



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД
ДО 2044 ГОДА**

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 2044 года. Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2044 года. 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 ПЗ3.2 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 - 2024 год (таблица ПЗ3.1 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 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 14. Приложение 1. Тарифно-балансовые модели
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	6
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ	7
1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	8
2. ИЗМЕНЕНИЯ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ РАЗРАБОТКЕ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	12
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)	15
4. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОД ЖИЛИЩНУЮ, КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ ВО ВНОВЬ ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ	16
5. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ УСЛОВИЯ, ПРИ НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	36
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	37
6.1. Переключение потребителей Куйбышевской центральной котельной, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЦ-15 на Центральную ТЭЦ	37
6.2. Переключение потребителей котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной	44
6.3. Переключение потребителей котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной	47
6.4. Переключение потребителей Байдаевской центральной котельной и котельной №72 на Зыряновскую районную котельную	51
6.5. Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения	55
6.6. Реконструкция ЦТП	56
7. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	58
8. РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ДИАМЕТРА ТРУБОПРОВОДОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ	59
9. РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАМЕНЕ В СВЯЗИ С ИСЧЕРПАНИЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА	69
10. СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ	79
11. Мероприятия на тепловых сетях, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству тепловых сетей, в том числе при присоединении перспективных потребителей, в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом	81

12. Группы проектов	82
---------------------------	----

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 – Ориентировочная стоимость строительства 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) без учета НДС, тыс. руб./км.....	11
Таблица 2.1 – Мероприятия, реализованные в 2024 г.	13
Таблица 4.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)	17
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)	42
Таблица 6.2 – Строительство ЦТП в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	43
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)	46
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)	50
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 (П43.4 МУ)	54
Таблица 6.6 – Реконструкция ЦТП.....	57
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)	60
Таблица 9.1 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с истощенным эксплуатационным ресурсом	75
Таблица 9.2 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса.....	76
Таблица 9.3 – Ежегодные капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса	77
Таблица 9.4 – Планы текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей	77
Таблица 10.1 – Строительство насосных станций	80
Таблица 12.1 – 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.	83
Таблица 12.2 – 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.	85
Таблица 12.3 – 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)	87
Таблица 12.4 – 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.	93

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 6.1 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ.....</i>	<i>38</i>
<i>Рисунок 6.2 – Переключение котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ.....</i>	<i>39</i>
<i>Рисунок 6.3 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – ул. Садопарковая, 65).....</i>	<i>40</i>
<i>Рисунок 6.4 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – Мелькомбинат).....</i>	<i>41</i>
<i>Рисунок 6.5 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной.....</i>	<i>44</i>
<i>Рисунок 6.6 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №1 п. Абагур-Лесной.....</i>	<i>45</i>
<i>Рисунок 6.7 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной.....</i>	<i>48</i>
<i>Рисунок 6.8 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №2 п. Абагур-Лесной.....</i>	<i>49</i>
<i>Рисунок 6.9 – Строительство тепловых сетей для переключения БЦК на ЗРК.....</i>	<i>52</i>
<i>Рисунок 6.10 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима Зыряновской районной котельной (ЗРК – ТК-18).....</i>	<i>53</i>
<i>Рисунок 8.1 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Кузнецком районе после реализации мероприятий на тепловых сетях.....</i>	<i>63</i>
<i>Рисунок 8.2 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Центральном районе после реализации мероприятий на тепловых сетях.....</i>	<i>64</i>
<i>Рисунок 8.3 – Перспективный гидравлический режим Новоильинской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях.....</i>	<i>65</i>
<i>Рисунок 8.4 – Перспективный гидравлический режим Заводской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях.....</i>	<i>66</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>67</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>68</i>
<i>Рисунок 9.1 – Распределение тепловых потерь в тепловых сетях.....</i>	<i>74</i>
<i>Рисунок 9.2 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с истощенным эксплуатационным ресурсом.....</i>	<i>75</i>

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

При разработке схемы теплоснабжения за базовый год принят 2024 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 2044 г. с выделением промежуточных периодов. (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 промежуточные периоды);

- 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 81-02-13-2025. 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 2025 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 2025 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	23 881	18 967	8 947	27 463	21 812	10 290
20	31 841	25 290	11 931	36 617	29 083	13 720
25	38 208	30 346	14 319	43 939	34 898	16 467
32	45 847	36 416	17 186	52 724	41 878	19 764
40	55 019	43 700	20 621	63 272	50 255	23 714
50	66 022	52 439	24 745	75 926	60 305	28 456
70	79 227	62 927	29 692	91 111	72 366	34 145
80	95 072	75 512	35 634	109 332	86 839	40 979
100	98 726	77 132	37 069	113 535	88 702	42 629
125	114 813	75 430	41 225	132 034	86 744	47 409
150	115 579	81 676	46 868	132 916	93 928	53 899
175	120 383	89 877	52 692	138 440	103 359	60 596
200	122 836	95 824	56 610	141 262	110 197	65 101
250	143 970	101 675	63 161	165 566	116 927	72 635
300	151 918	111 651	70 159	174 706	128 398	80 683
350	164 467	126 315	79 713	189 137	145 262	91 669
400	196 393	153 874	89 570	225 852	176 955	103 006
450	212 006	177 973	100 633	243 807	204 669	115 728
500	224 568	199 353	113 156	258 254	229 256	130 129
600	245 468	209 085	130 635	282 289	240 448	150 231
700	280 997	241 223	150 172	323 146	277 407	172 698
800	321 494	277 616	172 308	369 718	319 258	198 154
900	349 778	303 549	187 961	402 245	349 082	216 155
1000	379 846	330 943	204 545	436 823	380 585	235 227
1200	443 946	389 249	239 718	510 538	447 636	275 676
1400	495 917	437 109	269 454	570 305	502 675	309 872

2. ИЗМЕНЕНИЯ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ РАЗРАБОТКЕ 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) В конце октября 2024 г. реализовано переключение Куйбышевской центральной котельной (КЦК) на ЦТЭЦ;
- 4) Переключение котельной №6, котельной Локомотивного депо ТЧ-15 (ДТВУ-3), котельной школы №43 и котельной №32 перенесено на 2027 г.;
- 5) Переключение котельной №72 на ЗРК отменено ввиду того, что единственный потребитель котельной по адресу ул. Фесковская, 99 признан аварийным и отключен от системы теплоснабжения.

Мероприятия, реализованные ТСО города в 2024 г., приведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Мероприятия, реализованные в 2024 г.

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Год реализации	Затраты за 2024, тыс. руб.	
						без НДС	с НДС
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	АО «Кузбассэнерго» (сейчас ООО «НТК»)	01	2024	10 146,8	12 176,2
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	Застройщик	01	2024	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	Застройщик	01	2024	6 777,1	8 132,5
001.02.01.1008	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д3" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д3" в кв. 45-46	КТЭЦ	Застройщик	01	2024	6 777,1	8 132,5
001.02.01.1009	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д4" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д4" в кв. 45-46	КТЭЦ	Застройщик	01	2024	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	Застройщик	01	2024	6 777,1	8 132,5
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	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	2 201,5	2 641,8
010.02.01.1127	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - Пронин В. Ю. по адресу: Разведчиков, 19А	БЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	12,1	14,6
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	АО «Кузбассэнерго» (сейчас ООО «НТК»)	01	2024	37 710,1	45 252,2
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	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	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	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	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	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	1 367,0	1 640,4
010.02.01.1188	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: юго-западнее МКД ул. Зыряновская, 68	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	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	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	649,1	779,0
001.02.01.1191	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (заявитель - ООО "Дакар") по адресу: пр. Октябрьский, 65	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго» (сейчас ООО «НТК»)	01	2024	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	АО «Кузбассэнерго» (сейчас ООО «НТК»)	01	2024	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	АО «Кузбассэнерго» (сейчас ООО «НТК»)	01	2024	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	АО «Кузбассэнерго» (сейчас ООО «НТК»)	01	2024	319,1	383,0
001.02.01.1196	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект производственно-складского назначения по адресу: ул. Ленина, 156	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго» (сейчас ООО «НТК»)	01	2024	2 018,1	2 421,7
003.02.01.1202	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Поликлиника №5, заявитель - Министерство строительства Кузбасса по адресу: Орджоникидзе, 32А	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	366,0	439,3
002.02.01.1373	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Футбольный манеж по адресу: ул. Тореза, 24Г	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	3 830,9	4 597,1
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	2024	3 440,8	4 129,0
002.02.01.1379	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д2" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями в кв. 45-46 по адресу: ул. Косыгина, 103	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго» (сейчас ООО «НТК»)	02	2024	113,3	135,9
003.02.01.1382	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: пр. Строителей, корпус 1	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	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	Котельная пос. Листвяги	ООО «СибЭнерго»	04	2024	3 663,6	4 396,3

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Год реализации	Затраты за 2024, тыс. руб.	
						без НДС	с НДС
002.02.01.1387	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Горьковская, 66В	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	3 652,2	4 382,6
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	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	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	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	100,1	120,1
003.02.01.1393	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: пр. Строителей, корпус 2	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	18,3	21,9
003.02.01.1394	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (магазин) по адресу: ул. Кирова, 2Б	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	172,1	206,5
001.02.01.1404	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МТСК-21/2470, здание стоянки 280 машино-мест по адресу: г. Новокузнецк, ул. Запорожская, 67А, ТН 0,031 Гкал (2Ду50мм, 70м) (Бойко А.С.)	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго» (сейчас ООО «НТК»)	01	2024	0,6	0,7
001.02.01.1405	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: 7085-Т-148218 МКД №12, мкр-н 7, 1,45Гкал/ч (2Ду80 21,8м, 2Ду100 60,3м) (ООО СЗ "Фонд РЖС")	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго» (сейчас ООО «НТК»)	01	2024	9 761,2	11 713,4
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	2024	281 128,0	337 353,6
003.02.02.2029	Реконструкция тепловой сети ТК-28/38-ТК-37-ТК-36, СМР	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	32 951,2	39 541,4
003.02.02.2030	Реконструкция тепловой сети ТК-24-ТК-25-ТК-26-ТК-27 - ТК-28/38, СМР	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	25 420,3	30 504,3
003.02.02.2031	Реконструкция тепловой сети ТК-20-ТК-21-ТК-22-ТК-23-ТК24, СМР	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	14 275,8	17 131,0
003.02.02.2032	Реконструкция тепловой сети ТК-41-ТК-40-ТК-39-ТК-28/38, СМР	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	32 514,9	39 017,8
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	ЦТЭЦ	ООО «Энерготранзит»	03	2024	14 514,9	17 417,9
004.02.03.3024	Строительство тепловой сети ТК-34 - врезка 1 - К-1 - К-2 - врезка 2 - врезка 3 ул. Железноводская, проектирование и СМР	Котельная пос. Листвяги	ООО «Сибэнерго»	04	2024	501,2	601,4
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	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго» (сейчас ООО «НТК»)	02	2024	6 204,4	7 445,3
003.02.04.4039	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-15 - ТК-15/2 - Вокзальная, 31 - ТК-15/1 - Вокзальная, 33 - ТК-15/4 - ТК-15/5 по ул. Вокзальной, проектирование и СМР	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	2024	17 949,6	21 539,5
001.02.04.4042	Перекладка участка от ТК-1 Кузнецова до ТК-2 Кутузова	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго» (сейчас ООО «НТК»)	01	2024	60 506,8	72 608,1
001.02.04.4043	Перекладка участка от ТК-3а Кирова до ТК-4 Кирова	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго» (сейчас ООО «НТК»)	01	2024	760,0	912,0
001.02.04.4061	Техническое перевооружение участка теплотрассы от УТ-1 до УТ-1* по пр. Пионерский с 2DN250мм на 2DN300мм	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго» (сейчас ООО «НТК»)	01	2024	10 965,7	13 158,9
Итого по зоне деятельности ЕТО				01		165 084,3	198 101,1
				02		27 412,5	32 895,0
				03		419 645,2	503 574,2
				04		4 164,8	4 997,7
				10		1 463,9	1 756,6
				Всего		617 770,6	741 324,7

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 26.12.2024 №784 на 2025 г. для АО «Кузбассэнерго» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения в размере 11 547,85 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС. В соответствии с Постановлением РЭК Кузбасса от 26.12.2024 №782 на 2025 г. для ООО «ЭнергоТранзит» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения в размере 11 548,00 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.

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	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
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	50	112,8	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2032	4 436,6	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	100	274,1	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2031	16 117,0	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	50	141,7	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2031	5 572,1	7 165,1	8 598,1
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	50	100,0	Канальная	ППУ	Застройщик	01	2025	3 806,5	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	32	39,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	1 072,4	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	100	263,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	15 507,2	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	40	92,4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	3 027,9	3 893,5	4 672,2
002.02.01.1016	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемый МКД (заявитель - Комитет ГиЗР администрации) по адресу: в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0413005:17 по ул. Горьковская, 62	ЗСТЭЦ	32	52,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	1 374,0	1 374,0	1 648,8
002.02.01.1017	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: МКД западнее МКД № 61 по ул. Косыгина	ЗСТЭЦ	40	92,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	3 038,0	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	40	92,4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	3 027,9	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	32	38,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	1 054,3	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	100	336,5	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	02	2028	19 921,4	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	70	241,8	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	02	2028	11 484,9	13 028,6	15 634,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
002.02.01.1023	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:15)	ЗСТЭЦ	50	144,1	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	02	2026	5 884,6	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	70	226,6	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	02	2028	10 765,2	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	80	230,8	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	02	2026	13 570,7	13 570,7	16 284,8
002.02.01.1026	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:14)	ЗСТЭЦ	50	146,3	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	02	2027	5 836,9	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	100	96,9	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2025	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	70	155,7	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	02	2027	7 458,8	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	100	321,9	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	02	2026	19 651,8	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	100	85,5	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2025	4 865,0	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	125	137,9	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2025	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	125	111,8	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2025	7 399,2	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	125	510,0	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	02	2029	34 972,2	41 435,6	49 722,7
002.02.01.1034	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:26)	ЗСТЭЦ	50	137,2	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	02	2030	5 393,4	6 666,6	7 999,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
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	200	383,3	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2031	28 039,2	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	70	160,0	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	02	2032	7 548,6	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	100	104,8	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2028	6 202,9	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	50	120,1	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	02	2032	4 720,5	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	100	283,6	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	02	2032	16 674,2	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	100	294,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	17 423,2	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	80	241,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	13 685,2	16 214,5	19 457,4
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	70	143,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	6 827,5	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	80	213,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	12 093,2	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	70	145,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	6 884,8	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	50	137,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2032	5 393,4	7 214,8	8 657,7

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
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	40	105,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	3 479,3	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	32	9,6	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	264,6	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	50	36,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2031	1 450,8	1 865,6	2 238,8
003.02.01.1049	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект коммерческого назначения (взамен ветхого и аварийного жилья) по адресу: Ул. Доз, 1 в Центральном районе	ЦТЭЦ	32	21,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	579,9	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	80	74,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	4 217,3	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	100	90,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	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	70	57,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	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	50	125,4	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2028	4 964,5	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	40	35,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	1 149,2	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	100	85,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	4 865,0	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	80	77,6	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	4 394,6	5 651,0	6 781,1
001.02.01.1057	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин по адресу: по ул. Тольятти, между Пионерским пр. и ул. Свердлова	КТЭЦ	32	22,3	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2031	609,8	784,1	940,9
001.02.01.1058	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин. Салон красоты по адресу: между Пионерским пр. и ул. Свердлова	КТЭЦ	32	47,4	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2032	1 293,1	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	32	55,1	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2032	1 503,4	2 011,1	2 413,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
001.02.01.1060	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин по адресу: между Пионерским пр. и ул. Свердлова	КТЭЦ	32	22,7	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2032	620,3	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	32	24,6	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	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	32	23,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	643,1	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	70	63,9	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2029	3 025,9	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	40	31,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	1 043,8	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	150	223,6	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	15 435,4	18 288,1	21 945,8
003.02.01.1066	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание склада с административными помещениями по ул. Кольцевая по адресу: южнее нежилого здания по ул. Кольцевая, 15	ЦТЭЦ	32	4,6	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	126,5	149,9	179,9
003.02.01.1067	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Офисное здание с салоном продаж по ул. Орджоникидзе по адресу: севернее производственной базы по ул. Орджоникидзе, 12А	ЦТЭЦ	32	27,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	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	70	76,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2032	3 627,1	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	50	38,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	1 503,1	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	50	41,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	1 630,1	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	32	15,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2032	431,0	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	32	8,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	242,5	287,3	344,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
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	32	3,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	95,3	108,1	129,7
010.02.01.1074	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина промышленных товаров по ул. Толбухина по адресу: южнее многоквартирного жилого дома по ул. Толбухина, 25	АРК	32	12,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	337,4	399,7	479,7
003.02.01.1075	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа жилых домов с детским садом и пунктом охраны в квартале 77 по адресу: юго-западнее нежилого здания по ул. Щорса, 19	ЦТЭЦ	70	61,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2028	2 910,9	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	32	15,0	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2030	410,0	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	70	61,9	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2031	2 922,7	3 758,3	4 509,9
003.02.01.1078	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории по адресу: по ул. Макеевская в квартале 9	ЦТЭЦ	400	812,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2032	94 967,3	127 038,7	152 446,4
003.02.01.1079	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Общеобразовательная школа по адресу: восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Челюскина, 22	ЦТЭЦ	80	77,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	4 375,5	5 184,1	6 221,0
003.02.01.1080	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка в квартале 8а (5 домов) по адресу: по ул. Горноспасательная	ЦТЭЦ	70	44,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2030	2 081,6	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)	50	45,2	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2031	1 776,8	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	32	23,9	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2032	651,8	872,0	1 046,3
003.02.01.1083	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по проезду Вокзальный по адресу: севернее производственно-хозяйственной базы по проезду Вокзальный, 14	ЦТЭЦ	32	12,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	309,8	309,8	371,7
003.02.01.1084	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание складской базы по ул. Переездная по адресу: западнее нежилого здания по ул. Переездная, 14 корпус 1	ЦТЭЦ	32	13,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	369,0	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	32	20,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	488,1	488,1	585,7

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
003.02.01.1086	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание торгового центра по ул. Димитрова по адресу: южнее нежилого здания по ул. Трамвайная, 6	ЦТЭЦ	50	36,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2031	1 450,8	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	50	45,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	1 810,1	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	50	36,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2030	1 419,3	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	70	61,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2031	2 901,7	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	70	68,4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	3 124,6	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	70	49,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2032	2 344,5	3 136,2	3 763,5
003.02.01.1093	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин по адресу: ул. В. Соломиной, 21 (взамен сносимого)	ЦТЭЦ	80	76,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2028	4 371,7	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	40	105,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	3 448,4	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. Звездава, 32 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	50	137,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	5 414,4	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	32	82,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	2 260,4	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	32	3,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	94,6	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	32	32,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	872,6	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	40	96,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	3 297,1	3 297,1	3 956,6
002.02.01.1101	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Тореза, 51 в Заводском районе	ЗСТЭЦ	32	67,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	1 834,5	2 173,6	2 608,3

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
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	32	72,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	1 987,0	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	50	130,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	5 141,0	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	32	12,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	346,9	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	32	6,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	189,2	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	32	15,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	410,0	506,8	608,2
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	32	6,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	189,2	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	32	18,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	515,2	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	32	68,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	1 860,9	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	32	22,7	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2030	620,3	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	32	6,2	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2030	168,2	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	32	40,4	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2030	1 103,9	1 364,5	1 637,4
001.02.01.1113	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Блок жилых 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	70	168,2	Канальная	ППУ	Застройщик	01	2030	7 937,6	9 811,5	11 773,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
002.02.01.1114	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Аквапарк, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: севернее нежилого здания № 34 по ш. Бызовское	ЗСТЭЦ	100	286,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	16 821,4	20 792,5	24 951,0
002.02.01.1115	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин "Мария-Ра", заявитель - ООО "Мария-Ра" по адресу: ул. М. Тореза, кадастровый номер земельного участка 42:30:0412021:896	ЗСТЭЦ	70	162,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	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	50	133,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	5 292,6	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	32	33,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	910,3	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	32	14,6	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	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	32	3,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	84,7	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	100	90,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2030	5 298,7	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	150	199,8	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2025	13 312,5	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	32	9,6	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	254,4	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	32	4,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	112,0	112,0	134,3
002.02.01.1125	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание для размещения мировых судей (реконструкция), заявитель - Департамент строительства КО по адресу: Горьковская, 29А	ЗСТЭЦ	32	28,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	753,2	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	32	47,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	1 291,4	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	32	15,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	183,1	183,1	219,7
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	50	110,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	3 886,0	3 886,0	4 663,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
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	50	38,0	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2025	1 445,2	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	40	93,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	3 057,6	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	70	67,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	3 217,9	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	32	42,4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	1 173,8	1 265,0	1 518,0
002.02.01.1133	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: Юго-западнее здания по ул. Горьковская, 66-Б в Заводском районе	ЗСТЭЦ	40	89,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	2 943,7	3 638,7	4 366,4
002.02.01.1134	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: Юго-восточнее нежилого здания по ул. Тореза, 19 в Заводском районе	ЗСТЭЦ	50	118,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	4 667,9	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	32	2,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	57,6	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	50	133,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	5 458,8	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	70	144,8	Канальная	Минвата	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	02	2026	7 096,5	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	32	21,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	586,9	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	32	14,2	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2027	394,8	425,5	510,6
003.02.01.1142	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин (Застройщик не определен) по адресу: южнее ул. Сибираков-Гвардейцев, 14 в Куйбышевском районе (ЗУ с КН 42:30:0203010:1606)	ЦТЭЦ	70	58,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2027	2 785,0	3 001,4	3 601,7
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	32	19,3	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2027	533,5	575,0	690,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
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	32	22,7	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2027	629,6	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	32	35,8	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2027	992,4	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	200	298,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	21 887,9	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	70	63,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	3 016,8	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	150	196,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2030	13 551,7	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 Орджоникидзевском районе, взамен ветхого и аварийного жилья	БЦК	100	89,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	5 277,7	6 786,6	8 143,9
001.02.01.1150	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемое кафе восточнее Кирова, 71, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка по адресу: восточнее Кирова, 71, в границах земельного участка 42:30:0301063:1751	КТЭЦ	32	19,3	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2027	533,5	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	50	37,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2027	1 504,6	1 621,5	1 945,7
001.02.01.1152	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилой блок Л15 (заявитель - ООО "УК "Союз") по адресу: микрорайон 45-46	КТЭЦ	50	131,6	Канальная	ППУ	Застройщик	01	2025	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	100	269,1	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2027	16 059,4	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	40	109,1	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2027	3 628,0	3 909,9	4 691,9
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	32	3,1	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2025	75,1	75,1	90,1

