1000 мест	100	283,6	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	42:30:0603058	Общеобразовательная школа на 1296 мест	100	294,3	Канальная	Минвата	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	42:30:0604057	Многоквартирный жилой дом	80	241,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	12 183,7	16 214,5	19 457,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
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	42:30:0604057	Детский сад-ясли на 140 мест	70	143,7	Канальная	Минвата	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	42:30:0603058	Детский сад-ясли на 180 мест	80	213,0	Канальная	Минвата	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	42:30:0603058	Многоквартирный жилой дом	70	145,5	Канальная	Минвата	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	42:30:0603058	Детский сад-ясли на 180 мест	50	137,2	Канальная	Минвата	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	42:30:0603060	Объект физической культуры и спорта	40	105,9	Канальная	Минвата	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	42:30:0602051	Объект физической культуры и спорта	32	9,6	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	234,7	300,2	360,2
003.02.01.1048	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект торгового назначения по адресу: Южнее ул.Транспортная, 25 в Центральном районе	ЦТЭЦ	42:30:0302056	Объект торгового назначения	50	36,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2031	1 295,3	1 865,6	2 238,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
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	42:30:0303096	Объект коммерческого назначения (взамен ветхого и аварийного жилья)	32	21,2	Канальная	Минвата	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	42:30:0301026	Автоцентр с офисным зданием, заявитель - Комитет ГиЗР	80	74,3	Канальная	Минвата	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	42:30:0207052	Склад, заявитель - Комитет ГиЗР	100	90,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	4 730,8	4 730,8	5 677,0
003.02.01.1052	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Админимтративно-офисное здание, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Промышленная, 36	ЦТЭЦ	42:30:0207052	Админимтративно-офисное здание, заявитель - Комитет ГиЗР	70	57,5	Канальная	Минвата	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	42:30:0501009	Многоквартирный жилой дом	50	125,4	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	42:30:0501004	Многоквартирный жилой дом	40	35,0	Канальная	Минвата	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. Пархоменко, 65 в Орджоникидзевском районе	ЗРК	42:30:0505020	2 многоквартирных жилых дома	100	85,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	4 486,8	4 865,0	5 838,0
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	42:30:0505017	Производственные и административные здания, строения, сооружения промышленности	80	77,6	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	3 923,6	5 651,0	6 781,1
001.02.01.1057	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя:	КТЭЦ	42:30:0301068	Магазин	32	22,3	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2031	544,4	784,1	940,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
	Магазин по адресу: по ул. Тольятти, между Пионерским пр. и ул. Свердлова													
001.02.01.1058	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин. Салон красоты по адресу: между Пионерским пр. и ул. Свердлова	КТЭЦ	42:30:0301068	Магазин. Салон красоты	32	47,4	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	42:30:0301068	Кафе. Клуб	32	55,1	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	42:30:0301068	Магазин	32	22,7	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	42:30:0303096	Административное здание со служебными гаражами по ул. Кольцевая	32	24,6	Канальная	Минвата	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	42:30:0301013	Административное здание	32	23,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	572,6	762,0	914,4
003.02.01.1063	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Двухэтажное здание офиса по ул. Доз по адресу: восточнее базы по ул. Доз, 19 корпус 24, 25	ЦТЭЦ	42:30:0303096	Двухэтажное здание офиса по ул. Доз	70	63,9	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2029	2 693,9	3 585,2	4 302,2
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	42:30:0301013	Здание закрытых автостоянок с офисными помещениями по ул. Орджоникидзе	40	31,8	Канальная	Минвата	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	42:30:0303098	Группа многоквартирных жилых домов	150	223,6	Канальная	Минвата	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	ЦТЭЦ	42:30:0303096	Здание склада с административными помещениями по ул. Кольцевая	32	4,6	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	112,6	149,9	179,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
	по адресу: южнее нежилого здания по ул. Кольцевая, 15													
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	42:30:0301009	Офисное здание с салоном продаж по ул. Орджоникидзе	32	27,3	Канальная	Минвата	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	42:30:0303004	Здание торгового центра	70	76,9	Канальная	Минвата	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	42:30:0501011	Многоквартирный жилой дом № 1 по ул. Разведчиков	50	38,0	Канальная	Минвата	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 № 2 по ул. Разведчиков по адресу: северо-западнее многоквартирного жилого дома по ул. Разведчиков, 80	БЦК	42:30:0501011	Многоквартирный жилой дом № 2 по ул. Разведчиков	50	41,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	1 445,5	1 849,2	2 219,1
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	42:30:0502058	Здания храма, административного корпуса и подсобных помещений по ул. Олеко Дундича	32	15,8	Канальная	Минвата	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	42:30:0508001	Здание рынка	32	8,9	Канальная	Минвата	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	42:30:0507023	Здание магазина по ул. Севастопольская	32	3,5	Канальная	Минвата	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	АРК	42:30:0507024	Здание магазина промышленных товаров по ул. Толбухина	32	12,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	300,4	399,7	479,7

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
	товаров по ул. Толбухина по адресу: южнее многоквартирного жилого дома по ул. Толбухина, 25													
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	42:30:0207049	Группа жилых домов с детским садом и пунктом охраны в квартале 77	70	61,3	Канальная	Минвата	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	42:30:0228015	Комплексная застройка (6 домов)	32	15,0	Канальная	Минвата	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) по адресу: по ул. Учительская, ул. Шушталепская	Котельная пос. Листвяги	42:30:0228009	Группы многоквартирных жилых домов (взамен сносимого ветхого жилья)	70	61,9	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2031	2 609,5	3 758,3	4 509,9
010.02.01.1078	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории по адресу: по ул. Макеевская в квартале 9	КЦК	42:30:0202008	Комплексное развитие территории	400	812,0	Канальная	Минвата	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	42:30:0202010	Общеобразовательная школа	80	77,1	Канальная	Минвата	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	42:30:0202012	Комплексная застройка в квартале 8а (5 домов)	70	44,1	Канальная	Минвата	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)	42:30:0205009	Группа многоквартирных жилых домов (8 шт.) (взамен снесенного ветхого жилья)	50	45,2	Канальная	Минвата	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	42:30:0228004	Многоквартирный жилой дом	32	23,9	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2032	582,0	872,0	1 046,3
003.02.01.1083	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя:	ЦТЭЦ	42:30:0207049	Административное здание по проезду Вокзальный	32	12,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	309,8	309,8	371,7

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
	Административное здание по проезду Вокзальный по адресу: севернее производственно-хозяйственной базы по проезду Вокзальный, 14													
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	42:30:0203029	Здание складской базы по ул. Переездная	32	13,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	328,5	437,2	524,7
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	42:30:0207051	Административное здание по ул. Вокзальная	32	20,0	Канальная	Минвата	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	42:30:0202008	Здание торгового центра по ул. Димитрова	50	36,9	Канальная	Минвата	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	42:30:0501004	МКД, заявитель - НДСК им. А.В.Косилова	50	45,7	Канальная	Минвата	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	42:30:0301027	МКД, заявитель - Комитет ГиЗР	50	36,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2030	1 267,2	1 754,4	2 105,2
003.02.01.1090	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом , заявитель - ООО "НДСК" по адресу: ул. Мичурина, кв. 8	ЦТЭЦ	42:30:0203009	Многоквартирный жилой дом , заявитель - ООО "НДСК"	70	61,5	Канальная	Минвата	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	42:30:0507024	Многоквартирный жилой дом , заявитель - Комитет ГиЗР	70	68,4	Канальная	Минвата	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	42:30:0506036	Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР	70	49,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2032	2 093,2	3 136,2	3 763,5

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
010.02.01.1093	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин по адресу: ул. В. Соломиной, 21 (взамен сносимого)	КЦК	42:30:0202002	Магазин	80	76,7	Канальная	Минвата	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	42:30:0604057	Здание оздоровительного комплекса	40	105,2	Канальная	Минвата	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. Звездова, 32 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	42:30:0604057	Здания спортивно-оздоровительного комплекса им. Юрия Арбачакова	50	137,7	Канальная	Минвата	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	42:30:0602056	Здание плавательного бассейна	32	82,8	Канальная	Минвата	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	42:30:0602051	Здание магазина	32	3,5	Канальная	Минвата	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	42:30:0603060	Спортивно-оздоровительный комплекс с площадками для тенниса	32	32,0	Канальная	Минвата	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	42:30:0412010	Многоквартирный жилой дом	40	96,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	2 834,7	3 297,1	3 956,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
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	42:30:0413005	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	125 70 80	121,1 56,3 2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	2 201,5	2 201,5	2 641,8
002.02.01.1101	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Тореза, 51 в Заводском районе	ЗСТЭЦ	42:30:0412009	Многоквартирный жилой дом	32	67,0	Канальная	Минвата	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	42:30:0412021	Здание спортивно-оздоровительного центра (центра детского развития)	32	72,8	Канальная	Минвата	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	42:30:0413007	Комплекс православного храма	50	130,8	Канальная	Минвата	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	42:30:0412021	Административное здание	32	12,7	Канальная	Минвата	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	42:30:0412021	Здание магазина непродовольственных товаров	32	6,9	Канальная	Минвата	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 границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0412022:2968 севернее нежилого здания по ул. Моховая, 7	ЗСТЭЦ	42:30:0412022	Здание автомойки	32	15,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	366,1	506,8	608,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
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	42:30:0412022	Производственное предприятие	32	6,9	Канальная	Минвата	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	42:30:0414051	Здание складской базы	32	18,9	Канальная	Минвата	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	42:30:0412021	Детский сад на 55 мест	32	68,2	Канальная	Минвата	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	42:30:0102002	Здание детского образовательного учреждения	32	22,7	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	42:30:0102032	Здание торгового назначения	32	6,2	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	42:30:0102054	Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации	32	40,4	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 нежилых 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	КТЭЦ	42:30:0301046	Блок нежилых помещений "К4" (К4-1, К4-2, К4-3, К4-4, К4-5, К4-6, К4-7), заявитель - ООО "УК "СОЮЗ"	70	168,2	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2030	7 086,8	9 811,5	11 773,8
002.02.01.1114	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Аквапарк, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу:	ЗСТЭЦ	42:30:0605045	Аквапарк, заявитель - Комитет ГиЗР администрации	100	286,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	15 018,4	20 792,5	24 951,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
	севернее нежилого здания № 34 по ш. Бызовское													
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	42:30:0412021	Магазин "Мария-Ра", заявитель - ООО "Мария-Ра"	70	162,7	Канальная	Минвата	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	42:30:0414050	Комплекс зданий, заявитель - ООО "ФИЛКОМ"	50	133,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	4 693,3	6 004,0	7 204,8
002.02.01.1117	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Гараж по адресу: гараж, северо-западнее здания по ул. Тореза, 121-В	ЗСТЭЦ	42:30:0415021	Гараж	32	33,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	807,2	1 032,7	1 239,2
002.02.01.1118	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание по адресу: пр. Советской Армии, 52а	ЗСТЭЦ	42:30:0412021	Нежилое здание	32	14,6	Канальная	Минвата	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	42:30:0509003	Здание колокольни, заявитель - Приход Церкви Святого Мученика Иоанна Воина	32	3,1	Канальная	Минвата	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: южнее Притомское, 24А корпус 1	Котельная пос. Притомский	42:30:0502057	Объект строительной промышленности, заявитель - Комитет ГиЗР	100	90,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2030	4 730,8	6 549,6	7 859,6
004.02.01.1121	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "ООШ №43" по адресу: Жасминная, 8	Котельная школы №43	42:30:0206038	Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "ООШ №43"	150	199,8	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2025	12 277,6	13 312,5	15 975,0
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	42:30:0207012	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Казимиров А.В. Казимирова Е.Л.	32	9,6	Канальная	Минвата	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	42:30:0207054	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Маев В.П.	32	4,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	103,3	112,0	134,3

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
002.02.01.1125	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание для размещения мировых судей (реконструкция), заявитель - Департмент строительства КО по адресу: Горьковская, 29А	ЗСТЭЦ	42:30:0413006	Здание для размещения мировых судей (реконструкция), заявитель - Департмент строительства КО	32	28,5	Канальная	Минвата	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	42:30:0602050	Детский сад, заявитель - Комитет ГиЗР	32	47,0	Канальная	Минвата	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 - Пронин В. Ю. по адресу: Разведчиков, 19А	БЦК	42:30:0506036	Нежилое здание, заявитель - Пронин В. Ю.	32	15,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	195,2	195,2	234,3
002.02.01.1128	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №19А,Б,В,Г,Д,Е микрорайон 24	ЗСТЭЦ	42:30:0602050	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	50	110,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	3 886,0	3 886,0	4 663,2
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	42:30:0225009	Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "СОШ №37"	50	38,0	Канальная	Минвата	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	42:30:0412011	Многоквартирный дом	40	93,0	Канальная	Минвата	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	42:30:0505005	Многоквартирный дом	70	67,7	Канальная	Минвата	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	42:30:0603058	Магазин (Застройщик не определен)	32	42,4	Канальная	Минвата	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	ЗСТЭЦ	42:30:0413005	Многоквартирный дом (Застройщик не определен)	40	89,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	2 628,2	3 638,7	4 366,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
	ул. Горьковская, 66-Б в Заводском районе													
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	42:30:0412008	Многоквартирный дом (Застройщик не определен)	50	118,7	Канальная	Минвата	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 нежилого здания по ул. 40 лет ВЛКСМ, 2-Б (ЗУ с КН 42:30:0412011:2045)	ЗСТЭЦ	42:30:0412011	Здание для оказания бытовых услуг (Застройщик не определен)	32	2,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	50,7	62,1	74,5
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	42:30:0412014	Многоквартирный дом (Застройщик не определен)	50	133,7	Канальная	Минвата	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 НДСК) по адресу: ул. Тореза, 17 в Заводском районе, взамен сносимого дома (ЗУ с КН 42:30:0412008:120)	ЗСТЭЦ	42:30:0412008	Многоквартирный дом (Застройщик НДСК)	70	144,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	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	42:30:0412009	Магазин (Застройщик не определен)	32	21,2	Канальная	Минвата	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	42:30:0301069	Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации	32	14,2	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	347,3	425,5	510,6
XXX.02.01.1031	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин (Застройщик не определен) по адресу: южнее ул. Сибиряков-Гвардейцев, 14 в	ЦТЭЦ	42:30:0203010	Магазин (Застройщик не определен)	70	58,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2027	2 449,9	3 001,4	3 601,7

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
	Куйбышевском районе (ЗУ с КН 42:30:0203010:1606)													
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	42:30:0204088	Объект общественного питания (Ибрагимов Э. Т.)	32	19,3	Канальная	Минвата	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	42:30:0104035	Мастерская для ремонта и обслуживания автомобилей (Застройщик не определен)	32	22,7	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	42:30:0104035	Промышленный объект (Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка)	32	35,8	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	42:30:0506031	Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова)	200	298,3	Канальная	Минвата	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	42:30:0506037	Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова)	70	63,5	Канальная	Минвата	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. Херсонская, 13 в Орджоникидзевском районе	АРК	42:30:0506032	Многоквартирный дом (Застройщик не определен)	150	196,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2030	12 099,2	16 751,0	20 101,2
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	БЦК	42:30:0506036	Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова)	100	89,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	4 712,0	6 786,6	8 143,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
	Орджоникидзевском районе, взамен ветхого и аварийного жилья													
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	42:30:0301063	Проектируемое кафе восточнее Кирова, 71, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка	32	19,3	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	42:30:0507025	Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова)	50	37,7	Канальная	Минвата	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	42:30:0301046	Нежилой блок Л5 (заявитель - ООО "УК "Союз")	50	131,6	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	42:30:0102014	Реконструкция стадиона "Регби" (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка)	100	269,1	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	42:30:0501046	Проектируемый склад (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка)	40	109,1	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	3 191,4	3 909,9	4 691,9
001.02.01.1155	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	42:30:0301046	Общеобразовательная школа на 1225 мест (заявитель - Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка)	125	543,4	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	33 171,9	40 639,9	48 767,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
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	42:30:0211012	Индивидуальный жилой дом (Исаева О.М.)	32	3,1	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2024	75,1	75,1	90,1
004.02.01.1161	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой дом (Славгородская Е.В.) по адресу: Кондомская, 16	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	42:30:0211022	Жилой дом (Славгородская Е.В.)	32	1,9	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2027	46,9	57,5	69,0
010.02.01.1163	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖД (Рожкова В.П.) по адресу: Горноспасательная, 23	КЦК	42:30:0202012	ИЖД (Рожкова В.П.)	32	1,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	37,5	40,7	48,9
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, помещение 3	ЦТЭЦ	42:30:0303090	Нежилое помещение (Никитин Э.Б., Спицын В.И.)	32	11,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	268,9	268,9	322,7
004.02.01.1166	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖД (Тябова Т.Н.) по адресу: Учительская, 15	Котельная пос. Листвяги	42:30:0228015	ИЖД (Тябова Т.Н.)	32	5,0	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2027	122,0	149,5	179,4
010.02.01.1168	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом (Комитет ГиЗР) по адресу: Мурманская, 43	БЦК	42:30:0501004	Многоквартирный жилой дом (Комитет ГиЗР)	40	23,4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	685,2	986,9	1 184,3
003.02.01.1170	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (Серебрянникова И.В.) по адресу: ул. Ростовская, 4	ЦТЭЦ	42:30:0203008	Нежилое помещение (Серебрянникова И.В.)	32	6,2	Канальная	Минвата	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	42:30:0301046	Универсальный спортивный блок (заявитель - Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка)	70	244,2	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	10 287,6	11 965,8	14 358,9
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	42:30:0302065	Проектируемый МКД (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка)	70	205,2	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	8 645,0	9 373,7	11 248,5

