



**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 1. Приложение 2. Энергетические характеристики систем транспорта тепловой энергии по тепловым сетям Кузнецкой ТЭЦ
Глава 1. Приложение 3. Энергетические характеристики систем транспорта тепловой энергии по тепловым сетям Западно-Сибирской ТЭЦ
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 базовый период - 2024 год (таблица ПЗ3.1 МУ)
Глава 2. Приложение 4. Прогноз прироста площади строительных фондов в соответствии с приложением 27 МУ
Глава 2. Приложение 5. Прогноз прироста расчетной тепловой нагрузки в соответствии с приложением 30 МУ
Глава 2. Приложение 6. Прогноз прироста потребления тепловой энергии в соответствии с приложением 32 МУ
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. Дополнительные материалы по вопросам систем теплоснабжения и зон деятельности ЕТО
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 .....	5
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ .....	6
1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ .....	7
2. ИЗМЕНЕНИЯ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ РАЗРАБОТКЕ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ .....	11
3. РЕКОНСТРУКЦИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЯ, СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ИЗ ЗОН С ДЕФИЦИТОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ В ЗОНЫ С ИЗБЫТКОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ (ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ РЕЗЕРВОВ) .....	14
4. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОД ЖИЛИЩНУЮ, КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ ВО ВНОВЬ ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ .....	15
5. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ УСЛОВИЯ, ПРИ НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ .....	35
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 .....	36
6.1. Переключение потребителей Куйбышевской центральной котельной, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЦ-15 на Центральную ТЭЦ .....	36
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 Зырянскую 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.....	10
Таблица 2.1 – Мероприятия, реализованные в 2024 г.....	12
Таблица 4.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ).....	16
Таблица 6.1 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №03 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЦТЭЦ при переключении на нее КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЧ-15 (П43.4 МУ).....	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 исчерпанным эксплуатационным ресурсом.....	74
Таблица 9.2 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	75
Таблица 9.4 – Планы текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей.....	76
Таблица 9.4 – Объемы ежегодных переключений 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. ....	84
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).....	88
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. ....	96

## ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 6.1 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ</i> .....	38
<i>Рисунок 6.2 – Переключение котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ</i> .....	39
<i>Рисунок 6.3 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – ул. Садопарковая, 65)</i> .....	40
<i>Рисунок 6.4 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – Мелькомбинат)</i> .....	41
<i>Рисунок 6.5 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной</i> .....	44
<i>Рисунок 6.6 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №1 п. Абагур-Лесной</i> .....	45
<i>Рисунок 6.7 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной</i> .....	48
<i>Рисунок 6.8 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №2 п. Абагур-Лесной</i> .....	49
<i>Рисунок 6.9 – Строительство тепловых сетей для переключения БЦК на ЗРК</i> .....	52
<i>Рисунок 6.10 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима Зырянской районной котельной (ЗРК – ТК-18)</i> .....	53
<i>Рисунок 8.1 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Кузнецком районе после реализации мероприятий на тепловых сетях</i> .....	63
<i>Рисунок 8.2 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Центральном районе после реализации мероприятий на тепловых сетях</i> .....	64
<i>Рисунок 8.3 – Перспективный гидравлический режим Новоильинской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях</i> .....	65
<i>Рисунок 8.4 – Перспективный гидравлический режим Заводской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях</i> .....	66
<i>Рисунок 8.5 – Перспективный гидравлический режим ЦТЭЦ (в зоне котельной №32 после переключения на ЦТЭЦ) после реализации мероприятий на тепловых сетях</i> .....	67
<i>Рисунок 8.6 – Перспективный гидравлический режим ЦТЭЦ (в зоне котельной КЦК после переключения на ЦТЭЦ) после реализации мероприятий на тепловых сетях</i> .....	68
<i>Рисунок 9.1 – Распределение тепловых потерь в тепловых сетях</i> .....	73
<i>Рисунок 9.2 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом</i> .....	74

## 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**

Ди, мм	Ориентировочная стоимость строительства 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) в ценах на начало 2025 г. без учета НДС с учетом надбавки на благоустройство территории, тыс. руб./км		
	Способ прокладки тепловой сети		
	канальная	бесканальная	надземная
15	36 306	7 507	12 115
20	37 156	8 271	12 673
25	38 644	9 609	13 649
32	39 919	10 756	14 485
40	41 407	12 093	15 461
50	43 957	18 267	17 133
70	47 994	19 630	19 782
80	50 095	20 872	23 515
100	56 686	21 516	24 176
125	59 153	26 650	26 836
150	65 102	29 459	29 813
175	75 742	37 440	34 410
200	86 383	45 422	39 007
250	102 384	59 522	48 436
300	110 829	65 120	54 574
350	124 257	84 777	61 737
400	135 771	93 727	68 567
450	147 755	99 517	75 676
500	159 974	105 421	82 924
600	183 706	128 315	97 002
700	204 854	161 146	109 547
800	228 352	196 646	123 485
900	251 850	224 927	137 424
1000	275 347	253 714	151 363
1200	322 342	288 232	179 240
1400	369 338	336 501	207 117

## **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 11 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 строительства/реконструкции	Затраты за 2024, тыс. руб.	
						без НДС	с НДС
001.02.01.1004	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "39/2" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями по адресу: МКД "39/2" в кв. 68	КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2024	12 480,8	14 977,0
003.02.01.1051	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Склад, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Промышленная, 32	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	5 820,1	6 984,1
003.02.01.1052	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Админимтративно-офисное здание, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Промышленная, 36	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	2 979,3	3 575,2
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	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	739,1	886,9
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	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	819,9	983,9
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	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	381,1	457,3
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	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	600,5	720,6
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	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2024	37 710,1	45 252,2
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	ООО «Сибэнерго»	04	2024	92,4	110,9
002.02.01.1185	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №17 А (стр) Березовая роща	ЗСТЭЦ	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
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	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	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	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2024	1 039,3	1 247,2
001.02.01.1193	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое офисное здание (заявитель - ФЛ) по адресу: ул. Братьев Сизых, 4а	КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	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	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2024	319,1	383,0
001.02.01.1195	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание- магазин (заявитель - ФЛ) по адресу: ул. Обнорского, 37а	КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2024	69,3	83,1
001.02.01.1196	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект производственно-складского назначения по адресу: ул. Ленина, 156	КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	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
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 строительства/реконструкции	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
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	213,1	255,7
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	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	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	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2024	9 761,2	11 713,4
003.02.01.1425	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом (ИП Мирошин И.А.) по адресу: ул. Энтузиастов, 11	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	3 317,8	3 981,4
004.02.01.1426	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Удалова Т.Н. квартира (часть ИЖД) по адресу: ул. Суданская, 34 кв. 1	Котельная пос. Листвяги	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2024	265,6	318,7
004.02.01.1427	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Герасименко Н.А., часть жилого дома по адресу: ул. Суданская, 32 кв. 2	Котельная пос. Листвяги	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2024	219,4	263,3
004.02.01.1428	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Подорван Елена Александровна, Подорван Павел Сергеевич, Подорван Алина Павловна, Подорван Нелли Павловна, Подорван Юлия Павловна, часть индивидуального жилищного строительства по адресу: ул. Суданская, 37	Котельная пос. Листвяги	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2024	265,6	318,7
004.02.01.1429	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Марцун Л.А., квартира (часть ИЖД) по адресу: ул. Суданская, 34 кв. 2	Котельная пос. Листвяги	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2024	254,1	304,9
003.02.02.2001	Строительство тепловой сети: ТК-14 (Курако) - УТ-1 - ЦТП (возле ТК-36 ул. 1 Мая) - ТК-36	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2024	348 010,2	417 612,2
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	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	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	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2024	60 506,8	72 608,1
001.02.04.4043	Перекладка участка от ТК-3а Кирова до ТК-4 Кирова	КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	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	ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	01	2024	10 965,7	13 158,9
003.02.08.8001	Строительство ЦТП в районе ТК-36 ул. 1 Мая	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2024	21 893,6	26 272,3
<b>Итого по зонам деятельности ЕТО</b>					<b>01</b>	<b>136 992,1</b>	<b>164 390,5</b>
					<b>02</b>	<b>27 299,2</b>	<b>32 759,1</b>
					<b>03</b>	<b>523 119,7</b>	<b>627 743,6</b>
					<b>04</b>	<b>5 261,8</b>	<b>6 314,2</b>
					<b>10</b>	<b>12,1</b>	<b>14,6</b>
					<b>Всего</b>	<b>692 685,0</b>	<b>831 222,0</b>

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

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 ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОД ЖИЛИЩНУЮ, КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ ВО ВНОВЬ ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ**

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

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.