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
004.02.01.1161	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой дом (Славгородская Е.В.) по адресу: Кондомская, 16	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	32	1,9	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2027	53,4	57,5	69,0
003.02.01.1163	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖД (Рожкова В.П.) по адресу: Горноспасательная, 23	ЦТЭЦ	32	1,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	40,7	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	ЦТЭЦ	32	11,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	256,2	256,2	307,5
004.02.01.1166	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖД (Тябова Т.Н.) по адресу: Учительская, 15	Котельная пос. Листвяги	32	5,0	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2027	138,7	149,5	179,4
010.02.01.1168	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом (Комитет ГиЗР) по адресу: Мурманская, 43	БЦК	40	23,4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	767,5	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	32	6,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	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	70	244,2	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2026	11 965,8	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	70	205,2	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2025	9 373,7	9 373,7	11 248,5
001.02.01.1176	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект спортивного назначения по адресу: северо-восточнее нежилого здания по ул. Зорге, 7а	КТЭЦ	200	752,6	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2025	53 300,9	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	40	86,6	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2025	2 748,0	2 748,0	3 297,6
003.02.01.1181	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Автосалон, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: ул. Димитрова (42:30:0202008:370)	ЦТЭЦ	70	55,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	2 544,4	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	40	85,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	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	40	85,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	2 487,4	2 487,4	2 984,9
001.02.01.1195	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание- магазин (заявитель - ФЛ) по адресу: ул. Обнорского, 37а	КТЭЦ	32	2,3	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2025	61,1	61,1	73,3
001.02.01.1198	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад (заявитель - МК ДООУ "Детский сад № 225") по адресу: ул. Транспортная, 57а	КТЭЦ	50	126,7	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2026	5 175,0	5 175,0	6 210,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
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	32	27,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2026	775,2	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	80 100 700	8 98 18	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	4 802,6	4 802,6	5 763,1
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	250	404,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2027	35 159,8	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	32	6,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2026	174,7	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	32	1,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	43,7	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	32	2,7	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2025	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	32	4,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	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	32	4,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	103,3	103,3	123,9
002.02.01.1210	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Кардиоцентр по адресу: -	ЗСТЭЦ	200	791,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	58 795,4	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	50	109,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	4 149,3	4 149,3	4 979,1
002.02.01.1212	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Горьковская, 52	ЗСТЭЦ	40	114,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	3 620,4	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	50	97,2	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2025	3 701,4	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	50	97,2	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2025	3 701,4	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	50	97,2	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2025	3 701,4	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	150	555,3	Канальная	Минвата	ООО «Энерготранзит»	10	2025	37 001,1	37 001,1	44 401,4
002.02.01.1217	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории микрорайона 6 Новоильского района по адресу: микрорайон 6	ЗСТЭЦ	80	222,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2035	11 258,4	16 955,7	20 346,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
010.02.01.1218	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Зыряновская, 44	ЗРК	80	226,1	Канальная	Минвата	ООО «Энерготранзит»	10	2026	13 296,7	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	50	97,2	Канальная	Минвата	ООО «Энерготранзит»	10	2026	3 970,5	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	125	460,8	Канальная	Минвата	ООО «Энерготранзит»	10	2032	31 506,2	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	200	1 178,3	Канальная	Минвата	ООО «Энерготранзит»	10	2031	86 198,4	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	50	97,2	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2026	3 970,5	3 970,5	4 764,6
001.02.01.1223	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа многоквартирных домов по адресу: юго-западнее нежилых зданий по ул. Кузнецова, 31, 33	КТЭЦ	125	419,0	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2025	27 738,4	27 738,4	33 286,0
003.02.01.1224	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории микрорайона Левобережный Центрального района по адресу: микрорайон Левобережный	ЦТЭЦ	350	792,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2028	78 123,9	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	32	20,0	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2029	547,1	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	150	183,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2030	12 610,0	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	350	858,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2030	84 066,9	103 913,0	124 695,6
003.02.01.1228	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории по ул. Карла Маркса в Куйбышевском районе по адресу: ул. Карла Маркса	ЦТЭЦ	150	183,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2034	11 258,4	16 298,9	19 558,6
002.02.01.1229	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории микрорайона 1-1А Новоильского района по адресу: микрорайон 1-1А	ЗСТЭЦ	80	222,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2033	11 258,4	15 667,5	18 801,0
XXX.02.01.1230	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Новоильнскому району города Новокузнецка (жилищный фонд) (1 этап) по адресу: территория, примыкающая к Новоильскому району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	350	824,6	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2033	72 107,7	100 346,4	120 415,7

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
XXX.02.01.1231	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Новоильинскому району города Новокузнецка (жилищный фонд) (2 этап) по адресу: территория, примыкающая к Новоильскому району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	350	824,6	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2034	72 107,7	104 390,4	125 268,5
XXX.02.01.1232	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Новоильинскому району города Новокузнецка (жилищный фонд) (3 этап) по адресу: территория, примыкающая к Новоильскому району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	350	824,6	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2035	72 107,7	108 597,3	130 316,8
XXX.02.01.1233	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Новоильинскому району города Новокузнецка (жилищный фонд) (4 этап) по адресу: территория, примыкающая к Новоильскому району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	350	824,6	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2036	72 107,7	112 973,8	135 568,6
XXX.02.01.1234	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Новоильинскому району города Новокузнецка (жилищный фонд) (5 этап) по адресу: территория, примыкающая к Новоильскому району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	350	824,6	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2037	72 107,7	117 526,6	141 032,0
XXX.02.01.1235	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Новоильинскому району города Новокузнецка (жилищный фонд) (6 этап) по адресу: территория, примыкающая к Новоильскому району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	350	824,6	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2038	72 107,7	122 263,0	146 715,6
XXX.02.01.1236	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Новоильинскому району города Новокузнецка (жилищный фонд) (7 этап) по адресу: территория, примыкающая к Новоильскому району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	350	824,6	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2039	72 107,7	127 190,2	152 628,2
XXX.02.01.1237	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Новоильинскому району города Новокузнецка (объекты образования) (1 этап) по адресу: территория, примыкающая к Новоильскому району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	250	350,1	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2036	26 802,0	41 991,7	50 390,0
XXX.02.01.1238	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Новоильинскому району города Новокузнецка (объекты образования) (2 этап) по адресу: территория, примыкающая к Новоильскому району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	250	350,1	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2038	26 802,0	45 444,4	54 533,3

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
XXX.02.01.1239	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Новоильинскому району города Новокузнецка (объекты образования) (3 этап) по адресу: территория, примыкающая к Новоильскому району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	250	350,1	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2040	26 802,0	49 181,1	59 017,3
XXX.02.01.1240	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Новоильинскому району города Новокузнецка (объекты культуры и искусства) по адресу: территория, примыкающая к Новоильскому району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	100	88,4	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2037	4 643,1	7 567,6	9 081,1
XXX.02.01.1241	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Новоильинскому району города Новокузнецка (спортивные сооружения) по адресу: территория, примыкающая к Новоильскому району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	40	26,5	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2038	776,5	1 316,6	1 579,9
XXX.02.01.1242	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Новоильинскому району города Новокузнецка (объекты здравоохранения) по адресу: территория, примыкающая к Новоильскому району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	125	127,2	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2039	7 765,1	13 696,7	16 436,1
XXX.02.01.1243	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Новоильинскому району города Новокузнецка (молодежные центры) по адресу: территория, примыкающая к Новоильскому району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	32	23,8	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2041	580,4	1 107,9	1 329,5
XXX.02.01.1244	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Центральному району города Новокузнецка (жилищный фонд) (1 этап) по адресу: территория, примыкающая к Центральному району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Центральному району	400	790,6	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2040	82 561,9	151 499,3	181 799,1
XXX.02.01.1245	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Центральному району города Новокузнецка (жилищный фонд) (2 этап) по адресу: территория, примыкающая к Центральному району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Центральному району	400	790,6	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2041	82 561,9	157 604,7	189 125,6
XXX.02.01.1246	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Центральному району города Новокузнецка (жилищный фонд) (3 этап) по адресу: территория, примыкающая к Центральному району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Центральному району	400	790,6	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2042	82 561,9	163 956,2	196 747,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
XXX.02.01.1247	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Центральному району города Новокузнецка (объекты образования) (1 этап) по адресу: территория, примыкающая к Центральному району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Центральному району	200	287,2	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2042	18 761,4	37 257,4	44 708,9
XXX.02.01.1248	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Центральному району города Новокузнецка (объекты образования) (2 этап) по адресу: территория, примыкающая к Центральному району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Центральному району	200	287,2	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2043	18 761,4	38 758,9	46 510,7
XXX.02.01.1249	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Центральному району города Новокузнецка (объекты культуры и искусства) по адресу: территория, примыкающая к Центральному району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Центральному району	80	73,5	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2042	3 714,4	7 376,4	8 851,6
XXX.02.01.1250	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Центральному району города Новокузнецка (спортивные сооружения) по адресу: территория, примыкающая к Центральному району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Центральному району	40	26,5	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2043	776,5	1 604,2	1 925,0
XXX.02.01.1251	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Центральному району города Новокузнецка (объекты здравоохранения) по адресу: территория, примыкающая к Центральному району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Центральному району	70	70,0	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2043	2 950,7	6 095,9	7 315,0
XXX.02.01.1252	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Центральному району города Новокузнецка (молодежные центры) по адресу: территория, примыкающая к Центральному району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Центральному району	32	23,8	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2044	580,4	1 247,3	1 496,8
XXX.02.01.1253	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Куйбышевскому району города Новокузнецка (жилищный фонд) (1 этап) по адресу: территория, примыкающая к Куйбышевскому району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Куйбышевскому району	350	830,4	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2043	72 617,0	150 018,4	180 022,1
XXX.02.01.1254	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Куйбышевскому району города Новокузнецка (жилищный фонд) (2 этап) по адресу: территория, примыкающая к Куйбышевскому району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Куйбышевскому району	350	830,4	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2044	72 617,0	156 064,2	187 277,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
XXX.02.01.1255	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Куйбышевскому району города Новокузнецка (объекты образования) по адресу: территория, примыкающая к Куйбышевскому району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Куйбышевскому району	150	199,4	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2044	12 252,3	26 332,0	31 598,4
001.02.01.1376	Строительство подающего трубопровода от НО-27 до точки опуска НО-36 Ду1200мм протяженностью 984,5 м надземной прокладки (подключение Микрорайона Запорожская, ТН 7,94 Гкал/ч)	КТЭЦ	1200	984,5	Надземная	Минвата	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2026	163 800,0	163 800,0	196 560,0
001.02.01.1403	Строительство подающего трубопровода от точки опуска НО-36 до КС3-2 Ду1200мм протяженностью 457 м подземной канальной прокладки (подключение Микрорайона Запорожская, ТН 7,94 Гкал/ч)	КТЭЦ	1200	457,0	Надземная Канальная	Минвата	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2028	79 644,9	90 350,0	108 420,0
001.02.01.1377	Строительство тепловых сетей от ТК-20 (Др) до ГЗУ 2Ду300мм протяженностью 45 м подземной канальной прокладки (подключение Микрорайона Запорожская)	КТЭЦ	400	90,0	Канальная	Минвата	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2027	9 548,2	10 290,0	12 348,0
001.02.01.1378	Строительство распределительной сети мкр "Запорожская"	КТЭЦ	-	2 542,0	Канальная	Минвата	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2026-2028	223 529,3	238 692,4	286 430,9
002.02.01.1379	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д2" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями в кв. 45-46 по адресу: ул. Косыгина, 103	ЗСТЭЦ	70	82,7	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	02	2025	1 774,7	1 774,7	2 129,7
001.02.01.1380	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: магазин по адресу: ул. 40 лет Победы, 2, 2а	КТЭЦ	70	295,8	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2025	6 755,0	6 755,0	8 106,0
001.02.01.1381	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: нежилое здание по адресу: ул. Запорожская, 37а	КТЭЦ	70	48,2	Канальная	ППУ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2025	1 101,0	1 101,0	1 321,2
010.02.01.1391	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилые здания по адресу: ул. Слесарная, 2 корпус 2,4,5	БЦК	100 70	21 60	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	1 511,0	1 511,0	1 813,2
010.02.01.1392	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Разведчиков, 21 (А,Б)	БЦК	100 80	67 105,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	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	100	13,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	272,9	272,9	327,5
010.02.01.1395	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: многоквартирный жилой дом по адресу: г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, пер. Шахтостроительный, 20	ЗРК	80 100	73,5 16,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	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	32	30,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2025	228,4	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	50 40	127,5 42,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	2 200,1	2 200,1	2 640,1

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
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	100 80	24 22	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	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	32	50,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2025	380,6	380,6	456,7
002.02.01.1406	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД № 1 по ул. Горьковская, 50	ЗСТЭЦ	-	0,0	Канальная	Минвата	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	02	2026	1 762,3	1 762,3	2 114,8
002.02.01.1407	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД № 2 по ул. Горьковская, 50	ЗСТЭЦ	-	0,0	Канальная	Минвата	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	02	2027	507,5	546,9	656,3
002.02.01.1408	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Микрорайон 7 квартала "В" МКД № 10 (блок-секции 1-5)	ЗСТЭЦ	-	0,0	Канальная	Минвата	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	02	2027-2029	6 235,0	7 049,4	8 459,2
002.02.01.1409	Строительство тепловых сетей от КСЗ-2 до ПНС-16 2Ду700 протяженностью 2521,9 м надземной прокладки (подключение Микрорайона 6Б, ТН 4,33 Гкал/ч)	ЗСТЭЦ	700	2 521,9	Надземная	Минвата	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	02	2030	206 023,2	254 660,0	305 592,0
002.02.01.1410	Строительство тепловых сетей от ПНС-16 до КСЗ-4 2Ду700 протяженностью 657 м подземной канальной прокладки (подключение Микрорайона 6Б, ТН 7,6 Гкал/ч)	ЗСТЭЦ	700	657,0	Надземная	Минвата	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	02	2031	100 615,3	129 380,0	155 256,0
002.02.01.1411	Строительство тепловых сетей от НЦО-6 до КСЗ-2 2Ду700 протяженностью 2715,5 м надземной прокладки (подключение Микрорайона 6Б, ТН 4,33 Гкал/ч)	ЗСТЭЦ	700	2 715,5	Надземная	Минвата	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	02	2033	182 995,5	254 660,0	305 592,0
Итого по зонам деятельности ЕТО				8 404				01		685 972,2	726 426,1	871 711,3
				14 912				02		943 534,0	1 164 630,4	1 397 556,5
				4 589				03		386 653,2	470 236,6	564 283,9
				629				04		28 499,4	31 612,7	37 935,3
				3 785				10		255 667,3	303 934,3	364 721,1
				13 009				XXX		1 109 655,2	1 920 271,9	2 304 326,3
				45 329				Всего		3 409 981,3	4 617 112,0	5 540 534,4

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 ТЧ-15 на Центральную ТЭЦ

Дальнейшее развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает 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 – реализовано в конце октября 2024 г.;
- котельной №6 с устройством в здании котельной ЦТП К-6 – 2027 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) – 2027 г.;
- котельной школы №43 с устройством в здании котельной ЦТП Ш-43 – 2027 г.;
- котельной №32 (вместе с переключенной на нее зоной котельной Садопарковая) с устройством в здании котельной ЦТП К-32 – 2027 г.

Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунках 6.1-6.2 и в таблицах 6.1-6.2. На рисунках 6.1-6.2 строительство тепловых сетей выделено фиолетовым цветом, 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».

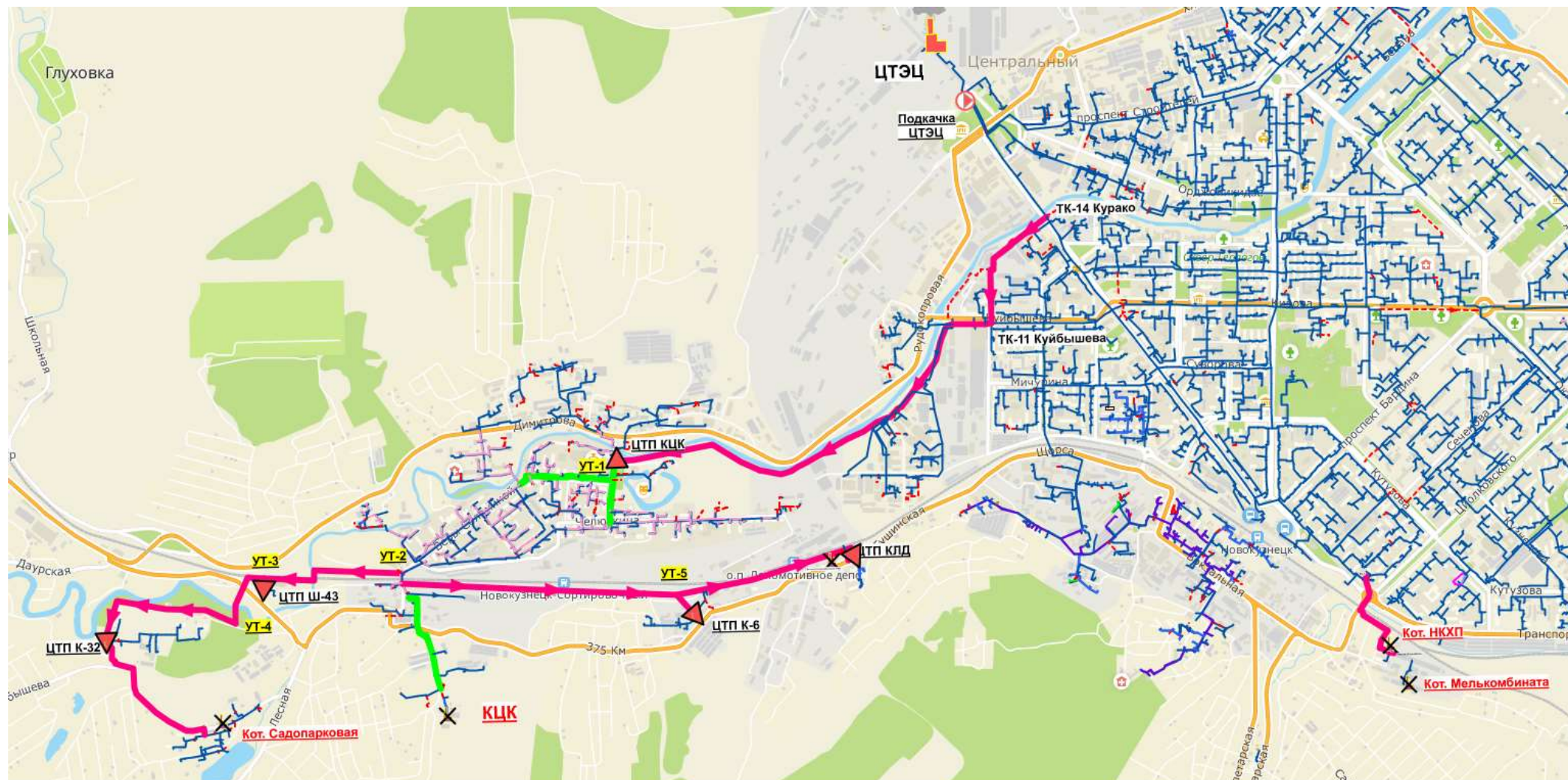


Рисунок 6.1 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ

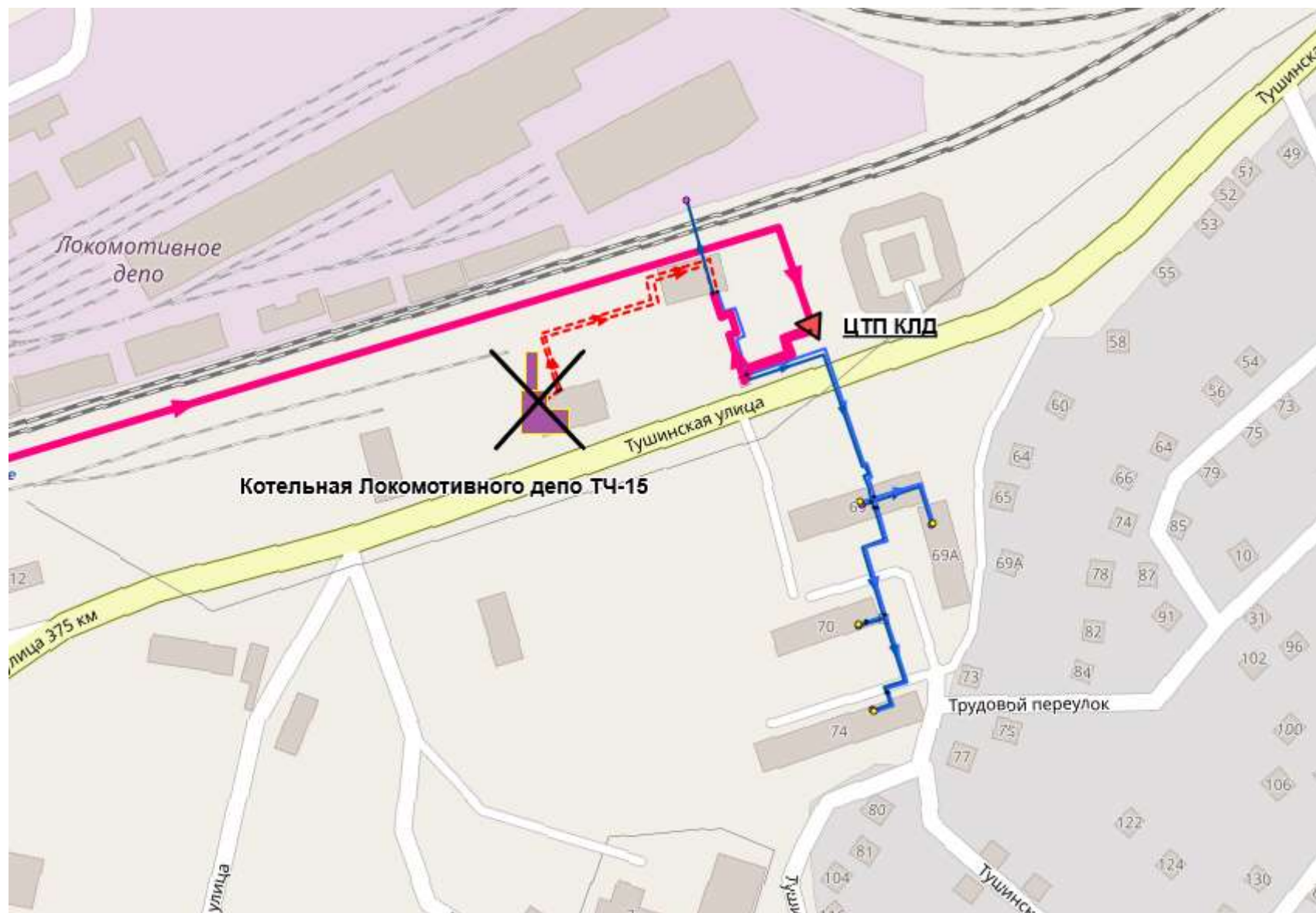


Рисунок 6.2 – Переключение котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ