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
001.02.01.1175	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (заявитель - ООО "Альфа-транс") по адресу: ул. Толмачева, 57а	КТЭЦ	42:30:0103023	Нежилое здание (заявитель - ООО "Альфа-транс")	50	98,4	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	42:30:0501045	Объект спортивного назначения	200	752,6	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	42:30:0501002	Здание суда	40	86,6	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	42:30:0302050	Административно-бытовое здание (заявитель - ООО "Бизнес Центр")	50	98,7	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	3 463,6	3 755,6	4 506,7
010.02.01.1181	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Автосалон, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: ул. Димитрова (42:30:0202008:370)	КЦК	42:30:0202008	Автосалон, заявитель - Комитет ГиЗР	70	55,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	2 346,6	2 544,4	3 053,3
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	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	40	85,3	Канальная	Минвата	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	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	40	85,0	Канальная	Минвата	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	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	32	56,5	Канальная	Минвата	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	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	50	130,4	Канальная	Минвата	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	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	32	56,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	1 367,0	1 367,0	1 640,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
010.02.01.1188	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: юго-западнее МКД ул. Зыряновская, 68	ЗРК	42:30:0505008	МКД, заявитель - Комитет ГиЗР	50	38,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	1 351,7	1 351,7	1 622,0
002.02.01.1190	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение, заявитель - ООО "АУРЭ" по адресу: ул. Клименко, 12А пом. 1	ЗСТЭЦ	42:30:0412020	Нежилое помещение, заявитель - ООО "АУРЭ"	50	67,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023-2024	672,1	672,1	806,5
001.02.01.1191	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (заявитель - ООО "Дакар") по адресу: пр. Октябрьский, 65	КТЭЦ	42:30:0302073	Нежилое здание (заявитель - ООО "Дакар")	32	37,7	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	42:30:0302071	Здание офиса (заявитель - ИП)	32	34,7	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	42:30:0501012	Нежилое офисное здание (заявитель - ФЛ)	32	18,1	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	42:30:0104071	Производственный цех (заявитель - ФЛ)	32	13,1	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	42:30:0102034	Нежилое здание- магазин (заявитель - ФЛ)	32	2,3	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	42:30:0104035	Объект производственно-складского назначения	32	82,8	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	2 018,1	2 018,1	2 421,7
001.02.01.1198	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад (заявитель - МК ДОУ "Детский сад № 225") по адресу: ул. Транспортная, 57а	КТЭЦ	42:30:0212057	Детский сад (заявитель - МК ДОУ "Детский сад № 225")	50	126,7	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	42:30:0301044	Реконструкция торговых площадей торгового павильон "Ноградский", заявитель - Сукиасян Г.Е.	32	100,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	2 437,8	2 437,8	2 925,3

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
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	42:30:0502058	Нежилое здание (магазин), заявитель - ООО "МАГ напитков"	32	27,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2026	666,4	775,2	930,2
003.02.01.1202	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Поликлиника №5, заявитель - Министерство строительства Кузбасса по адресу: Орджоникидзе, 32А	ЦТЭЦ	42:30:0301031	Поликлиника №5, заявитель - Министерство строительства Кузбасса	80 100 700	8 98 18	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	4 795,3	5 168,7	6 202,4
003.02.01.1204	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилые производственные здания, заявитель - АО "ФПК" Западно-Сибирский филиал, Вагонный участок Новокузнецк по адресу: ул. Транспортная, 2 корпус 3,4,5,6,7,18,19,16	ЦТЭЦ	42:30:0302056	Нежилые производственные здания, заявитель - АО "ФПК" Западно-Сибирский филиал, Вагонный участок Новокузнецк	250	404,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2027	30 928,6	37 891,5	45 469,8
010.02.01.1205	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖД, заявитель - Комитет "ГиЗР" по адресу: пр-д Сусанина, 7 (стр)	АРК	42:30:0507025	ИЖД, заявитель - Комитет "ГиЗР"	32	6,2	Канальная	Минвата	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	42:30:0412014	Нежилое здание, заявитель - Пирожок А.В.	32	1,5	Канальная	Минвата	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	42:30:0211022	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Сотников И.А.	32	2,7	Канальная	Минвата	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	42:30:0412011	Нежилое здание	32	4,2	Канальная	Минвата	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	42:30:0412011	Нежилое здание	32	4,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	103,3	103,3	123,9
002.02.01.1210	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Кардиоцентр по адресу: -	ЗСТЭЦ	42:30:0412015	Кардиоцентр	200	791,9	Канальная	Минвата	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	42:30:0413005	Многоквартирный жилой дом	50	109,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	3 826,7	4 149,3	4 979,1

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
002.02.01.1212	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Горьковская, 52	ЗСТЭЦ	42:30:0413005	Многоквартирный жилой дом	40	114,1	Канальная	Минвата	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	42:30:0102021	Многоквартирный жилой дом	50	97,2	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	3 413,6	3 701,4	4 441,7
001.02.01.1214	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Бугарева, 1	КТЭЦ	42:30:0102022	Многоквартирный жилой дом	50	97,2	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	42:30:0102022	Многоквартирный жилой дом	50	97,2	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	3 413,6	3 701,4	4 441,7
010.02.01.1216	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа многоквартирных домов по адресу: ул. Зыряновская, 68-А, 68-Б, 70-Б	ЗРК	42:30:0505008	Группа многоквартирных домов	250	445,8	Канальная	Минвата	ООО «Энерготранзит»	10	2025	34 124,5	37 001,1	44 401,4
010.02.01.1218	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Зыряновская, 44	ЗРК	42:30:0505009	Многоквартирный жилой дом	150	186,0	Канальная	Минвата	ООО «Энерготранзит»	10	2026	11 431,9	13 296,7	15 956,1
010.02.01.1219	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: пер. Шахтостроительный, 24	ЗРК	42:30:0505020	Многоквартирный жилой дом	80	67,5	Канальная	Минвата	ООО «Энерготранзит»	10	2026	3 413,6	3 970,5	4 764,6
010.02.01.1220	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории по ул. Емельяновская в Орджоникидзевском районе по адресу: ул. Емельяновская	ЗРК	42:30:0506011	Комплексное развитие территории по ул. Емельяновская в Орджоникидзевском районе	250	367,5	Канальная	Минвата	ООО «Энерготранзит»	10	2032	28 129,2	42 146,1	50 575,4
010.02.01.1221	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории микрорайона Абашево Орджоникидзевского района по адресу: микрорайон Абашево	АРК	42:30:0506012	Комплексное развитие территории микрорайона Абашево Орджоникидзевского района	350	880,0	Канальная	Минвата	ООО «Энерготранзит»	10	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	42:30:0102022	Многоквартирный жилой дом	50	97,2	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	КТЭЦ	42:30:0302050	Группа многоквартирных домов	125	419,0	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	25 581,9	27 738,4	33 286,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
	по адресу: юго-западнее нежилых зданий по ул. Кузнецова, 31, 33													
003.02.01.1224	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории микрорайона Левобережный Центрального района по адресу: микрорайон Левобережный	ЦТЭЦ	42:30:0303003	Комплексное развитие территории микрорайона Левобережный Центрального района	350	792,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2028	69 277,0	88 624,6	106 349,5
001.02.01.1225	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории микрорайона Водный Центрального района по адресу: микрорайон Водный	КТЭЦ	42:30:0305076	Комплексное развитие территории микрорайона Водный Центрального района	32	20,0	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	42:30:0203011	Комплексное развитие территории по ул. Глинки Куйбышевского района	150	183,2	Канальная	Минвата	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	42:30:0207052	Комплексное развитие территорий микрорайона Завокзальный Куйбышевского района	350	858,3	Канальная	Минвата	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 (СМР)	ЗСТЭЦ	42:09:0000000	Футбольный манеж по адресу: ул. Тореза, 24Г	100	186,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	3 867,6	3 867,6	4 641,2
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) (СМР)	ЗСТЭЦ	42:09:0000000	Футбольный манеж по адресу: ул. Тореза, 24Г	150 50	102 24	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	3 466,4	3 466,4	4 159,7
001.02.01.1376	Строительство 4 линии 1Ду1200 (ПТ) на теплотрассе от НО-29 (Ду1000) до КСЗ-2 930 п.м.	КТЭЦ	42:09:0000000	Перспективные потребители в зоне действия КТЭЦ	1200	368,5 561,5	Надземная 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	42:09:0000000	Мкр. "Запорожская"	400	90,0	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	42:09:0000000	Мкр. "Запорожская"	-	2 542,0	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 встроенно-пристроенными нежилыми	ЗСТЭЦ	42:09:0000000	МКД "Д2" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями в кв. 45-46	70	41,3	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2025	1 750,0	1 888,0	2 265,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
	помещениями в кв. 45-46 по адресу: ул. Косыгина, 103													
001.02.01.1380	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: магазин по адресу: ул. 40 лет Победы, 2, 2а	КТЭЦ	42:09:0000000	магазин	70	147,9	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	42:09:0000000	нежилое здание	70	24,1	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	1 015,4	1 101,0	1 321,2
003.02.01.1382	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: пр. Строителей, корпус 1	ЦТЭЦ	42:09:0000000	Многоквартирный жилой дом	100	13,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	291,2	291,2	349,4
004.02.01.1385	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖС по адресу: ул. Суданская, 37, 32-2, 34-1, 34-2 (СМР)	Котельная пос. Листвяги	42:09:0000000	ИЖС	70 50 50 32 32	147 37 25 114 2	Надземная Канальная Надземная Канальная Надземная	Минвата	ООО «СибЭнерго»	04	2024	3 874,3	3 874,3	4 649,2
002.02.01.1387	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Горьковская, 66В	ЗСТЭЦ	42:09:0000000	Многоквартирный жилой дом	50	104,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	3 652,2	3 652,2	4 382,6
003.02.01.1388	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Автотехцентр, заявитель Большанин по адресу: ул. Вокзальная, 37А (СМР)	ЦТЭЦ	42:09:0000000	Автотехцентр, заявитель Большанин	70	1,7	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	03	2024	66,6	66,6	79,9
003.02.01.1389	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Часть отдельно стоящего нежилого здания, заявитель Микрюкова, Т. И., Чуленчик Д. П. по адресу: пр. Строителей, 7 пом. 1, 5 (СМР)	ЦТЭЦ	42:09:0000000	Часть отдельно стоящего нежилого здания, заявитель Микрюкова, Т. И., Чуленчик Д. П.	40	1,6	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	43,0	43,0	51,6
010.02.01.1391	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилые здания по адресу: ул. Слесарная, 2 корпус 2,4,5	БЦК	42:09:0000000	Нежилые здания	100 70	21 60	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	1 611,1	1 611,1	1 933,3
010.02.01.1392	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Разведчиков, 21 (А,Б)	БЦК	42:09:0000000	Многоквартирный жилой дом	100 80	67 105,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	3 888,0	3 888,0	4 665,6
003.02.01.1393	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: пр. Строителей, корпус 2	ЦТЭЦ	42:09:0000000	Многоквартирный жилой дом	100	13,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	291,2	291,2	349,4
003.02.01.1394	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (магазин) по адресу: ул. Кирова, 2Б (СМР)	ЦТЭЦ	42:09:0000000	Нежилое здание (магазин)	50	17,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	213,1	213,1	255,7

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. 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
010.02.01.1395	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: многоквартирный жилой дом по адресу: г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, пер. Шахтостроительный, 20	ЗРК	42:09:0000001	многоквартирный жилой дом	80 100	73,5 16,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	2 388,5	2 388,5	2 866,2
004.02.01.1396	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: индивидуальный жилой дом по адресу: г. Новокузнецк, Куйбышевский район, пер.Шумный, 8	Котельная пос. Листвяги	42:09:0000002	индивидуальный жилой дом	32	30,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2024-2025	211,7	228,4	274,1
002.02.01.1397	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: многоквартирные жилые дома по адресу: г. Новокузнецк, Новоильинский район, пр. Мира, д.52, пр. Мира, 54	ЗСТЭЦ	42:09:0000003	многоквартирные жилые дома	50 40	127,5 42,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024-2025	2 039,7	2 200,1	2 640,1
003.02.01.1398	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: здание (капитальный ремонт) по адресу: г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Мичурина, д.6	ЦТЭЦ	42:09:0000004	здание (капитальный ремонт)	80	6,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024-2025	101,6	109,6	131,5
010.02.01.1400	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: многоквартирный жилой дом по адресу: г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 92 (блок секции А, Б)	ЗРК	42:09:0000006	многоквартирный жилой дом	100 80	24 22	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	4 744,0	4 744,0	5 692,8
004.02.01.1401	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: 1/2 часть жилого дома, состоящая из трех жилых комнат по адресу: г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Поссоветская, 10-.2	Котельная пос. Листвяги	42:09:0000007	1/2 часть жилого дома, состоящая из трех жилых комнат	32	50,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2024	380,6	380,6	456,7
Итого по ЕТО					8 989,5					01		707 945,5	816 368,6	979 642,4
					9 647,8					02		397 556,1	505 242,0	606 290,4
					3 565,3					03		240 807,0	313 290,1	375 948,1
					1 004,0					04		29 782,1	35 487,0	42 584,4
					5 363,5					10		329 788,3	449 604,1	539 524,9
					920					XXX		55 352,3	68 863,3	82 636,0
					29 490,1					Всего		1 761 231,2	2 188 855,1	2 626 626,1

5. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ УСЛОВИЯ, ПРИ НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ 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 2026 г. 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 – 2026 г. (переключение перенесено на с 2025 на 2026 г. в связи с отсутствием своевременного согласования проектных решений, локальных сметных расчетов, исполнительной документации от авторского надзора, а также отсутствием согласованного ПОДД по ул. 1 Мая со стороны подрядчика ООО «Монтажэнергострой» и ООО «ЭнергоТранзит»);

- 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.

Информация по строительству тепловой сети для переключения КЦК на ЦТЭЦ на 20.06.2024 г. представлена ниже.

Общая протяженность линейного объекта составляет – 3436,59 м/п, из них:

- Надземное исполнение теплотрассы – 2055,3 м/п;

- Подземного исполнения – 850,85 м/п;

- ППУ- 403,2 м/п.

Диаметр трубы 530 мм.

Проектом также предусмотрено строительство и установка:

- подвижных опор – 184 шт.;

- не подвижных 34 шт.;

- строительство 9 шт. тепловых камер;

- здание ЦТП - площадью - 371,30 м².

На 20.06.2024 г. уложено трубы:

- в надземном исполнении 1495,47 м/п;
- в подземном исполнении 660 м/п,
- трубы ППУ – 0 м/п.

Установлено опор:

- 1) Скользящих – 141 шт.;
- 2) Неподвижные опоры – 22 шт.

Демонтировано тепловых камер – 4 шт.

Построено – 5.

В рамках реализации данного мероприятия заключен контракт между МБУ «Дирекция ЖКХ» г. Новокузнецка и ООО «Монтажэнергострой» от 14.11.2022 года № 55/22 с окончанием строительно-монтажных работ в 2024 г. До МБУ «Дирекция ЖКХ» в 2021-2023 годах доведено 1 238 580,6 тыс. руб., а также заключены следующие договоры:

Утверждено		Сумма по договору, тыс. руб.	Оплачено, тыс. руб.	Остаток, тыс. руб.
1.	Договор 6-В от 20.07.2022 продлен до 31.12.2024	115 438,1	98 122,4	17 315,7
2.	Договор 6-К от 20.07.2022 продлен до 31.12.2024	109,9	93,4	16,5
3.	ГАУ "Госэкспертиза Кузбасса" Договор 137 от 01.08.2022	1 142,7	1 142,7	0,0
4.	ПАО "Россети Сибирь" Договор 20.4200.1723.22 от 20.07.2022	37 925,6	22 755,4	15 170,2
5.	ООО "ДОН" Договор 01-490/СК-2023-05 от 10.05.2023 (строительный контроль)	599,0	599,0	0,0
6.	ООО "Инвест-аудит" Договор 05.08.2023 оплачено 433587,00 (авторский надзор)	1 300,8	433,6	867,2
7.	ООО "Олмина" Строительный контроль договор не оплачен	10 801,3	0,0	10 801,3
8.	ООО "МЭС" Контракт 55/22 от 14.11.2022 оплачен аванс 50 % с учетом увеличения цены контракта на 30%	845 494,6	609 905,6 (оплачено с учетом аванса 50%)	235 589,1 (не оплаченный остаток по контракту)
		Оплата 374 316,5 (в погашение аванса 187 158,2 тыс. руб., в оплату на счет 187 158,2 тыс. руб.)		
9.	Д.с. №6 от 19.10.2023 Продление сроков по Контракту 55/22 от 14.11.2022	Срок Контракта № 55/22 от 14.11.2022 года продлен до 31.12.2024.		
10.	ООО «СибТек»	1 368,0	0,0	1 368,0
11.	ООО «Интеллект Плюс»	17 912,1	17 912,1	0,0
12.	МБУ НГО «ГУРТ»	20,0	20,0	0,0
13.	Горбунов Сергей Аркадьевич	30,0	10,6	д/с о расторжении на 19,4 тыс. руб.
	Итого	1 032 142,2	750 994,7	281 128,0

На текущую дату смонтировано: всего трассы – 2195,47 м/п, в том числе – подземная часть – 660 м/п, надземная часть – 1495,47 м/п.