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	Планировочный квартал	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
001.02.01.1002	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание школы, заявитель - МП "ССК" по адресу: квартал 20	КТЭЦ	42:30:0102031	100	311,8	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2031	17 702,9	23 681,3	28 417,5
001.02.01.1003	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемое здание фитнес-центра, заявитель - МП "ССК" по адресу: восточнее здания ТРЦ по пр. Шахтеров, 19А	КТЭЦ	42:30:0501001	50	161,2	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2031	6 120,4	8 187,3	9 824,7
001.02.01.1006	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д1" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д1" в кв. 45-46	КТЭЦ	42:30:0301046	50	113,8	Канальная	Минвата	Застройщик	01	2025	4 318,9	4 318,9	5 182,7
001.02.01.1007	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д2" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д2" в кв. 45-46	КТЭЦ	42:30:0301046	70	183,0	Канальная	Минвата	Застройщик	01	2025	8 337,5	8 337,5	10 005,1
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	42:30:0301046	70	183,0	Канальная	Минвата	Застройщик	01	2025	8 337,5	8 337,5	10 005,1
001.02.01.1009	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д4" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д4" в кв. 45-46	КТЭЦ	42:30:0301046	70	183,0	Канальная	Минвата	Застройщик	01	2025	8 337,5	8 337,5	10 005,1
001.02.01.1010	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д5" в кв. 45-46	КТЭЦ	42:30:0301046	70	183,0	Канальная	Минвата	Застройщик	01	2025	8 337,5	8 337,5	10 005,1
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	42:30:0301046	50	113,8	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2025	4 318,9	4 318,9	5 182,7
002.02.01.1013	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Автобаза (перераспределение нагрузки от Авиаторов, 9), заявитель - ОАО "ПАТП-4" по адресу: Автотранспортная, 43 (к 1, 2, гараж)	ЗСТЭЦ	42:30:0414050	100	300,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	17 033,1	22 785,3	27 342,4
002.02.01.1014	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецк по адресу: северо-западнее нежилого здания № 16 по ул. Рокоссовского	ЗСТЭЦ	42:30:0604057	40	105,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	3 325,8	4 448,9	5 338,7
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	42:30:0413005	32	59,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	1 559,0	1 559,0	1 870,8
002.02.01.1017	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: МКД западнее МКД № 61 по ул. Косыгина	ЗСТЭЦ	42:30:0605055	40	104,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	3 314,2	3 926,8	4 712,1
002.02.01.1018	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: восточнее МКД № 34 по пр. Мира	ЗСТЭЦ	42:30:0604057	40	105,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	3 325,8	4 448,9	5 338,7