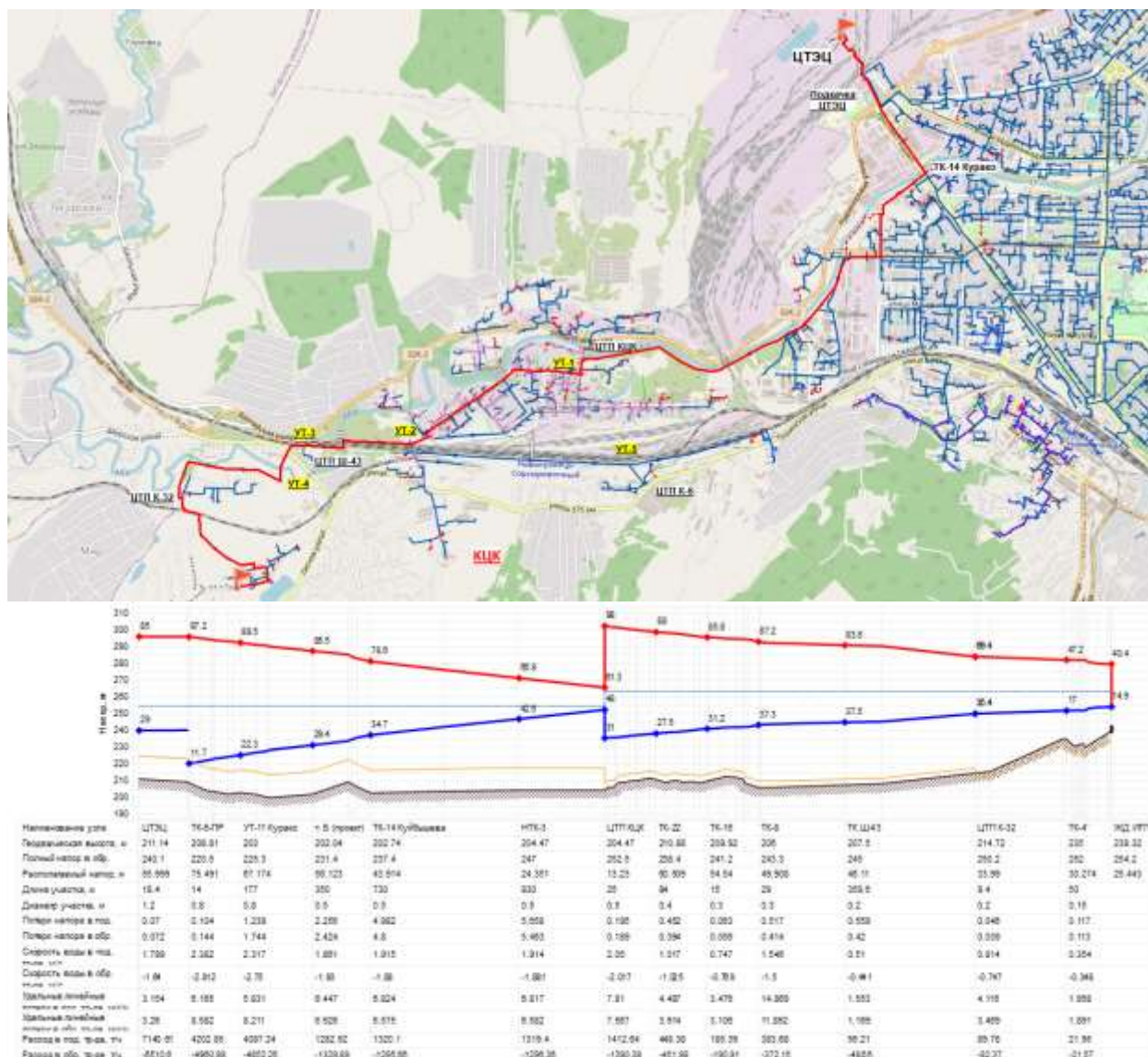
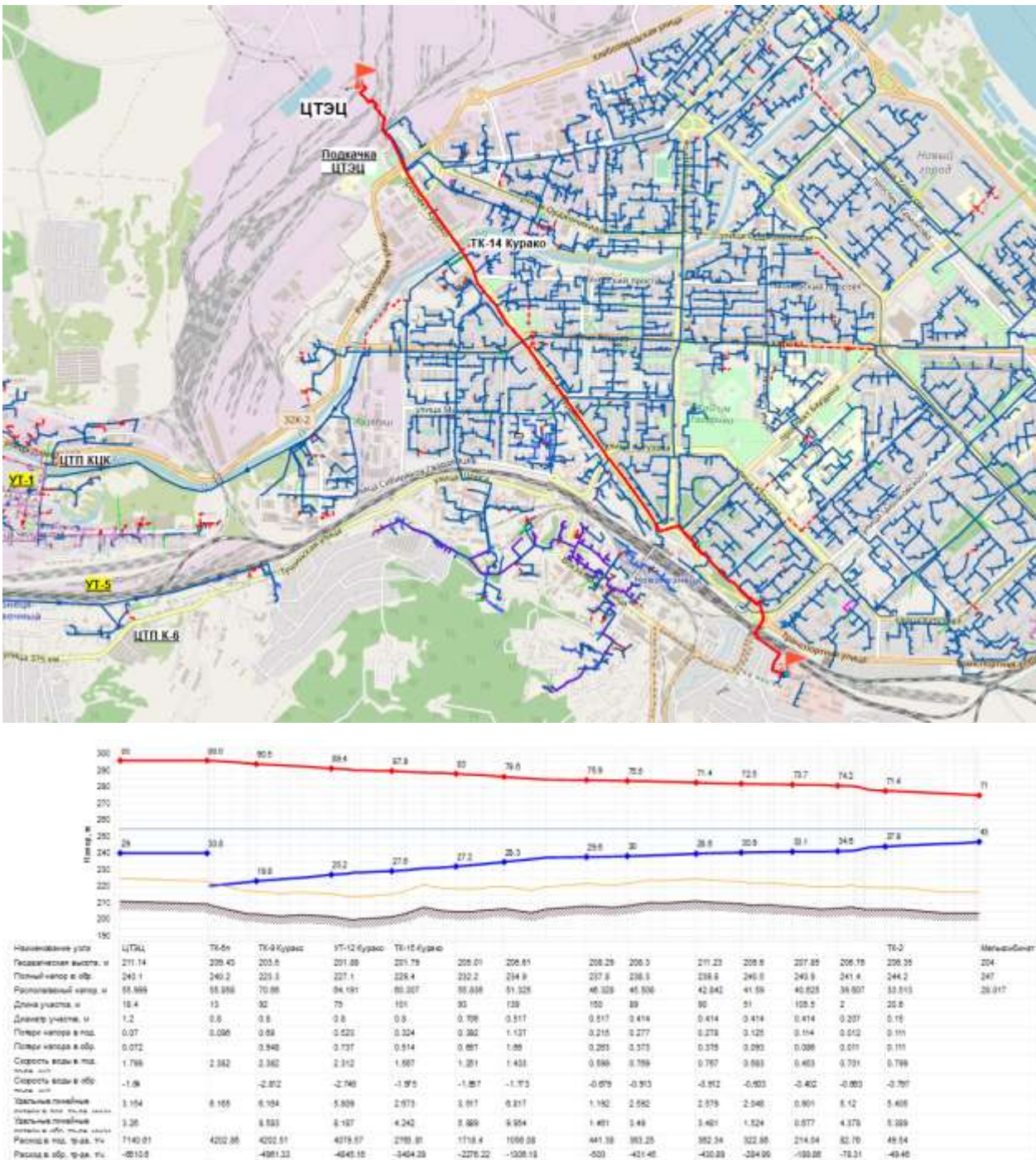


Рисунок 6.3 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – ул. Садопарковая, 65)



**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	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.
003.02.02.2002	Строительство тепловой сети: УТ-1 - УТ-2, диаметром 2dy 300 мм, протяжённостью 2 000 м в двухтрубном исчислении	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	0	300	4000,0	Канальная	Минвата	2026-2027	150 260,3	161 479,3	193 775,2
003.02.02.2003	Строительство тепловой сети: УТ-2 - УТ-3, диаметром 2dy 200 мм, протяжённостью 1 000 м в двухтрубном исчислении	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	0	200	2000,0	Надземная	Минвата	2026-2027	34 784,0	37 280,9	44 737,1
003.02.02.2004	Строительство тепловой сети: УТ-3 - Котельная №43 (ЦТП), диаметром 2dy 80 мм, протяжённостью 20 м в двухтрубном исчислении	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	0	80	40,0	Надземная	Минвата	2026-2027	636,4	670,8	805,0
003.02.02.2005	Строительство тепловой сети: УТ-3 - УТ-4 диаметром dy 200 мм, протяжённостью 500 м в 2-х трубном исчислении	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	0	200	1000,0	Надземная	Минвата	2026-2027	17 514,2	18 762,6	22 515,1
003.02.02.2006	Строительство тепловой сети: УТ-4 - Котельная №32 (ЦТП), диаметром 2dy 200 мм, протяжённостью 900 м в двухтрубном исчислении	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	0	200	1800,0	Надземная	Минвата	2026-2027	29 692,9	31 812,9	38 175,4
003.02.02.2007	Строительство тепловой сети: УТ-2 - УТ-5, диаметром 2dy 300 мм, протяжённостью 1 800 м в двухтрубном исчислении	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	0	300	3600,0	Надземная	Минвата	2026-2027	78 593,2	84 278,9	101 134,6
003.02.02.2008	Строительство тепловой сети: УТ-5 - Котельная №6 (ЦТП), диаметром 2dy 100 мм, протяжённостью 400 м в двухтрубном исчислении	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	0	100	800,0	Надземная	Минвата	2026-2027	10 250,1	10 974,1	13 169,0
003.02.02.2009	Строительство тепловой сети: УТ-5 - ЦТП (в районе котельной ДТВу-3), диаметром 2dy 250 мм, протяжённостью 1 300 м в двухтрубном исчислении	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	0	250	2600,0	Надземная	Минвата	2026-2027	51 063,2	54 750,1	65 700,1
003.02.02.2010	Строительство тепловой сети: Наружная стена здания гаража котельной ДТВУ-3 - ТК-1	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	150	350	106,0	Канальная	Минвата	2026-2027	7 412,7	7 930,0	9 516,0
003.02.02.2011	Строительство тепловой сети: ЦТП КЛД - ТК-1	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	0	350	180,0	Надземная	Минвата	2026-2027	6 100,9	6 526,7	7 832,0
003.02.02.2012	Строительство тепловой сети: ЦТП КЛД - ТК-1	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	0	100	180,0	Надземная	Минвата	2026-2027	2 837,1	3 035,1	3 642,1
003.02.02.2029	Реконструкция тепловой сети ТК-28/38-ТК-37-ТК-36, СМР	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	T1-T2: 350 T3: 200	T1-T2: 600 T3: 200	286 145	Канальная	Минвата	2025	8 129,6	8 129,6	9 755,5
003.02.02.2030	Реконструкция тепловой сети ТК-24-ТК-25-ТК-26-ТК-27 - ТК-28/38, СМР	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	T1-T2: 250 T3: 200	T1-T2: 400 T3: 200	459 229,5	Канальная	Минвата	2025	17 846,5	17 846,5	21 415,8
003.02.02.2031	Реконструкция тепловой сети ТК-20-ТК-21-ТК-22-ТК-23-ТК24, СМР	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	T1-T2: 300 T1-T2: 250 T3: 200	T1-T2: 400 T1-T2: 400 T3: 200	491 169 330	Канальная	Минвата	2025	11 746,2	11 746,2	14 095,5
003.02.02.2032	Реконструкция тепловой сети ТК-41-ТК-40-ТК-39-ТК-28/38, СМР	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	T1-T2: 300 T3: 200	T1-T2: 400 T3: 200	484 242	Канальная	Минвата	2025	12 062,1	12 062,1	14 474,5
003.02.02.2033	Реконструкция тепловой сети врезка Т2 - врезка Т3 - врезка Т4 - ТК-3 - врезка Т5 - врезка Т6 - врезка Т7 - врезка Т8 - ТК-4, СМР	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	T1-T2: 500 T1-T2: 500 T1-T2: 500 T3: 200 T3: 200	T1-T2: 200 T1-T2: 150 T1-T2: 150 T3: 80 T3: 80	440 872 48 24 656	Надземная Надземная Канальная Канальная Надземная	Минвата	2025	23 938,6	23 938,6	28 726,4
Итого по зоне деятельности ЕТО №03							21 181,5				462 868,0	491 224,4	589 469,3

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	2026-2027	83 985,8	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	2026-2027	15 580,1	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	2026-2027	10 896,2	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	2026-2027	29 536,1	31 304,3	37 565,1
Итого по зоне деятельности ЕТО №03						139 998,2	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 предусматривается мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунке 6.5 и в таблице 6.3. На рисунке 6.5 строительство и реконструкция тепловых сетей выделены фиолетовым и зеленым цветами соответственно. На рисунке 6.6 представлен пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №1 п. Абагур-Лесной.

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

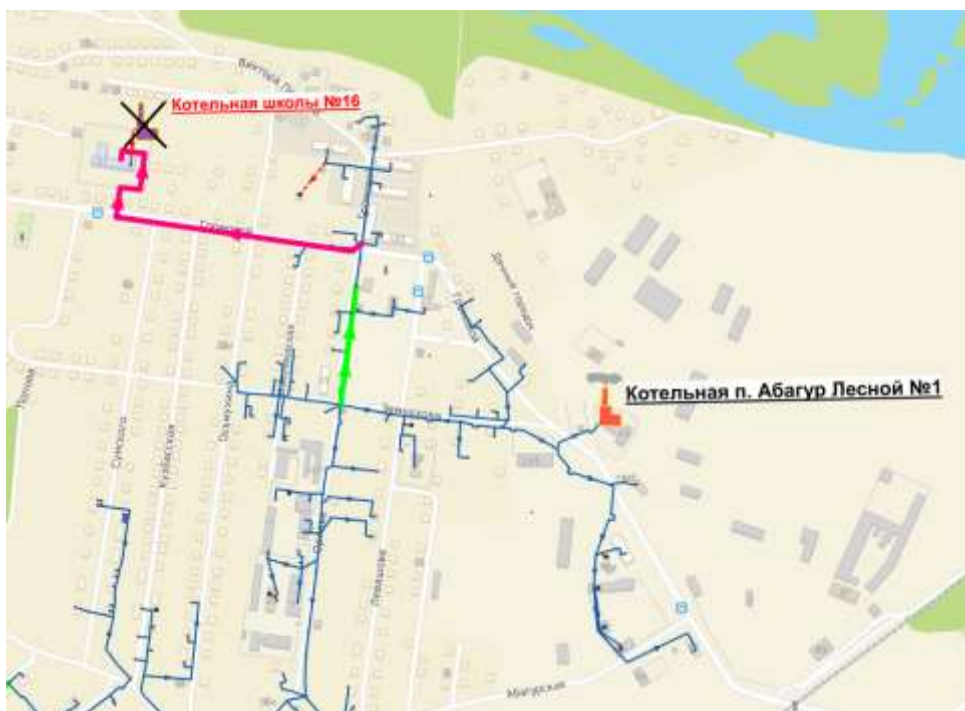


Рисунок 6.5 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной

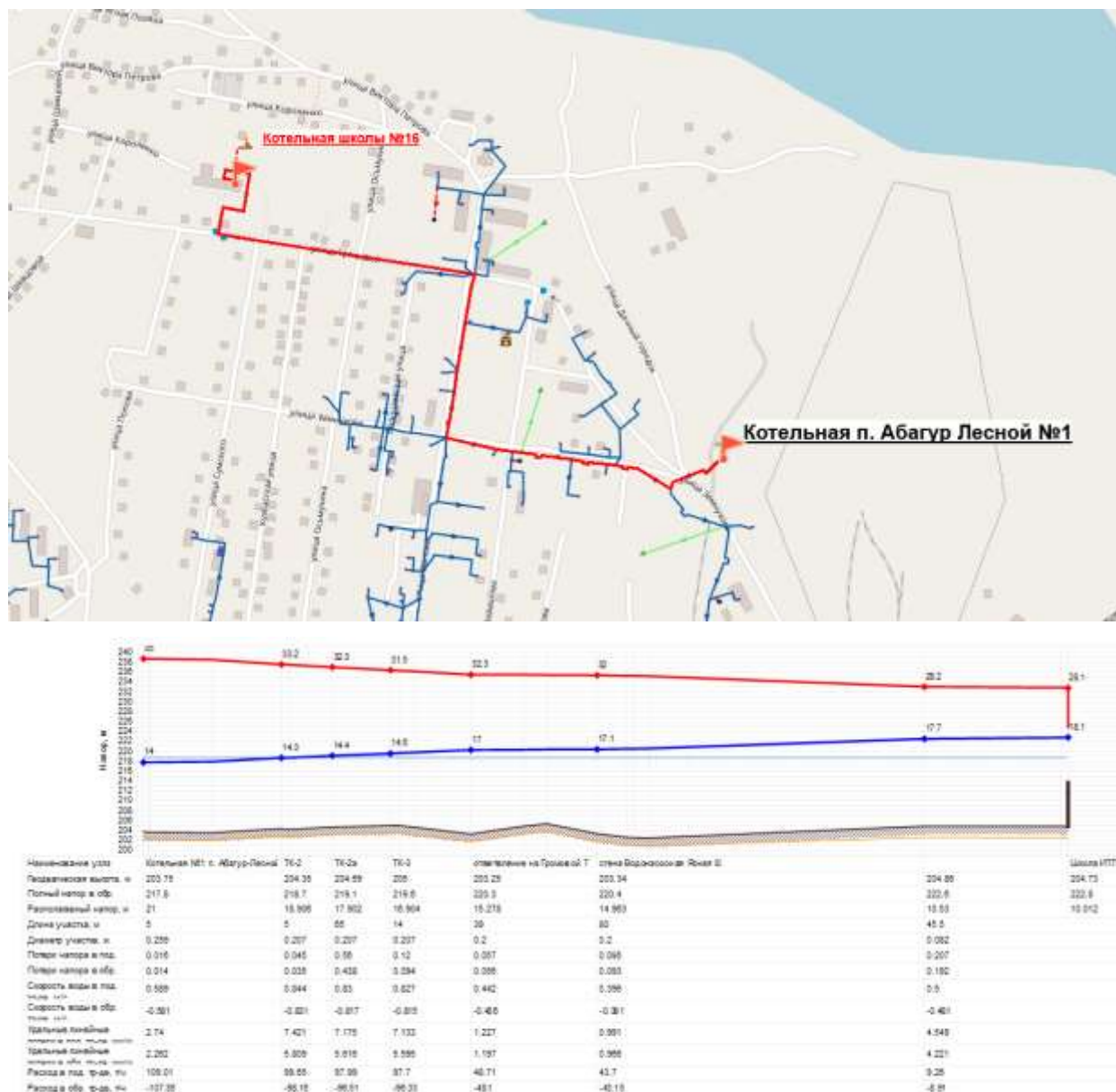


Рисунок 6.6 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №1 п. Абагур-Лесной

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	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	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	-	80	103 1018	Надземная Канальная	Минвата	2030	15 448,8	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	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	150	200	22 344	Канальная Надземная	Минвата	2030	5 520,3	6 823,5	8 188,3
Итого по зоне деятельности ЕТО №04							1 487,0				20 969,1	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 предусматривается 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».



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

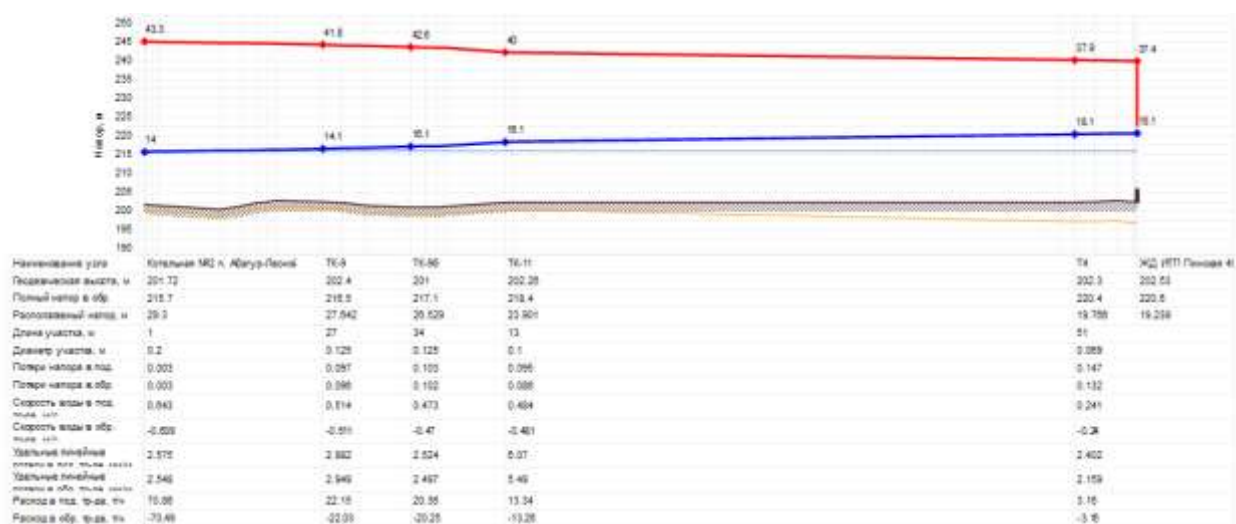


Рисунок 6.8 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №2 п. Абагур-Лесной

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	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 №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	150 150 100	150 150 100	210 218 75	Канальная Надземная Надземная	Минвата	2027	1 090,1	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	15 633,4	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	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	100 100	125 125	276 346	Надземная Канальная	Минвата	2027	961,0	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	13 195,5	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-г.А (врезка в сущ.трассу котельной Абагур Лесной-3), проектирование	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	-	80	2600,0	Канальная	Минвата	2027	3 515,9	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-г.А (врезка в сущ.трассу котельной Абагур Лесной-3) 1 Этап (900м), СМР	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04						2030	15 418,4	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-г.А (врезка в сущ.трассу котельной Абагур Лесной-3) 2 Этап (900м), СМР	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04						2031	15 414,0	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-г.А (врезка в сущ.трассу котельной Абагур Лесной-3) 3 Этап (800м), СМР	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04						2032	13 697,4	18 323,1	21 987,7
Итого по зоне деятельности ЕТО №04							3 725,0				78 925,6	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.).

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.

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».