Подготовлено техническое задание на выполнение работ по корректировке проектной документации с выполнением инженерных изысканий и прохождением государственной экспертизы в целях строительства объекта: «Строительство тепловых сетей и ЦТП по замещению Куйбышевской центральной котельной и котельных ДТВу-3, №6, №43, №32, Садопарк от источника «Центральная ТЭЦ». I этап – замещение Куйбышевской центральной котельной при выполнении благоустройства объекта в полосе отвода строительства теплотрассы: ул. 1 Мая, ул. Макеевская, ул. Куйбышева, пр. Курако, проезд Ангренский, водоохранная зона от ТК 10 до ТК14(ул. Куйбышева).

Участки распределения работ:

- 1) Здание ЦТП (ул. Макеевская);
- 2) от здания ЦТП (ул. Макеевская) до ж/д моста (ЕВРАЗа);
- 3) от ж/д моста (ЕВРАЗа) до пешеходного мостика по ул. Переездная;
- 4) от пешеходного мостика по ул. Переездная до ТК 14 по ул. Куйбышева;
- 5) от ТК 14 по ул. Куйбышева до ТК 11 по ул. Куйбышева;
- 6) Ангренский проезд: от ТК 11 по ул. Куйбышева до УП 10;
- 7) Территория МТПП: от УП 10 до ТК 14 по ул. Курако.
- 8) Участок в районе здания «Ново ТВ» по пр. Курако.

Объем работ на 22.05.2024:

- 1) участок «ЦТП – Здание ЦТП»:
 - фундамент – 100 %;
 - опоры, связи, металлические конструкции – 100 %;
 - сэндвич-панели 100%;
 - водосточная система – 100%.

На текущую дату проводится работа по монтажу теплообменников, насосов, сварка труб, обвязка системы, пожарная обработка металлических конструкций, задвижки, отводы, переходы, тройники – 90 % (ориентировочно).

Ежедневно на объекте работает 6 человек на монтаже оборудования, 2 человека на покраске.

Работы по благоустройству территории не выполнялись. Предстоит подключение здания к сетям водоснабжения, канализации, электроснабжения.

- 2) участок «Старица» – сварочные работы.

- 3) участок от ТК 14 до пешеходного мостика К 9 – закончен, без опрессовки и части теплоизоляции.
- 4) «НОВО ТВ» – разработка грунта – 180 метров, уложена труба 180 метров, подготовка к приёму бетона на стены камеры 14/11.
- 5) «Агренский проезд» – откачка воды, засыпка щебня в основание траншеи.

Согласованы:

- ПОДД по ул. Куйбышева и пр. Курако;
- Проект по нанесению огнезащитного покрытия на здании ЦТП.

Общая готовность объекта 65 %.

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, а реконструкция – зеленым. 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».

Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей за 2024-2032 гг. составят 981 219,1 тыс. руб. без НДС в ценах 2024 г.

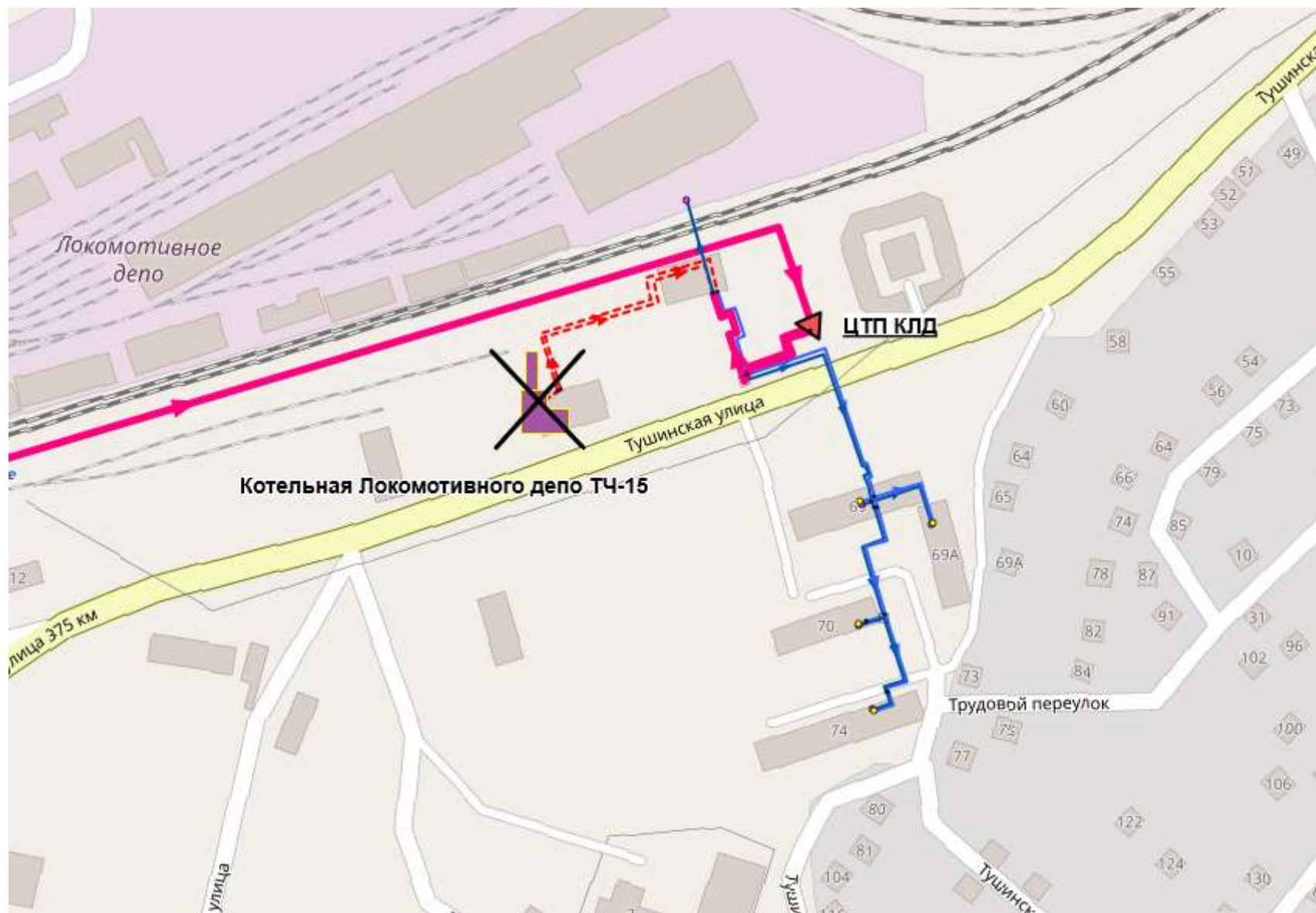
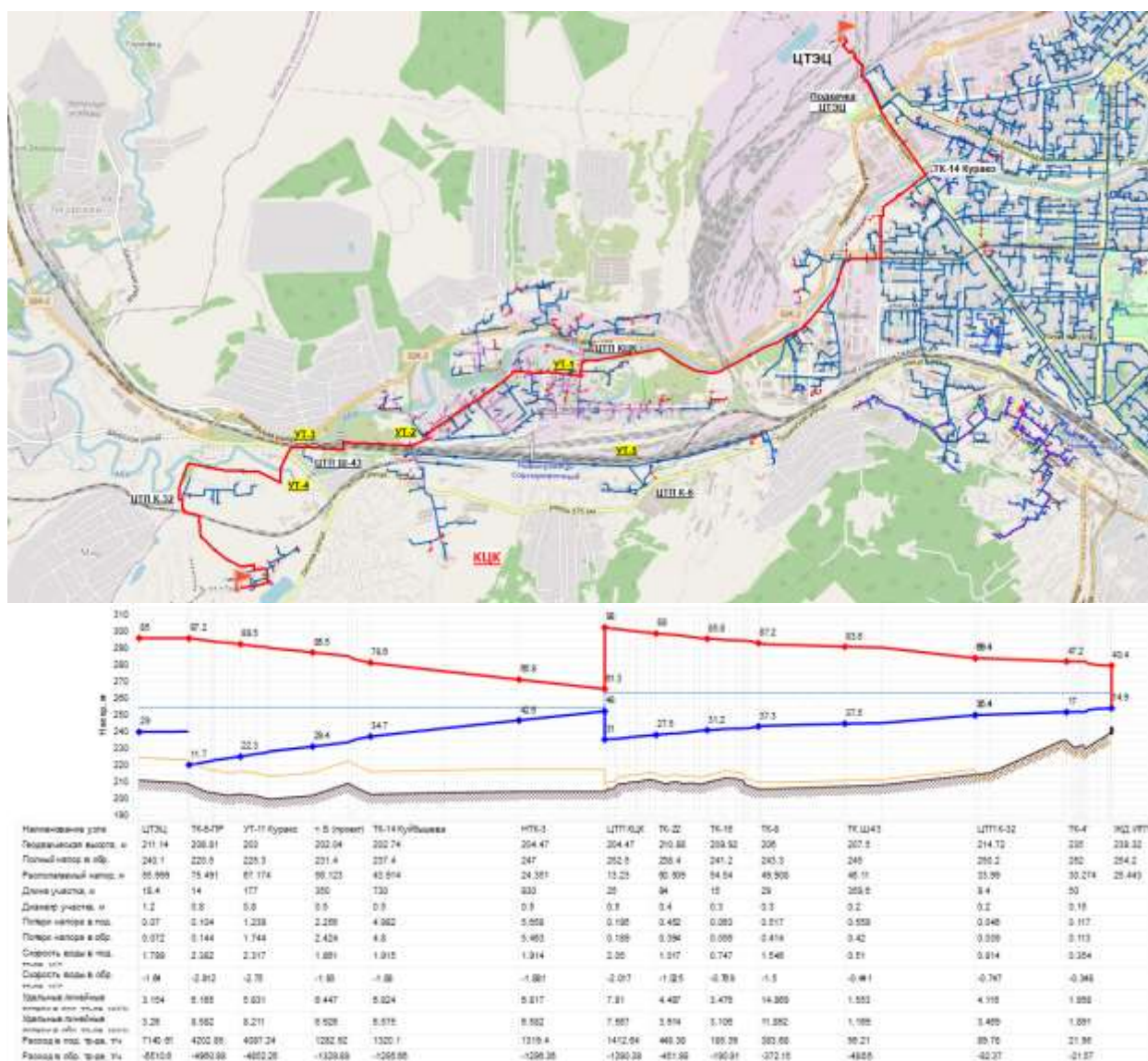
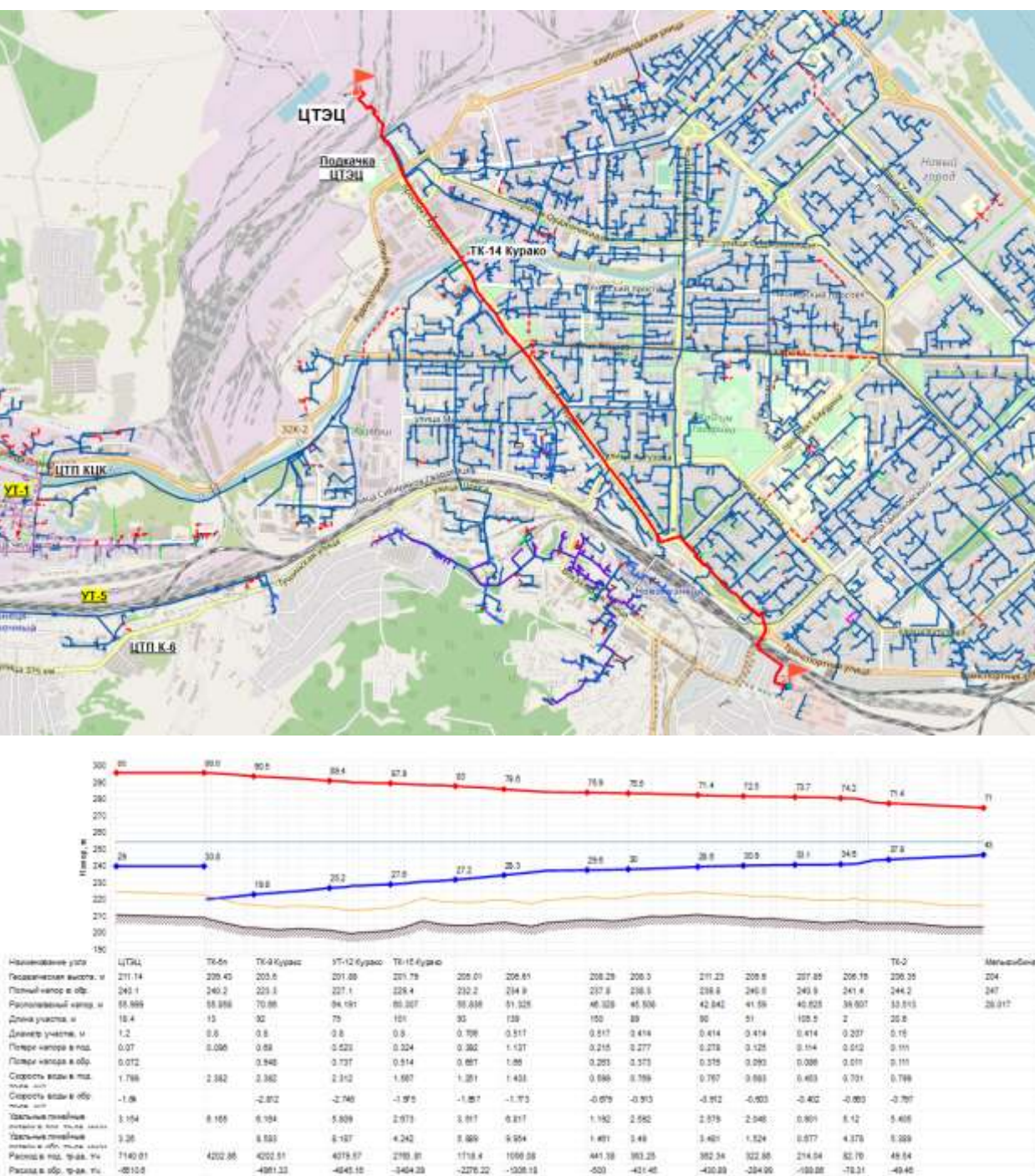


Рисунок 6.2 – Переключение котельной Локотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ



**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-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.
003.02.02.2001	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	2482,24 6,5 6,5	Надземная Канальная Бесканальная	Минвата	2024	281 128,0	281 128,0	337 353,6
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	2024	45 753,3	45 753,3	54 903,9
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 Надземная Канальная Канальная Надземная	Минвата	2025	22 077,6	23 938,6	28 726,4
Итого по ЕТО						03			18 801,2				641 586,1	698 629,4	838 355,3
						10			4 875,5				210 034,4	214 776,1	257 731,3
						Всего			23 676,7				851 620,6	913 405,5	1 096 086,6

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.
003.02.08.8002	Строительство здания ЦТП в районе котельной ДТВу-3 с установкой теплообменников для системы ГВС, насосами на перемычке 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 перемычке 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 перемычке 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 перемычке 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						129 598,5	148 763,6	178 516,4

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

В связи с увеличением сроков проектирования, а также пересмотром планов по развитию зоны теплоснабжения, сроки реализации мероприятий сдвигаются на 2030 г.

Развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает в 2030 г. расширение зоны действия котельной №1 п. Абагур-Лесной за счет переключения на нее потребителей котельной школы №16.

Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматриваются 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 18 721,5 тыс. руб. без НДС в ценах 2024 г.