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
002.02.01.1019	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирная жилая застройка (Комитет ГиЗР) по адресу: северо-восточнее ул. Горьковская, 56	ЗСТЭЦ	42:30:0413005	32	43,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	1 154,8	1 427,4	1 712,9
002.02.01.1021	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:7)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	100	382,8	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2028	21 733,1	25 749,7	30 899,6
002.02.01.1022	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:16)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	70	275,0	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2028	12 529,4	14 845,1	17 814,1
002.02.01.1023	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:15)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	50	164,0	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2026	6 224,3	6 707,9	8 049,4
002.02.01.1024	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:17)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	70	257,8	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2028	11 744,2	13 914,7	16 697,6
002.02.01.1025	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:8)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	80	262,6	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2026	14 354,0	15 469,2	18 563,0
002.02.01.1026	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:14)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	50	166,4	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2027	6 316,7	7 165,7	8 598,8
XXX.02.01.1027	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:13)	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	42:30:0601007	100	110,3	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2025	6 258,9	6 258,9	7 510,7
002.02.01.1028	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:19)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	70	177,2	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2027	8 071,9	9 156,9	10 988,3
002.02.01.1029	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:10)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	100	366,2	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2026	20 786,1	22 401,1	26 881,3
XXX.02.01.1030	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:12)	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	42:30:0601007	100	97,2	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2025	5 519,9	5 519,9	6 623,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
XXX.02.01.1031	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:11)	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	42:30:0601007	125	156,9	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2025	10 358,4	10 358,4	12 430,1
XXX.02.01.1032	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:22)	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	42:30:0601007	125	127,2	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2025	8 395,3	8 395,3	10 074,3
002.02.01.1033	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:23)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	125	580,2	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2029	38 304,2	47 346,9	56 816,2
002.02.01.1034	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:26)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	50	156,0	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2030	5 924,0	7 617,7	9 141,2
XXX.02.01.1035	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа многоквартирных жилых домов по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:27)	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	42:30:0601007	200	436,0	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2031	30 798,1	41 198,9	49 438,7
002.02.01.1036	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад на 200 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:18)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	70	182,0	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2032	8 291,4	11 538,4	13 846,1
XXX.02.01.1037	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад на 200 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:21)	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	42:30:0601007	100	119,2	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2028	6 767,0	8 017,7	9 621,2
002.02.01.1038	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад на 200 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:24)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	50	136,6	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2032	5 185,0	7 215,5	8 658,6
002.02.01.1039	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Общеобразовательная школа на 1000 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:25)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	100	322,6	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2032	18 314,9	25 487,4	30 584,8
002.02.01.1040	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Общеобразовательная школа на 1296 мест по адресу: Севернее многоквартирного жилого дома по ул.11 Гвардейской Армии, 13, микрорайон 20 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	42:30:0603058	100	334,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	19 007,8	22 520,7	27 024,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	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
002.02.01.1042	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад-ясли на 140 мест по адресу: Восточнее многоквартирного жилого дома по ул.Рокоссовского, 16, микрорайон 14-14А Новоильинского района	ЗСТЭЦ	42:30:0604057	70	163,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	7 448,4	8 824,9	10 589,9
002.02.01.1043	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад-ясли на 180 мест по адресу: Севернее многоквартирных жилых домов по ул.Чернышова, 4, 6, 8, микрорайон 20 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	42:30:0603058	80	242,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	13 245,4	16 372,3	19 646,7
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, з/у 42:30:0603058:8080	ЗСТЭЦ	42:30:0603058	50	166,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	6 328,2	7 822,2	9 386,6
002.02.01.1045	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад-ясли на 180 мест по адресу: Южнее многоквартирного жилого дома по ул.Рокоссовского, 25, микрорайон 20 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	42:30:0603058	50	156,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2032	5 924,0	8 244,0	9 892,8
002.02.01.1046	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект физической культуры и спорта по адресу: Западнее просп.Авиаторов, 25 в Новоильинском районе	ЗСТЭЦ	42:30:0603060	40	120,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	3 810,8	4 710,4	5 652,5
003.02.01.1049	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект коммерческого назначения (взамен ветхого и аварийного жилья) по адресу: Ул. Доз, 1 в Центральном районе	ЦТЭЦ	42:30:0303096	32	24,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	635,1	785,1	942,1
003.02.01.1050	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект гостиничного обслуживания по адресу: пр. Строителей, 18 в Центральном районе	ЦТЭЦ	42:30:0301026	80	84,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	4 619,1	5 709,6	6 851,5
010.02.01.1412	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Восточнее ул. Мурманская, 47/6 в Орджоникидзевском районе	БЦК	42:30:0501004	80	91,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2032	5 023,3	6 990,5	8 388,7
010.02.01.1054	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Севернее ул. Мурманская, 43 в Орджоникидзевском районе	БЦК	42:30:0501004	40	39,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	1 258,7	1 555,9	1 867,0
010.02.01.1055	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Севернее ул. Пархоменко, 65 в Орджоникидзевском районе, з/у 42:30:0505020:854	ЗРК	42:30:0505020	100	97,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	5 519,9	5 519,9	6 623,8
010.02.01.1056	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Производственные и административные здания, строения, сооружения промышленности по адресу: Севернее нежилого здания по ул. Эстакадная, 15 корпус 8,9 Орджоникидзевского района	БЦК	42:30:0505017	80	88,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	4 827,0	6 457,1	7 748,6
001.02.01.1057	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин по адресу: по ул. Тольятти, между Пионерским пр. и ул. Свердлова	КТЭЦ	42:30:0301068	32	25,4	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2031	669,8	896,0	1 075,2
001.02.01.1058	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин. Салон красоты по адресу: между Пионерским пр. и ул. Свердлова	КТЭЦ	42:30:0301068	32	53,9	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2032	1 420,4	1 976,6	2 372,0
001.02.01.1059	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Кафе. Клуб по адресу: между Пионерским пр. и ул. Свердлова	КТЭЦ	42:30:0301068	32	62,6	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2032	1 651,3	2 298,0	2 757,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
001.02.01.1060	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин по адресу: между Пионерским пр. и ул. Свердлова	КТЭЦ	42:30:0301068	32	25,8	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2032	681,3	948,1	1 137,8
003.02.01.1062	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по адресу: южнее диспетчерского пункта по просп. Строителей, 4	ЦТЭЦ	42:30:0301013	32	26,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	704,4	870,7	1 044,9
003.02.01.1063	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Двухэтажное здание офиса по ул. Доз по адресу: восточнее базы по ул. Доз, 19 корпус 24, 25	ЦТЭЦ	42:30:0303096	70	72,8	Канальная	Минвата	Потребитель	03	2029	3 314,2	4 096,6	4 916,0
003.02.01.1064	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание закрытых автостоянок с офисными помещениями по ул. Орджоникидзе по адресу: южнее производственной базы по просп. Строителей, 4а	ЦТЭЦ	42:30:0301013	40	36,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	1 143,2	1 413,1	1 695,8
003.02.01.1065	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа многоквартирных жилых домов по адресу: Западнее производственной базы по просп. Строителей, 91а	ЦТЭЦ	42:30:0303098	125	133,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	8 838,4	8 838,4	10 606,0
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	42:30:0303096	32	5,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	138,6	171,3	205,5
003.02.01.1068	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание торгового центра по адресу: севернее здания автосалона по ул. Доз, 12Б	ЦТЭЦ	42:30:0303004	70	87,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2032	3 984,0	5 544,2	6 653,1
010.02.01.1069	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом № 1 по ул. Разведчиков по адресу: западнее многоквартирного жилого дома по ул. Разведчиков, 80	БЦК	42:30:0501011	50	43,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	1 639,8	1 942,9	2 331,4
010.02.01.1072	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание рынка по адресу: восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Кольская, 28	АРК	42:30:0508001	32	10,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	265,6	328,3	394,0
003.02.01.1075	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объекты коммерческого назначения по адресу: юго-западнее нежилого здания по ул. Щорса, 19	ЦТЭЦ	42:30:0207049	70	69,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2028	3 175,7	3 762,6	4 515,1
004.02.01.1076	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка (6 домов) по адресу: по ул. Серпуховская	Котельная пос. Листвяги	42:30:0228015	32	17,1	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2030	450,4	579,1	694,9
004.02.01.1077	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группы многоквартирных жилых домов (взамен сносимого ветхого жилья) по адресу: по ул. Учительская, ул. Шушталепская	Котельная пос. Листвяги	42:30:0228009	70	70,5	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2031	3 210,3	4 294,5	5 153,3
003.02.01.1078	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплекс многоэтажных жилых домов со встроенными помещениями общественного назначения и пристроенной автостоянкой (КРТ) по адресу: по ул. Макеевская в квартале 9	ЦТЭЦ	42:30:0202008	300 150 100	51 27 27	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	2 658,1	2 658,1	3 189,8
003.02.01.1079	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Общеобразовательная школа в микрорайоне Дальнее Куйбышево по адресу: ул. Челюскина, 3У №8 (42:30:0000000:5258)	ЦТЭЦ	42:30:0202010	200 150 80	66 33 33	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	4 512,9	5 578,2	6 693,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
003.02.01.1080	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка в квартале 8а (5 домов) по адресу: по ул. Горноспасательная	ЦТЭЦ	42:30:0202012	70	50,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2030	2 286,5	2 940,2	3 528,2
004.02.01.1081	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа многоквартирных жилых домов (8 шт.) (взамен снесенного ветхого жилья) по адресу: по ул. Жасминная	Котельная №32 (БПОУ)	42:30:0205009	50	51,4	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2026	1 951,6	2 103,2	2 523,9
003.02.01.1084	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание складской базы по ул. Переездная по адресу: западнее нежилого здания по ул. Переездная, 14 корпус 1	ЦТЭЦ	42:30:0203029	32	15,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	404,2	499,6	599,5
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	42:30:0202008	50	42,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2031	1 593,6	2 131,8	2 558,1
010.02.01.1087	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - НДСК им. А.В.Косилова по адресу: западнее дома №43 по ул. Мурманская	БЦК	42:30:0501004	50	52,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	1 974,7	2 339,6	2 807,6
010.02.01.1092	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГИЗР по адресу: восточнее пер. Магнитогорский, 10 (42:30:0506004:336)	БЦК	42:30:0506036	70	56,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2032	2 575,2	3 583,7	4 300,4
003.02.01.1093	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин по адресу: ул. В. Соломиной, 21 (взамен сносимого)	ЦТЭЦ	42:30:0202002	80	87,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2028	4 769,3	5 650,7	6 780,8
002.02.01.1094	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект физической культуры и спорта по адресу: по ул. Рокоссовского в микрорайоне 14-14А Новоильинского района, з/у 42630:0604057:121	ЗСТЭЦ	42:30:0604057	40	119,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	3 787,7	4 870,6	5 844,7
002.02.01.1095	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здания спортивно-оздоровительного комплекса им. Юрия Арбачакова по адресу: юго-восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Звезда, 32 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	42:30:0604057	50	156,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	5 947,1	7 647,4	9 176,8
002.02.01.1096	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание плавательного бассейна по адресу: по просп. Авиаторов в квартале 16 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	42:30:0602056	32	94,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	2 482,8	3 192,6	3 831,1
002.02.01.1097	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина по адресу: юго-западнее жилого дома по ул. Косыгина, 5 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	42:30:0602051	32	3,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	103,9	133,6	160,4
002.02.01.1098	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Спортивно-оздоровительный комплекс с площадками для тенниса по адресу: северо-восточнее нежилого здания по просп. Авиаторов, 13 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	42:30:0603060	32	36,4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	958,5	1 232,5	1 479,0
002.02.01.1099	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Гореза, 4	ЗСТЭЦ	42:30:0412010	40	131,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	4 166,7	4 490,4	5 388,5
002.02.01.1101	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Гореза, 51 в Заводском районе	ЗСТЭЦ	42:30:0412009	32	76,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	2 009,3	2 483,7	2 980,4
002.02.01.1103	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплекс православного храма по адресу: севернее нежилого здания по шоссе Заводское, 30 Заводского района	ЗСТЭЦ	42:30:0413007	50	148,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	5 646,9	7 261,3	8 713,5
002.02.01.1104	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по адресу: восточнее нежилого здания по просп. Советской Армии, 52-А Заводского района	ЗСТЭЦ	42:30:0412021	32	14,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	381,1	490,0	588,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
002.02.01.1105	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина непродовольственных товаров по адресу: юго-восточнее многоквартирного дома по просп. Советской Армии, 45 Заводского района	ЗСТЭЦ	42:30:0412021	32	7,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	207,9	267,3	320,7
002.02.01.1108	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание складской базы по адресу: южнее нежилого здания по ул. Промстроевская, 21 Заводского района	ЗСТЭЦ	42:30:0414051	32	21,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	565,8	727,6	873,1
002.02.01.1109	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад на 55 мест по адресу: квартал 15 Заводского района	ЗСТЭЦ	42:30:0412021	32	77,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	2 044,0	2 628,3	3 154,0
001.02.01.1112	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: в границах земельного участка 42:30:0102054:108, западнее жилого дома № 143а по ул. Ленина	КТЭЦ	42:30:0102054	32	46,0	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2030	1 212,5	1 559,2	1 871,0
001.02.01.1113	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Блок нежилых помещений "К4" (К4-1, К4-2, К4-3, К4-4, К4-5, К4-6, К4-7), заявитель - ООО "УК "СОЮЗ" по адресу: К4 в кв. 45-46	КТЭЦ	42:30:0301046	80	248,3	Канальная	Минвата	Застройщик	01	2026	13 574,5	14 629,1	17 554,9
002.02.01.1116	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплекс зданий, заявитель - ООО "ФИЛКОМ" по адресу: ул. Промстроевская, 18	ЗСТЭЦ	42:30:0414050	50	152,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	5 773,9	6 841,0	8 209,3
002.02.01.1118	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание по адресу: пр. Советской Армии, 52а	ЗСТЭЦ	42:30:0412021	32	16,6	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2032	438,8	610,7	732,8
010.02.01.1119	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание колокольни, заявитель - Приход Церкви Святого Мученика Иоанна Воина по адресу: ул. Доватора, 1	ЗРК	42:30:0509003	32	3,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	92,4	109,5	131,3
004.02.01.1120	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект строительной промышленности, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: южнее Притомское, 24А корпус 1	Котельная пос. Притомский	42:30:0502057	100	102,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2030	5 820,1	7 484,0	8 980,8
004.02.01.1121	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "ООШ №43" по адресу: Жасминная, 8	Котельная школы №43	42:30:0206038	80	92,7	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2025	5 069,5	5 069,5	6 083,4
003.02.01.1413	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (смена ТП), заявитель - Шемякина М.В. по адресу: Суворова, 7 пом 3	ЦТЭЦ	42:30:0302016	32	3,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	103,9	103,9	124,7
002.02.01.1126	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Микрорайон 24 в Новоильинском районе, з/у 42:30:0602050:780	ЗСТЭЦ	42:30:0602050	32	53,4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	1 408,8	1 669,2	2 003,1
010.02.01.1127	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - Пронин В. Ю. по адресу: Разведчиков, 19А	БЦК	42:30:0506036	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	42:30:0602050	50	125,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	4 780,8	4 780,8	5 737,0
010.02.01.1131	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом по адресу: Юго-западнее многоквартирного дома по ул. Радищева, 2	ЗРК	42:30:0505005	70	77,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	3 510,5	4 159,4	4 991,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
002.02.01.1132	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин (Застройщик не определен) по адресу: Западнее многоквартирного дома по ул. Чернышова, 10 в Новоильинском районе	ЗСТЭЦ	42:30:0603058	32	48,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	1 270,3	1 441,0	1 729,2
002.02.01.1134	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: Юго-восточнее нежилого здания по ул. Тореза, 19 в Заводском районе	ЗСТЭЦ	42:30:0412008	50	135,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	5 127,2	6 858,8	8 230,5
002.02.01.1135	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание для оказания бытовых услуг (Застройщик не определен) по адресу: Северо-восточнее нежилого здания по ул. 40 лет ВЛКСМ, 2-Б (ЗУ с КН 42:30:0412011:2045)	ЗСТЭЦ	42:30:0412011	32	2,4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	62,4	70,7	84,9
002.02.01.1137	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: ул. Климасенко, 11/1 в Заводском районе, взамен сносимого дома (ЗУ с КН 42:30:0412014:56)	ЗСТЭЦ	42:30:0412014	32	81,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	2 156,7	2 324,3	2 789,1
002.02.01.1138	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: ул. Тореза, 17 в Заводском районе, взамен сносимого дома (ЗУ с КН 42:30:0412008:120)	ЗСТЭЦ	42:30:0412008	125 100 80 70	219 247 161 360	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2026	19 644,0	21 170,3	25 404,3
001.02.01.1140	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: ул. Франкфурта, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0301069:85	КТЭЦ	42:30:0301069	32	16,2	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2027	427,3	484,7	581,6
003.02.01.1142	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин (Застройщик не определен) по адресу: южнее ул. Сибиряков-Гвардейцев, 14 в Куйбышевском районе (ЗУ с КН 42:30:0203010:1606)	ЦТЭЦ	42:30:0203010	70	66,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2027	3 014,0	3 419,1	4 102,9
004.02.01.1143	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект общественного питания (Ибрагимов Э. Т.) по адресу: восточнее здания по ул. 375 км, 36-А в Куйбышевском районе (ЗУ с КН 42:30:0204088:2142)	Котельная №6	42:30:0204088	32	21,9	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2027	577,4	655,0	786,0
001.02.01.1145	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Промышленный объект (Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: южнее здания по шоссе Кузнецкое, 14, корп. 2 в Кузнецком районе (ЗУ с КН 42:30:0104035:1345)	КТЭЦ	42:30:0104035	32	40,7	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2027	1 074,0	1 218,3	1 462,0
010.02.01.1147	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: Юго-западнее МКД по ул. Тузовского, 34 в Орджоникидзевском районе	АРК	42:30:0506037	70	72,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	3 291,1	3 899,4	4 679,3
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	42:30:0506036	100	102,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	5 797,0	7 754,7	9 305,7
001.02.01.1150	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемое кафе восточнее Кирова, 71, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка по адресу: восточнее Кирова, 71, в границах земельного участка 42:30:0301063:1751	КТЭЦ	42:30:0301063	32	21,9	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2027	577,4	655,0	786,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
001.02.01.1152	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилой блок Л5 (заявитель - ООО "УК "Союз") по адресу: микрорайон 45-46	КТЭЦ	42:30:0301046	50	149,7	Канальная	Минвата	Застройщик	01	2025	5 681,5	5 681,5	6 817,9
001.02.01.1153	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Реконструкция стадиона "Регби" (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: ул. Ленина, 103	КТЭЦ	42:30:0102014	100	306,2	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2027	17 379,5	19 715,5	23 658,6
001.02.01.1154	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемый склад (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: ул. Зорге, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0501046:625	КТЭЦ	42:30:0501046	40	124,1	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2027	3 926,3	4 454,0	5 344,8
004.02.01.1161	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой дом (Славгородская Е.В.) по адресу: Кондомская, 16	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	42:30:0211022	32	2,2	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2027	57,7	65,5	78,6
003.02.01.1163	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖД (Рожкова В.П.) по адресу: Горноспасательная, 23	ЦТЭЦ	42:30:0202012	32	1,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	46,2	46,2	55,4
004.02.01.1166	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖД (Тябова Т.Н.) по адресу: Учительская, 15	Котельная пос. Листвяги	42:30:0228015	32	5,7	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2027	150,1	170,3	204,4
001.02.01.1172	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Универсальный спортивный блок (заявитель - Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка) по адресу: кв. 45-46	КТЭЦ	42:30:0301046	70	277,8	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2026	12 656,4	13 639,8	16 367,7
001.02.01.1174	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемый МКД (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: у пересечения ул. Тольятти и пр. Дружбы, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0302065:123	КТЭЦ	42:30:0302065	70	233,5	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2025	10 635,6	10 635,6	12 762,7
001.02.01.1176	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект спортивного назначения по адресу: юго-восточнее нежилого здания по ул. Зорге, 7а (42:30:0501001:5980)	КТЭЦ	42:30:0501045	200	856,2	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2025	60 476,1	60 476,1	72 571,3
001.02.01.1177	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание суда по адресу: юго-восточнее МКД по ул. Зорге, 48	КТЭЦ	42:30:0501002	40	98,6	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2025	3 117,9	3 117,9	3 741,5
002.02.01.1183	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №18 А,Б (стр) Березовая роща	ЗСТЭЦ	42:30:0602050	40	97,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	3 071,7	3 071,7	3 686,1
002.02.01.1184	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №18 В,Г (стр) Березовая роща	ЗСТЭЦ	42:30:0602050	40	96,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	3 060,2	3 060,2	3 672,2
001.02.01.1198	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад (заявитель - МК ДОУ "Детский сад № 225") по адресу: ул. Транспортная, 57а	КТЭЦ	42:30:0212057	50	144,2	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2026	5 473,7	5 898,9	7 078,7
004.02.01.1414	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - Воронов Е.Е. по адресу: ул. Боровая, 50	Котельная ОРК «Таргай»	42:09:2509001	32	13,1	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2025	346,4	346,4	415,7
003.02.01.1202	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Поликлиника №5, заявитель - Министерство строительства Кузбасса по адресу: Орджоникидзе, 32А	ЦТЭЦ	42:30:0301031	80 100 700	8 98 18	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	4 802,6	4 802,6	5 763,1
003.02.01.1415	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение, заявитель - Спицын В.И. по адресу: ул. Рудокопровая, 28 корпус 9 помещение 2, 3	ЦТЭЦ	42:30:0303090	32	13,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	346,4	346,4	415,7