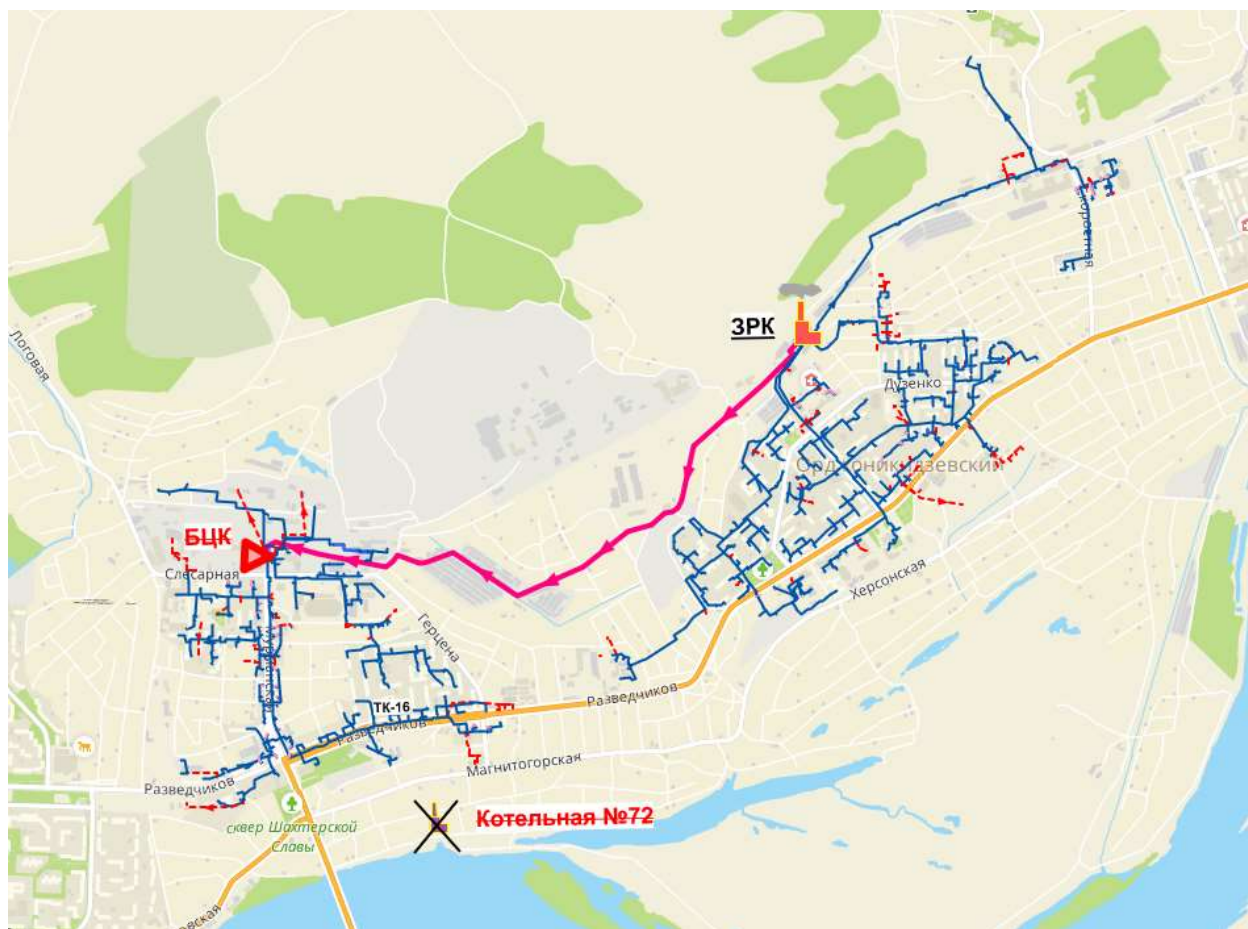


Рисунок 6.9 – Строительство тепловых сетей для переключения БЦК на ЗРК

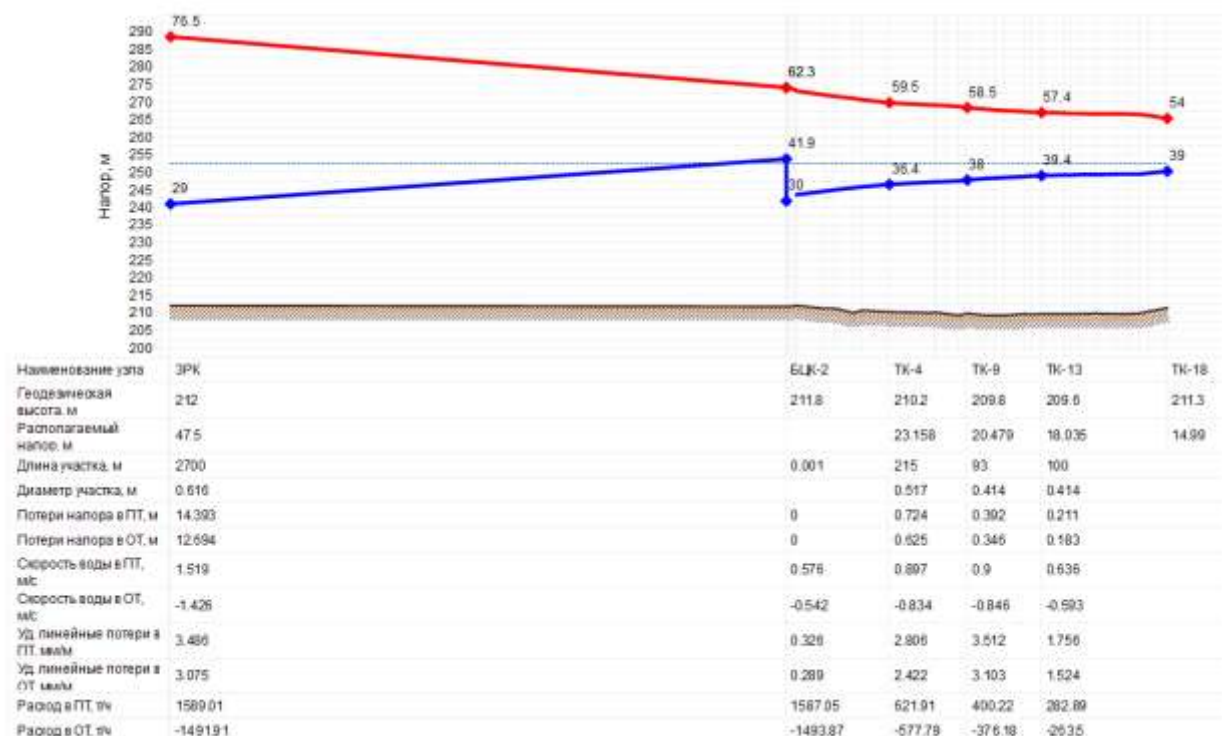
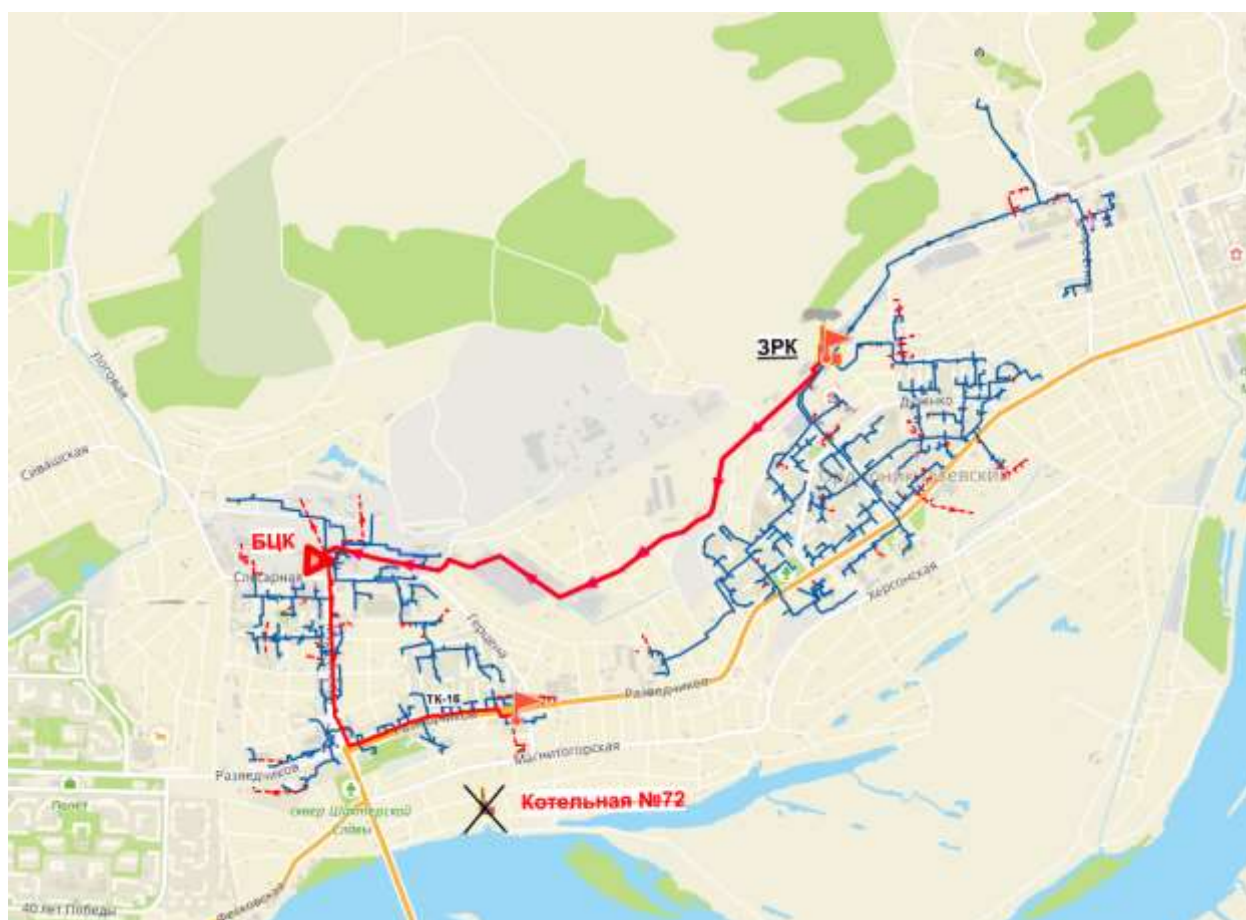


Рисунок 6.10 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима Зыряновской районной котельной (ЗРК – ТК-18)

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 (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
010.02.02.2045	Строительство тепловой сети с тепловыми камерами для замещения БЦК на ЗРК: наружная стена БЦК (Слесарная, 12)- наружная стена ЗРК (Пархоменко, 110), ПИР	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	-	600	-	Канальная Надземная	Минвата	2025	25 400,0	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	ООО «ЭнергоТранзит»	10	-	600	2200,0	Канальная Надземная	Минвата	2025	130 392,2	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	ООО «ЭнергоТранзит»	10	-	600	2000,0	Канальная Надземная	Минвата	2026	130 676,7	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	ООО «ЭнергоТранзит»	10	-	600	1200,0	Канальная Надземная	Минвата	2027	75 663,8	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	33 559,2	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	107 971,7	122 484,2	146 981,0
Итого по зоне деятельности ЕТО №10							5 400,0				503 663,6	526 662,0	631 994,4

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 в 2023-2024 гг. была реализована реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей Ду700 до Ду800:

- ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (3 этап УТ-11 - ТК-13 (до стены) Курако);
- ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (2 этап ТК-8 - УТ-11 (ТК-9 - ТК-10 - т. А (начало тоннеля); Н-6-УТ-11));
- ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (4 этап ТК-13 Курако - ТК-14 Курако).

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 6.6 – 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	300,0	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	8 500,0	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	312,0	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	8 351,2	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	40 000,0	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	870,0	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	52 800,0	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	890,0	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	50 107,0	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	640,3	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	36 935,5	41 900,0	50 280,0
003.02.08.8025	Строительство железобетонного ограждения территории ЦТП-5 (Промышленная,5), СМР	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	2 611,5	2 611,5	3 133,7
Итого по зонам деятельности ЕТО				02		182 242,8	191 150,0	229 380,0
				03		20 074,6	20 723,5	24 868,1
				Всего		202 317,4	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 теплопотребления потребителей;
- мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжения;

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

8. РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ДИАМЕТРА ТРУБОПРОВОДОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ 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. 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	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	ООО «ЭнергоТранзит»	10	500	600	600,0	Надземная	Минвата	2029	31 535,1	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	ООО «ЭнергоТранзит»	10	500	600	596,0	Надземная	Минвата	2030	31 226,9	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	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	250	400	131,6	Канальная	Минвата	2025	8 133,9	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	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	250	300	666,7	Канальная	Минвата	2030	24 301,2	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	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	141,0	Канальная	Минвата	2025	9 759,0	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	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	271,0	Канальная	Минвата	2026	18 756,6	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	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	276,0	Канальная	Минвата	2026	18 260,9	18 260,9	21 913,1
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	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	294,0	Канальная	Минвата	2027	18 049,5	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	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	217,0	Канальная	Минвата	2027	13 980,9	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	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	367,0	Канальная	Минвата	2028	22 463,0	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	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	423,0	Канальная	Минвата	2029	25 420,2	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	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	289,0	Канальная	Минвата	2030	18 422,1	22 771,1	27 325,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в I-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.
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	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	144,0	Канальная	Минвата	2031	8 823,6	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	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	200	300	98,0	Канальная	Минвата	2030	285,8	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	4 315,1	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	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	150	200	248,0	Канальная	Минвата	2031	624,1	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	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	200	250	340,0	Канальная	Минвата	2031	752,5	967,6	1 161,2
003.02.04.4038	Реконструкция тепловых сетей т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5), проектирование	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	300	400	1808,0	Надземная	Минвата	2025	6 230,3	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	22 022,6	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	21 544,8	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	20 439,7	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	21 630,6	25 628,3	30 753,9
001.02.04.4043	Перекладка участка от ТК-3а Кирова до ТК-4 Кирова	КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	800	1000	264,0	Канальная	Минвата	2025	24 950,0	24 950,0	29 940,0
001.02.04.4044	Перекладка участка от К-7 Павловского до УТ-1 Кузнецкстроевский	КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	250	300	632,0	Канальная	Минвата	2026	32 860,0	32 860,0	39 432,0
001.02.04.4045	Перекладка участка от ТК-1 Кузнецова до К-3 Кутузова (кв. 50, 57)	КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	300	350	912,0	Канальная	Минвата	2026-2031	58 900,2	67 441,4	80 929,6
001.02.04.4046	Перекладка участка от ж/д по проспекту Дружбы 45 до К-4 Грдины (кв. 71-72)	КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	200	250	806,0	Канальная	Минвата	2026-2032	38 360,4	44 846,0	53 815,2
002.02.04.4057	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективного потребителя по адресу: ул. Климасенко, 11, корпус 6А	ЗСТЭЦ	ООО «Энерготранзит»	02	70	80	4,6 14	Подвальная Канальная	Минвата	2032	218,2	291,9	350,3
004.02.04.4058	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективного потребителя по адресу: ул. Мостовая, 15А	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	ООО «Энерготранзит»	04	100	125	316,0	Канальная	Минвата	2032	5 387,0	7 206,2	8 647,4
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	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	125	150	148,0	Канальная	Минвата	2028-2029	3 859,1	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	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	125	150	80,0	Канальная	Минвата	2027-2028	2 068,1	2 338,4	2 806,1
002.02.04.4064	Перекладка участка от точки А "усл" Бызовское шоссе до ТК-1-5 Автотранспортная с 2Ду700мм на 2Ду800мм протяженностью 310м надземной прокладки (подключение ЖК Озёрный-2, ТН 6,147 Гкал/ч)	ЗСТЭЦ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	02	700	800	620,0	Надземная	Минвата	2029	32 207,5	38 160,0	45 792,0
002.02.04.4065	Перекладка тепловых сетей от КСЗ-7 до ТК-V-27а с 2Ду400 на 2Ду500 протяженностью 1744 м подземной канальной прокладки (подключение Микрорайона 6Б, ТН 7,6 Гкал/ч)	ЗСТЭЦ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	02	400	500	3488,0	Канальная	Минвата	2032	168 796,0	225 800,0	270 960,0
001.02.04.4066	Перекладка участка от К-1 Дружбы (Дружбы, 62) до К-4 Кирова (Кирова, 82) (кв. 67)	КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	-	-	-	Канальная	Минвата	2033-2034	23 989,3	34 043,3	40 852,0
001.02.04.4067	Перекладка участка от К-13 кв.60-62 (Батюшкова, 10) до точки разветвления на Батюшкова, 10	КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	-	-	-	Канальная	Минвата	2034	12 191,7	17 650,0	21 180,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в I-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.04.4068	Перекладка участка от К-20 кв.71-72 (Грдины, 6а) до точки разветвления Грдины, 16	КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	-	-	-	Канальная	Минвата	2035	9 236,1	13 910,0	16 692,0
001.02.04.4069	Перекладка участка от К-3 Кутузова до К-4 Кутузова (Кутузова, 68а) (кв. 50, 57)	КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	-	-	-	Канальная	Минвата	2033	4 492,3	6 251,6	7 501,9
001.02.04.4070	Перекладка участка от точки разветвления на Батюшкова, 10 до К-8 кв. 60-62 (Батюшкова, 8)	КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	-	-	-	Канальная	Минвата	2035	7 343,7	11 060,0	13 272,0
001.02.04.4071	Перекладка участка от стены ж/д со стороны ТК-11 (Дружбы, 51) до К-4 кв.71-72 (Грдины, 11)	КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	-	-	-	Канальная	Минвата	2035-2036	26 514,0	40 720,0	48 864,0
Итого по зонам деятельности ЕТО				01			2 614,0				238 837,8	293 732,3	352 478,7
				02			4 354,6				207 148,9	271 150,1	325 380,1
				03			5 714,3				284 216,5	316 929,5	380 315,4
				04			316,0				5 387,0	7 206,2	8 647,4
				10			1 196,0				62 762,0	75 962,1	91 154,5
				Всего			14 194,9				798 352,1	964 980,1	1 157 976,1

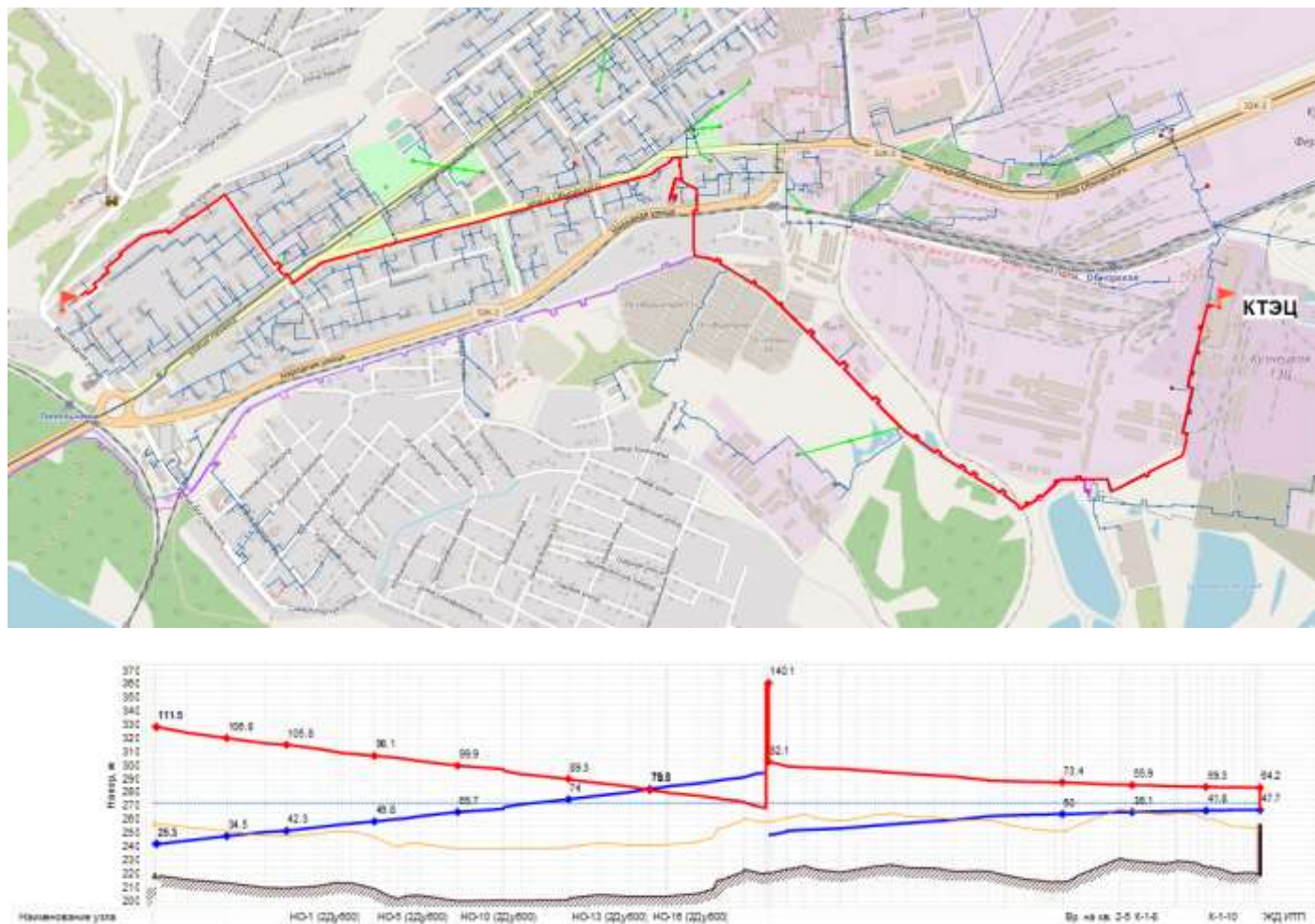


Рисунок 8.1 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Кузнецком районе после реализации мероприятий на тепловых сетях

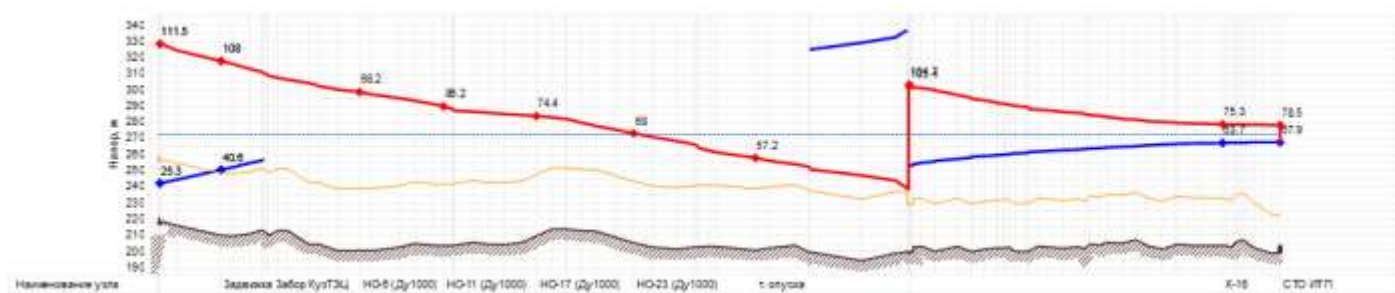
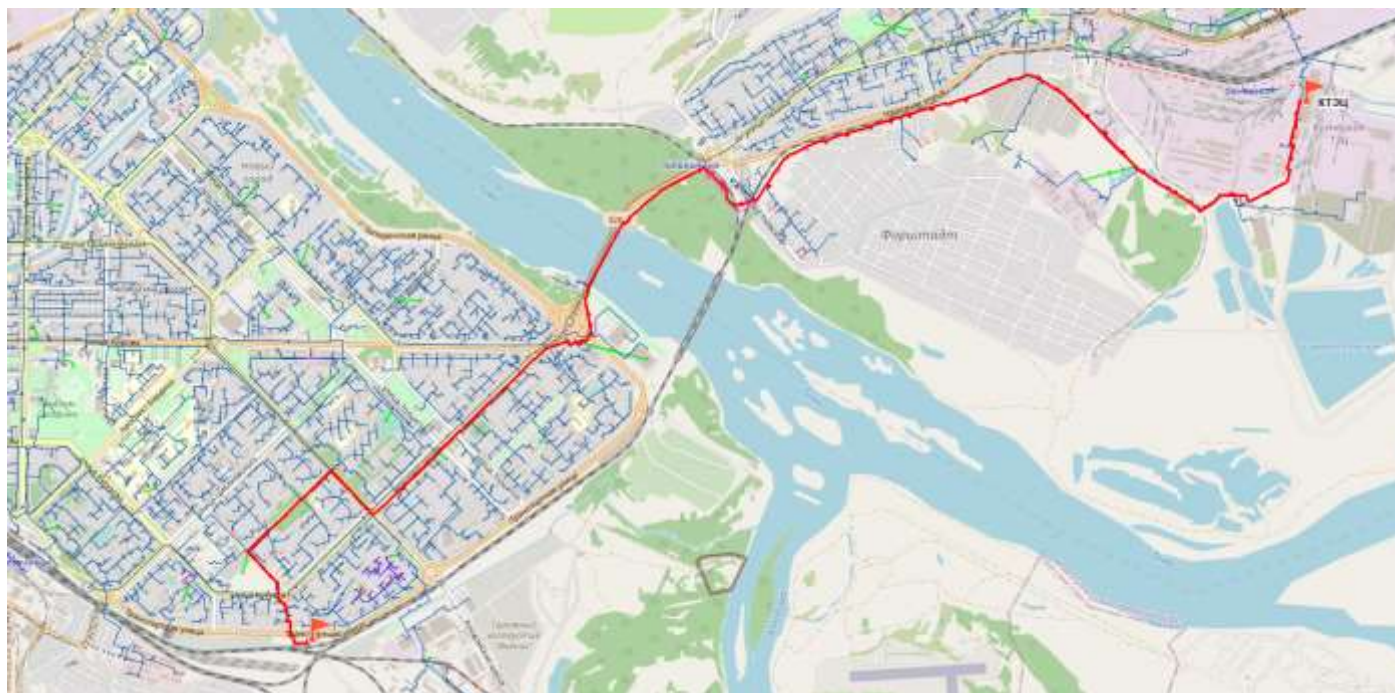