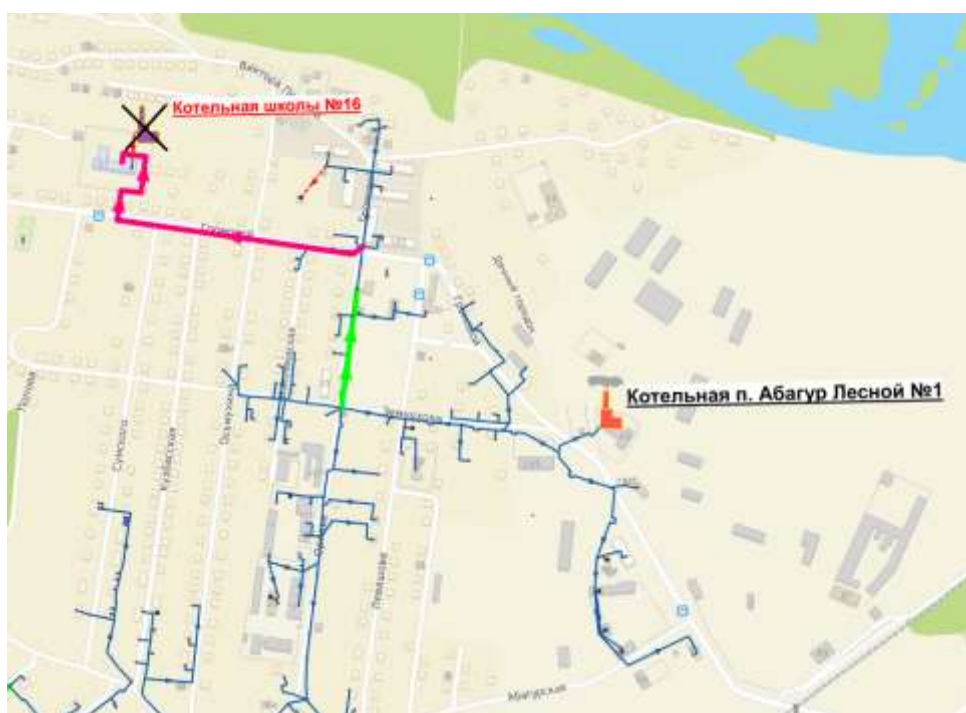


Рисунок 6.5 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной

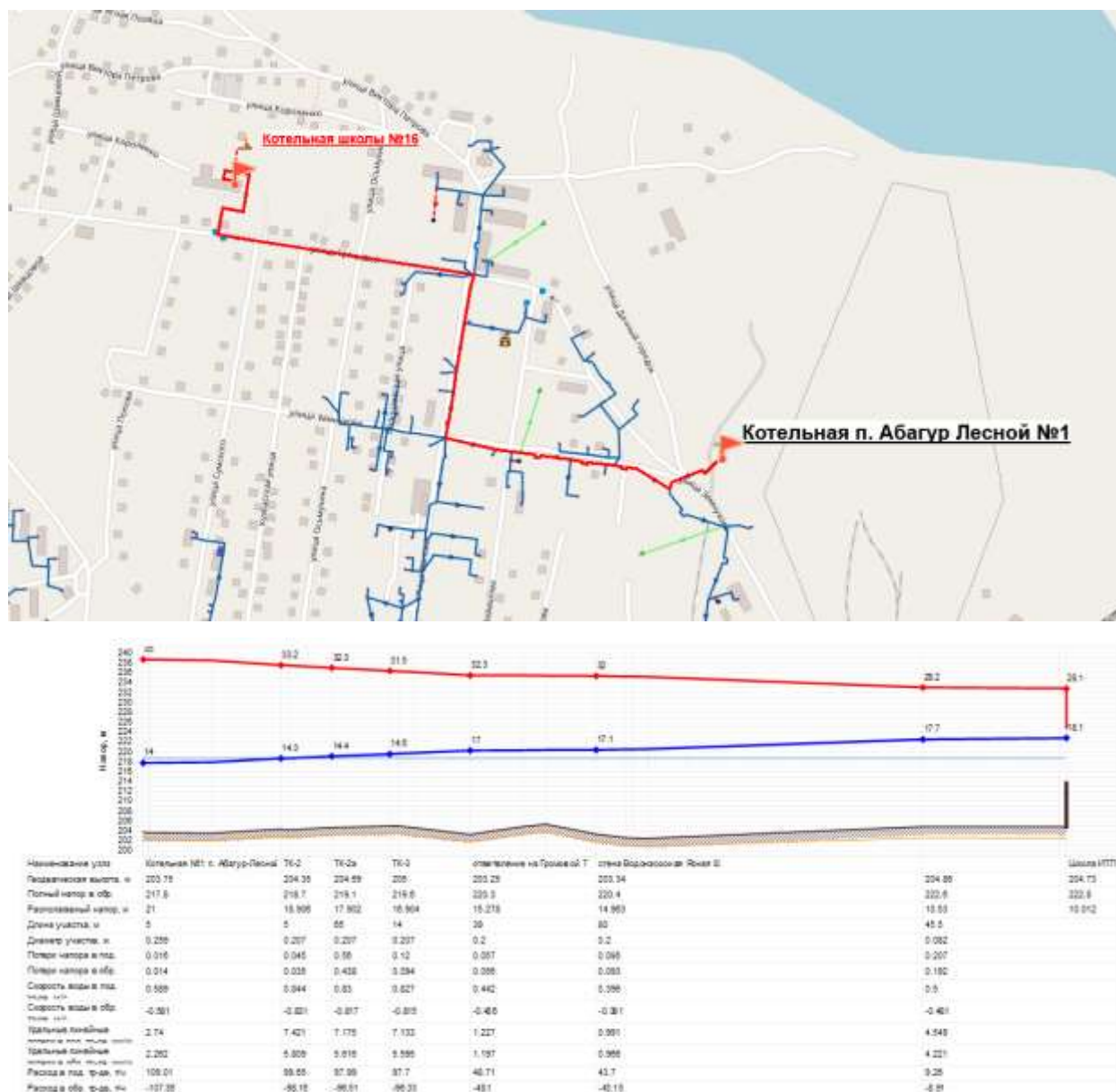


Рисунок 6.6 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №1 п. Абагур-Лесной

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	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты 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	2030	13 792,9	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	2030	4 928,6	6 823,5	8 188,3
Итого по ЕТО №04									1 487,0				18 721,5	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

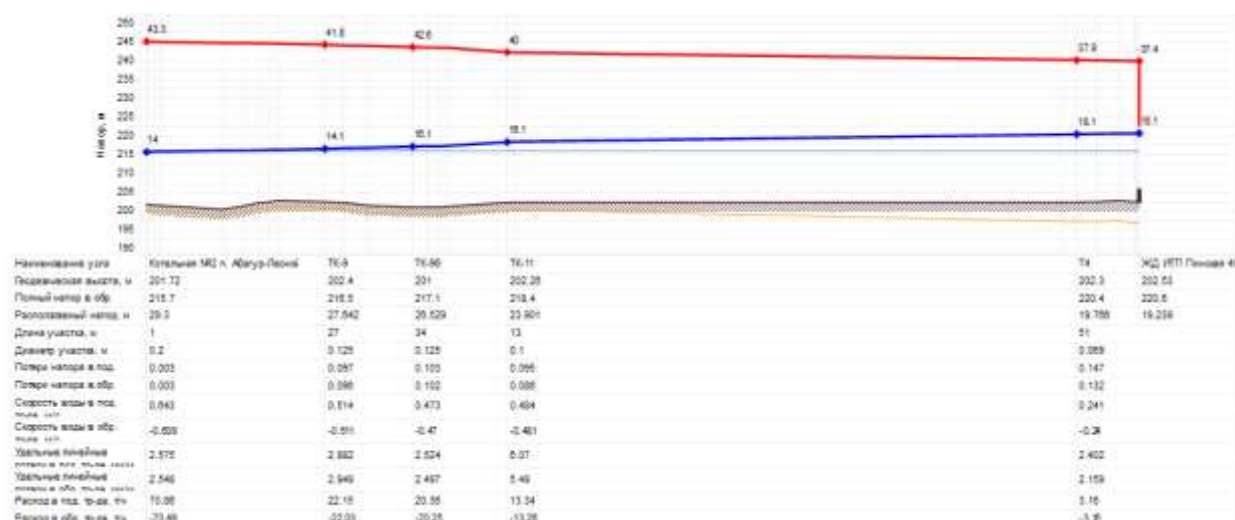
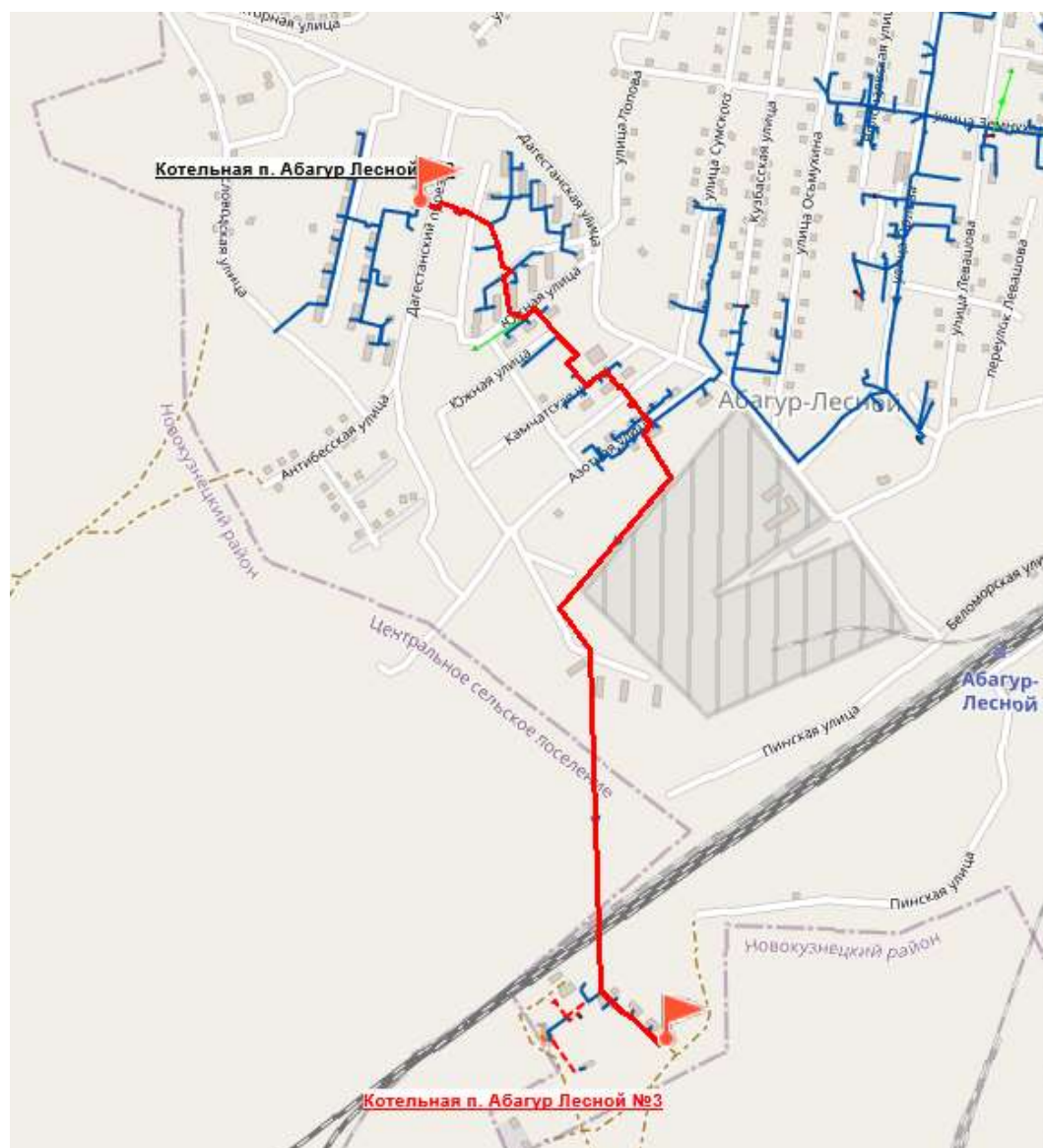


Рисунок 6.8 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №2 п. Абагур-Лесной

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	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты 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	150 150 100	150 150 100	210 218 75	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						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									3 725,0				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.

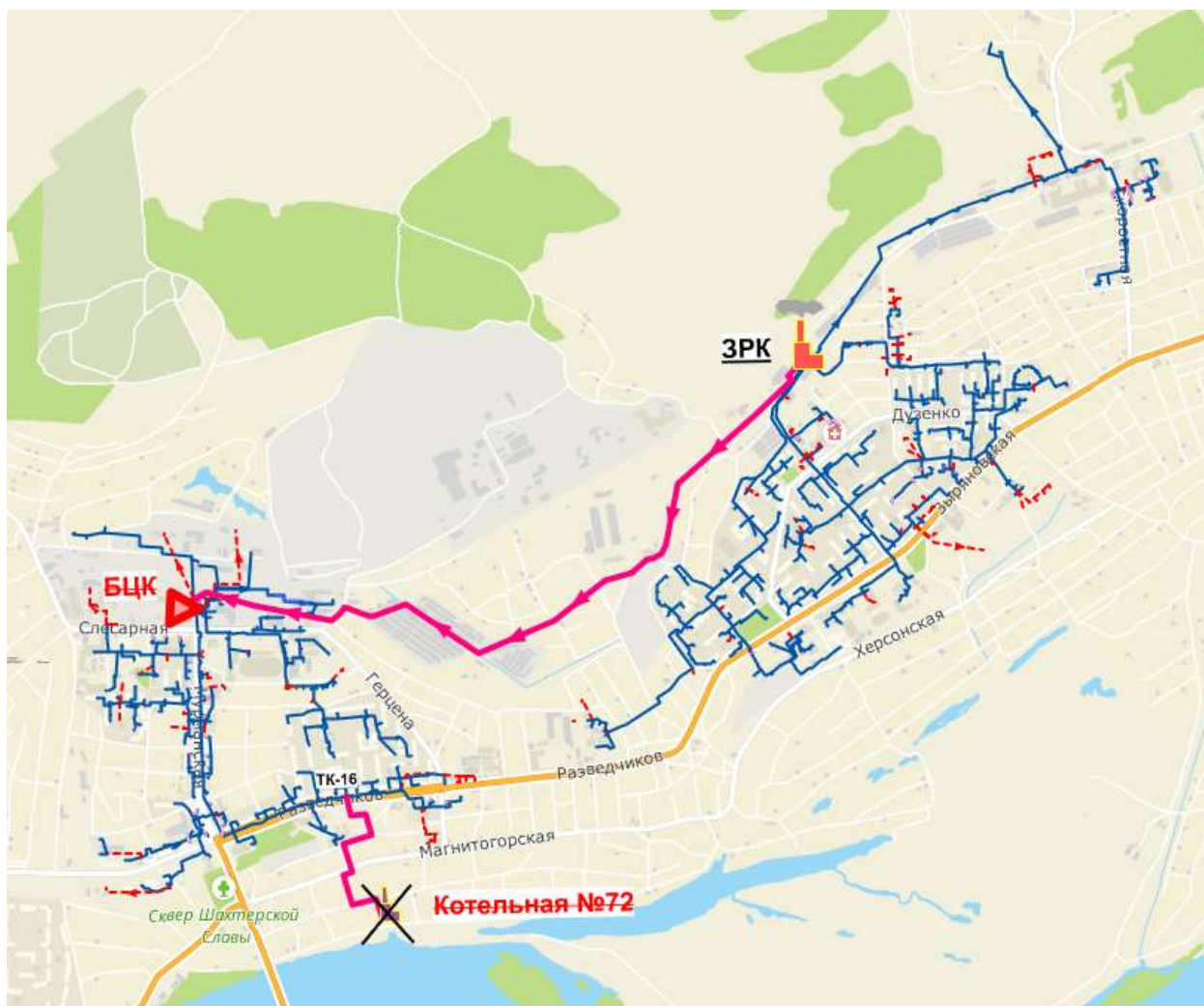


Рисунок 6.9 – Строительство тепловых сетей для переключения БЦК и котельной №72 на ЗРК

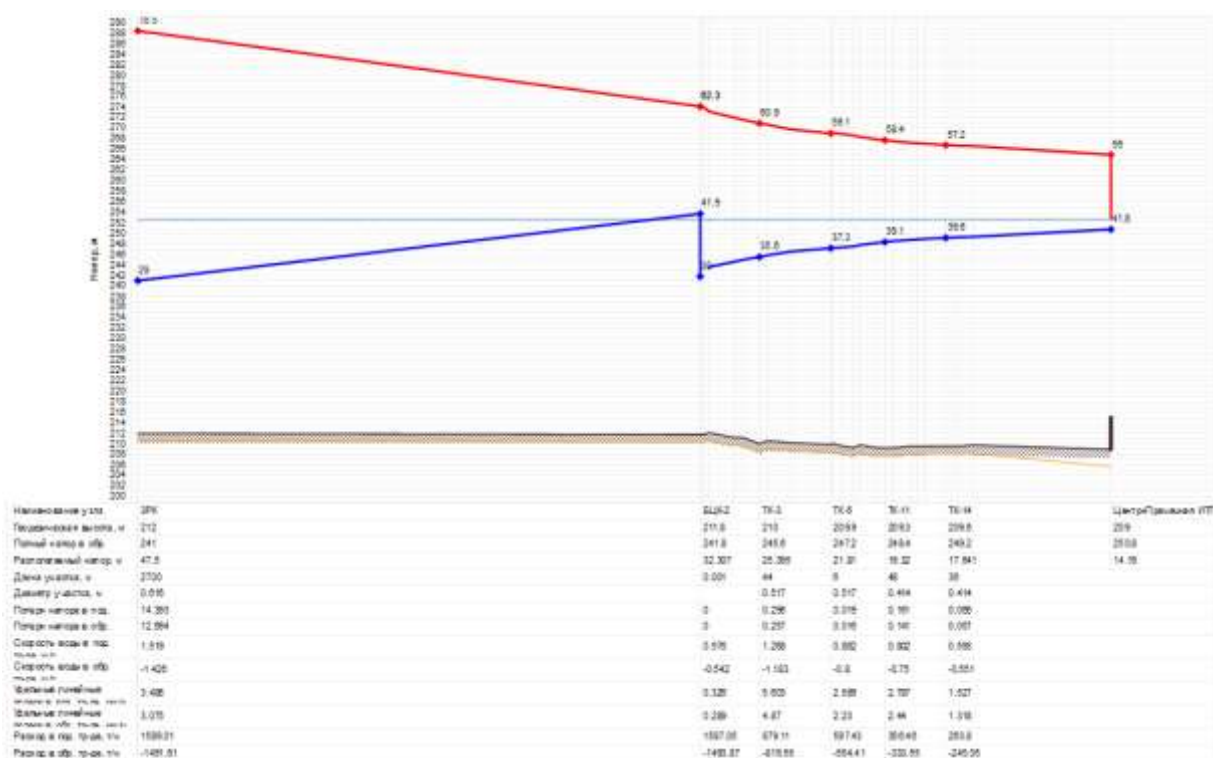


Рисунок 6.10 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима Зыряновской районной котельной (ЗРК – ул. Фесковская, 99)

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-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.
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	-	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 39 936,1 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	26 518,1	26 518,1	31 821,7
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									463,0				39 936,1	41 067,2	49 280,7