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
003.02.01.1204	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилые производственные здания, заявитель - АО "ФПК" Западно-Сибирский филиал, Вагонный участок Новокузнецк по адресу: ул. Транспортная, 2 корпус 3,4,5,6,7,18,19,16	ЦТЭЦ	42:30:0302056	250	459,6	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2027	38 050,2	43 164,5	51 797,4
002.02.01.1211	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Горьковская, 36	ЗСТЭЦ	42:30:0413005	50	124,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	4 707,8	4 707,8	5 649,4
002.02.01.1212	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Горьковская, 52	ЗСТЭЦ	42:30:0413005	40	129,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	4 107,8	4 107,8	4 929,4
001.02.01.1213	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Ленина, 65, 67	КТЭЦ	42:30:0102021	50	110,6	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2025	4 199,7	4 199,7	5 039,6
001.02.01.1214	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Бугарева, 1	КТЭЦ	42:30:0102022	50	110,6	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2025	4 199,7	4 199,7	5 039,6
001.02.01.1215	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Чекалина, 9, 11	КТЭЦ	42:30:0102022	50	110,6	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2025	4 199,7	4 199,7	5 039,6
010.02.01.1216	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: ул. Зырянская, 70, з/у 42:30:0505008:51	ЗРК	42:30:0505008	50	43,8	Канальная	Минвата	ООО «Энерготранзит»	10	2026	1 662,9	1 792,1	2 150,5
010.02.01.1218	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Зырянская, 44	ЗРК	42:30:0505009	150	211,6	Канальная	Минвата	ООО «Энерготранзит»	10	2026	14 064,2	15 156,9	18 188,3
010.02.01.1219	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: пер. Шахтостроительный, 24 (42:30:0505020:863)	ЗРК	42:30:0505020	50	53,5	Канальная	Минвата	ООО «Энерготранзит»	10	2026	2 029,5	2 187,2	2 624,7
010.02.01.1220	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории по ул. Емельяновская в Орджоникидзевском районе по адресу: ул. Емельяновская	ЗРК	42:30:0506011	250	418,0	Канальная	Минвата	ООО «Энерготранзит»	10	2032	34 606,3	48 158,8	57 790,5
010.02.01.1221	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории микрорайона Абашево Орджоникидзевского района по адресу: микрорайон Абашево	АРК	42:30:0506012	350	1 001,2	Канальная	Минвата	ООО «Энерготранзит»	10	2031	94 680,0	126 654,4	151 985,3
001.02.01.1222	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Ленина, 52	КТЭЦ	42:30:0102022	50	110,6	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2026	4 199,7	4 526,0	5 431,2
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	42:30:0302050	125	476,7	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2025	31 472,4	31 472,4	37 766,9
001.02.01.1225	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории микрорайона Водный Центрального района по адресу: микрорайон Водный	КТЭЦ	42:30:0305076	32	22,7	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2029	599,2	740,7	888,8
003.02.01.1226	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории по ул. Глинки Куйбышевского района по адресу: ул. Глинки	ЦТЭЦ	42:30:0203011	150	208,4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2030	13 850,8	17 810,6	21 372,7
003.02.01.1227	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территорий микрорайона Завокзальный Куйбышевского района по адресу: микрорайон Завокзальный	ЦТЭЦ	42:30:0207052	350	976,4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2030	92 338,8	118 737,4	142 484,8
002.02.01.1416	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территорий микрорайона Озерный-1 Заводского района по адресу: микрорайон Озерный-1	ЗСТЭЦ	42:30:0228032	200	837,1	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2038	59 125,0	104 290,1	125 148,1
002.02.01.1417	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территорий микрорайона Озерный-2 Заводского района по адресу: микрорайон Озерный-2	ЗСТЭЦ	42:30:0228032	200	837,1	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2038	59 125,0	104 290,1	125 148,1