Рисунок 8.2 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Центральном районе после реализации мероприятий на тепловых сетях

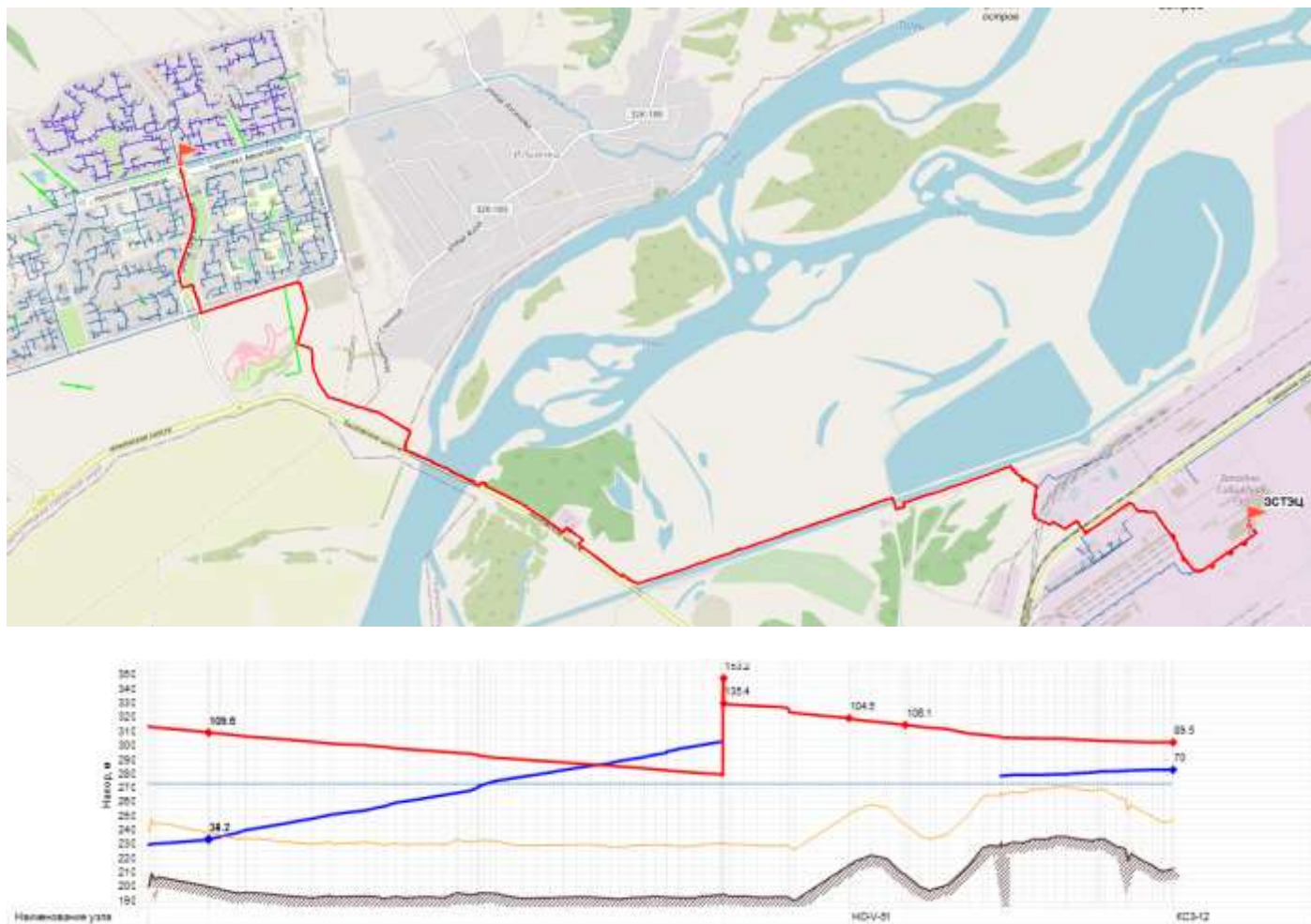
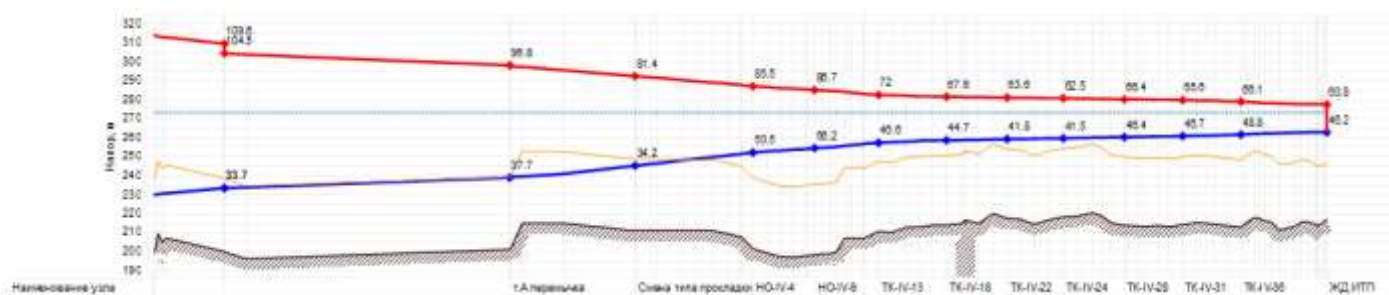
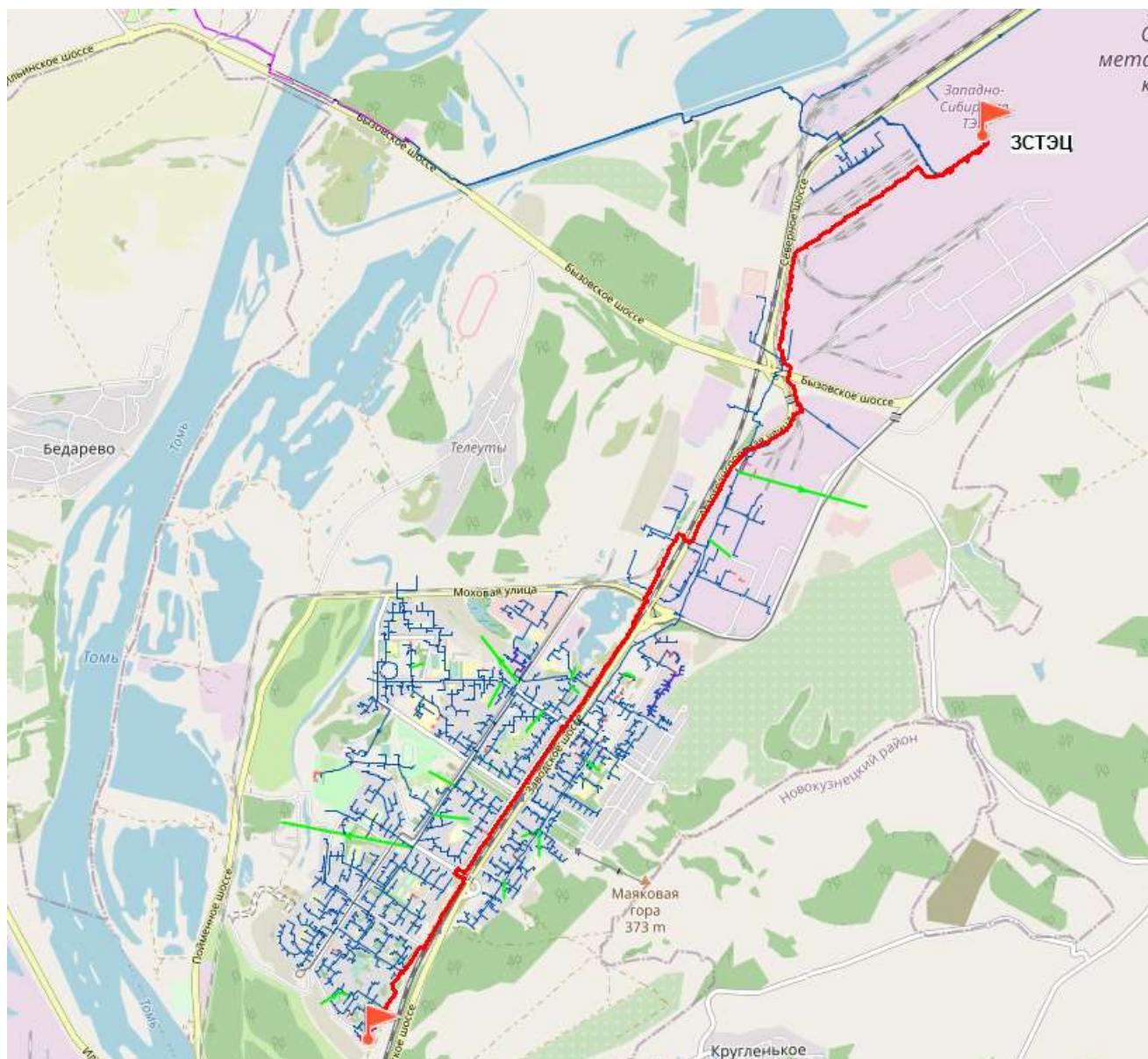
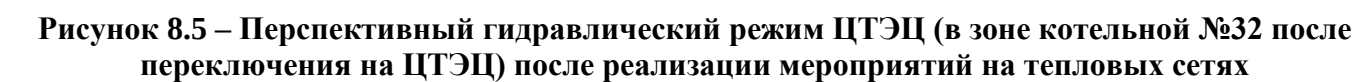


Рисунок 8.3 – Перспективный гидравлический режим Новоильинской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях





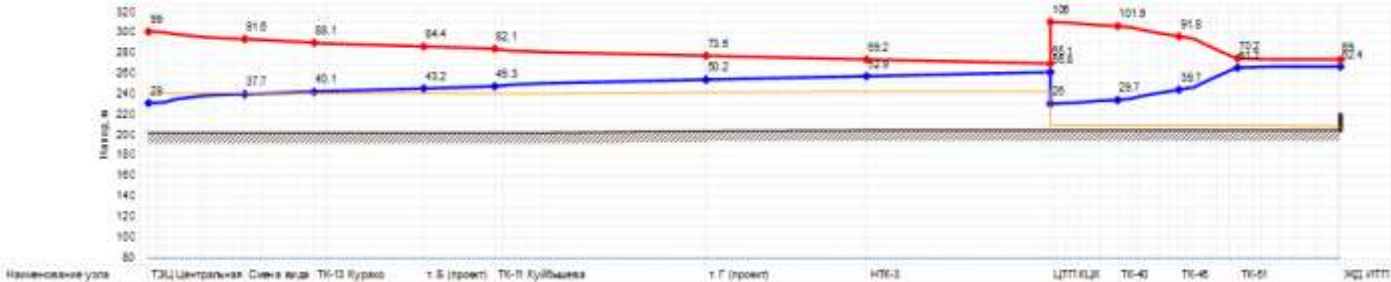


Рисунок 8.6 – Перспективный гидравлический режим ЦТЭЦ (в зоне котельной КЦК после переключения на ЦТЭЦ) после реализации мероприятий на тепловых сетях

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 65,3% 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 бесхозные сетевые объекты, а также тепловые сети, формально не получившие статус бесхозных, характеризующиеся либо сроком эксплуатации более 25 лет, либо техническим состоянием, требующим замены указанных активов (в виду длительного неисполнения регламентной деятельности по текущему ремонту и обслуживанию). Из этого можно сделать вывод, что фактическая доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет будет несколько выше после проведения технической инвентаризации сетевых объектов, в отношении которых установлен (либо требуется установить) статус бесхозных.

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 перекладок 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 перекладок и длины заменяемых участков, обеспечивающих опережающие темпы перекладок 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 разработки схемы теплоснабжения за 2025-2044 гг., без НДС в ценах 2025 г. составляет 18 373 127,9 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 2,2% 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 при текущей разработке 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 (20 лет – с 2024 по 2044 гг.) уменьшается на 1,3 года с 33,5 в начале 2025 г. до 31,4 лет в конце 2044 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 переключений (уменьшение) снижаются на 28% с 10,5% от отпуска в сеть в 2024 г. до 7,5% в 2044 г.

Количество отказов, приводящих к прекращению теплоснабжения, снизится с 345 в 2024 г. до 180 в 2044 г. (снижение на 48%).

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.

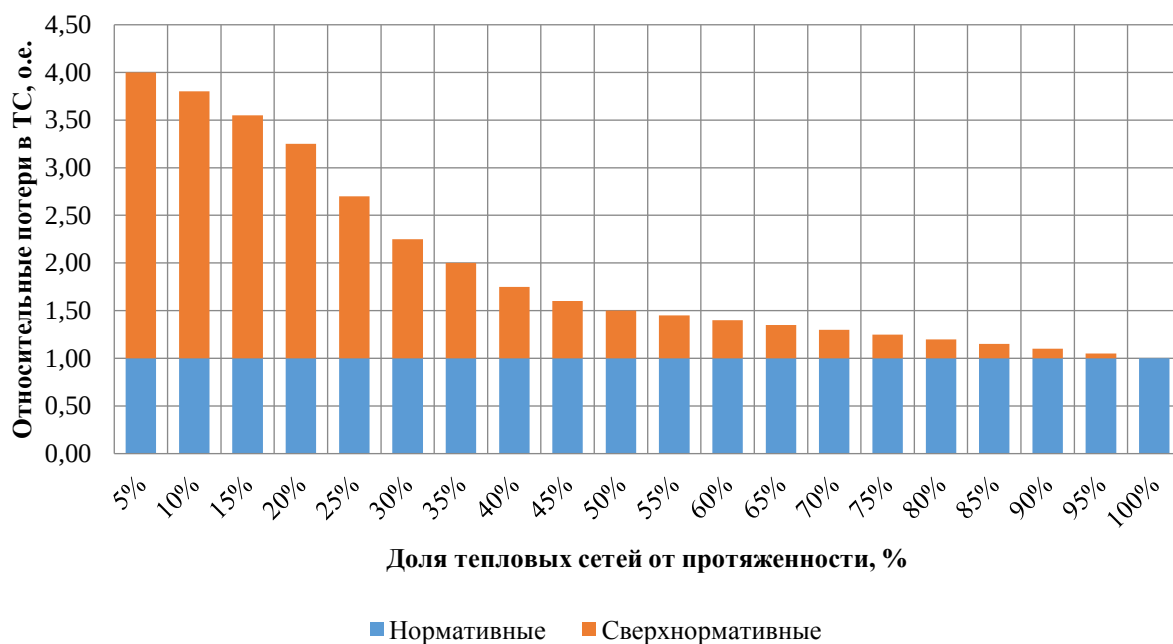


Рисунок 9.1 – Распределение тепловых потерь в тепловых сетях

Выявление и локализация участков, имеющих наибольшие сверхнормативные потери, позволяет выполнять ограниченную реконструкцию тепловых сетей, экономическая эффективность которой в разы превышает эффективность сплошных перекладок (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%.

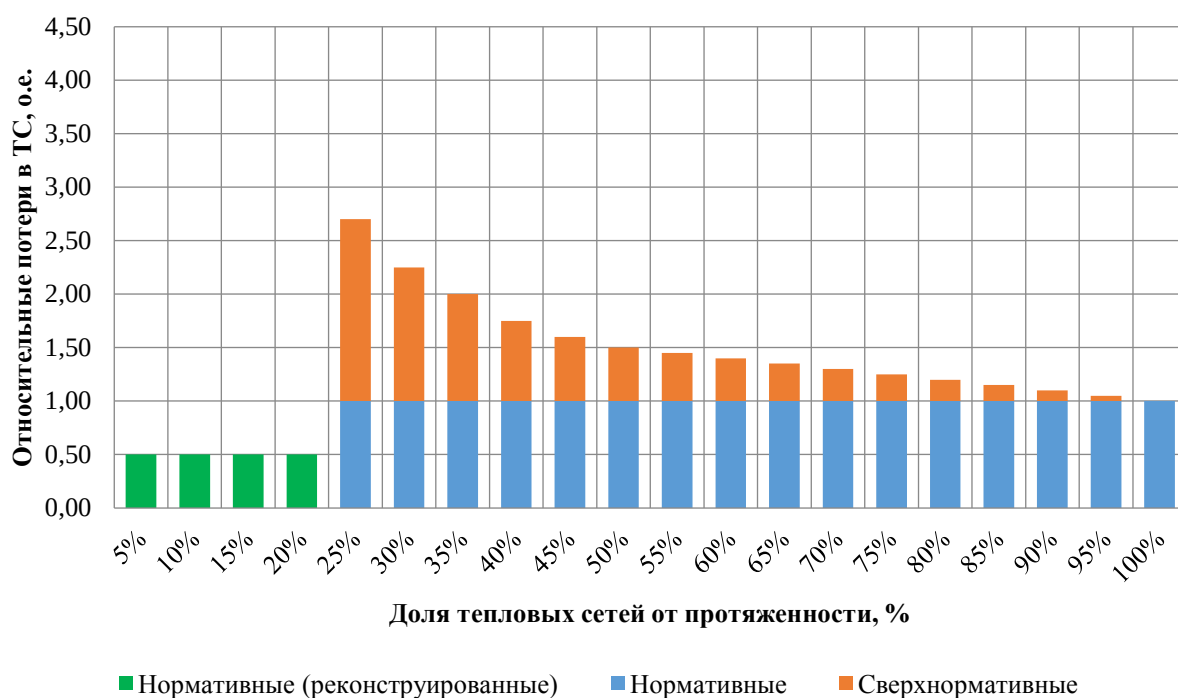


Рисунок 9.2 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с истощенным эксплуатационным ресурсом

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 переключенных	20%		

Всего 20% переключенных 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	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	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	100-800	100-800	111 327,1	Надземная; Канальная	Минвата	2025-2044	6 039 943,5	8 873 239,7	10 647 887,6
002.02.03.3017	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности АО «Кузбассэнерго» (ЕТО №02 ООО «Кузнецктепλοςбыт»)	ЗСТЭЦ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	02	100-800	100-800	70 379,5	Надземная; Канальная	Минвата	2025-2044	4 731 513,7	6 909 474,2	8 291 369,1
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	323,6	Надземная; Канальная	Минвата	2025-2044	13 991,2	20 000,0	24 000,0
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	118 635,1	Надземная; Канальная	Минвата	2025-2044	3 005 379,1	4 316 448,5	5 179 738,2
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	69 764,5	Надземная; Канальная	Минвата	2025-2044	2 597 394,3	3 730 484,0	4 476 580,8
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	48 444,6	Надземная; Канальная	Минвата	2025-2044	1 216 114,8	1 782 500,0	2 139 000,0
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	32 675,0	Надземная; Канальная	Минвата	2025-2044	703 179,3	1 053 292,7	1 263 951,2
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	32 881,2	Надземная; Канальная	Минвата	2025-2044	27 982,5	40 000,0	48 000,0
004.02.03.3024	Строительство тепловой сети ТК-34 - врезка 1 - К-1 - К-2 - врезка 2 - врезка 3 ул. Железноводская, проектирование и СМР	Котельная пос. Листвяги	ООО «Сибэнерго»	04	-	80 50 32	278 107 40	Канальная	Минвата	2027	8 101,3	8 730,7	10 476,9
002.02.03.3029	Замена участка тепловой сети ПНС до ТК-V-34 т.Д до т.Е	ЗСТЭЦ	ООО «Теплоснаб»	02	400	400	-	Канальная	Минвата	2026	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	ЗСТЭЦ	ООО «Теплоснаб»	02	400	400	-	Канальная	Минвата	2026-2029	27 082,5	29 651,5	35 581,8
Итого по ЕТО				01			111 327,1				6 039 943,5	8 873 239,7	10 647 887,6
				02			189 338,3				7 780 412,1	11 278 019,8	13 533 623,8
				03			118 209,1				3 813 509,1	5 512 984,0	6 615 580,8
				04			33 100,0				711 280,6	1 062 023,4	1 274 428,0
				10			32 881,2				27 982,5	40 000,0	48 000,0
				Всего			484 855,7				18 373 127,9	26 766 266,8	32 119 520,2
* 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 2025 г. без НДС, тыс. руб.																					Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	Итого		
01	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	74 758	192 160	241 514	384 431	430 677	483 548	535 435	590 198	318 810	306 460	294 588	283 176	272 206	261 661	251 524	241 781	232 414	223 411	214 756	206 437	6 039 944	8 873 240	10 647 888
02	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	18 748	220 000	163 916	368 632	400 945	437 508	482 099	220 111	248 253	238 636	229 392	220 505	211 963	203 752	195 859	188 271	180 978	173 967	167 228	160 750	4 731 514	6 909 474	8 291 369
02	ООО «ЭнергоТранзит»	186 558	195 465	189 006	186 936	186 162	185 601	185 569	185 539	155 806	149 770	143 968	138 391	133 030	127 877	122 923	118 161	113 583	109 183	104 954	100 888	3 019 370	4 336 448	5 203 738
02	ООО «Теплоснаб»	0	9 858	6 878	6 535	6 257	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29 528	32 097	38 517
03	ООО «ЭнергоТранзит»	160 368	168 066	162 547	160 797	160 161	159 706	159 706	159 706	134 034	128 842	123 850	119 053	114 441	110 007	105 746	101 649	97 712	93 926	90 288	86 790	2 597 394	3 730 484	4 476 581
03	ООО «НТК»	10 000	50 000	55 674	61 706	101 281	105 172	103 430	104 656	64 044	61 563	59 178	56 886	54 682	52 564	50 527	48 570	46 689	44 880	43 141	41 470	1 216 115	1 782 500	2 139 000
04	ООО «Сибэнерго»	2 000	2 000	9 957	22 524	55 793	57 906	98 459	93 800	37 844	36 378	34 969	33 614	32 312	31 060	29 857	28 700	27 589	26 520	25 493	24 505	711 281	1 062 023	1 274 428
10	ООО «ЭнергоТранзит»	2 000	2 000	1 856	1 763	1 688	1 618	1 555	1 495	1 437	1 382	1 328	1 277	1 227	1 180	1 134	1 090	1 048	1 007	968	931	27 982	40 000	48 000
Итого по ЕТО	01	74 758	192 160	241 514	384 431	430 677	483 548	535 435	590 198	318 810	306 460	294 588	283 176	272 206	261 661	251 524	241 781	232 414	223 411	214 756	206 437	6 039 944	8 873 240	10 647 888
	02	205 306	425 323	359 801	562 103	593 364	623 109	667 669	405 651	404 059	388 406	373 360	358 896	344 993	331 628	318 781	306 432	294 561	283 150	272 182	261 638	7 780 412	11 278 020	13 533 624
	03	170 368	218 066	218 221	222 503	261 442	264 878	263 136	264 362	198 078	190 405	183 029	175 938	169 123	162 571	156 273	150 219	144 400	138 806	133 429	128 260	3 813 509	5 512 984	6 615 581
	04	2 000	2 000	9 957	22 524	55 793	57 906	98 459	93 800	37 844	36 378	34 969	33 614	32 312	31 060	29 857	28 700	27 589	26 520	25 493	24 505	711 281	1 062 023	1 274 428
	10	2 000	2 000	1 856	1 763	1 688	1 618	1 555	1 495	1 437	1 382	1 328	1 277	1 227	1 180	1 134	1 090	1 048	1 007	968	931	27 982	40 000	48 000
	Всего	454 433	839 549	831 349	1 193 323	1 342 964	1 431 058	1 566 255	1 355 507	960 228	923 030	887 273	852 901	819 861	788 100	757 570	728 223	700 012	672 895	646 827	621 770	18 373 128	26 766 267	32 119 520
*Включая мероприятия сверх ограничений концессионного соглашения из таблицы 9.2																								