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
002.02.08.8018	Реализация СМР по автоматизации работы ЦТП-154 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2025	36 890,3	40 000,0	48 000,0
002.02.08.8019	Разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП-148 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2025	802,4	870,0	1 044,0
002.02.08.8020	Реализация СМР по автоматизации работы ЦТП-148 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2026	45 394,9	52 800,0	63 360,0
002.02.08.8021	Разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП-61 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2026	765,2	890,0	1 068,0
002.02.08.8022	Реализация СМР по автоматизации работы ЦТП-61 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2027	44 076,9	54 000,0	64 800,0
002.02.08.8023	Разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП-11 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2027	563,2	690,0	828,0
002.02.08.8024	Реализация СМР по автоматизации работы ЦТП-11 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2028	32 752,8	41 900,0	50 280,0
003.02.08.8025	Строительство железобетонного ограждения территории ЦТП-5 (Промышленная,5), СМР	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	2 408,4	2 611,5	3 133,7
Итого по ЕТО				02		161 245,7	191 150,0	229 380,0
				03		17 607,4	20 723,5	24 868,1
				Всего		178 853,1	211 873,5	254 248,1

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 истощением 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 ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

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

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 494 339,5 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-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.
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	2025	7 501,5	8 133,9	9 760,6
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	2030	21 696,5	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	2030	255,2	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						2030	3 852,6	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	5 745,9	6 230,3	7 476,4
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						2026	18 934,0	22 022,6	26 427,1
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						2027	18 952,0	23 218,7	27 862,5
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						2028	18 125,0	23 187,0	27 824,4
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						2029	19 257,3	25 628,3	30 753,9
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.
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	ППУ	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	ППУ	2024	11 356,0	11 356,0	13 627,2
002.02.04.4062	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра УТ-19 (ТК-14а/23) – УТ-20 (ТК-14а/24) ул. Звездова, проектирование и СМР	УТ-19	УТ-20	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	125	150	148,0	Канальная	Минвата	2028-2029	3 434,8	4 559,8	5 471,7
002.02.04.4063	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра УТ-20 (ТК-14а/24) – УТ-21 (ТК-14а/25) ул. Звездова, проектирование и СМР	УТ-20	УТ-21	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	125	150	80,0	Канальная	Минвата	2027-2028	1 833,0	2 338,4	2 806,1
Итого по ЕТО						01		4 186,0					150 214,2	169 586,0	203 503,2
						02		374,6					13 965,9	15 693,4	18 832,1
						03		6 618,3					269 394,9	334 897,4	401 876,9
						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		12 690,9					494 339,5	603 345,1	724 014,1

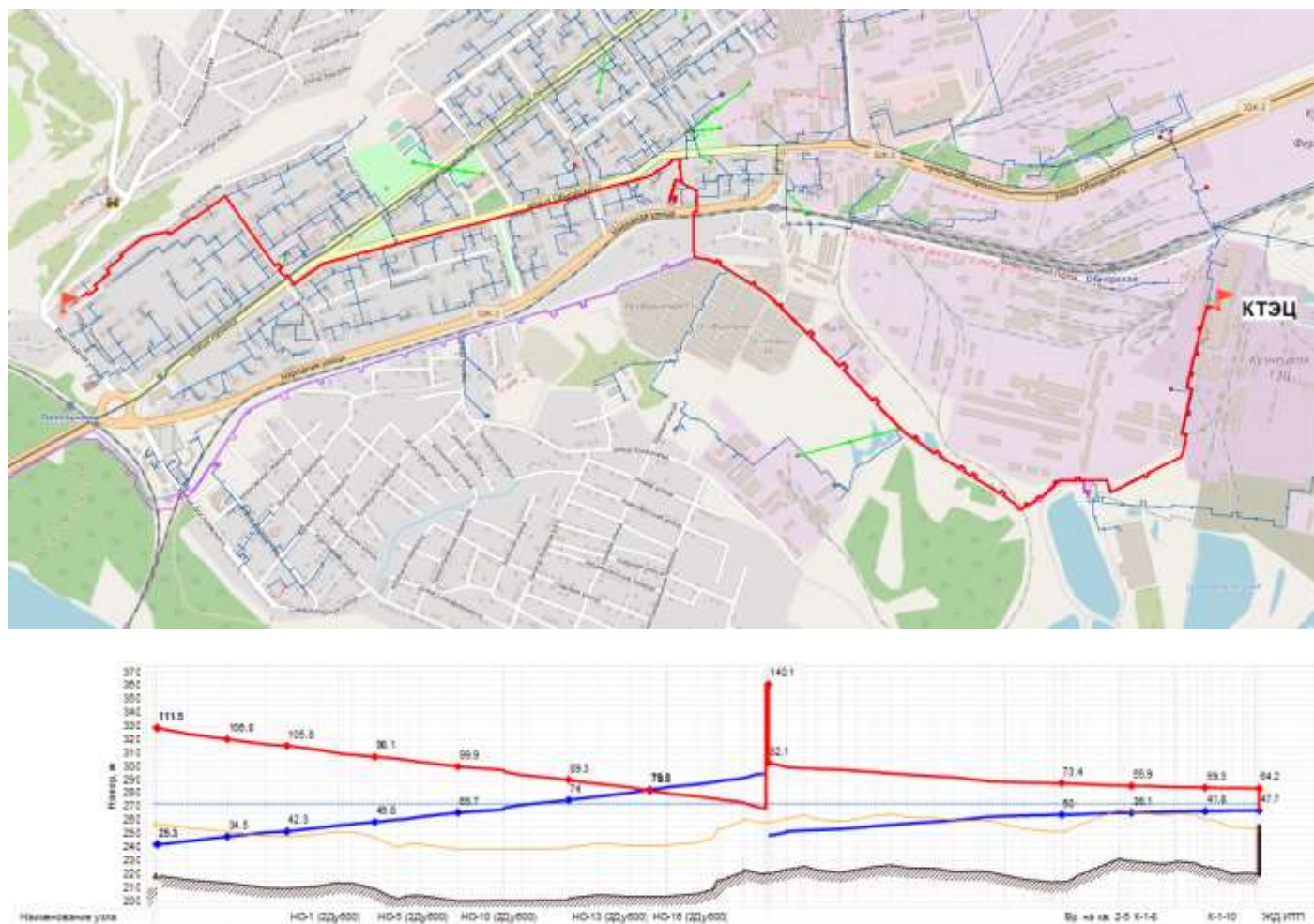


Рисунок 8.1 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Кузнецком районе после реализации мероприятий на тепловых сетях

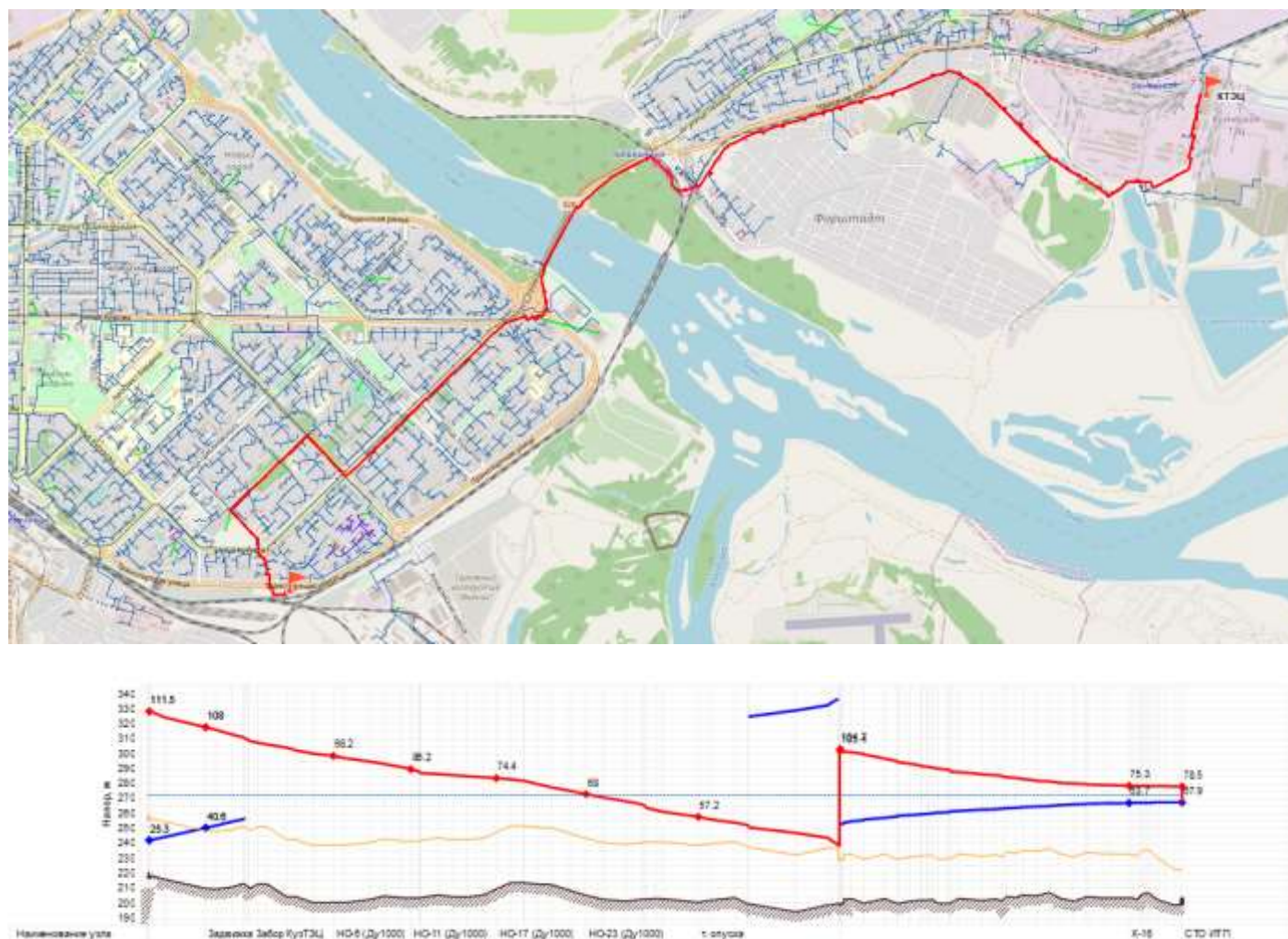


Рисунок 8.2 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Центральном районе после реализации мероприятий на тепловых сетях

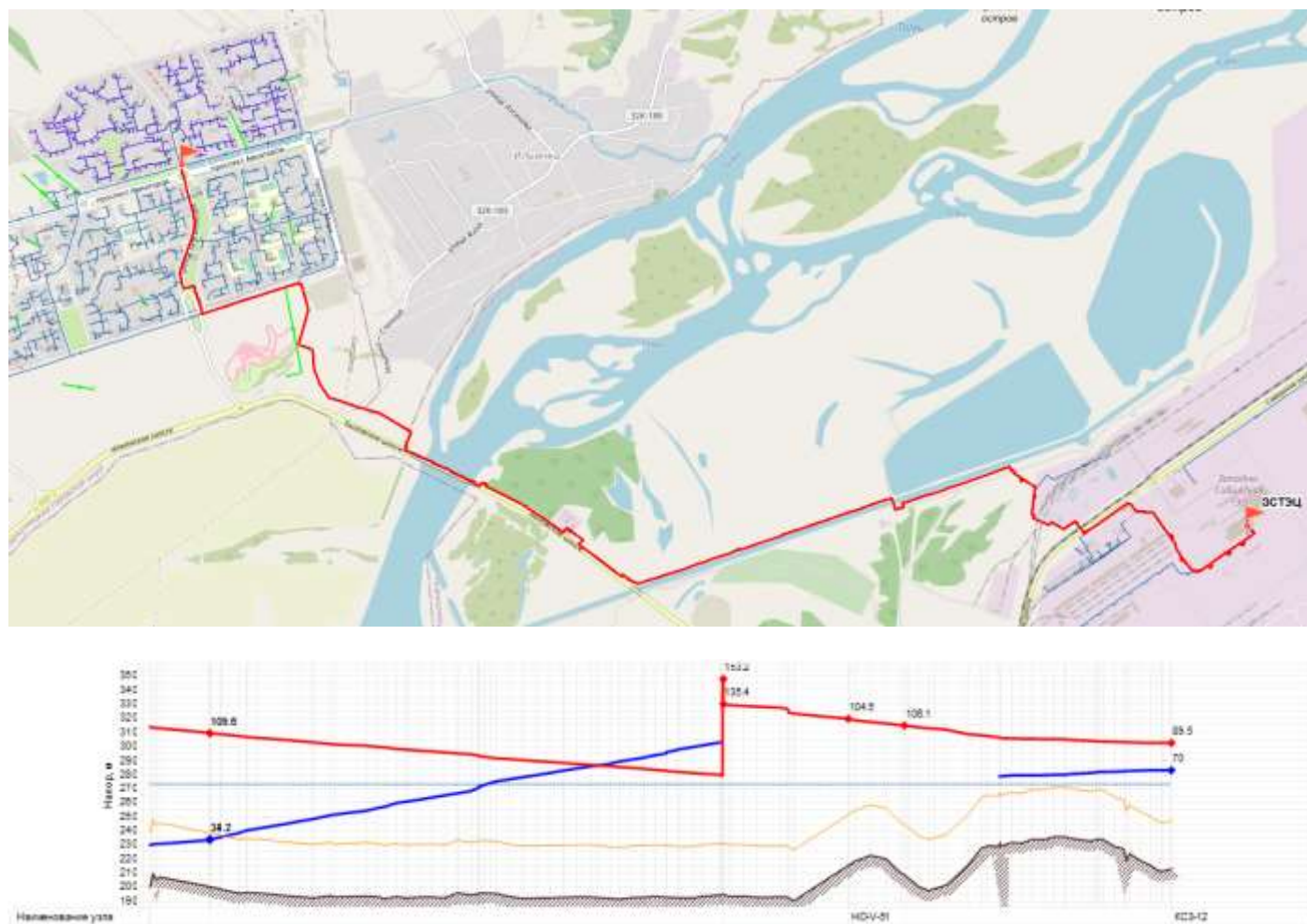


Рисунок 8.3 – Перспективный гидравлический режим Новоильинской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях

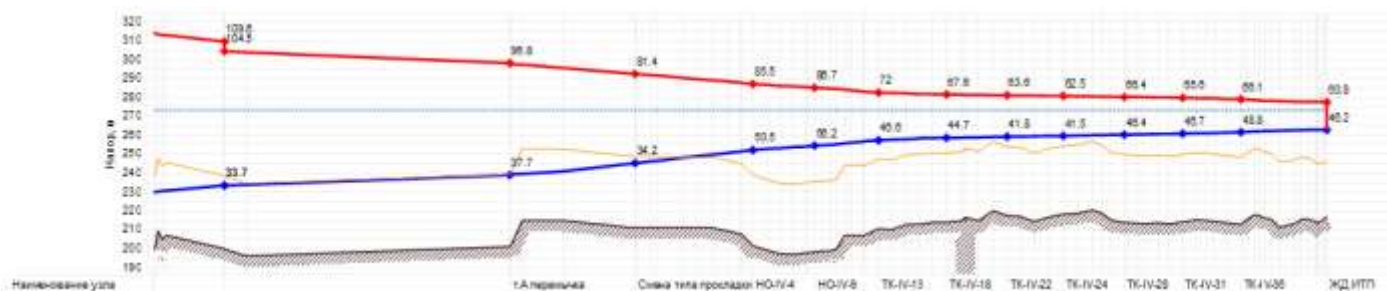


Рисунок 8.4 – Перспективный гидравлический режим Заводской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях

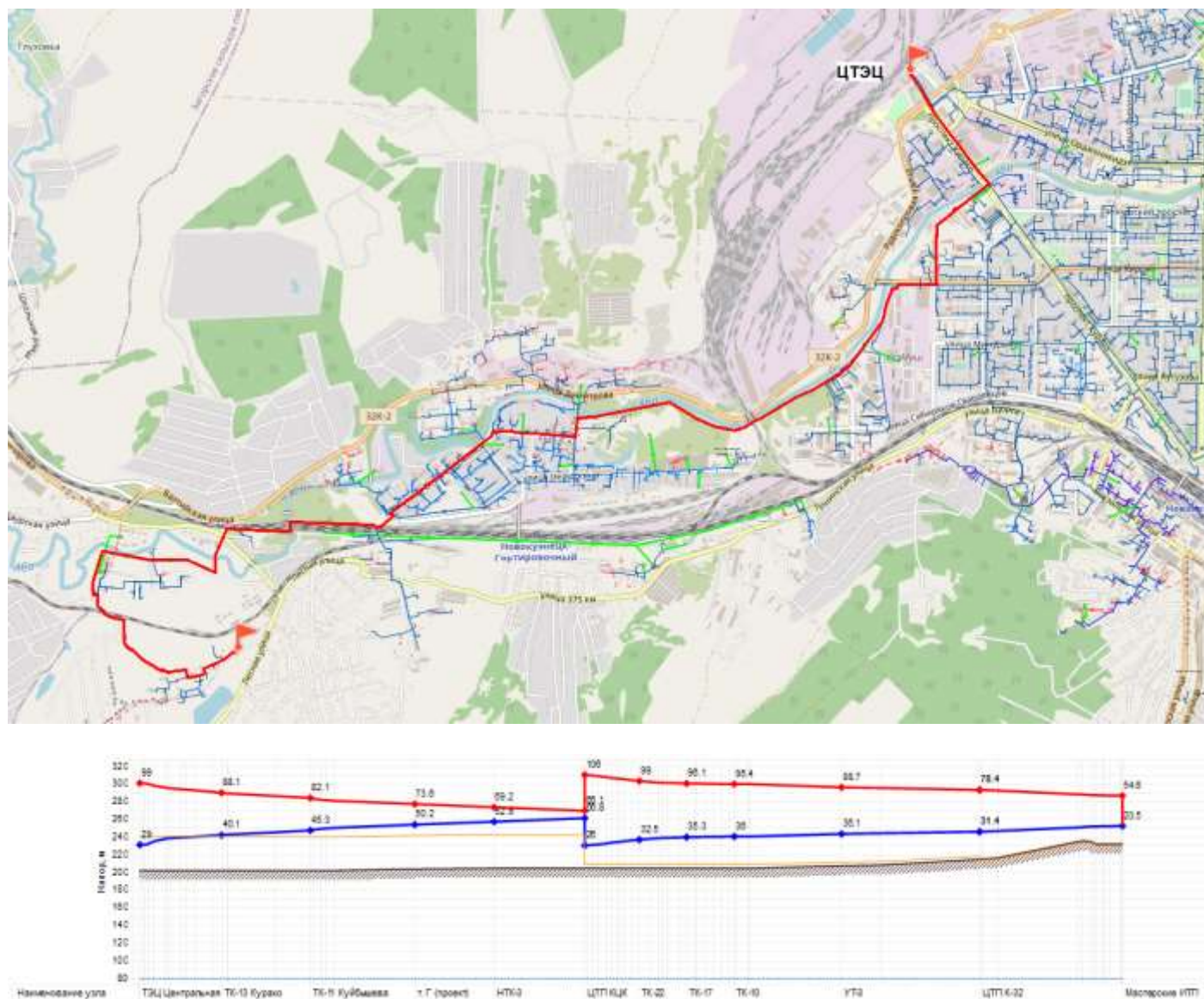


Рисунок 8.5 – Перспективный гидравлический режим ЦТЭЦ (в зоне котельной №32 после переключения на ЦТЭЦ) после реализации мероприятий на тепловых сетях