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
003.02.01.1228	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории по ул. Карла Маркса в Куйбышевском районе по адресу: ул. Карла Маркса	ЦТЭЦ	42:30:0202005	150	208,4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2031	13 850,8	18 528,4	22 234,0
002.02.01.1229	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории микрорайона 1-1А Новоильского района по адресу: микрорайон 1-1А	ЗСТЭЦ	42:30:0602051	80	253,4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	13 850,8	17 120,6	20 544,8
XXX.02.01.1230	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Новоильскому району города Новокузнецка (жилищный фонд) (1 этап) по адресу: территория, примыкающая к Новоильскому району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	42:09:0606001	350	938,1	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2033	88 711,2	128 427,3	154 112,8
XXX.02.01.1231	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Новоильскому району города Новокузнецка (жилищный фонд) (2 этап) по адресу: территория, примыкающая к Новоильскому району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	42:09:0606001	350	938,1	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2034	88 711,2	133 603,0	160 323,6
XXX.02.01.1232	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Новоильскому району города Новокузнецка (жилищный фонд) (3 этап) по адресу: территория, примыкающая к Новоильскому району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	42:09:0606001	350	938,1	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2035	88 711,2	138 987,2	166 784,6
XXX.02.01.1233	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Новоильскому району города Новокузнецка (жилищный фонд) (4 этап) по адресу: территория, примыкающая к Новоильскому району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	42:09:0606001	350	938,1	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2036	88 711,2	144 588,3	173 506,0
XXX.02.01.1234	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Освоение территории Новокузнецкого муниципального округа, примыкающей к Новоильскому району города Новокузнецка (жилищный фонд) (5 этап) по адресу: территория, примыкающая к Новоильскому району	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	42:09:0606001	350	938,1	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2037	88 711,2	150 415,3	180 498,3