Таблица 9.4 – Планы текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей

№ п/п	Источник	Вид работ	Адрес, наименование участка	Диаметр тр-да, мм,dn	Длина трубы, п.м.	Тип изоляции	Год ввода или последнего ремонта	Год капитального ремонта
ООО «НТК»								
НОВОИЛЬИНСКИЙ РАЙОН								
1	Западно-Сибирская ТЭЦ/кв.14а	Ремонт участка т/трассы	УТ-4 (ТК-14а/22) – УТ-19 (ТК-14а/23)– УТ-20 (ТК-14а/24) – УТ-21 (ТК-14а/25)– УТ-22 (ТК-14а/26) - наружная стена ж.д. ул. Звездова, 24; УТ-20 (ТК-14а/24) – Наружная стена ж.д. ул. Звездова, 30; УТ-21 (ТК-14а/25) – Наружная стена ж.д. ул. Звездова, 26	273	306	мин.маты	2007г.	2026
				219	102			2026
				133	434			2026
				108	160			2026
				89	115			2026
				76	36			2026
				57	35			2026
				133	336			2027
2	Западно-Сибирская ТЭЦ/кв.14а	Ремонт участка т/трассы	УТ-10 –УТ-11 - УТ-12 - УТ-13 - УТ-14; УТ-11 – Наружная стена ж.д. ул. Рокоссовского, 18 (2 ввод); УТ-12 – Наружная стена ж.д. ул. Звездова, 10; УТ-13 – Наружная стена ж.д. ул. Звездова, 8	108	289	мин.маты	2007г.	2027
				89	305			2027
				76	108			2027
				57	64			2027
				45	54			2027
				108	273			2028
				57	91			2028
3	Западно-Сибирская ТЭЦ/кв.14а	Ремонт участка т/трассы	УТ-10 - УТ-17	89	534	мин.маты	2007г.	2028
4	Западно-Сибирская ТЭЦ/кв.14а	Ремонт участка т/трассы	УТ-24 (ТК-14а/29) – УТ-1а (ТК-14а/30) –УТ-1 (ТК-14а/31) – Наружная стена ж.д. пр. Авиаторов, 67 (1 ввод); УТ-1 (ТК-14а/31) – Наружная стена ж.д. пр. Авиаторов, 67 (2 ввод)	76	183			2028
				57	75			2028

№ п/п	Источник	Вид работ	Адрес, наименование участка	Диаметр тр-да, мм,dn	Длина трубы, п.м.	Тип изоляции	Год ввода или последнего ремонта	Год капитального ремонта
КУЙБЫШЕВСКИЙ РАЙОН								
1	Центральная ТЭЦ/ Завокзальная часть	Ремонт тепловой сети	ТК-18/2 - ТК-18/5 ул. Всесторонняя	159	236	ПИ	2008г.	2026
				108	118			2026
				89	118			2026
ООО «СибЭнерго»								
КУЙБЫШЕВСКИЙ РАЙОН								
1	котельная ДТВу-3 (РЖД)	Ремонт участка т/трассы	ТК-1 - наружная стена ж.д. ул. Тушинская, 69	159	226	мин.маты	1989г.	2026
				108	113			2026
				89	113			2026
ОРДЖОНИКИДЗЕВСКИЙ РАЙОН								
Байдаевская центральная котельная								
1	БЦК	Ремонт участка тепловой сети	ТК-90 - врезка 1 - врезка 2 - ТК-93 (ул. Разведчиков, 72)	325	157	мин.маты	1958г.	2026
2	БЦК	Ремонт участка тепловой сети	ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14- ТК-15 ул. Разведчиков	426	752	мин.маты	1963г./2004г.-100м	2026
3	БЦК	Замена сальникового компенсатора на сильфонный	ТК-5 ул. Мурманская (Ду500-2шт)	530	16	мин.маты	2007г.	2026
Зыряновская районная котельная								
4	ЗРК	Ремонт участка тепловой сети	ТК-108 - т.А (врезка в сторону ж/д № 92) - ТК-109а ул.Зыряновская	325	414	мин.маты	1978г./1996г.	2026
ООО «ЭнергоТранзит»								
ОРДЖОНИКИДЗЕВСКИЙ РАЙОН								
Абашевская районная котельная								
1	АРК	Ремонт участка тепловой сети	ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 (Маркшейдерская, 4а, 6)	219	270	мин.маты	1990г.	2027
				159	135			2027
				108	135			2027
2	АРК	Ремонт участка тепловой сети	ТК-24 - ТК-25 (Ватутина, 10)	325	120	мин.маты	1990г.	2027
				159	60			2027
				108	60			2027
3	АРК	Ремонт участка тепловой сети	ТК-15 - ТК-16 - ТК-21 - ТК-22 (Д. Шахтера, 2)	426	265	мин.маты	1990г.	2027
				325	188			2027
				219	111			2027
				159	77			2027
				108	111			2027

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

Для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в мкр. «Запорожская» в зоне действия КТЭЦ ООО «НТК» (ранее 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 ГЗУ (подключение Микрорайона Запорожская, ТН 3,97 Гкал/ч)	КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2027	129 907,1	140 000,0	168 000,0
Итого по зоне деятельности ЕТО №01						129 907,1	140 000,0	168 000,0

11. МЕРОПРИЯТИЯ НА ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ, НЕОБХОДИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ КОТОРЫХ РАССМАТРИВАЕТСЯ НА ЭТАПЕ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРИ ПРИСОЕДИНЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЖИВУЧЕСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЦЕЛОМ

Предусмотренная разделом X Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», система мер по обеспечению надежности систем теплоснабжения городского округа Новокузнецк не определена.

Анализ и оценка надежности систем теплоснабжения городского округа Новокузнецк в соответствии с методическими указаниями по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденными уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти, не осуществлялись.

Повышение надежности систем теплоснабжения предусмотрено за счет мероприятий по реконструкции и модернизации тепловых сетей, отраженных в разделах 6, 8 и 9.

12. 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 2025 г. и ценах на дату реализации представлены в таблицах 12.1-12.4.

Таблица 12.1 – 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	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	Итого в текущих ценах без НДС, тыс. руб.
Подгруппа проектов 02.01 - Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки			120 078	265 199	341 658	222 386	337 004	133 025	383 180	285 398	175 718	266 362	83 366	83 366	98 910	76 751	99 686	79 873	109 364	83 142	105 038	95 106	85 450	3 530 059
	01	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	62 233	112 182	264 475	105 614	154 746	547	1 892	22 299	7 853	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	731 843
	01	Застройщик	30 619	8 425	0	0	0	0	7 938	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46 981
	02	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	113	1 775	47 966	15 984	44 243	36 955	211 417	100 615	28 943	182 995	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	671 006
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	21 095	26 182	11 000	60 614	35 048	42 089	42 495	27 303	5 393	11 258	0	11 258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	293 736
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	891	17 651	0	37 945	85 407	26 791	100 178	5 803	98 594	0	11 258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	384 518
	03	Потребитель	0	0	0	0	0	3 026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 026
	04	ООО «ЭнергоТранзит»	0	609	775	0	0	0	5 299	0	431	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 114
	04	ООО «Сибэнерго»	3 664	14 899	0	726	0	0	410	4 699	652	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25 049
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	1 464	57 705	17 442	1 505	11 358	23 617	13 552	96 638	33 851	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	257 131
	XXX	Застройщик	0	25 771	0	0	6 203	0	0	28 039	0	72 108	72 108	72 108	98 910	76 751	99 686	79 873	109 364	83 142	105 038	95 106	85 450	1 109 655
Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных			400 805	73 723	310 633	446 212	15 633	13 195	36 388	15 414	13 697	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 325 700
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	119 677	73 723	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	193 400
	03	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	281 128	0	24 164	364 981	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	670 273
	04	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	5 567	15 633	13 195	36 388	15 414	13 697	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99 895
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	286 469	75 664	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	362 133
Подгруппа проектов 02.03 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса			501	454 433	839 549	831 349	1 193 323	1 342 964	1 431 058	1 566 255	1 355 507	960 228	923 030	887 273	852 901	819 861	788 100	757 570	728 223	700 012	672 895	646 827	621 770	18 373 629
	01	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	0	74 758	192 160	241 514	384 431	430 677	483 548	535 435	590 198	318 810	306 460	294 588	283 176	272 206	261 661	251 524	241 781	232 414	223 411	214 756	206 437	6 039 944
	02	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	0	18 748	220 000	163 916	368 632	400 945	437 508	482 099	220 111	248 253	238 636	229 392	220 505	211 963	203 752	195 859	188 271	180 978	173 967	167 228	160 750	4 731 514
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	0	186 558	195 465	189 006	186 936	186 162	185 601	185 569	185 539	155 806	149 770	143 968	138 391	133 030	127 877	122 923	118 161	113 583	109 183	104 954	100 888	3 019 370
	02	ООО «Теплоснаб»	0	0	9 858	6 878	6 535	6 257	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29 528
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	0	160 368	168 066	162 547	160 797	160 161	159 706	159 706	159 706	134 034	128 842	123 850	119 053	114 441	110 007	105 746	101 649	97 712	93 926	90 288	86 790	2 597 394
	03	ООО «НТК»	0	10 000	50 000	55 674	61 706	101 281	105 172	103 430	104 656	64 044	61 563	59 178	56 886	54 682	52 564	50 527	48 570	46 689	44 880	43 141	41 470	1 216 115
	04	ООО «Сибэнерго»	501	2 000	2 000	9 957	22 524	55 793	57 906	98 459	93 800	37 844	36 378	34 969	33 614	32 312	31 060	29 857	28 700	27 589	26 520	25 493	24 505	711 782
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	2 000	2 000	1 856	1 763	1 688	1 618	1 555	1 495	1 437	1 382	1 328	1 277	1 227	1 180	1 134	1 090	1 048	1 007	968	931	27 982
Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки			96 386	49 073	109 547	70 085	60 642	129 297	92 828	23 924	179 190	16 724	23 949	30 099	12 995	0	0	0	0	0	0	0	0	894 739
	01	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	72 232	24 950	50 507	16 375	15 556	14 894	14 276	13 723	4 789	16 724	23 949	30 099	12 995	0	0	0	0	0	0	0	0	311 070
	02	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	6 204	0	0	0	0	32 208	0	0	168 796	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	207 208
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	0	0	0	0	0	0	218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	218
	02	ООО «НТК»	0	0	0	135	2 183	3 609	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 927
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	0	9 759	37 018	32 030	22 463	25 420	23 023	10 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	159 913
	03	ООО «НТК»	17 950	14 364	22 023	21 545	20 440	21 631	24 301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	142 253

Подгруппа	ЕТО	ТСО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	Итого в текущих ценах без НДС, тыс. руб.
	04	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	0	0	0	0	0	0	5 387	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 387
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	0	0	0	31 535	31 227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	62 762
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 02.06 - Строительство новых насосных станций			0	0	0	129 907	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	129 907
	01	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	0	0	0	129 907	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	129 907
Подгруппа проектов 02.07 - Реконструкция насосных станций			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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			0	43 781	89 678	205 480	144 907	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	483 846
	02	ООО «НТК»	0	40 870	53 690	50 747	36 935	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	182 243
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	0	2 611	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 611
	03	ООО «НТК»	0	300	8 812	8 351	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17 463
	03	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	0	0	27 176	112 822	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139 998
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	0	33 559	107 972	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	141 531
Сумма по группам проектов			617 771	886 210	1 691 065	1 905 418	1 751 510	1 618 481	1 943 453	1 890 990	1 724 113	1 243 314	1 030 346	1 000 738	964 806	896 611	887 786	837 443	837 587	783 155	777 932	741 933	707 220	24 737 881
	01	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	134 465	211 891	507 142	493 410	554 733	446 118	499 716	571 457	602 841	335 534	330 409	324 686	296 171	272 206	261 661	251 524	241 781	232 414	223 411	214 756	206 437	7 212 764
	01	Застройщик	30 619	8 425	0	0	0	0	7 938	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46 981
	02	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	6 318	20 523	267 966	179 900	412 875	470 108	648 925	582 715	417 851	431 248	238 636	229 392	220 505	211 963	203 752	195 859	188 271	180 978	173 967	167 228	160 750	5 609 728
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	21 095	212 741	206 465	249 620	221 983	228 251	228 096	212 873	191 151	167 064	149 770	155 227	138 391	133 030	127 877	122 923	118 161	113 583	109 183	104 954	100 888	3 313 324
	02	ООО «НТК»	0	40 870	53 690	50 882	39 119	3 609	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	188 170
	02	ООО «Теплоснаб»	0	0	9 858	6 878	6 535	6 257	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29 528
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	120 568	264 113	205 084	232 522	268 667	212 371	282 907	175 710	258 300	134 034	140 100	123 850	119 053	114 441	110 007	105 746	101 649	97 712	93 926	90 288	86 790	3 337 837
	03	ООО «НТК»	17 950	24 664	80 835	85 571	82 146	122 912	129 473	103 430	104 656	64 044	61 563	59 178	56 886	54 682	52 564	50 527	48 570	46 689	44 880	43 141	41 470	1 375 831
	03	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	281 128	0	51 340	477 803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	810 271
	03	Потребитель	0	0	0	0	0	3 026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 026
	04	ООО «ЭнергоТранзит»	0	609	775	0	0	0	5 299	0	5 818	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 501
	04	ООО «Сибэнерго»	4 165	16 899	2 000	16 250	38 157	68 989	94 704	118 573	108 149	37 844	36 378	34 969	33 614	32 312	31 060	29 857	28 700	27 589	26 520	25 493	24 505	836 726
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	1 464	59 705	305 911	112 583	121 093	56 840	46 397	98 194	35 346	1 437	1 382	1 328	1 277	1 227	1 180	1 134	1 090	1 048	1 007	968	931	851 539
	XXX	Застройщик	0	25 771	0	0	6 203	0	0	28 039	0	72 108	72 108	72 108	98 910	76 751	99 686	79 873	109 364	83 142	105 038	95 106	85 450	1 109 655

Таблица 12.2 – 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	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	Итого в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.
Подгруппа проектов 02.01 - Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки			120 078	265 199	341 658	239 664	382 301	157 610	473 639	366 989	235 060	370 674	120 689	125 553	154 965	125 094	169 024	140 887	200 680	158 713	208 590	196 477	183 644	4 737 190
	01	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	62 233	112 182	264 475	113 820	175 546	648	2 339	28 674	10 506	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	770 423
	01	Застройщик	30 619	8 425	0	0	0	0	9 811	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48 855
	02	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	113	1 775	47 966	17 225	50 190	43 785	261 327	129 380	38 718	254 660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	845 139
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	21 095	26 182	11 000	65 323	39 758	49 868	52 527	35 109	7 215	15 667	0	16 956	0	0	0	0	0	0	0	0	0	340 700
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	891	17 651	0	40 893	96 886	31 742	123 827	7 463	131 891	0	16 299	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	467 542
	03	Потребитель	0	0	0	0	0	3 585	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 585
	04	ООО «ЭнергоТранзит»	0	609	775	0	0	0	6 550	0	577	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 510
	04	ООО «Сибэнерго»	3 664	14 899	0	782	0	0	507	6 043	872	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26 766
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	1 464	57 705	17 442	1 621	12 885	27 982	16 751	124 266	45 282	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	305 398
	XXX	Застройщик	0	25 771	0	0	7 037	0	0	36 055	0	100 346	104 390	108 597	154 965	125 094	169 024	140 887	200 680	158 713	208 590	196 477	183 644	1 920 272
Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных			400 805	73 723	310 633	480 879	17 735	15 634	44 978	19 821	18 323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 382 531
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	119 677	73 723	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	193 400
	03	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	281 128	0	24 164	393 337	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	698 629
	04	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	5 999	17 735	15 634	44 978	19 821	18 323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	122 490
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	286 469	81 542	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	368 011
Подгруппа проектов 02.03 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса			501	454 433	839 549	895 939	1 353 719	1 591 166	1 768 895	2 014 029	1 813 274	1 336 272	1 336 272	1 336 272	1 336 272	1 336 272	1 336 272	1 336 272	1 336 272	1 336 272	1 336 272	1 336 272	1 336 272	26 766 768
	01	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	0	74 758	192 160	260 278	436 102	510 273	597 701	688 510	789 514	443 662	443 662	443 662	443 662	443 662	443 662	443 662	443 662	443 662	443 662	443 662	443 662	8 873 240
	02	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	0	18 748	220 000	176 651	418 181	475 046	540 793	619 926	294 445	345 474	345 474	345 474	345 474	345 474	345 474	345 474	345 474	345 474	345 474	345 474	345 474	6 909 474
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	0	186 558	195 465	203 691	212 062	220 568	229 416	238 622	248 198	216 822	216 822	216 822	216 822	216 822	216 822	216 822	216 822	216 822	216 822	216 822	216 822	4 336 448
	02	ООО «Теплоснаб»	0	0	9 858	7 413	7 413	7 413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32 097
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	0	160 368	168 066	175 175	182 410	189 761	197 408	205 364	213 640	186 524	186 524	186 524	186 524	186 524	186 524	186 524	186 524	186 524	186 524	186 524	186 524	3 730 484
	03	ООО «НТК»	0	10 000	50 000	60 000	70 000	120 000	130 000	133 000	140 000	89 125	89 125	89 125	89 125	89 125	89 125	89 125	89 125	89 125	89 125	89 125	89 125	1 782 500
	04	ООО «Сибэнерго»	501	2 000	2 000	10 731	25 551	66 105	71 576	126 608	125 477	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	1 062 525
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	40 000
Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки			96 386	49 073	109 547	75 530	68 792	153 193	114 742	30 763	239 705	23 273	34 672	45 330	20 360	0	0	0	0	0	0	0	0	1 061 367
	01	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	72 232	24 950	50 507	17 647	17 647	17 647	17 647	17 647	6 407	23 273	34 672	45 330	20 360	0	0	0	0	0	0	0	0	365 965
	02	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	6 204	0	0	0	0	38 160	0	0	225 800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	270 164
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	0	0	0	0	0	0	292	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	292
	02	ООО «НТК»	0	0	0	145	2 476	4 276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 898
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	0	9 759	37 018	34 519	25 482	30 118	28 458	13 116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	178 471
	03	ООО «НТК»	17 950	14 364	22 023	23 219	23 187	25 628	30 038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156 408
	04	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	0	0	0	0	0	0	7 206	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 206

Подгруппа	ЕТО	ТСО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	Итого в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	0	0	0	37 363	38 599	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 02.06 - Строительство новых насосных станций			0	0	0	140 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140 000
	01	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	0	0	0	140 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140 000
Подгруппа проектов 02.07 - Реконструкция насосных станций			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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			0	43 781	89 678	221 444	164 384	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	519 288
	02	ООО «НТК»	0	40 870	53 690	54 690	41 900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	191 150
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	0	2 611	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 611
	03	ООО «НТК»	0	300	8 812	9 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18 112
	03	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	0	0	27 176	121 588	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	148 764
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	0	36 167	122 484	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	158 651
Сумма по группам проектов			617 771	886 210	1 691 065	2 053 456	1 986 931	1 917 604	2 402 253	2 431 602	2 306 362	1 730 219	1 491 633	1 507 155	1 511 597	1 461 366	1 505 296	1 477 159	1 536 952	1 494 985	1 544 862	1 532 749	1 519 915	34 607 143
	01	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	134 465	211 891	507 142	531 744	629 295	528 568	617 687	734 830	806 426	466 935	478 334	488 992	464 022	443 662	443 662	443 662	443 662	443 662	443 662	443 662	443 662	10 149 627
	01	Застройщик	30 619	8 425	0	0	0	0	9 811	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48 855
	02	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	6 318	20 523	267 966	193 877	468 370	556 992	802 119	749 306	558 963	600 134	345 474	345 474	345 474	345 474	345 474	345 474	345 474	345 474	345 474	345 474	345 474	8 024 777
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	21 095	212 741	206 465	269 014	251 820	270 435	281 943	273 730	255 704	232 490	216 822	233 778	216 822	216 822	216 822	216 822	216 822	216 822	216 822	216 822	216 822	4 677 440
	02	ООО «НТК»	0	40 870	53 690	54 835	44 376	4 276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	198 048
	02	ООО «Теплоснаб»	0	0	9 858	7 413	7 413	7 413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32 097
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	120 568	264 113	205 084	250 587	304 778	251 621	349 694	225 943	345 531	186 524	202 823	186 524	186 524	186 524	186 524	186 524	186 524	186 524	186 524	186 524	186 524	4 572 508
	03	ООО «НТК»	17 950	24 664	80 835	92 219	93 187	145 628	160 038	133 000	140 000	89 125	89 125	89 125	89 125	89 125	89 125	89 125	89 125	89 125	89 125	89 125	89 125	1 957 020
	03	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	281 128	0	51 340	514 925	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	847 393
	03	Потребитель	0	0	0	0	0	3 585	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 585
	04	ООО «ЭнергоТранзит»	0	609	775	0	0	0	6 550	0	7 783	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 717
	04	ООО «Сибэнерго»	4 165	16 899	2 000	17 512	43 286	81 739	117 061	152 472	144 672	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	1 211 780
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	1 464	59 705	305 911	121 330	137 369	67 345	57 350	126 266	47 282	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	948 022
	XXX	Застройщик	0	25 771	0	0	7 037	0	0	36 055	0	100 346	104 390	108 597	154 965	125 094	169 024	140 887	200 680	158 713	208 590	196 477	183 644	1 920 272