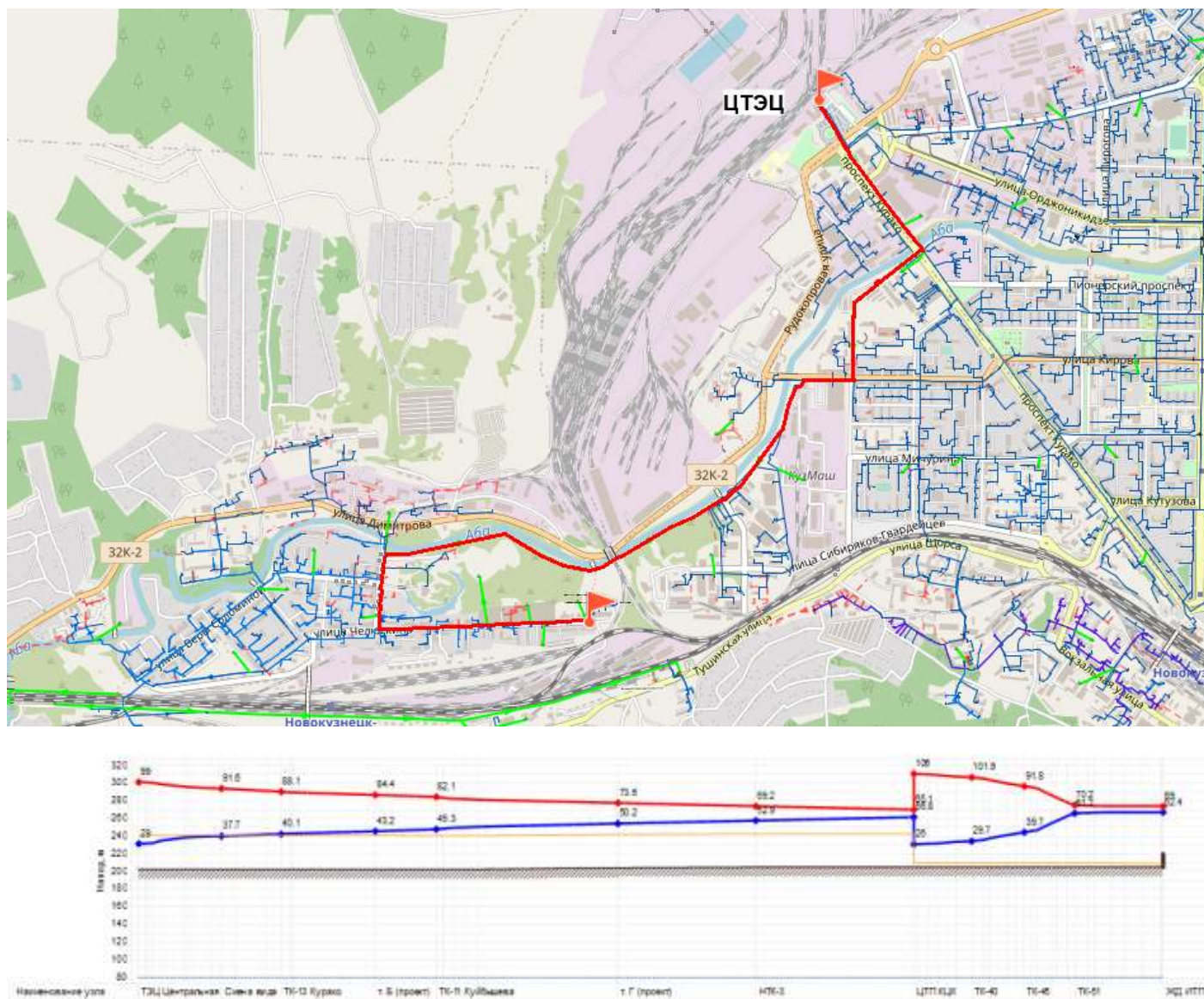


Рисунок 8.6 – Перспективный гидравлический режим ЦТЭЦ (в зоне котельной КЦК после переключения на ЦТЭЦ) после реализации мероприятий на тепловых сетях

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 истощенным эксплуатационным сроком весьма условно. Разумеется, далеко не все сети старше 25 лет истощили 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 переключок 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 переключок и длины заменяемых участков, обеспечивающих опережающие темпы переключок 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»). 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.

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 8 342 351,6 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 2,9% 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 (10 лет – с 2023 по 2032 гг.) уменьшается на 1,3 года с 32,9 в начале 2024 г. до 31,6 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 на 19% с 11,0% от отпуска в сеть в 2023 г. до 8,9% в 2032 г.

Количество отказов, приводящих к прекращению теплоснабжения, снизится с 363 в 2023 г. до 227 в 2032 г. (снижение на 37%).

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.

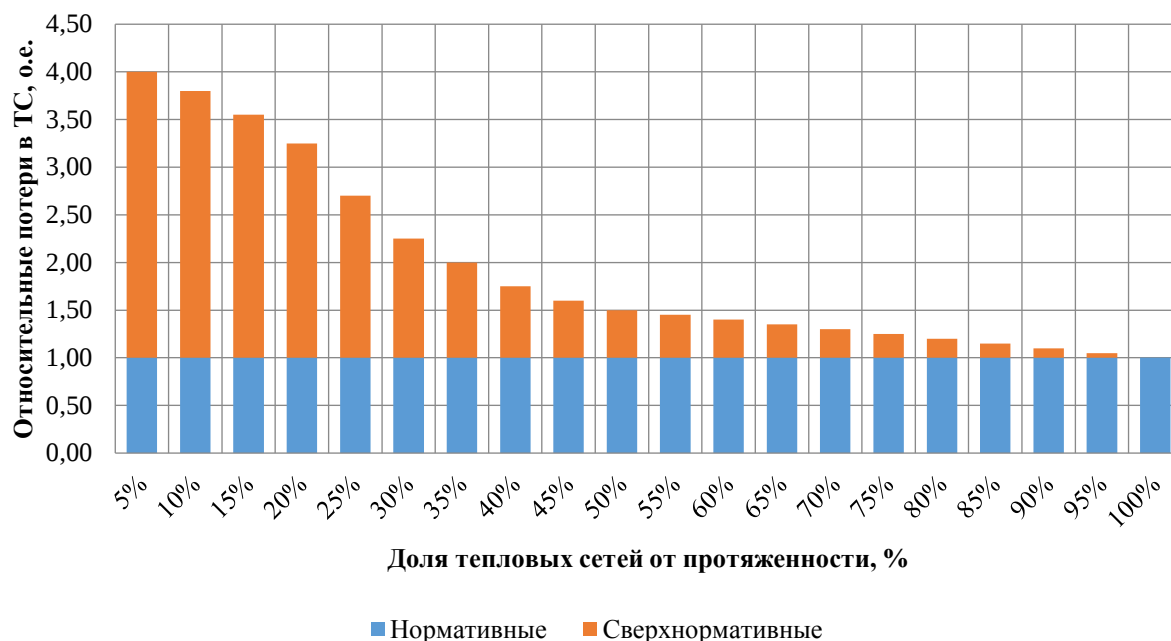


Рисунок 9.1 – Распределение тепловых потерь в тепловых сетях

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%.

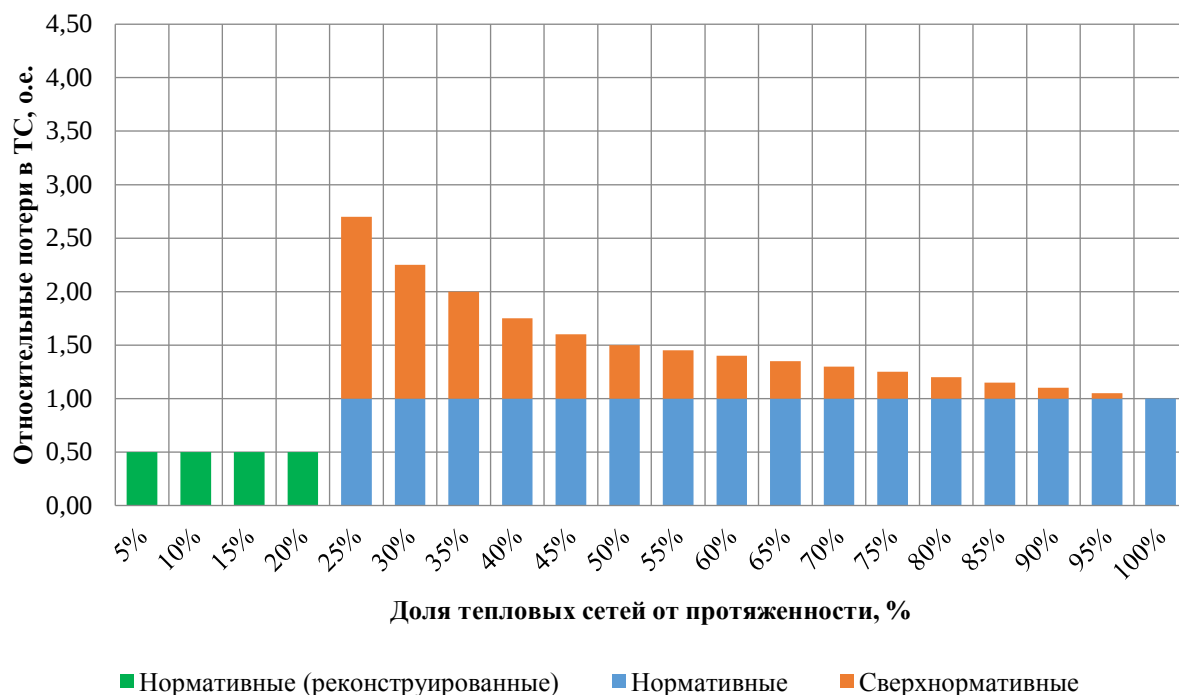


Рисунок 9.2 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с истощенным эксплуатационным ресурсом

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 переделок			20%

Всего 20% переложения 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-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.
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	54055,4	Надземная; Канальная	Минвата	2025-2032	2 607 628,4	3 549 295,9	4 259 155,1
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	34389,6	Надземная; Канальная	Минвата	2025-2032	2 052 026,4	2 763 789,7	3 316 547,6
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	161,6	Надземная; Канальная	Минвата	2025-2032	6 215,4	8 000,0	9 600,0
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	58968,6	Надземная; Канальная	Минвата	2024-2032	1 504 912,2	1 902 798,0	2 283 357,6
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	34677,0	Надземная; Канальная	Минвата	2024-2032	1 300 618,1	1 644 490,2	1 973 388,3
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	23579,5	Надземная; Канальная	Минвата	2025-2032	525 754,2	713 000,0	855 600,0
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	15535,8	Надземная; Канальная	Минвата	2025-2032	298 193,0	421 317,1	505 580,5
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	16421,9	Надземная; Канальная	Минвата	2025-2032	12 430,8	16 000,0	19 200,0
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	278 107 40	Канальная	Минвата	2024-2027	7 627,5	9 231,9	11 078,3
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			54 055,4				2 607 628,4	3 549 295,9	4 259 155,1
						02			93 519,8				3 590 099,7	4 706 684,8	5 648 021,8
						03			58 256,5				1 826 372,3	2 357 490,2	2 828 988,3
						04			15 960,8				305 820,5	430 548,9	516 658,7
						10			16 421,9				12 430,8	16 000,0	19 200,0
						Всего			238 214,4				8 342 351,6	11 060 019,9	13 272 023,8
* 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 2024 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»	0	17 290	189 146	144 190	326 888	356 954	390 614	430 426	196 519	2 052 026	2 763 790	3 316 548
02	ООО «ЭнергоТранзит»*	176 219	172 055	168 051	166 261	165 767	165 736	165 707	165 679	165 652	1 511 128	1 910 798	2 292 958
02	ООО «Теплоснаб»	2 446	5 469	5 099	4 841	4 636	4 456	0	0	0	26 946	32 097	38 517
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»	0	9 223	42 988	48 974	54 718	90 169	93 899	92 344	93 439	525 754	713 000	855 600
04	ООО «Сибэнерго»	501	1 845	1 720	8 759	19 973	49 671	51 700	87 906	83 746	305 820	430 549	516 659
10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	1 845	1 720	1 632	1 563	1 503	1 445	1 389	1 335	12 431	16 000	19 200
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	178 664	194 814	362 296	315 291	497 290	527 146	556 322	596 105	362 172	3 590 100	4 706 685	5 648 022
	03	152 297	157 123	187 483	191 959	197 306	232 757	236 487	234 932	236 027	1 826 372	2 357 490	2 828 988
	04	501	1 845	1 720	8 759	19 973	49 671	51 700	87 906	83 746	305 820	430 549	516 659
	10	0	1 845	1 720	1 632	1 563	1 503	1 445	1 389	1 335	12 431	16 000	19 200
	Всего	331 462	424 573	718 427	730 090	1 057 030	1 194 501	1 277 672	1 398 378	1 210 218	8 342 352	11 060 020	13 272 024

*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 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 2DN200 от К-10 до К-13 Транспортная 71, протяженностью по трассе 34 м	200	166	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	200	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
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 ТК-8 (Курако) с заменой оборудования	700	11	2024
ЦТЭЦ	03	Капитальный ремонт тепловой сети т.А – ТК-11 – ТК-12 (Металлургов)	500	186	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

Источник	ЕТО	Мероприятие	Ду, мм	Длина в 1-тр. исч., м	Год реализации
БЦК	10	Замена ПТ и ОТ Разведчиков, 52. ТК14-15-16-17	400	352	2026
ЗРК	10	Замена ПТ и ОТ Пржевальского, 1. ТК25-26-27-28	200	327	2025
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	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			6 023,0	
	02			3 603,0	
	03			1 740,2	
	04			895,0	
	06			572,0	
	10			679,0	
	Всего			13 512,2	

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.

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.