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	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.02.01.1235	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	42:09:0606001	350	938,1	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2038	88 711,2	156 477,0	187 772,4
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	42:09:0606001	350	938,1	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2039	88 711,2	162 783,0	195 339,6
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	42:09:0606001	250	398,3	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2036	32 973,4	53 742,6	64 491,2
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	42:09:0606001	250	398,3	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2038	32 973,4	58 161,6	69 793,9
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	42:09:0606001	250	398,3	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2040	32 973,4	62 943,9	75 532,6
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	42:09:0606001	100	100,6	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2037	5 712,2	9 685,3	11 622,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
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	42:09:0606001	40	30,2	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2038	955,3	1 685,1	2 022,1
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	42:09:0606001	125	144,7	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2039	9 553,0	17 529,6	21 035,5
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	42:09:0606001	32	27,1	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2041	714,0	1 417,9	1 701,5
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	42:09:0000000	400	899,5	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2040	101 572,7	193 894,8	232 673,7
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	42:09:0000000	400	899,5	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2041	101 572,7	201 708,7	242 050,5
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	42:09:0000000	400	899,5	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2042	101 572,7	209 837,6	251 805,1

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	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	42:09:0000000	200	326,8	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2042	23 081,4	47 683,6	57 220,3
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	42:09:0000000	200	326,8	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2043	23 081,4	49 605,2	59 526,2
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	42:09:0000000	80	83,6	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2042	4 569,7	9 440,5	11 328,7
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	42:09:0000000	40	30,2	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2043	955,3	2 053,1	2 463,7
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	42:09:0000000	70	79,7	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2043	3 630,2	7 801,7	9 362,1
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	42:09:0000000	32	27,1	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2044	714,0	1 596,4	1 915,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	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.02.01.1253	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	42:09:1515002	350	944,7	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2043	89 337,8	191 999,5	230 399,4
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	42:09:1515002	350	944,7	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2044	89 337,8	199 737,1	239 684,5
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	42:09:1515002	150	226,8	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2044	15 073,6	33 700,8	40 440,9
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 (крт. Левобережный), ТН 14,3 Гкал/ч)	КТЭЦ	42:09:0000000	1200	984,5	Надземная	Минвата	ООО «НТК»	01	2026	151 991,4	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 (крт. Левобережный), ТН 14,3 Гкал/ч)	КТЭЦ	42:09:0000000	1200	457,0	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2028	76 256,5	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 (крт. Левобережный))	КТЭЦ	42:09:0000000	400	90,0	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2027	9 070,8	10 290,0	12 348,0
001.02.01.1378	Строительство распределительной сети мкр "Запорожская" (крт. Левобережный)	КТЭЦ	42:09:0000000	-	2 542,0	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2026-2028	211 118,3	238 692,4	286 430,9
002.02.01.1379	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: ул. Косыгина, 103; в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0605055:4545	ЗСТЭЦ	42:30:0605055	32	68,8	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2025	1 813,0	1 813,0	2 175,6
001.02.01.1381	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: нежилое здание по адресу: ул. Запорожская, 37а	КТЭЦ	42:09:0000000	70	24,2	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2025	1 101,0	1 101,0	1 321,2
003.02.01.1418	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Министерство строительства Кузбасса, поликлиника №5 "Новокузнецкого филиала ГБУЗ КККД им. академика Л.С. Барбараша" на 475 посещений в смену по адресу: ул. Орджоникидзе, 32А	ЦТЭЦ	42:30:0301031	100	103,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	5 892,9	5 892,9	7 071,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
010.02.01.1391	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ООО "ГидроТехМаркет", нежилые здания по адресу: ул. Слесарная, 2 корп. 2,4,5	БЦК	42:30:0505015	100 70	21 60	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	1 611,1	1 611,1	1 933,3
010.02.01.1392	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Разведчиков, 21 (А,Б)	БЦК	42:09:0000000	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	42:09:0000000	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: пер. Шахтостроительный, 20, з/у 42:30:0505020:852	ЗРК	42:30:0505020	80 100	147 33	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: Рябкин Д.В., индивидуальный жилой дом по адресу: пер. Шумный, 8	Котельная пос. Листвяги	42:30:0228006	32	60,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2025	228,4	228,4	274,1
002.02.01.1397	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: пр. Мира, 52,54	ЗСТЭЦ	42:09:0000003	50 40	127,5 42,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	2 200,1	2 495,8	2 994,9
010.02.01.1400	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Пархоменко, 92 (блок -секции А,Б)	ЗРК	42:09:0000006	100 80	48 44	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	5 130,1	5 130,1	6 156,2
004.02.01.1401	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Сорокина Наталья Владимировна, 1/2 часть жилого дома, состоящая из трех жилых комнат по адресу: ул. Поссоветская, 10-2	Котельная пос. Листвяги	42:30:0228009	32	100,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2025	380,6	380,6	456,7
002.02.01.1408	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД № 10 (блок-секции 1-5) по адресу: микрорайон 7 квартала "В"	ЗСТЭЦ	42:09:0000000	125	90,2	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2027-2029	5 955,6	7 049,4	8 459,2
002.02.01.1409	Строительство тепловых сетей от КС3-2 до ПНС-16 Ду700 протяженностью 2521,9 м надземной прокладки (подключение Микрорайона 6Б, ТН 23,85 Гкал/ч)	ЗСТЭЦ	42:09:0000000	700	2 521,9	Надземная	Минвата	ООО «НТК»	02	2030	198 038,2	254 655,0	305 586,0
002.02.01.1410	Строительство тепловых сетей от ПНС-16 до КС3-4 Ду700 протяженностью 657 м подземной канальной прокладки (подключение Микрорайона 6Б, ТН 23,85 Гкал/ч)	ЗСТЭЦ	42:09:0000000	700	657,0	Надземная	Минвата	ООО «НТК»	02	2031	96 717,6	129 380,0	155 256,0
002.02.01.1411	Строительство тепловых сетей от НЦО-6 до КС3-2 Ду700 протяженностью 2715,5 м надземной прокладки (подключение Микрорайона 6Б, ТН 23,85 Гкал/ч)	ЗСТЭЦ	42:09:0000000	700	2 715,5	Надземная	Минвата	ООО «НТК»	02	2033	175 903,0	254 655,0	305 586,0
002.02.01.1419	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Два 15 этажных дома по адресу: ул. Горьковская (вместо снесенного здания Горьковская, 50)	ЗСТЭЦ	42:30:0413005	50	137,6	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2025	5 225,0	5 225,0	6 270,0
003.02.01.1420	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект торговли, общественного питания и бытового обслуживания по адресу: ул. Димитрова (42:30:0202008:370)	ЦТЭЦ	42:30:0202008	70	63,4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	2 887,0	2 887,0	3 464,4
010.02.01.1421	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Зыряновская (42:30:0505008:2516)	ЗРК	42:30:0505008	150	10,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2026	821,1	884,9	1 061,9
010.02.01.1422	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Зыряновская (42:30:0505008:2521)	ЗРК	42:30:0505008	200	396,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	27 988,0	27 988,0	33 585,7