Таблица 12.3 – 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	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	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	92 852	120 607	264 475	105 614	154 746	547	9 830	22 299	7 853	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	778 824
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	18 570	24 121	52 895	21 123	30 949	109	1 966	4 460	1 571	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155 765
Всего стоимость подгруппы проектов	111 422	144 728	317 370	126 737	185 696	656	11 796	26 759	9 424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	934 589
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	111 422	256 150	573 521	700 258	885 953	886 610	898 406	925 165	934 589	934 589	934 589	934 589	934 589	934 589	934 589	934 589	934 589	934 589	934 589	934 589	934 589	
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	21 208	27 957	58 966	76 597	79 290	79 044	253 912	127 919	34 337	194 254	0	11 258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	964 742
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4 242	5 591	11 793	15 319	15 858	15 809	50 782	25 584	6 867	38 851	0	2 252	0	0	0	0	0	0	0	0	0	192 948
Всего стоимость подгруппы проектов	25 450	33 549	70 759	91 917	95 149	94 853	304 694	153 502	41 204	233 105	0	13 510	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 157 691
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	25 450	58 998	129 757	221 674	316 822	411 676	716 370	869 872	911 076	1 144 180	1 144 180	1 157 691	1 157 691	1 157 691	1 157 691	1 157 691	1 157 691	1 157 691	1 157 691	1 157 691	1 157 691	
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	891	17 651	0	37 945	85 407	29 816	100 178	5 803	98 594	0	11 258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	387 544
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	178	3 530	0	7 589	17 081	5 963	20 036	1 161	19 719	0	2 252	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77 509
Всего стоимость подгруппы проектов	1 069	21 181	0	45 534	102 488	35 780	120 214	6 964	118 313	0	13 510	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	465 052
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 069	22 250	22 250	67 784	170 272	206 051	326 265	333 229	451 542	451 542	465 052	465 052	465 052	465 052	465 052	465 052	465 052	465 052	465 052	465 052	465 052	
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	3 664	15 508	775	726	0	0	5 709	4 699	1 083	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32 163
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	733	3 102	155	145	0	0	1 142	940	217	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 433
Всего стоимость подгруппы проектов	4 396	18 609	930	871	0	0	6 851	5 639	1 299	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38 596
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	4 396	23 005	23 936	24 806	24 806	24 806	31 657	37 296	38 596	38 596	38 596	38 596	38 596	38 596	38 596	38 596	38 596	38 596	38 596	38 596	38 596	
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	1 464	57 705	17 442	1 505	11 358	23 617	13 552	96 638	33 851	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	257 131
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	293	11 541	3 488	301	2 272	4 723	2 710	19 328	6 770	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51 426
Всего стоимость подгруппы проектов	1 757	69 246	20 930	1 805	13 630	28 340	16 262	115 966	40 621	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	308 557
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 757	71 003	91 933	93 739	107 368	135 709	151 971	267 937	308 557	308 557	308 557	308 557	308 557	308 557	308 557	308 557	308 557	308 557	308 557	308 557	308 557	
ЕТО XXX - ЕТО не определена																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	25 771	0	0	6 203	0	0	28 039	0	72 108	72 108	72 108	98 910	76 751	99 686	79 873	109 364	83 142	105 038	95 106	85 450	1 109 655
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	5 154	0	0	1 241	0	0	5 608	0	14 422	14 422	14 422	19 782	15 350	19 937	15 975	21 873	16 628	21 008	19 021	17 090	221 931
Всего стоимость подгруппы проектов	0	30 926	0	0	7 444	0	0	33 647	0	86 529	86 529	86 529	118 692	92 101	119 623	95 847	131 237	99 771	126 045	114 127	102 540	1 331 586
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	30 926	30 926	30 926	38 369	38 369	38 369	72 016	72 016	158 545	245 075	331 604	450 295	542 396	662 020	757 867	889 104	988 875	1 114 920	1 229 047	1 331 586	
Итого по подгруппе проектов 02.01																						
Всего капитальные затраты, без НДС	120 078	265 199	341 658	222 386	337 004	133 025	383 180	285 398	175 718	266 362	83 366	83 366	98 910	76 751	99 686	79 873	109 364	83 142	105 038	95 106	85 450	3 530 059
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	24 016	53 040	68 332	44 477	67 401	26 605	76 636	57 080	35 144	53 272	16 673	16 673	19 782	15 350	19 937	15 975	21 873	16 628	21 008	19 021	17 090	706 012
Всего стоимость подгруппы проектов	144 094	318 239	409 990	266 864	404 405	159 630	459 816	342 477	210 862	319 634	100 039	100 039	118 692	92 101	119 623	95 847	131 237	99 771	126 045	114 127	102 540	4 236 071

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	Итого в текущих ценах без НДС, тыс. руб.
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	144 094	462 333	872 323	1 139 186	1 543 591	1 703 221	2 163 037	2 505 514	2 716 376	3 036 010	3 136 049	3 236 089	3 354 780	3 446 881	3 566 505	3 662 352	3 793 589	3 893 359	4 019 405	4 133 531	4 236 071	
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	400 805	73 723	24 164	364 981	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	863 673
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	80 161	14 745	4 833	72 996	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	172 735
Всего стоимость подгруппы проектов	480 966	88 468	28 997	437 977	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 036 408
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	480 966	569 434	598 431	1 036 408	1 036 408	1 036 408	1 036 408	1 036 408	1 036 408	1 036 408	1 036 408	1 036 408	1 036 408	1 036 408	1 036 408	1 036 408	1 036 408	1 036 408	1 036 408	1 036 408	1 036 408	
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	5 567	15 633	13 195	36 388	15 414	13 697	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99 895
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	1 113	3 127	2 639	7 278	3 083	2 739	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19 979
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	6 680	18 760	15 835	43 665	18 497	16 437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119 874
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	6 680	25 440	41 275	84 940	103 437	119 874	119 874	119 874	119 874	119 874	119 874	119 874	119 874	119 874	119 874	119 874	119 874	119 874	
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	286 469	75 664	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	362 133
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	57 294	15 133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72 427
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	343 763	90 797	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	434 559
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	343 763	434 559	434 559	434 559	434 559	434 559	434 559	434 559	434 559	434 559	434 559	434 559	434 559	434 559	434 559	434 559	434 559	434 559	434 559	
Итого по подгруппе проектов 02.02																						
Всего капитальные затраты, без НДС	400 805	73 723	310 633	446 212	15 633	13 195	36 388	15 414	13 697	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 325 700
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	80 161	14 745	62 127	89 242	3 127	2 639	7 278	3 083	2 739	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	265 140
Всего стоимость подгруппы проектов	480 966	88 468	372 760	535 454	18 760	15 835	43 665	18 497	16 437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 590 841
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	480 966	569 434	942 193	1 477 647	1 496 407	1 512 242	1 555 907	1 574 404	1 590 841	1 590 841	1 590 841	1 590 841	1 590 841	1 590 841	1 590 841	1 590 841	1 590 841	1 590 841	1 590 841	1 590 841	1 590 841	
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	0	74 758	192 160	241 514	384 431	430 677	483 548	535 435	590 198	318 810	306 460	294 588	283 176	272 206	261 661	251 524	241 781	232 414	223 411	214 756	206 437	6 039 944
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	14 952	38 432	48 303	76 886	86 135	96 710	107 087	118 040	63 762	61 292	58 918	56 635	54 441	52 332	50 305	48 356	46 483	44 682	42 951	41 287	1 207 989
Всего стоимость подгруппы проектов	0	89 710	230 591	289 816	461 317	516 812	580 257	642 522	708 238	382 572	367 751	353 505	339 811	326 647	313 993	301 829	290 137	278 897	268 093	257 707	247 724	7 247 932
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	89 710	320 302	610 118	1 071 435	1 588 247	2 168 505	2 811 027	3 519 265	3 901 837	4 269 588	4 623 093	4 962 904	5 289 551	5 603 544	5 905 373	6 195 510	6 474 407	6 742 501	7 000 208	7 247 932	
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	205 306	425 323	359 801	562 103	593 364	623 109	667 669	405 651	404 059	388 406	373 360	358 896	344 993	331 628	318 781	306 432	294 561	283 150	272 182	261 638	7 780 412
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	41 061	85 065	71 960	112 421	118 673	124 622	133 534	81 130	80 812	77 681	74 672	71 779	68 999	66 326	63 756	61 286	58 912	56 630	54 436	52 328	1 556 082
Всего стоимость подгруппы проектов	0	246 367	510 388	431 761	674 523	712 036	747 731	801 202	486 781	484 871	466 087	448 032	430 675	413 992	397 954	382 538	367 719	353 474	339 781	326 618	313 965	9 336 495
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	246 367	756 755	1 188 517	1 863 040	2 575 076	3 322 807	4 124 009	4 610 790	5 095 661	5 561 748	6 009 780	6 440 455	6 854 447	7 252 401	7 634 939	8 002 657	8 356 131	8 695 912	9 022 530	9 336 495	
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	170 368	218 066	218 221	222 503	261 442	264 878	263 136	264 362	198 078	190 405	183 029	175 938	169 123	162 571	156 273	150 219	144 400	138 806	133 429	128 260	3 813 509
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	34 074	43 613	43 644	44 501	52 288	52 976	52 627	52 872	39 616	38 081	36 606	35 188	33 825	32 514	31 255	30 044	28 880	27 761	26 686	25 652	762 702
Всего стоимость подгруппы проектов	0	204 442	261 679	261 865	267 004	313 731	317 853	315 764	317 235	237 694	228 486	219 634	211 126	202 947	195 085	187 528	180 263	173 280	166 567	160 115	153 912	4 576 211

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	Итого в текущих ценах без НДС, тыс. руб.
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	204 442	466 121	727 987	994 990	1 308 721	1 626 574	1 942 338	2 259 573	2 497 267	2 725 752	2 945 387	3 156 513	3 359 460	3 554 545	3 742 073	3 922 336	4 095 617	4 262 184	4 422 299	4 576 211	
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	501	2 000	2 000	9 957	22 524	55 793	57 906	98 459	93 800	37 844	36 378	34 969	33 614	32 312	31 060	29 857	28 700	27 589	26 520	25 493	24 505	711 782
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	100	400	400	1 991	4 505	11 159	11 581	19 692	18 760	7 569	7 276	6 994	6 723	6 462	6 212	5 971	5 740	5 518	5 304	5 099	4 901	142 356
Всего стоимость подгруппы проектов	601	2 400	2 400	11 949	27 028	66 952	69 487	118 151	112 560	45 413	43 654	41 963	40 337	38 774	37 272	35 828	34 441	33 106	31 824	30 591	29 406	854 138
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	601	3 001	5 401	17 350	44 378	111 330	180 817	298 969	411 529	456 942	500 595	542 558	582 895	621 670	658 942	694 770	729 211	762 317	794 141	824 732	854 138	
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	2 000	2 000	1 856	1 763	1 688	1 618	1 555	1 495	1 437	1 382	1 328	1 277	1 227	1 180	1 134	1 090	1 048	1 007	968	931	27 982
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	400	400	371	353	338	324	311	299	287	276	266	255	245	236	227	218	210	201	194	186	5 596
Всего стоимость подгруппы проектов	0	2 400	2 400	2 227	2 116	2 026	1 942	1 866	1 794	1 725	1 658	1 594	1 532	1 473	1 415	1 361	1 308	1 257	1 209	1 162	1 117	33 579
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	2 400	4 800	7 027	9 143	11 168	13 110	14 976	16 770	18 495	20 153	21 746	23 278	24 751	26 166	27 527	28 835	30 092	31 301	32 462	33 579	
Итого по подгруппе проектов 02.03																						
Всего капитальные затраты, без НДС	501	454 433	839 549	831 349	1 193 323	1 342 964	1 431 058	1 566 255	1 355 507	960 228	923 030	887 273	852 901	819 861	788 100	757 570	728 223	700 012	672 895	646 827	621 770	18 373 629
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	100	90 887	167 910	166 270	238 665	268 593	286 212	313 251	271 101	192 046	184 606	177 455	170 580	163 972	157 620	151 514	145 645	140 002	134 579	129 365	124 354	3 674 726
Всего стоимость подгруппы проектов	601	545 319	1 007 459	997 619	1 431 988	1 611 557	1 717 270	1 879 506	1 626 608	1 152 274	1 107 636	1 064 727	1 023 481	983 833	945 720	909 084	873 867	840 015	807 473	776 193	746 124	22 048 355
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	601	545 921	1 553 380	2 550 998	3 982 986	5 594 543	7 311 813	9 191 319	10 817 927	11 970 201	13 077 837	14 142 564	15 166 045	16 149 878	17 095 598	18 004 682	18 878 550	19 718 564	20 526 038	21 302 231	22 048 355	
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	72 232	24 950	50 507	16 375	15 556	14 894	14 276	13 723	4 789	16 724	23 949	30 099	12 995	0	0	0	0	0	0	0	0	311 070
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	14 446	4 990	10 101	3 275	3 111	2 979	2 855	2 745	958	3 345	4 790	6 020	2 599	0	0	0	0	0	0	0	0	62 214
Всего стоимость подгруппы проектов	86 679	29 940	60 608	19 650	18 667	17 873	17 132	16 468	5 747	20 069	28 739	36 118	15 594	0	0	0	0	0	0	0	0	373 284
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	86 679	116 619	177 227	196 877	215 544	233 417	250 548	267 017	272 764	292 832	321 572	357 690	373 284	373 284	373 284	373 284	373 284	373 284	373 284	373 284	373 284	
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	6 204	0	0	135	2 183	35 817	0	0	169 014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	213 353
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 241	0	0	27	437	7 163	0	0	33 803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42 671
Всего стоимость подгруппы проектов	7 445	0	0	162	2 620	42 980	0	0	202 817	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	256 024
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	7 445	7 445	7 445	7 607	10 227	53 207	53 207	53 207	256 024	256 024	256 024	256 024	256 024	256 024	256 024	256 024	256 024	256 024	256 024	256 024	256 024	
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	17 950	24 123	59 040	53 575	42 903	47 051	47 324	10 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	302 166
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 590	4 825	11 808	10 715	8 581	9 410	9 465	2 040	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60 433
Всего стоимость подгруппы проектов	21 539	28 948	70 848	64 290	51 483	56 461	56 789	12 240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	362 599
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	21 539	50 487	121 335	185 626	237 109	293 570	350 359	362 599	362 599	362 599	362 599	362 599	362 599	362 599	362 599	362 599	362 599	362 599	362 599	362 599	362 599	
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	5 387	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 387
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	1 077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 077
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	6 464	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 464
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	6 464	6 464	6 464	6 464	6 464	6 464	6 464	6 464	6 464	6 464	6 464	6 464	6 464	

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	Итого в текущих ценах без НДС, тыс. руб.
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	49 044	113 472	174 369	218 691	218 691	218 691	218 691	218 691	218 691	218 691	218 691	218 691	218 691	218 691	218 691	218 691	218 691	218 691	218 691	218 691	
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	2 911	35 988	121 173	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	160 073
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	582	7 198	24 235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32 015
Всего стоимость подгруппы проектов	0	3 494	43 186	145 408	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	192 087
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	3 494	46 679	192 087	192 087	192 087	192 087	192 087	192 087	192 087	192 087	192 087	192 087	192 087	192 087	192 087	192 087	192 087	192 087	192 087	192 087	
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	33 559	107 972	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	141 531
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	6 712	21 594	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28 306
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	40 271	129 566	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	169 837
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	40 271	169 837	169 837	169 837	169 837	169 837	169 837	169 837	169 837	169 837	169 837	169 837	169 837	169 837	169 837	169 837	169 837	169 837	
Итого по подгруппе проектов 02.08																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	43 781	89 678	205 480	144 907	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	483 846
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	8 756	17 936	41 096	28 981	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	96 769
Всего стоимость подгруппы проектов	0	52 538	107 614	246 576	173 889	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	580 616
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	52 538	160 151	406 727	580 616	580 616	580 616	580 616	580 616	580 616	580 616	580 616	580 616	580 616	580 616	580 616	580 616	580 616	580 616	580 616	580 616	
Итого по системе теплоснабжения																						
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	165 084	220 315	507 142	493 410	554 733	446 118	507 654	571 457	602 841	335 534	330 409	324 686	296 171	272 206	261 661	251 524	241 781	232 414	223 411	214 756	206 437	7 259 745
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	33 017	44 063	101 428	98 682	110 947	89 224	101 531	114 291	120 568	67 107	66 082	64 937	59 234	54 441	52 332	50 305	48 356	46 483	44 682	42 951	41 287	1 451 949
Всего стоимость подгруппы проектов	198 101	264 378	608 570	592 091	665 680	535 342	609 185	685 749	723 409	402 641	396 491	389 624	355 405	326 647	313 993	301 829	290 137	278 897	268 093	257 707	247 724	8 711 694
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	198 101	462 480	1 071 050	1 663 141	2 328 821	2 864 163	3 473 348	4 159 096	4 882 506	5 285 146	5 681 637	6 071 261	6 426 666	6 753 313	7 067 306	7 369 135	7 659 272	7 938 169	8 206 262	8 463 970	8 711 694	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	27 413	274 133	537 979	487 280	680 512	708 225	877 020	795 587	609 002	598 313	388 406	384 618	358 896	344 993	331 628	318 781	306 432	294 561	283 150	272 182	261 638	9 140 750
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5 483	54 827	107 596	97 456	136 102	141 645	175 404	159 117	121 800	119 663	77 681	76 924	71 779	68 999	66 326	63 756	61 286	58 912	56 630	54 436	52 328	1 828 150
Всего стоимость подгруппы проектов	32 895	328 960	645 575	584 736	816 614	849 870	1 052 424	954 705	730 802	717 975	466 087	461 542	430 675	413 992	397 954	382 538	367 719	353 474	339 781	326 618	313 965	10 968 900
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	32 895	361 855	1 007 430	1 592 166	2 408 781	3 258 650	4 311 075	5 265 779	5 996 581	6 714 557	7 180 644	7 642 186	8 072 861	8 486 853	8 884 807	9 267 345	9 635 063	9 988 537	10 328 318	10 654 935	10 968 900	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	419 645	288 777	337 258	795 895	350 812	338 309	412 380	279 140	362 957	198 078	201 663	183 029	175 938	169 123	162 571	156 273	150 219	144 400	138 806	133 429	128 260	5 526 965
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	83 929	57 755	67 452	159 179	70 162	67 662	82 476	55 828	72 591	39 616	40 333	36 606	35 188	33 825	32 514	31 255	30 044	28 880	27 761	26 686	25 652	1 105 393
Всего стоимость подгруппы проектов	503 574	346 532	404 710	955 075	420 975	405 971	494 856	334 968	435 548	237 694	241 996	219 634	211 126	202 947	195 085	187 528	180 263	173 280	166 567	160 115	153 912	6 632 358
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	503 574	850 107	1 254 817	2 209 891	2 630 866	3 036 837	3 531 693	3 866 661	4 302 210	4 539 903	4 781 899	5 001 533	5 212 659	5 415 607	5 610 692	5 798 220	5 978 483	6 151 763	6 318 331	6 478 446	6 632 358	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	4 165	17 508	2 775	16 250	38 157	68 989	100 002	118 573	113 967	37 844	36 378	34 969	33 614	32 312	31 060	29 857	28 700	27 589	26 520	25 493	24 505	849 226
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	833	3 502	555	3 250	7 631	13 798	20 000	23 715	22 793	7 569	7 276	6 994	6 723	6 462	6 212	5 971	5 740	5 518	5 304	5 099	4 901	169 845
Всего стоимость подгруппы проектов	4 998	21 009	3 330	19 500	45 788	82 786	120 003	142 288	136 761	45 413	43 654	41 963	40 337	38 774	37 272	35 828	34 441	33 106	31 824	30 591	29 406	1 019 072
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	4 998	26 007	29 337	48 837	94 625	177 411	297 414	439 702	576 462	621 875	665 529	707 492	747 829	786 603	823 876	859 704	894 145	927 251	959 075	989 666	1 019 072	

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	Итого в текущих ценах без НДС, тыс. руб.
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	1 464	59 705	305 911	112 583	121 093	56 840	46 397	98 194	35 346	1 437	1 382	1 328	1 277	1 227	1 180	1 134	1 090	1 048	1 007	968	931	851 539
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	293	11 941	61 182	22 517	24 219	11 368	9 279	19 639	7 069	287	276	266	255	245	236	227	218	210	201	194	186	170 308
Всего стоимость подгруппы проектов	1 757	71 646	367 093	135 100	145 311	68 208	55 676	117 832	42 415	1 725	1 658	1 594	1 532	1 473	1 415	1 361	1 308	1 257	1 209	1 162	1 117	1 021 847
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 757	73 403	440 496	575 596	720 907	789 115	844 791	962 624	1 005 038	1 006 763	1 008 421	1 010 014	1 011 546	1 013 019	1 014 434	1 015 795	1 017 103	1 018 360	1 019 569	1 020 730	1 021 847	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО XXX - ЕТО не определена																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	25 771	0	0	6 203	0	0	28 039	0	72 108	72 108	72 108	98 910	76 751	99 686	79 873	109 364	83 142	105 038	95 106	85 450	1 109 655
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	5 154	0	0	1 241	0	0	5 608	0	14 422	14 422	14 422	19 782	15 350	19 937	15 975	21 873	16 628	21 008	19 021	17 090	221 931
Всего стоимость подгруппы проектов	0	30 926	0	0	7 444	0	0	33 647	0	86 529	86 529	86 529	118 692	92 101	119 623	95 847	131 237	99 771	126 045	114 127	102 540	1 331 586
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	30 926	30 926	30 926	38 369	38 369	38 369	72 016	72 016	158 545	245 075	331 604	450 295	542 396	662 020	757 867	889 104	988 875	1 114 920	1 229 047	1 331 586	
Итого по подгруппам проектов 02																						
Всего капитальные затраты, без НДС	617 771	886 210	1 691 065	1 905 418	1 751 510	1 618 481	1 943 453	1 890 990	1 724 113	1 243 314	1 030 346	1 000 738	964 806	896 611	887 786	837 443	837 587	783 155	777 932	741 933	707 220	24 737 881
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	123 554	177 242	338 213	381 084	350 302	323 696	388 691	378 198	344 823	248 663	206 069	200 148	192 961	179 322	177 557	167 489	167 517	156 631	155 586	148 387	141 444	4 947 576
Всего стоимость подгруппы проектов	741 325	1 063 452	2 029 278	2 286 502	2 101 812	1 942 177	2 332 144	2 269 188	2 068 935	1 491 976	1 236 415	1 200 885	1 157 767	1 075 934	1 065 344	1 004 931	1 005 104	939 785	933 519	890 320	848 664	29 685 457
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	741 325	1 804 777	3 834 055	6 120 557	8 222 368	10 164 546	12 496 690	14 765 878	16 834 813	18 326 790	19 563 204	20 764 090	21 921 857	22 997 790	24 063 134	25 068 065	26 073 169	27 012 955	27 946 474	28 836 793	29 685 457	