Подгруппа	ЕТО	ТСО	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			55 775	135 700	349 936	222 923	291 796	164 184	116 664	158 169	164 977	156 884	1 817 006
	01	АО «Кузбассэнерго»	14 678	52 536	263 411	159 971	191 441	4 402	487	8 776	19 909	7 012	722 624
	02	АО «Кузбассэнерго»	0	113	1 637	39 724	11 696	37 396	31 135	4 815	0	25 841	152 357
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	23 825	37 602	11 030	7 566	53 319	31 079	37 471	37 940	24 377	4 815	269 024
	02	ООО «СибЭнерго»	1 189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 189
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	605	13 286	4 862	0	33 378	71 858	19 956	87 582	3 886	3 238	238 652
	03	ООО «НТК»	10 363	67	0	0	0	0	0	0	0	0	10 429
	03	Потребитель	0	0	0	0	0	0	2 694	0	0	0	2 694
	04	ООО «ЭнергоТранзит»	0	395	198	666	0	0	0	4 731	0	385	6 374
	04	ООО «Сибэнерго»	658	4 015	13 610	0	638	0	0	366	4 196	582	24 065
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	4 457	14 178	43 877	14 996	1 323	13 948	24 921	13 958	87 576	115 011	334 246
	XXX	Застройщик	0	13 507	11 311	0	0	5 500	0	0	25 034	0	55 352
Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных			487 875	461 431	235 633	450 522	72 866	34 269	11 748	32 487	13 762	12 229	1 812 823
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	33 124	26 518	13 418	0	0	0	0	0	0	0	73 060
	03	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	454 751	281 128	22 285	338 173	0	0	0	0	0	0	1 096 337
	04	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	0	4 897	13 863	11 748	32 487	13 762	12 229	88 986
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	153 785	199 930	112 350	67 969	20 406	0	0	0	0	554 440
Подгруппа проектов 02.03 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса			91 538	331 462	424 573	718 427	730 090	1 057 030	1 194 501	1 277 672	1 398 378	1 210 218	8 433 889
	01	АО «Кузбассэнерго»	66 564	0	68 946	165 210	212 449	340 897	383 424	431 719	478 045	526 939	2 674 193
	02	АО «Кузбассэнерго»	22 092	0	17 290	189 146	144 190	326 888	356 954	390 614	430 426	196 519	2 074 118
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	0	176 219	172 055	168 051	166 261	165 767	165 736	165 707	165 679	165 652	1 511 128
	02	ООО «Теплоснаб»	2 882	2 446	5 469	5 099	4 841	4 636	4 456	0	0	0	29 827
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	0	152 297	147 901	144 495	142 985	142 588	142 588	142 588	142 588	142 588	1 300 618
	03	ООО «НТК»	0	0	9 223	42 988	48 974	54 718	90 169	93 899	92 344	93 439	525 754
	04	ООО «Сибэнерго»	0	501	1 845	1 720	8 759	19 973	49 671	51 700	87 906	83 746	305 820
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	1 845	1 720	1 632	1 563	1 503	1 445	1 389	1 335	12 431
Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки			312 634	72 717	45 959	79 011	79 741	59 491	73 177	70 132	9 107	5 004	806 974
	01	АО «Кузбассэнерго»	289 640	46 246	23 711	28 251	32 494	19 511	0	0	0	0	439 854
	02	АО «Кузбассэнерго»	9 293	8 503	0	0	0	0	0	0	0	0	17 796
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	195	195
	02	ООО «НТК»	0	0	0	0	119	1 936	3 213	0	0	0	5 268
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	9 000	31 826	28 176	19 919	22 631	20 555	9 107	0	141 215
	03	ООО «НТК»	13 702	17 968	13 247	18 934	18 952	18 125	19 257	21 697	0	0	141 882
	04	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 810	4 810
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	0	0	0	0	28 075	27 880	0	0	55 955
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	45 627	42 534	40 382	0	0	0	0	0	128 543
	01	АО «Кузбассэнерго»	0	0	45 627	42 534	40 382	0	0	0	0	0	128 543
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			297 660	0	65 441	158 271	81 507	128 497	0	0	0	0	731 377
	02	ООО «НТК»	480	0	37 693	46 160	44 640	32 753	0	0	0	0	161 726
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	936	0	2 408	0	0	0	0	0	0	0	3 344
	03	ООО «НТК»	0	0	277	7 576	7 346	0	0	0	0	0	15 199
	03	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	296 244	0	25 063	104 535	0	0	0	0	0	0	425 843
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	0	0	29 521	95 745	0	0	0	0	125 265

Подгруппа	ЕТО	ТСО	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в текущих ценах без НДС, тыс. руб.
Сумма по группам проектов			1 245 481	1 001 310	1 167 169	1 671 689	1 296 382	1 443 471	1 396 090	1 538 460	1 586 223	1 384 336	13 730 611
	01	АО «Кузбассэнерго»	370 882	98 782	401 695	395 967	476 766	364 810	383 911	440 495	497 954	533 950	3 965 213
	02	АО «Кузбассэнерго»	31 385	8 617	18 927	228 869	155 885	364 283	388 089	395 430	430 426	222 360	2 244 271
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	23 825	213 821	183 085	175 617	219 580	196 845	203 207	203 648	190 056	170 663	1 780 347
	02	ООО «СибЭнерго»	1 189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 189
	02	ООО «НТК»	480	0	37 693	46 160	44 759	34 689	3 213	0	0	0	166 993
	02	ООО «Теплоснаб»	2 882	2 446	5 469	5 099	4 841	4 636	4 456	0	0	0	29 827
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	34 665	192 100	177 590	176 321	204 539	234 366	185 175	250 725	155 581	145 826	1 756 889
	03	ООО «НТК»	24 064	18 035	22 747	69 498	75 273	72 843	109 426	115 596	92 344	93 439	693 264
	03	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	750 995	281 128	47 349	442 708	0	0	0	0	0	0	1 522 179
	03	Потребитель	0	0	0	0	0	0	2 694	0	0	0	2 694
	04	ООО «ЭнергоТранзит»	0	395	198	666	0	0	0	4 731	0	5 194	11 184
	04	ООО «Сибэнерго»	658	4 516	15 455	1 720	14 294	33 836	61 419	84 553	105 864	96 557	418 872
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	4 457	167 963	245 652	129 065	100 446	131 662	54 499	43 282	88 964	116 346	1 082 336
	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			55 775	135 700	379 434	259 287	357 488	210 037	155 260	218 979	237 609	235 060	2 244 630
	01	АО «Кузбассэнерго»	14 678	52 536	285 616	186 067	234 540	5 632	648	12 151	28 674	10 506	831 047
	02	АО «Кузбассэнерго»	0	113	1 775	46 204	14 329	47 840	41 436	6 667	0	38 718	197 080
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	23 825	37 602	11 960	8 800	65 323	39 758	49 868	52 527	35 109	7 215	331 987
	02	ООО «СибЭнерго»	1 189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 189
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	605	13 286	5 272	0	40 893	91 927	26 558	121 254	5 597	4 852	310 244
	03	ООО «НТК»	10 363	67	0	0	0	0	0	0	0	0	10 429
	03	Потребитель	0	0	0	0	0	0	3 585	0	0	0	3 585
	04	ООО «ЭнергоТранзит»	0	395	214	775	0	0	0	6 550	0	577	8 510
	04	ООО «Сибэнерго»	658	4 015	14 758	0	782	0	0	507	6 043	872	27 634
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	4 457	14 178	47 576	17 442	1 621	17 844	33 166	19 324	126 132	172 321	454 061
	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			487 875	461 431	255 497	524 014	89 271	43 839	15 634	44 978	19 821	18 323	1 960 682
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	33 124	26 518	14 549	0	0	0	0	0	0	0	74 191
	03	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	454 751	281 128	24 164	393 337	0	0	0	0	0	0	1 153 380
	04	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	0	5 999	17 735	15 634	44 978	19 821	18 323	122 490
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	153 785	216 783	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	331 462	460 363	835 621	894 456	1 352 236	1 589 684	1 768 895	2 014 029	1 813 274	11 151 558
	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	0	18 748	220 000	176 651	418 181	475 046	540 793	619 926	294 445	2 785 881
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	0	176 219	186 558	195 465	203 691	212 062	220 568	229 416	238 622	248 198	1 910 798
	02	ООО «Теплоснаб»	2 882	2 446	5 930	5 930	5 930	5 930	5 930	0	0	0	34 979
	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	0	10 000	50 000	60 000	70 000	120 000	130 000	133 000	140 000	713 000
	04	ООО «Сибэнерго»	0	501	2 000	2 000	10 731	25 551	66 105	71 576	126 608	125 477	430 549
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	16 000
Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки			312 634	72 717	49 833	91 900	97 693	76 106	97 386	97 095	13 116	7 498	915 979

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													
Подгруппа	ЕТО	ТСО	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.
	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»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	292	292
	02	ООО «НТК»	0	0	0	0	145	2 476	4 276	0	0	0	6 898
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	9 759	37 018	34 519	25 482	30 118	28 458	13 116	0	178 471
	03	ООО «НТК»	13 702	17 968	14 364	22 023	23 219	23 187	25 628	30 038	0	0	170 128
	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			297 660	0	70 958	184 090	99 857	164 384	0	0	0	0	816 948
	02	ООО «НТК»	480	0	40 870	53 690	54 690	41 900	0	0	0	0	191 630
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	936	0	2 611	0	0	0	0	0	0	0	3 547
	03	ООО «НТК»	0	0	300	8 812	9 000	0	0	0	0	0	18 112
	03	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	296 244	0	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			1 245 481	1 001 310	1 265 558	1 944 384	1 588 237	1 846 602	1 857 964	2 129 946	2 284 576	2 074 155	17 238 215
	01	АО «Кузбассэнерго»	370 882	98 782	435 557	460 559	584 100	466 694	510 922	609 851	717 184	800 020	5 054 551
	02	АО «Кузбассэнерго»	31 385	8 617	20 523	266 204	190 980	466 020	516 482	547 459	619 926	333 163	3 000 758
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	23 825	213 821	198 518	204 265	269 014	251 820	270 435	281 943	273 730	255 704	2 243 077
	02	ООО «СибЭнерго»	1 189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 189
	02	ООО «НТК»	480	0	40 870	53 690	54 835	44 376	4 276	0	0	0	198 528
	02	ООО «Теплоснаб»	2 882	2 446	5 930	5 930	5 930	5 930	5 930	0	0	0	34 979
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	34 665	192 100	192 560	205 084	250 587	299 819	246 437	347 121	224 077	218 492	2 210 943
	03	ООО «НТК»	24 064	18 035	24 664	80 835	92 219	93 187	145 628	160 038	133 000	140 000	911 670
	03	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	750 995	281 128	51 340	514 925	0	0	0	0	0	0	1 598 388
	03	Потребитель	0	0	0	0	0	0	3 585	0	0	0	3 585
	04	ООО «ЭнергоТранзит»	0	395	214	775	0	0	0	6 550	0	7 783	15 717
	04	ООО «Сибэнерго»	658	4 516	16 758	2 000	17 512	43 286	81 739	117 061	152 472	144 672	580 673
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	4 457	167 963	266 359	150 119	123 059	168 432	72 529	59 923	128 132	174 321	1 315 295
	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	14 678	52 536	263 411	159 971	191 441	4 402	487	8 776	19 909	7 012	722 624
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 936	10 507	52 682	31 994	38 288	880	97	1 755	3 982	1 402	144 525
Всего стоимость подгруппы проектов	17 614	63 044	316 093	191 965	229 729	5 283	584	10 532	23 891	8 414	867 148
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	17 614	80 657	396 750	588 716	818 445	823 728	824 312	834 844	858 734	867 148	
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»											
Всего капитальные затраты, без НДС	25 014	37 716	12 667	47 289	65 015	68 475	68 606	42 756	24 377	30 656	422 570
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5 003	7 543	2 533	9 458	13 003	13 695	13 721	8 551	4 875	6 131	84 514
Всего стоимость подгруппы проектов	30 017	45 259	15 201	56 747	78 018	82 170	82 327	51 307	29 252	36 788	507 084
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	30 017	75 276	90 476	147 223	225 241	307 410	389 738	441 044	470 296	507 084	
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	10 968	13 352	4 862	0	33 378	71 858	22 650	87 582	3 886	3 238	251 775
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 194	2 670	972	0	6 676	14 372	4 530	17 516	777	648	50 355
Всего стоимость подгруппы проектов	13 161	16 023	5 834	0	40 054	86 230	27 180	105 098	4 663	3 886	302 130
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	13 161	29 184	35 019	35 019	75 073	161 303	188 482	293 581	298 244	302 130	
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»											
Всего капитальные затраты, без НДС	658	4 410	13 808	666	638	0	0	5 097	4 196	967	30 440
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	132	882	2 762	133	128	0	0	1 019	839	193	6 088
Всего стоимость подгруппы проектов	789	5 292	16 570	800	766	0	0	6 116	5 035	1 160	36 528
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	789	6 081	22 651	23 450	24 216	24 216	24 216	30 332	35 367	36 528	
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	4 457	14 178	43 877	14 996	1 323	13 948	24 921	13 958	87 576	115 011	334 246
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	891	2 836	8 775	2 999	265	2 790	4 984	2 792	17 515	23 002	66 849
Всего стоимость подгруппы проектов	5 349	17 014	52 653	17 995	1 588	16 738	29 905	16 749	105 091	138 013	401 095
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	5 349	22 363	75 015	93 010	94 598	111 336	141 242	157 991	263 082	401 095	
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	55 775	135 700	349 936	222 923	291 796	164 184	116 664	158 169	164 977	156 884	1 817 006
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	11 155	27 140	69 987	44 585	58 359	32 837	23 333	31 634	32 995	31 377	363 401
Всего стоимость подгруппы проектов	66 930	162 840	419 923	267 507	350 155	197 021	139 997	189 802	197 972	188 261	2 180 407
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	66 930	229 769	649 693	917 200	1 267 355	1 464 375	1 604 372	1 794 174	1 992 146	2 180 407	
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	487 875	307 646	35 703	338 173	0	0	0	0	0	0	1 169 397
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	97 575	61 529	7 141	67 635	0	0	0	0	0	0	233 879
Всего стоимость подгруппы проектов	585 450	369 175	42 844	405 807	0	0	0	0	0	0	1 403 276
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	585 450	954 625	997 469	1 403 276	1 403 276	1 403 276	1 403 276	1 403 276	1 403 276	1 403 276	
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	4 897	13 863	11 748	32 487	13 762	12 229	88 986
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	0	0	0	0	979	2 773	2 350	6 497	2 752	2 446	17 797
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	5 876	16 636	14 097	38 985	16 514	14 675	106 783
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	5 876	22 512	36 609	75 594	92 108	106 783	
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	153 785	199 930	112 350	67 969	20 406	0	0	0	0	554 440
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	30 757	39 986	22 470	13 594	4 081	0	0	0	0	110 888
Всего стоимость подгруппы проектов	0	184 542	239 916	134 820	81 563	24 487	0	0	0	0	665 327
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	184 542	424 458	559 277	640 841	665 327	665 327	665 327	665 327	665 327	
Итого по подгруппе проектов 02.02											
Всего капитальные затраты, без НДС	487 875	461 431	235 633	450 522	72 866	34 269	11 748	32 487	13 762	12 229	1 812 823
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	97 575	92 286	47 127	90 104	14 573	6 854	2 350	6 497	2 752	2 446	362 565
Всего стоимость подгруппы проектов	585 450	553 717	282 760	540 627	87 440	41 122	14 097	38 985	16 514	14 675	2 175 387
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	585 450	1 139 167	1 421 927	1 962 554	2 049 994	2 091 116	2 105 213	2 144 198	2 160 712	2 175 387	
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	68 946	165 210	212 449	340 897	383 424	431 719	478 045	526 939	2 674 193
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	13 313	0	13 789	33 042	42 490	68 179	76 685	86 344	95 609	105 388	534 839
Всего стоимость подгруппы проектов	79 877	0	82 736	198 252	254 939	409 076	460 108	518 063	573 654	632 326	3 209 031
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	79 877	79 877	162 613	360 864	615 803	1 024 879	1 484 988	2 003 051	2 576 705	3 209 031	
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»											
Всего капитальные затраты, без НДС	24 973	178 664	194 814	362 296	315 291	497 290	527 146	556 322	596 105	362 172	3 615 073
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4 995	35 733	38 963	72 459	63 058	99 458	105 429	111 264	119 221	72 434	723 015
Всего стоимость подгруппы проектов	29 968	214 397	233 777	434 755	378 349	596 748	632 576	667 586	715 326	434 606	4 338 088
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	29 968	244 365	478 142	912 897	1 291 246	1 887 994	2 520 570	3 188 155	3 903 482	4 338 088	
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	152 297	157 123	187 483	191 959	197 306	232 757	236 487	234 932	236 027	1 826 372
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	30 459	31 425	37 497	38 392	39 461	46 551	47 297	46 986	47 205	365 274
Всего стоимость подгруппы проектов	0	182 756	188 548	224 979	230 351	236 768	279 308	283 784	281 919	283 233	2 191 647
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	182 756	371 304	596 283	826 635	1 063 402	1 342 711	1 626 495	1 908 414	2 191 647	
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	501	1 845	1 720	8 759	19 973	49 671	51 700	87 906	83 746	305 820
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	100	369	344	1 752	3 995	9 934	10 340	17 581	16 749	61 164
Всего стоимость подгруппы проектов	0	601	2 213	2 063	10 511	23 967	59 606	62 039	105 487	100 496	366 985
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	601	2 815	4 878	15 389	39 356	98 962	161 002	266 489	366 985	
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	1 845	1 720	1 632	1 563	1 503	1 445	1 389	1 335	12 431
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	369	344	326	313	301	289	278	267	2 486
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	2 213	2 063	1 959	1 876	1 803	1 734	1 666	1 602	14 917
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	2 213	4 277	6 236	8 112	9 915	11 649	13 315	14 917	
Итого по подгруппе проектов 02.03											
Всего капитальные затраты, без НДС	91 538	331 462	424 573	718 427	730 090	1 057 030	1 194 501	1 277 672	1 398 378	1 210 218	8 433 889
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	18 308	66 292	84 915	143 685	146 018	211 406	238 900	255 534	279 676	242 044	1 686 778
Всего стоимость подгруппы проектов	109 845	397 754	509 488	862 112	876 108	1 268 436	1 433 402	1 533 206	1 678 053	1 452 262	10 120 667
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	109 845	507 600	1 017 087	1 879 200	2 755 308	4 023 744	5 457 145	6 990 352	8 668 405	10 120 667	
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	23 711	28 251	32 494	19 511	0	0	0	0	439 854
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	9 293	8 503	0	0	119	1 936	3 213	0	0	195	23 259
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 859	1 701	0	0	24	387	643	0	0	39	4 652
Всего стоимость подгруппы проектов	11 151	10 204	0	0	142	2 323	3 856	0	0	234	27 910
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	11 151	21 355	21 355	21 355	21 498	23 821	27 677	27 677	27 677	27 910	
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	13 702	17 968	22 248	50 760	47 128	38 044	41 888	42 252	9 107	0	283 096
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 740	3 594	4 450	10 152	9 426	7 609	8 378	8 450	1 821	0	56 619
Всего стоимость подгруппы проектов	16 442	21 562	26 697	60 912	56 553	45 653	50 266	50 702	10 928	0	339 716
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	16 442	38 003	64 701	125 613	182 166	227 819	278 085	328 787	339 716	339 716	
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	312 634	72 717	45 959	79 011	79 741	59 491	73 177	70 132	9 107	5 004	806 974
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	62 527	14 543	9 192	15 802	15 948	11 898	14 635	14 026	1 821	1 001	161 395
Всего стоимость подгруппы проектов	375 161	87 261	55 151	94 814	95 689	71 389	87 812	84 158	10 928	6 005	968 369
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	375 161	462 422	517 573	612 386	708 075	779 465	867 277	951 435	962 363	968 369	
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	
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