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
002.02.01.1423	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ незастроенной территории "Микрорайон 6-А" по адресу: микрорайон 6	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	250	1 784,2	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2032	147 697,0	205 538,0	246 645,6
002.02.01.1424	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ незастроенной территории "Микрорайон 6-Б" по адресу: микрорайон 6	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	350	2 912,3	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2038	275 416,2	485 804,5	582 965,4
003.02.01.1430	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Лиханов Д.А., нежилое здание по адресу: пр. Пионерский, 11	ЦТЭЦ	42:30:0000000	100	97,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	5 558,3	5 558,3	6 670,0
003.02.01.1431	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МБУ "КООСС НМО", объект капитального строительства по адресу: пр. Строителей, 1А корпус 1, корпус 2	ЦТЭЦ	42:30:0000000	32	21,4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	564,9	564,9	677,9
002.02.01.1432	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, взамен многоквартирного дома, признанного ветхим и аварийным по адресу: ул. Горьковская, 48	ЗСТЭЦ	42:30:0413005	32	82,3	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2028	2 169,0	2 569,9	3 083,9
002.02.01.1433	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: юго-восточнее многоквартирного дома по ул. Тореза, 19 (42:30:0412008:3813)	ЗСТЭЦ	42:30:0412008	40	115,9	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2030	3 666,5	4 714,7	5 657,7
010.02.01.1434	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Мурманская, 44 (42:30:0505014:82)	БЦК	42:30:0505014	80	54,0	Канальная	Минвата	Застройщик	10	2026	3 502,0	3 774,1	4 528,9
010.02.01.1435	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом взамен многоквартирных домов, признанных ветхими и аварийными по адресу: ул. Тульская, 44, ул. Слесарная, 5	БЦК	42:30:0501004	70	79,4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2033	3 615,5	5 234,1	6 281,0
010.02.01.1436	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом взамен многоквартирного дома, признанного ветхим и аварийным по адресу: ул. Слесарная, 3	БЦК	42:30:0501004	50	44,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2034	1 699,6	2 559,6	3 071,5
010.02.01.1437	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом взамен многоквартирных домов, признанных ветхими и аварийными по адресу: ул. Мурманская, 51, 53, ул. Слесарная, 1	БЦК	42:30:0501004	80	90,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2034	4 948,6	7 452,9	8 943,4
010.02.01.1438	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: западнее нежилого здания по ул. Тульская, 27а	БЦК	42:30:0501004	50	42,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2035	1 621,3	2 540,1	3 048,1
010.02.01.1439	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: западнее многоквартирного жилого дома по ул. Тульская, 19	БЦК	42:30:0501004	50	49,4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2035	1 874,0	2 936,0	3 523,2
002.02.01.1440	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детская поликлиника ГБУЗ "Кузбасская детская клиническая больница имени профессора Ю.Е. Малаховского" на 24 педиатрических участка по адресу: пр. Запсибовец, з/у №18 (42:30:0605054:4152)	ЗСТЭЦ	42:30:0605054	32	96,4	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2032	2 541,4	3 536,6	4 243,9
001.02.01.1441	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Взрослая поликлиника ГАУЗ "Новокузнецкая городская клиническая больница №1 имени Г.П. Курбатова" на 61200 прикрепленного населения по адресу: северо-восточнее многоквартирных жилых домов по ул. Запорожская, 53,57,61 (42:30:0301046:4739)	КТЭЦ	42:30:0301046	32	73,4	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2032	1 934,9	2 692,6	3 231,1

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
001.02.01.1442	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Поликлиника (взрослая + детская) ГАУЗ "Новокузнецкая городская клиническая больница №1 имени Г.П. Курбатова" на 37400 прикрепленного населения по адресу: северо-западнее нежилых зданий по ул. Петракова, 71 (42:30:11012028:301)	КТЭЦ	42:30:11012028	40	94,3	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2032	2 984,8	4 153,7	4 984,4
001.02.01.1443	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: инфекционное отделение № 2 по адресу: ул. Петракова, 65	КТЭЦ	42:09:0000000	32	56,5	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2027	1 489,7	1 689,9	2 027,9
001.02.01.1444	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: крытая ледовая площадка по адресу: ул. Зорге; в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0501001:5980	КТЭЦ	42:30:0501001	70	224,2	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2027	10 213,1	11 585,9	13 903,0
001.02.01.1445	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: офисное здание по адресу: пр. Ферросплавный, 44	КТЭЦ	42:09:0000000	32	26,3	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2027	692,9	786,0	943,2
001.02.01.1446	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: магазин по адресу: ул. Бугарева, 3	КТЭЦ	42:09:0000000	32	18,8	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2027	496,6	563,3	676,0
001.02.01.1447	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: жилой комплекс с торговым центром в стилобатной части, комьюнити-центром и коммерческими помещениями по адресу: ул. Зорге, 17; в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0501046:809	КТЭЦ	42:30:0501046	200	1 106,8	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	01	2028	78 174,5	92 622,4	111 146,9
002.02.01.1448	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: торговый центр по адресу: ул. Тореза	ЗСТЭЦ	42:09:0000000	70	185,0	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2026	8 429,9	9 084,9	10 901,9
002.02.01.1406	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД № 1 по адресу: ул. Горьковская, 50; в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0413005:9	ЗСТЭЦ	42:30:0413005	50	43,1	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2026	1 635,3	1 762,3	2 114,8
002.02.01.1407	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД № 2 по адресу: ул. Горьковская, 50; в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0413005:9	ЗСТЭЦ	42:30:0413005	50	12,7	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2027	482,1	546,9	656,3
002.02.01.1449	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: нежилое здание (корпус 1, 2) по адресу: около здания по ул. Ярославская, 15; в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0414025:2075	ЗСТЭЦ	42:30:0414025	32	60,8	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2027	1 604,1	1 819,7	2 183,6
002.02.01.1450	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: гаражный бокс по адресу: пр. Мира, 15	ЗСТЭЦ	42:09:0000000	32	41,6	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	02	2027	1 097,0	1 244,5	1 493,4
003.02.01.1451	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад на 280 мест по адресу: пр. Строителей	ЦТЭЦ	42:09:0000000	100	133,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2027	7 578,3	8 596,9	10 316,3
003.02.01.1452	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание под холмом (комплексное обустройство городского парка культуры и отдыха им. Ю.А. Гагарина) по адресу: ул. Спартака	ЦТЭЦ	42:09:0000000	80	80,4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2027	4 394,9	4 985,6	5 982,8
003.02.01.1453	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: ул. Доз, 4-А	ЦТЭЦ	42:09:0000000	80	35,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2026	632,1	681,2	817,4
003.02.01.1454	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирные жилые дома по адресу: пр. Курако (42:30:0301030:204)	ЦТЭЦ	42:30:0301030	150 125	53 390	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2026	11 933,2	12 860,4	15 432,5
003.02.01.1455	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение по адресу: Курако, 20-56	ЦТЭЦ	42:09:0000000	32	5,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2027	144,9	164,4	197,3
004.02.01.1456	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: 1/2 часть жилого дома по адресу: ул. Суданская, 36-1	Котельная пос. Листвяги	42:09:0000000	32	4,4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2027	115,5	131,0	157,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	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
004.02.01.1457	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом по адресу: ул. Суданская, 36А	Котельная пос. Листвяги	42:09:0000000	32	13,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2027	346,4	393,0	471,6
<b>Итого по зонам деятельности ЕТО</b>					12 062				01		800 841,2	889 806,1	1 067 767,3
					21 310				02		1 409 860,4	2 015 442,4	2 418 530,9
					3 586				03		249 040,5	300 073,8	360 088,6
					596				04		18 704,5	21 900,5	26 280,6
					3 245				10		242 089,0	305 160,7	366 192,8
					14 800				XXX		1 359 430,0	2 449 255,2	2 939 106,2
					55 599				<b>Всего</b>		<b>4 079 965,6</b>	<b>5 981 638,7</b>	<b>7 177 966,5</b>

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

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

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

### **6.1. Переключение потребителей Куйбышевской центральной котельной, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо 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.

Реализация мероприятий по переключению котельных №№ 6, 32, котельной Локомотивного депо ТЧ-15 (ДТВУ-3) и котельной школы №43 на ЦТЭЦ перенесена на 2027 г. согласно письму № 04/07/32 от 04.07.2025 г. Комитета ЖКХ администрации города Новокузнецка о том, что в утвержденном 31.10.2023 г. заместителем Председателя Правительства Российской Федерации В. Абрамченко новом Комплексном плане снижения совокупного объема выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Новокузнецке №13983-П11-ВА не предусмотрено в 2025 г. финансирование из федерального бюджета мероприятий по переключению вышеуказанных котельных.

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».