Таблица 12.4 – 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	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	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	92 852	120 607	264 475	113 820	175 546	648	12 151	28 674	10 506	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	819 278
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	18 570	24 121	52 895	22 764	35 109	130	2 430	5 735	2 101	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	163 856
Всего стоимость подгруппы проектов	111 422	144 728	317 370	136 583	210 655	778	14 581	34 409	12 607	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	983 133
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	111 422	256 150	573 521	710 104	920 759	921 537	936 118	970 527	983 133	983 133	983 133	983 133	983 133	983 133	983 133	983 133	983 133	983 133	983 133	983 133	983 133	
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	21 208	27 957	58 966	82 548	89 948	93 653	313 854	164 489	45 933	270 327	0	16 956	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 185 839
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4 242	5 591	11 793	16 510	17 990	18 731	62 771	32 898	9 187	54 065	0	3 391	0	0	0	0	0	0	0	0	0	237 168
Всего стоимость подгруппы проектов	25 450	33 549	70 759	99 058	107 938	112 384	376 624	197 387	55 119	324 393	0	20 347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 423 006
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	25 450	58 998	129 757	228 815	336 753	449 136	825 761	1 023 147	1 078 266	1 402 659	1 402 659	1 423 006	1 423 006	1 423 006	1 423 006	1 423 006	1 423 006	1 423 006	1 423 006	1 423 006	1 423 006	
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	891	17 651	0	40 893	96 886	35 327	123 827	7 463	131 891	0	16 299	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	471 127
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	178	3 530	0	8 179	19 377	7 065	24 765	1 493	26 378	0	3 260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	94 225
Всего стоимость подгруппы проектов	1 069	21 181	0	49 072	116 263	42 392	148 593	8 955	158 269	0	19 559	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	565 353
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 069	22 250	22 250	71 321	187 585	229 977	378 570	387 525	545 794	545 794	565 353	565 353	565 353	565 353	565 353	565 353	565 353	565 353	565 353	565 353	565 353	
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	3 664	15 508	775	782	0	0	7 056	6 043	1 449	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35 276
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	733	3 102	155	156	0	0	1 411	1 209	290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 055
Всего стоимость подгруппы проектов	4 396	18 609	930	938	0	0	8 468	7 252	1 738	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42 332
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	4 396	23 005	23 936	24 874	24 874	24 874	33 342	40 593	42 332	42 332	42 332	42 332	42 332	42 332	42 332	42 332	42 332	42 332	42 332	42 332	42 332	
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	1 464	57 705	17 442	1 621	12 885	27 982	16 751	124 266	45 282	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	305 398
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	293	11 541	3 488	324	2 577	5 596	3 350	24 853	9 056	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61 080
Всего стоимость подгруппы проектов	1 757	69 246	20 930	1 946	15 461	33 578	20 101	149 119	54 339	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	366 478
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 757	71 003	91 933	93 879	109 340	142 919	163 020	312 139	366 478	366 478	366 478	366 478	366 478	366 478	366 478	366 478	366 478	366 478	366 478	366 478	366 478	
ЕТО XXX - ЕТО не определена																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	25 771	0	0	7 037	0	0	36 055	0	100 346	104 390	108 597	154 965	125 094	169 024	140 887	200 680	158 713	208 590	196 477	183 644	1 920 272
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	5 154	0	0	1 407	0	0	7 211	0	20 069	20 878	21 719	30 993	25 019	33 805	28 177	40 136	31 743	41 718	39 295	36 729	384 054
Всего стоимость подгруппы проектов	0	30 926	0	0	8 444	0	0	43 266	0	120 416	125 268	130 317	185 959	150 113	202 829	169 064	240 816	190 455	250 308	235 773	220 372	2 304 326
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	30 926	30 926	30 926	39 370	39 370	39 370	82 636	82 636	203 052	328 320	458 637	644 596	794 709	997 537	1 166 602	1 407 418	1 597 873	1 848 181	2 083 954	2 304 326	
Итого по подгруппе проектов 02.01																						
Всего капитальные затраты, без НДС	120 078	265 199	341 658	239 664	382 301	157 610	473 639	366 989	235 060	370 674	120 689	125 553	154 965	125 094	169 024	140 887	200 680	158 713	208 590	196 477	183 644	4 737 190
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	24 016	53 040	68 332	47 933	76 460	31 522	94 728	73 398	47 012	74 135	24 138	25 111	30 993	25 019	33 805	28 177	40 136	31 743	41 718	39 295	36 729	947 438
Всего стоимость подгруппы проектов	144 094	318 239	409 990	287 597	458 761	189 132	568 367	440 387	282 072	444 809	144 827	150 664	185 959	150 113	202 829	169 064	240 816	190 455	250 308	235 773	220 372	5 684 628

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	Итого в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	144 094	462 333	872 323	1 159 920	1 618 681	1 807 813	2 376 180	2 816 567	3 098 639	3 543 448	3 688 275	3 838 939	4 024 897	4 175 010	4 377 839	4 546 903	4 787 720	4 978 175	5 228 483	5 464 256	5 684 628	
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	400 805	73 723	24 164	393 337	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	892 029
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	80 161	14 745	4 833	78 667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	178 406
Всего стоимость подгруппы проектов	480 966	88 468	28 997	472 005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 070 435
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	480 966	569 434	598 431	1 070 435	1 070 435	1 070 435	1 070 435	1 070 435	1 070 435	1 070 435	1 070 435	1 070 435	1 070 435	1 070 435	1 070 435	1 070 435	1 070 435	1 070 435	1 070 435	1 070 435	1 070 435	
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	5 999	17 735	15 634	44 978	19 821	18 323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	122 490
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	1 200	3 547	3 127	8 996	3 964	3 665	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24 498
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	7 199	21 282	18 761	53 973	23 785	21 988	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	146 988
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	7 199	28 481	47 242	101 215	125 000	146 988	146 988	146 988	146 988	146 988	146 988	146 988	146 988	146 988	146 988	146 988	146 988	146 988	
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	286 469	81 542	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	368 011
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	57 294	16 308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	73 602
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	343 763	97 851	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	441 614
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	343 763	441 614	441 614	441 614	441 614	441 614	441 614	441 614	441 614	441 614	441 614	441 614	441 614	441 614	441 614	441 614	441 614	441 614	441 614	
Итого по подгруппе проектов 02.02																						
Всего капитальные затраты, без НДС	400 805	73 723	310 633	480 879	17 735	15 634	44 978	19 821	18 323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 382 531
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	80 161	14 745	62 127	96 176	3 547	3 127	8 996	3 964	3 665	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	276 506
Всего стоимость подгруппы проектов	480 966	88 468	372 760	577 055	21 282	18 761	53 973	23 785	21 988	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 659 037
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	480 966	569 434	942 193	1 519 248	1 540 530	1 559 291	1 613 264	1 637 049	1 659 037	1 659 037	1 659 037	1 659 037	1 659 037	1 659 037	1 659 037	1 659 037	1 659 037	1 659 037	1 659 037	1 659 037	1 659 037	
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	0	74 758	192 160	260 278	436 102	510 273	597 701	688 510	789 514	443 662	443 662	443 662	443 662	443 662	443 662	443 662	443 662	443 662	443 662	443 662	443 662	8 873 240
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	14 952	38 432	52 056	87 220	102 055	119 540	137 702	157 903	88 732	88 732	88 732	88 732	88 732	88 732	88 732	88 732	88 732	88 732	88 732	88 732	1 774 648
Всего стоимость подгруппы проектов	0	89 710	230 591	312 333	523 323	612 328	717 241	826 212	947 417	532 394	532 394	532 394	532 394	532 394	532 394	532 394	532 394	532 394	532 394	532 394	532 394	10 647 888
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	89 710	320 302	632 635	1 155 958	1 768 286	2 485 527	3 311 738	4 259 155	4 791 549	5 323 944	5 856 338	6 388 733	6 921 127	7 453 521	7 985 916	8 518 310	9 050 704	9 583 099	10 115 493	10 647 888	
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	205 306	425 323	387 755	637 655	703 027	770 209	858 547	542 643	562 296	562 296	562 296	562 296	562 296	562 296	562 296	562 296	562 296	562 296	562 296	562 296	11 278 020
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	41 061	85 065	77 551	127 531	140 605	154 042	171 709	108 529	112 459	112 459	112 459	112 459	112 459	112 459	112 459	112 459	112 459	112 459	112 459	112 459	2 255 604
Всего стоимость подгруппы проектов	0	246 367	510 388	465 306	765 186	843 632	924 251	1 030 257	651 172	674 755	674 755	674 755	674 755	674 755	674 755	674 755	674 755	674 755	674 755	674 755	674 755	13 533 624
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	246 367	756 755	1 222 061	1 987 248	2 830 880	3 755 131	4 785 388	5 436 559	6 111 315	6 786 070	7 460 826	8 135 581	8 810 336	9 485 092	10 159 847	10 834 602	11 509 358	12 184 113	12 858 868	13 533 624	
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	170 368	218 066	235 175	252 410	309 761	327 408	338 364	353 640	275 649	275 649	275 649	275 649	275 649	275 649	275 649	275 649	275 649	275 649	275 649	275 649	5 512 984
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	34 074	43 613	47 035	50 482	61 952	65 482	67 673	70 728	55 130	55 130	55 130	55 130	55 130	55 130	55 130	55 130	55 130	55 130	55 130	55 130	1 102 597
Всего стоимость подгруппы проектов	0	204 442	261 679	282 210	302 892	371 713	392 890	406 037	424 368	330 779	330 779	330 779	330 779	330 779	330 779	330 779	330 779	330 779	330 779	330 779	330 779	6 615 581

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	Итого в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	204 442	466 121	748 332	1 051 224	1 422 937	1 815 827	2 221 864	2 646 232	2 977 011	3 307 790	3 638 569	3 969 348	4 300 127	4 630 907	4 961 686	5 292 465	5 623 244	5 954 023	6 284 802	6 615 581	
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	501	2 000	2 000	10 731	25 551	66 105	71 576	126 608	125 477	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	1 062 525
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	100	400	400	2 146	5 110	13 221	14 315	25 322	25 095	10 533	10 533	10 533	10 533	10 533	10 533	10 533	10 533	10 533	10 533	10 533	10 533	212 505
Всего стоимость подгруппы проектов	601	2 400	2 400	12 877	30 661	79 325	85 892	151 929	150 573	63 198	63 198	63 198	63 198	63 198	63 198	63 198	63 198	63 198	63 198	63 198	63 198	1 275 029
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	601	3 001	5 401	18 278	48 939	128 265	214 156	366 086	516 659	579 856	643 054	706 251	769 449	832 647	895 844	959 042	1 022 239	1 085 437	1 148 634	1 211 832	1 275 029	
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	40 000
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	8 000
Всего стоимость подгруппы проектов	0	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	48 000
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	2 400	4 800	7 200	9 600	12 000	14 400	16 800	19 200	21 600	24 000	26 400	28 800	31 200	33 600	36 000	38 400	40 800	43 200	45 600	48 000	
Итого по подгруппе проектов 02.03																						
Всего капитальные затраты, без НДС	501	454 433	839 549	895 939	1 353 719	1 591 166	1 768 895	2 014 029	1 813 274	1 336 272	1 336 272	1 336 272	1 336 272	1 336 272	1 336 272	1 336 272	1 336 272	1 336 272	1 336 272	1 336 272	1 336 272	26 766 768
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	100	90 887	167 910	179 188	270 744	318 233	353 779	402 806	362 655	267 254	267 254	267 254	267 254	267 254	267 254	267 254	267 254	267 254	267 254	267 254	267 254	5 353 354
Всего стоимость подгруппы проектов	601	545 319	1 007 459	1 075 126	1 624 462	1 909 399	2 122 673	2 416 835	2 175 929	1 603 526	1 603 526	1 603 526	1 603 526	1 603 526	1 603 526	1 603 526	1 603 526	1 603 526	1 603 526	1 603 526	1 603 526	32 120 122
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	601	545 921	1 553 380	2 628 506	4 252 969	6 162 368	8 285 041	10 701 876	12 877 806	14 481 332	16 084 858	17 688 385	19 291 911	20 895 437	22 498 964	24 102 490	25 706 016	27 309 543	28 913 069	30 516 595	32 120 122	
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	72 232	24 950	50 507	17 647	17 647	17 647	17 647	17 647	6 407	23 273	34 672	45 330	20 360	0	0	0	0	0	0	0	0	365 965
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	14 446	4 990	10 101	3 529	3 529	3 529	3 529	3 529	1 281	4 655	6 934	9 066	4 072	0	0	0	0	0	0	0	0	73 193
Всего стоимость подгруппы проектов	86 679	29 940	60 608	21 176	21 176	21 176	21 176	21 176	7 688	27 928	41 606	54 396	24 432	0	0	0	0	0	0	0	0	439 158
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	86 679	116 619	177 227	198 403	219 579	240 756	261 932	283 108	290 796	318 724	360 330	414 726	439 158	439 158	439 158	439 158	439 158	439 158	439 158	439 158	439 158	
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	6 204	0	0	145	2 476	42 436	0	0	226 092	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	277 354
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 241	0	0	29	495	8 487	0	0	45 218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55 471
Всего стоимость подгруппы проектов	7 445	0	0	174	2 972	50 924	0	0	271 310	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	332 825
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	7 445	7 445	7 445	7 620	10 591	61 515	61 515	61 515	332 825	332 825	332 825	332 825	332 825	332 825	332 825	332 825	332 825	332 825	332 825	332 825	332 825	
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	17 950	24 123	59 040	57 738	48 669	55 747	58 496	13 116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	334 879
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 590	4 825	11 808	11 548	9 734	11 149	11 699	2 623	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	66 976
Всего стоимость подгруппы проектов	21 539	28 948	70 848	69 285	58 403	66 896	70 196	15 740	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	401 855
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	21 539	50 487	121 335	190 621	249 024	315 920	386 115	401 855	401 855	401 855	401 855	401 855	401 855	401 855	401 855	401 855	401 855	401 855	401 855	401 855	401 855	
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	7 206	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 206
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	1 441	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 441
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	8 647	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 647

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	Итого в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	8 647	8 647	8 647	8 647	8 647	8 647	8 647	8 647	8 647	8 647	8 647	8 647	8 647	
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	37 363	38 599	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75 962
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	7 473	7 720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 192
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	44 836	46 319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	91 154
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	44 836	91 154	91 154	91 154	91 154	91 154	91 154	91 154	91 154	91 154	91 154	91 154	91 154	91 154	91 154	91 154	
Итого по подгруппе проектов 02.04																						
Всего капитальные затраты, без НДС	96 386	49 073	109 547	75 530	68 792	153 193	114 742	30 763	239 705	23 273	34 672	45 330	20 360	0	0	0	0	0	0	0	0	1 061 367
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	19 277	9 815	21 909	15 106	13 758	30 639	22 948	6 153	47 941	4 655	6 934	9 066	4 072	0	0	0	0	0	0	0	0	212 273
Всего стоимость подгруппы проектов	115 664	58 888	131 456	90 636	82 551	183 832	137 690	36 916	287 646	27 928	41 606	54 396	24 432	0	0	0	0	0	0	0	0	1 273 640
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	115 664	174 551	306 008	396 643	479 194	663 026	800 717	837 632	1 125 278	1 153 206	1 194 812	1 249 208	1 273 640	1 273 640	1 273 640	1 273 640	1 273 640	1 273 640	1 273 640	1 273 640	1 273 640	
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	140 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140 000
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	28 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28 000
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	168 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	168 000
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	
Итого по подгруппе проектов 02.06																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	140 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140 000
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	28 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28 000
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	168 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	168 000
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	168 000	
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	40 870	53 690	54 690	41 900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	191 150
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	Итого в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.
НДС	0	8 174	10 738	10 938	8 380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38 230
Всего стоимость подгруппы проектов	0	49 044	64 428	65 628	50 280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	229 380
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	49 044	113 472	179 100	229 380	229 380	229 380	229 380	229 380	229 380	229 380	229 380	229 380	229 380	229 380	229 380	229 380	229 380	229 380	229 380	229 380	
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	2 911	35 988	130 588	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	169 487
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	582	7 198	26 118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33 897
Всего стоимость подгруппы проектов	0	3 494	43 186	156 705	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	203 385
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	3 494	46 679	203 385	203 385	203 385	203 385	203 385	203 385	203 385	203 385	203 385	203 385	203 385	203 385	203 385	203 385	203 385	203 385	203 385	203 385	
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	36 167	122 484	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	158 651
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	7 233	24 497	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31 730
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	43 400	146 981	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	190 381
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	43 400	190 381	190 381	190 381	190 381	190 381	190 381	190 381	190 381	190 381	190 381	190 381	190 381	190 381	190 381	190 381	190 381	190 381	
Итого по подгруппе проектов 02.08																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	43 781	89 678	221 444	164 384	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	519 288
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	8 756	17 936	44 289	32 877	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	103 858
Всего стоимость подгруппы проектов	0	52 538	107 614	265 733	197 261	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	623 145
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	52 538	160 151	425 884	623 145	623 145	623 145	623 145	623 145	623 145	623 145	623 145	623 145	623 145	623 145	623 145	623 145	623 145	623 145	623 145	623 145	
Итого по системе теплоснабжения																						
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	165 084	220 315	507 142	531 744	629 295	528 568	627 498	734 830	806 426	466 935	478 334	488 992	464 022	443 662	443 662	443 662	443 662	443 662	443 662	443 662	443 662	10 198 482
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	33 017	44 063	101 428	106 349	125 859	105 714	125 500	146 966	161 285	93 387	95 667	97 798	92 804	88 732	88 732	88 732	88 732	88 732	88 732	88 732	88 732	2 039 696
Всего стоимость подгруппы проектов	198 101	264 378	608 570	638 093	755 154	634 282	752 998	881 796	967 711	560 322	574 000	586 790	556 826	532 394	532 394	532 394	532 394	532 394	532 394	532 394	532 394	12 238 179
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	198 101	462 480	1 071 050	1 709 142	2 464 296	3 098 579	3 851 576	4 733 373	5 701 084	6 261 407	6 835 407	7 422 197	7 979 024	8 511 418	9 043 812	9 576 207	10 108 601	10 640 996	11 173 390	11 705 784	12 238 179	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	27 413	274 133	537 979	525 139	771 980	839 117	1 084 063	1 023 036	814 667	832 624	562 296	579 252	562 296	562 296	562 296	562 296	562 296	562 296	562 296	562 296	562 296	12 932 363
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5 483	54 827	107 596	105 028	154 396	167 823	216 813	204 607	162 933	166 525	112 459	115 850	112 459	112 459	112 459	112 459	112 459	112 459	112 459	112 459	112 459	2 586 473
Всего стоимость подгруппы проектов	32 895	328 960	645 575	630 166	926 376	1 006 940	1 300 875	1 227 643	977 601	999 148	674 755	695 102	674 755	674 755	674 755	674 755	674 755	674 755	674 755	674 755	674 755	15 518 835
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	32 895	361 855	1 007 430	1 637 596	2 563 972	3 570 912	4 871 787	6 099 430	7 077 031	8 076 180	8 750 935	9 446 037	10 120 793	10 795 548	11 470 303	12 145 059	12 819 814	13 494 569	14 169 325	14 844 080	15 518 835	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	419 645	288 777	337 258	857 731	397 965	400 835	509 732	358 943	485 531	275 649	291 948	275 649	275 649	275 649	275 649	275 649	275 649	275 649	275 649	275 649	275 649	7 380 507
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	83 929	57 755	67 452	171 546	79 593	80 167	101 946	71 789	97 106	55 130	58 390	55 130	55 130	55 130	55 130	55 130	55 130	55 130	55 130	55 130	55 130	1 476 101
Всего стоимость подгруппы проектов	503 574	346 532	404 710	1 029 277	477 558	481 002	611 679	430 732	582 637	330 779	350 338	330 779	330 779	330 779	330 779	330 779	330 779	330 779	330 779	330 779	330 779	8 856 608
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	503 574	850 107	1 254 817	2 284 094	2 761 652	3 242 654	3 854 332	4 285 064	4 867 701	5 198 480	5 548 818	5 879 597	6 210 376	6 541 155	6 871 934	7 202 713	7 533 492	7 864 271	8 195 050	8 525 829	8 856 608	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	4 165	17 508	2 775	17 512	43 286	81 739	123 611	152 472	152 455	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	52 665	1 227 497
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	833	3 502	555	3 502	8 657	16 348	24 722	30 494	30 491	10 533	10 533	10 533	10 533	10 533	10 533	10 533	10 533	10 533	10 533	10 533	10 533	245 499

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	Итого в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.
Всего стоимость подгруппы проектов	4 998	21 009	3 330	21 015	51 943	98 086	148 333	182 966	182 946	63 198	63 198	63 198	63 198	63 198	63 198	63 198	63 198	63 198	63 198	63 198	63 198	1 472 996
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	4 998	26 007	29 337	50 352	102 294	200 381	348 713	531 679	714 626	777 823	841 021	904 218	967 416	1 030 613	1 093 811	1 157 008	1 220 206	1 283 404	1 346 601	1 409 799	1 472 996	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																						
Всего капитальные затраты, без НДС	1 464	59 705	305 911	121 330	137 369	67 345	57 350	126 266	47 282	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	948 022
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	293	11 941	61 182	24 266	27 474	13 469	11 470	25 253	9 456	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	189 604
Всего стоимость подгруппы проектов	1 757	71 646	367 093	145 596	164 842	80 814	68 820	151 519	56 739	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	1 137 627
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 757	73 403	440 496	586 092	750 935	831 749	900 569	1 052 088	1 108 827	1 111 227	1 113 627	1 116 027	1 118 427	1 120 827	1 123 227	1 125 627	1 128 027	1 130 427	1 132 827	1 135 227	1 137 627	
Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО XXX - ЕТО не определена																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	25 771	0	0	7 037	0	0	36 055	0	100 346	104 390	108 597	154 965	125 094	169 024	140 887	200 680	158 713	208 590	196 477	183 644	1 920 272
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	5 154	0	0	1 407	0	0	7 211	0	20 069	20 878	21 719	30 993	25 019	33 805	28 177	40 136	31 743	41 718	39 295	36 729	384 054
Всего стоимость подгруппы проектов	0	30 926	0	0	8 444	0	0	43 266	0	120 416	125 268	130 317	185 959	150 113	202 829	169 064	240 816	190 455	250 308	235 773	220 372	2 304 326
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	30 926	30 926	30 926	39 370	39 370	39 370	82 636	82 636	203 052	328 320	458 637	644 596	794 709	997 537	1 166 602	1 407 418	1 597 873	1 848 181	2 083 954	2 304 326	
Итого по подгруппам проектов 02																						
Всего капитальные затраты, без НДС	617 771	886 210	1 691 065	2 053 456	1 986 931	1 917 604	2 402 253	2 431 602	2 306 362	1 730 219	1 491 633	1 507 155	1 511 597	1 461 366	1 505 296	1 477 159	1 536 952	1 494 985	1 544 862	1 532 749	1 519 915	34 607 143
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	123 554	177 242	338 213	410 691	397 386	383 521	480 451	486 320	461 272	346 044	298 327	301 431	302 319	292 273	301 059	295 432	307 390	298 997	308 972	306 550	303 983	6 921 429
Всего стоимость подгруппы проектов	741 325	1 063 452	2 029 278	2 464 147	2 384 317	2 301 124	2 882 704	2 917 923	2 767 634	2 076 263	1 789 959	1 808 586	1 813 917	1 753 639	1 806 355	1 772 591	1 844 343	1 793 981	1 853 834	1 839 299	1 823 899	41 528 571
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	741 325	1 804 777	3 834 055	6 298 202	8 682 519	10 983 643	13 866 347	16 784 270	19 551 905	21 628 168	23 418 127	25 226 713	27 040 630	28 794 269	30 600 625	32 373 215	34 217 558	36 011 539	37 865 374	39 704 673	41 528 571	