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	
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	480	0	37 693	46 160	44 640	32 753	0	0	0	0	161 726
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	96	0	7 539	9 232	8 928	6 551	0	0	0	0	32 345
Всего стоимость подгруппы проектов	576	0	45 231	55 392	53 568	39 303	0	0	0	0	194 071
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	576	576	45 807	101 199	154 767	194 071	194 071	194 071	194 071	194 071	
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	297 180	0	27 748	112 111	7 346	0	0	0	0	0	444 386
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	59 436	0	5 550	22 422	1 469	0	0	0	0	0	88 877
Всего стоимость подгруппы проектов	356 616	0	33 298	134 534	8 815	0	0	0	0	0	533 263
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	356 616	356 616	389 914	524 448	533 263	533 263	533 263	533 263	533 263	533 263	
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	
Итого по подгруппе проектов 02.08											
Всего капитальные затраты, без НДС	297 660	0	65 441	158 271	81 507	128 497	0	0	0	0	731 377
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	59 532	0	13 088	31 654	16 301	25 699	0	0	0	0	146 275
Всего стоимость подгруппы проектов	357 192	0	78 529	189 926	97 808	154 197	0	0	0	0	877 652
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	357 192	357 192	435 721	625 647	723 455	877 652	877 652	877 652	877 652	877 652	
Итого по системе теплоснабжения											
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»											
Всего капитальные затраты, без НДС	370 882	98 782	401 695	395 967	476 766	364 810	383 911	440 495	497 954	533 950	3 965 213
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	74 176	19 756	80 339	79 193	95 353	72 962	76 782	88 099	99 591	106 790	793 043
Всего стоимость подгруппы проектов	445 059	118 539	482 034	475 160	572 119	437 772	460 693	528 595	597 545	640 740	4 758 256
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	445 059	563 597	1 045 632	1 520 792	2 092 911	2 530 683	2 991 376	3 519 970	4 117 515	4 758 256	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»											
Всего капитальные затраты, без НДС	59 760	224 883	245 174	455 745	425 064	600 453	598 966	599 077	620 482	393 023	4 222 628
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	11 952	44 977	49 035	91 149	85 013	120 091	119 793	119 815	124 096	78 605	844 526
Всего стоимость подгруппы проектов	71 712	269 860	294 209	546 894	510 077	720 544	718 759	718 893	744 579	471 627	5 067 153
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	71 712	341 572	635 781	1 182 675	1 692 752	2 413 296	3 132 055	3 850 947	4 595 526	5 067 153	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	809 724	491 263	247 685	688 527	279 812	307 209	297 295	366 321	247 925	239 265	3 975 026
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	161 945	98 253	49 537	137 705	55 962	61 442	59 459	73 264	49 585	47 853	795 005
Всего стоимость подгруппы проектов	971 669	589 516	297 222	826 232	335 774	368 651	356 754	439 585	297 510	287 119	4 770 032
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	971 669	1 561 185	1 858 407	2 684 639	3 020 413	3 389 064	3 745 818	4 185 403	4 482 913	4 770 032	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»											
Всего капитальные затраты, без НДС	658	4 911	15 652	2 386	14 294	33 836	61 419	89 284	105 864	101 752	430 056
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	132	982	3 130	477	2 859	6 767	12 284	17 857	21 173	20 350	86 011
Всего стоимость подгруппы проектов	789	5 893	18 783	2 863	17 153	40 603	73 703	107 141	127 037	122 102	516 067
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	789	6 682	25 465	28 329	45 481	86 085	159 788	266 928	393 965	516 067	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	4 457	167 963	245 652	129 065	100 446	131 662	54 499	43 282	88 964	116 346	1 082 336

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	891	33 593	49 130	25 813	20 089	26 332	10 900	8 656	17 793	23 269	216 467
Всего стоимость подгруппы проектов	5 349	201 556	294 782	154 878	120 535	157 994	65 399	51 939	106 757	139 615	1 298 803
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	5 349	206 905	501 687	656 564	777 100	935 094	1 000 493	1 052 432	1 159 189	1 298 803	
Итого по подгруппам проектов 02 - 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 подгруппам проектов 02											
Всего капитальные затраты, без НДС	1 245 481	1 001 310	1 167 169	1 671 689	1 296 382	1 443 471	1 396 090	1 538 460	1 586 223	1 384 336	13 730 611
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	249 096	200 262	233 434	334 338	259 276	288 694	279 218	307 692	317 245	276 867	2 746 122
Всего стоимость подгруппы проектов	1 494 578	1 201 572	1 400 603	2 006 027	1 555 658	1 732 165	1 675 308	1 846 151	1 903 468	1 661 203	16 476 734
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 494 578	2 696 150	4 096 753	6 102 780	7 658 438	9 390 603	11 065 911	12 912 062	14 815 530	16 476 734	

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	14 678	52 536	285 616	186 067	234 540	5 632	648	12 151	28 674	10 506	831 047
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 936	10 507	57 123	37 213	46 908	1 126	130	2 430	5 735	2 101	166 209
Всего стоимость подгруппы проектов	17 614	63 044	342 739	223 280	281 448	6 758	778	14 581	34 409	12 607	997 256
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	17 614	80 657	423 396	646 676	928 124	934 882	935 660	950 241	984 649	997 256	
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»											
Всего капитальные затраты, без НДС	25 014	37 716	13 735	55 003	79 652	87 598	91 303	59 194	35 109	45 933	530 256
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5 003	7 543	2 747	11 001	15 930	17 520	18 261	11 839	7 022	9 187	106 051
Всего стоимость подгруппы проектов	30 017	45 259	16 482	66 004	95 582	105 118	109 564	71 032	42 131	55 119	636 307
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	30 017	75 276	91 758	157 762	253 343	358 461	468 025	539 057	581 188	636 307	
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	10 968	13 352	5 272	0	40 893	91 927	30 143	121 254	5 597	4 852	324 258
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 194	2 670	1 054	0	8 179	18 385	6 029	24 251	1 119	970	64 852
Всего стоимость подгруппы проектов	13 161	16 023	6 326	0	49 072	110 312	36 172	145 505	6 716	5 822	389 109
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	13 161	29 184	35 510	35 510	84 582	194 894	231 066	376 571	383 287	389 109	
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»											
Всего капитальные затраты, без НДС	658	4 410	14 972	775	782	0	0	7 056	6 043	1 449	36 145
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	132	882	2 994	155	156	0	0	1 411	1 209	290	7 229
Всего стоимость подгруппы проектов	789	5 292	17 966	930	938	0	0	8 468	7 252	1 738	43 374
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	789	6 081	24 047	24 978	25 916	25 916	25 916	34 384	41 635	43 374	
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	4 457	14 178	47 576	17 442	1 621	17 844	33 166	19 324	126 132	172 321	454 061
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	891	2 836	9 515	3 488	324	3 569	6 633	3 865	25 226	34 464	90 812
Всего стоимость подгруппы проектов	5 349	17 014	57 091	20 930	1 946	21 413	39 799	23 189	151 358	206 785	544 874
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	5 349	22 363	79 454	100 384	102 330	123 742	163 542	186 730	338 088	544 874	
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	55 775	135 700	379 434	259 287	357 488	210 037	155 260	218 979	237 609	235 060	2 244 630
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	11 155	27 140	75 887	51 857	71 498	42 007	31 052	43 796	47 522	47 012	448 926
Всего стоимость подгруппы проектов	66 930	162 840	455 321	311 144	428 985	252 045	186 312	262 775	285 131	282 072	2 693 556
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	66 930	229 769	685 091	996 235	1 425 221	1 677 265	1 863 578	2 126 353	2 411 484	2 693 556	
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	487 875	307 646	38 713	393 337	0	0	0	0	0	0	1 227 571
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	97 575	61 529	7 743	78 667	0	0	0	0	0	0	245 514
Всего стоимость подгруппы проектов	585 450	369 175	46 456	472 005	0	0	0	0	0	0	1 473 086
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	585 450	954 625	1 001 081	1 473 086	1 473 086	1 473 086	1 473 086	1 473 086	1 473 086	1 473 086	
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	5 999	17 735	15 634	44 978	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	0	0	1 200	3 547	3 127	8 996	3 964	3 665	24 498
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	7 199	21 282	18 761	53 973	23 785	21 988	146 988
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	7 199	28 481	47 242	101 215	125 000	146 988	
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	153 785	216 783	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	0	30 757	43 357	26 135	16 654	5 221	0	0	0	0	122 124
Всего стоимость подгруппы проектов	0	184 542	260 140	156 812	99 926	31 325	0	0	0	0	732 745
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	184 542	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	487 875	461 431	255 497	524 014	89 271	43 839	15 634	44 978	19 821	18 323	1 960 682
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	97 575	92 286	51 099	104 803	17 854	8 768	3 127	8 996	3 964	3 665	392 136
Всего стоимость подгруппы проектов	585 450	553 717	306 596	628 817	107 125	52 607	18 761	53 973	23 785	21 988	2 352 819
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	585 450	1 139 167	1 445 763	2 074 580	2 181 705	2 234 312	2 253 073	2 307 046	2 330 831	2 352 819	
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	178 664	211 236	421 395	386 272	636 173	701 544	770 209	858 547	542 643	4 731 658
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4 995	35 733	42 247	84 279	77 254	127 235	140 309	154 042	171 709	108 529	946 332
Всего стоимость подгруппы проектов	29 968	214 397	253 484	505 674	463 527	763 407	841 853	924 251	1 030 257	651 172	5 677 990
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	29 968	244 365	497 849	1 003 523	1 467 050	2 230 458	3 072 311	3 996 562	5 026 818	5 677 990	
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	152 297	170 368	218 066	235 175	252 410	309 761	327 408	338 364	353 640	2 357 490
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	30 459	34 074	43 613	47 035	50 482	61 952	65 482	67 673	70 728	471 498
Всего стоимость подгруппы проектов	0	182 756	204 442	261 679	282 210	302 892	371 713	392 890	406 037	424 368	2 828 988
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	182 756	387 198	648 877	931 088	1 233 980	1 605 693	1 998 583	2 404 620	2 828 988	
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	501	2 000	2 000	10 731	25 551	66 105	71 576	126 608	125 477	430 549
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	100	400	400	2 146	5 110	13 221	14 315	25 322	25 095	86 110
Всего стоимость подгруппы проектов	0	601	2 400	2 400	12 877	30 661	79 325	85 892	151 929	150 573	516 659
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	601	3 001	5 401	18 278	48 939	128 265	214 156	366 086	516 659	
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	16 000
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	400	400	400	400	400	400	400	400	3 200
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	19 200
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	2 400	4 800	7 200	9 600	12 000	14 400	16 800	19 200	
Итого по подгруппе проектов 02.03											
Всего капитальные затраты, без НДС	91 538	331 462	460 363	835 621	894 456	1 352 236	1 589 684	1 768 895	2 014 029	1 813 274	11 151 558
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	18 308	66 292	92 073	167 124	178 891	270 447	317 937	353 779	402 806	362 655	2 230 312
Всего стоимость подгруппы проектов	109 845	397 754	552 436	1 002 745	1 073 347	1 622 683	1 907 620	2 122 673	2 416 835	2 175 929	13 381 869
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	109 845	507 600	1 060 035	2 062 780	3 136 128	4 758 811	6 666 431	8 789 105	11 205 940	13 381 869	
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	9 293	8 503	0	0	145	2 476	4 276	0	0	292	24 986
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 859	1 701	0	0	29	495	855	0	0	58	4 997
Всего стоимость подгруппы проектов	11 151	10 204	0	0	174	2 972	5 132	0	0	350	29 984
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	11 151	21 355	21 355	21 355	21 530	24 501	29 633	29 633	29 633	29 984	
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	13 702	17 968	24 123	59 040	57 738	48 669	55 747	58 496	13 116	0	348 599
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 740	3 594	4 825	11 808	11 548	9 734	11 149	11 699	2 623	0	69 720
Всего стоимость подгруппы проектов	16 442	21 562	28 948	70 848	69 285	58 403	66 896	70 196	15 740	0	418 319
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	16 442	38 003	66 951	137 799	207 085	265 488	332 384	402 579	418 319	418 319	
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	312 634	72 717	49 833	91 900	97 693	76 106	97 386	97 095	13 116	7 498	915 979
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	62 527	14 543	9 967	18 380	19 539	15 221	19 477	19 419	2 623	1 500	183 196
Всего стоимость подгруппы проектов	375 161	87 261	59 800	110 280	117 232	91 327	116 864	116 514	15 740	8 998	1 099 175
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	375 161	462 422	522 222	632 502	749 733	841 060	957 924	1 074 438	1 090 178	1 099 175	
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	
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	
Подгруппа проектов 02.08 - Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей											
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»											
Всего капитальные затраты, без НДС	480	0	40 870	53 690	54 690	41 900	0	0	0	0	191 630
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	96	0	8 174	10 738	10 938	8 380	0	0	0	0	38 326
Всего стоимость подгруппы проектов	576	0	49 044	64 428	65 628	50 280	0	0	0	0	229 956
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	576	576	49 620	114 048	179 676	229 956	229 956	229 956	229 956	229 956	
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	297 180	0	30 088	130 400	9 000	0	0	0	0	0	466 667
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	59 436	0	6 018	26 080	1 800	0	0	0	0	0	93 333
Всего стоимость подгруппы проектов	356 616	0	36 105	156 480	10 800	0	0	0	0	0	560 001
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	356 616	356 616	392 721	549 201	560 001	560 001	560 001	560 001	560 001	560 001	
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	
Итого по подгруппе проектов 02.08											
Всего капитальные затраты, без НДС	297 660	0	70 958	184 090	99 857	164 384	0	0	0	0	816 948
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	59 532	0	14 192	36 818	19 971	32 877	0	0	0	0	163 390
Всего стоимость подгруппы проектов	357 192	0	85 149	220 908	119 828	197 261	0	0	0	0	980 337
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	357 192	357 192	442 341	663 249	783 076	980 337	980 337	980 337	980 337	980 337	
Итого по системе теплоснабжения											
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»											
Всего капитальные затраты, без НДС	370 882	98 782	435 557	460 559	584 100	466 694	510 922	609 851	717 184	800 020	5 054 551
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	74 176	19 756	87 111	92 112	116 820	93 339	102 184	121 970	143 437	160 004	1 010 910
Всего стоимость подгруппы проектов	445 059	118 539	522 668	552 671	700 921	560 033	613 106	731 822	860 620	960 024	6 065 461
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	445 059	563 597	1 086 266	1 638 936	2 339 857	2 899 890	3 512 996	4 244 818	5 105 438	6 065 461	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»											
Всего капитальные затраты, без НДС	59 760	224 883	265 841	530 089	520 759	768 147	797 124	829 403	893 656	588 867	5 478 530
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	11 952	44 977	53 168	106 018	104 152	153 629	159 425	165 881	178 731	117 773	1 095 706
Всего стоимость подгруппы проектов	71 712	269 860	319 010	636 106	624 911	921 777	956 549	995 283	1 072 387	706 641	6 574 236
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	71 712	341 572	660 582	1 296 688	1 921 599	2 843 376	3 799 925	4 795 208	5 867 596	6 574 236	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	809 724	491 263	268 564	800 843	342 806	393 006	395 651	507 159	357 077	358 492	4 724 586
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	161 945	98 253	53 713	160 169	68 561	78 601	79 130	101 432	71 415	71 698	944 917
Всего стоимость подгруппы проектов	971 669	589 516	322 277	961 012	411 367	471 607	474 781	608 591	428 493	430 191	5 669 503
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	971 669	1 561 185	1 883 461	2 844 473	3 255 840	3 727 448	4 202 228	4 810 819	5 239 312	5 669 503	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»											
Всего капитальные затраты, без НДС	658	4 911	16 972	2 775	17 512	43 286	81 739	123 611	152 472	152 455	596 390
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	132	982	3 394	555	3 502	8 657	16 348	24 722	30 494	30 491	119 278
Всего стоимость подгруппы проектов	789	5 893	20 366	3 330	21 015	51 943	98 086	148 333	182 966	182 946	715 668
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	789	6 682	27 049	30 379	51 393	103 336	201 423	349 755	532 721	715 668	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Всего капитальные затраты, без НДС	4 457	167 963	266 359	150 119	123 059	168 432	72 529	59 923	128 132	174 321	1 315 295

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	891	33 593	53 272	30 024	24 612	33 686	14 506	11 985	25 626	34 864	263 059
Всего стоимость подгруппы проектов	5 349	201 556	319 631	180 142	147 671	202 119	87 035	71 907	153 758	209 185	1 578 354
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	5 349	206 905	526 536	706 678	854 349	1 056 468	1 143 504	1 215 411	1 369 169	1 578 354	
Итого по подгруппам проектов 02 - 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 подгруппам проектов 02											
Всего капитальные затраты, без НДС	1 245 481	1 001 310	1 265 558	1 944 384	1 588 237	1 846 602	1 857 964	2 129 946	2 284 576	2 074 155	17 238 215
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	249 096	200 262	253 112	388 877	317 647	369 320	371 593	425 989	456 915	414 831	3 447 643
Всего стоимость подгруппы проектов	1 494 578	1 201 572	1 518 669	2 333 261	1 905 885	2 215 923	2 229 557	2 555 936	2 741 491	2 488 987	20 685 858
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 494 578	2 696 150	4 214 819	6 548 080	8 453 965	10 669 888	12 899 445	15 455 381	18 196 872	20 685 858	