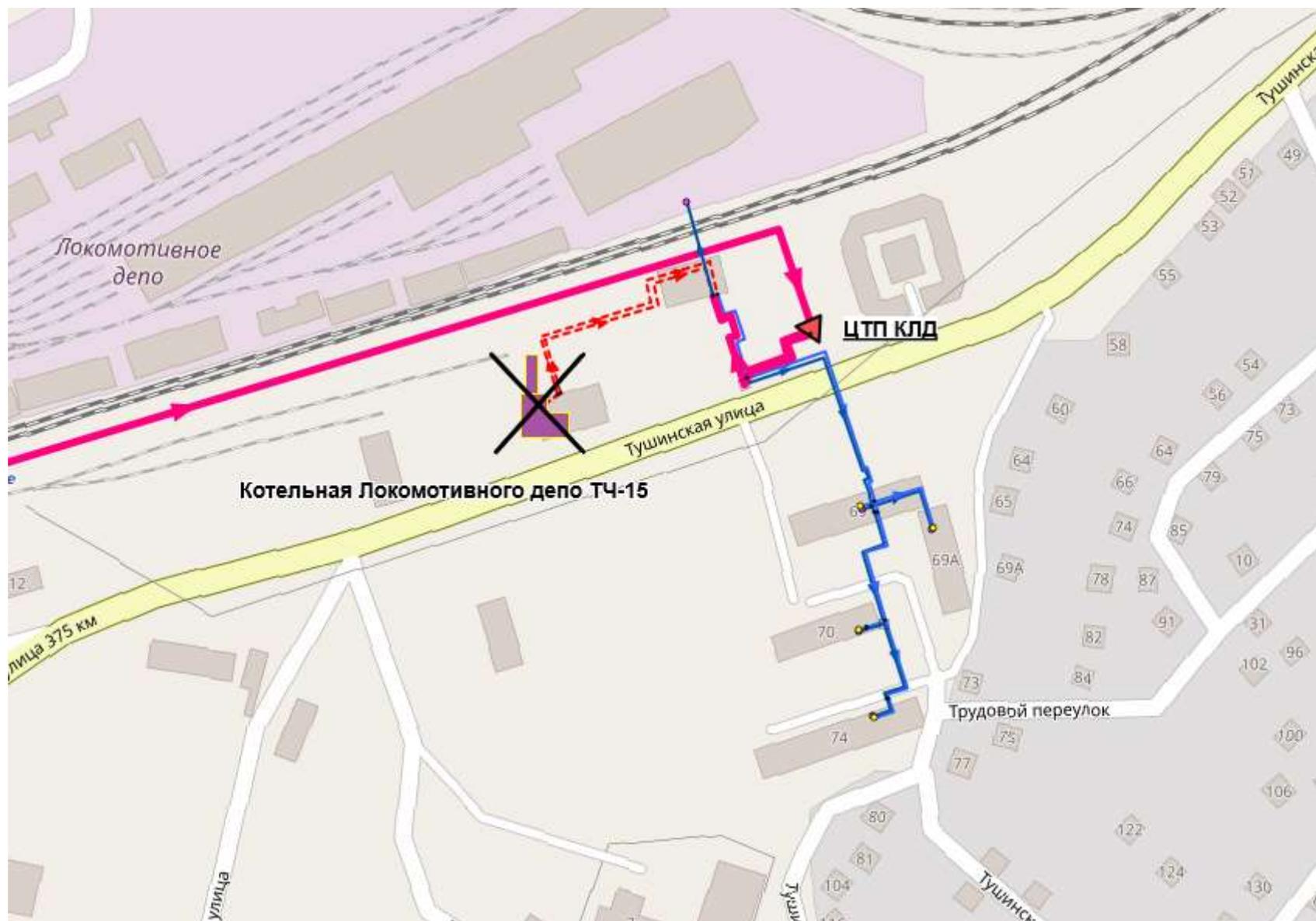


Рисунок 6.2 – Переключение котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ



Наименование узла	ЦТЭЦ	ТК-9 Курако	Врежана ЦТП №13	ЦТП КЛК	ТК-25	ТК-19	ТК-13	ЦТП К-32	ТК-4	Гараж ИТП
Геодезическая высота, м	202	202	202	204,47	202	202	202	214,72	236,55	236
Расположенный напор, м	67	75,227	66,931		72,814	64,863	62,969		43,548	33,475
Длина участка, м	18,4	92	9	25	12	38	87	0,001	41	
Диаметр участка, м	1,2	0,8	0,8	0,6	0,4	0,414	0,414	0,2	0,1	
Потери напора в ПТ, м	0,053	0,597	0,056	0,129	0,15	0,115	0,053	0,001	0,833	
Потери напора в ОТ, м	0,04	0,871	0,085	0,123	0,144	0,108	0,046	0,001	0,825	
Скорость воды в ПТ, м/с	1,275	1,582	1,582	1,856	1,617	0,764	0,341	0,896	0,968	
Скорость воды в ОТ, м/с	-1,117	-1,924	-1,924	-1,828	-1,585	-0,738	-0,318	-0,837	-0,963	
Уд. линейные потери в ПТ, м/м	2,386	5,405	5,403	5,101	10,42	2,528	0,507	4,975	16,936	
Уд. линейные потери в ОТ, м/м	1,80	7,888	7,881	4,937	10,001	2,359	0,439	4,353	16,771	
Расход в ПТ, т/ч	4917,6	2738,31	2737,69	1841,59	685,83	339,5	151,82	98,77	25,1	
Расход в ОТ, т/ч	-4306,85	-3308,22	-3308,85	-1811,7	-671,91	-327,92	-141,19	-92,34	-24,98	

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

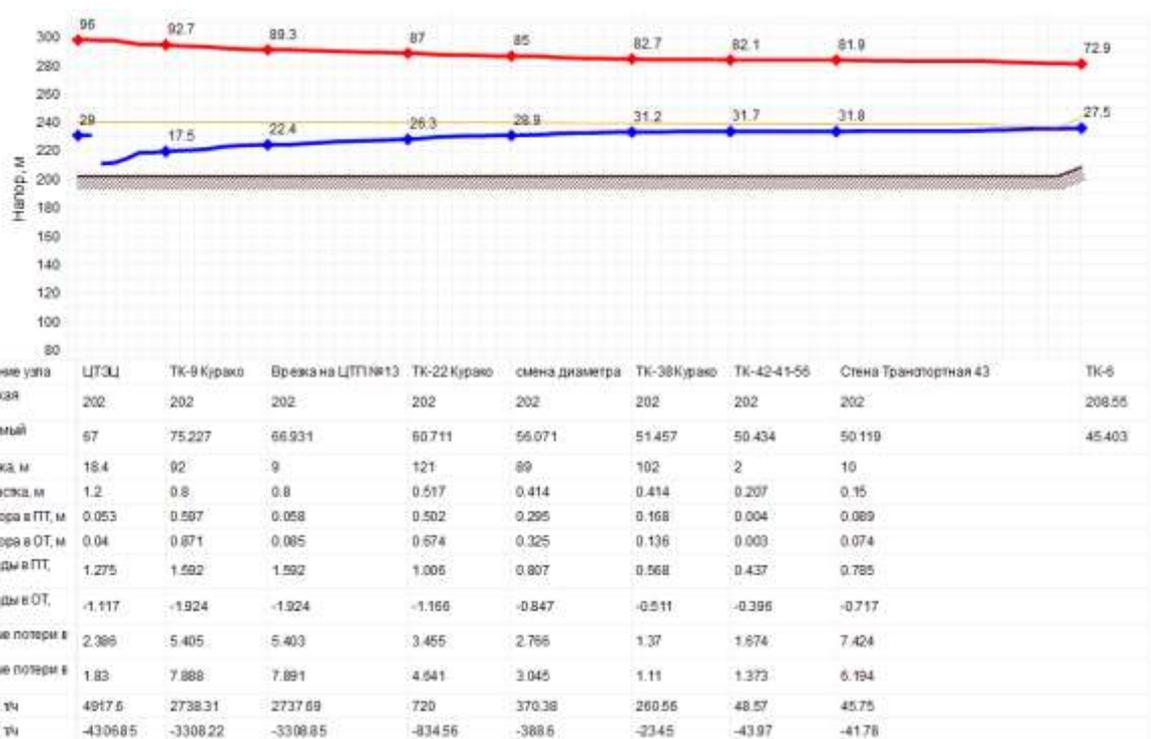
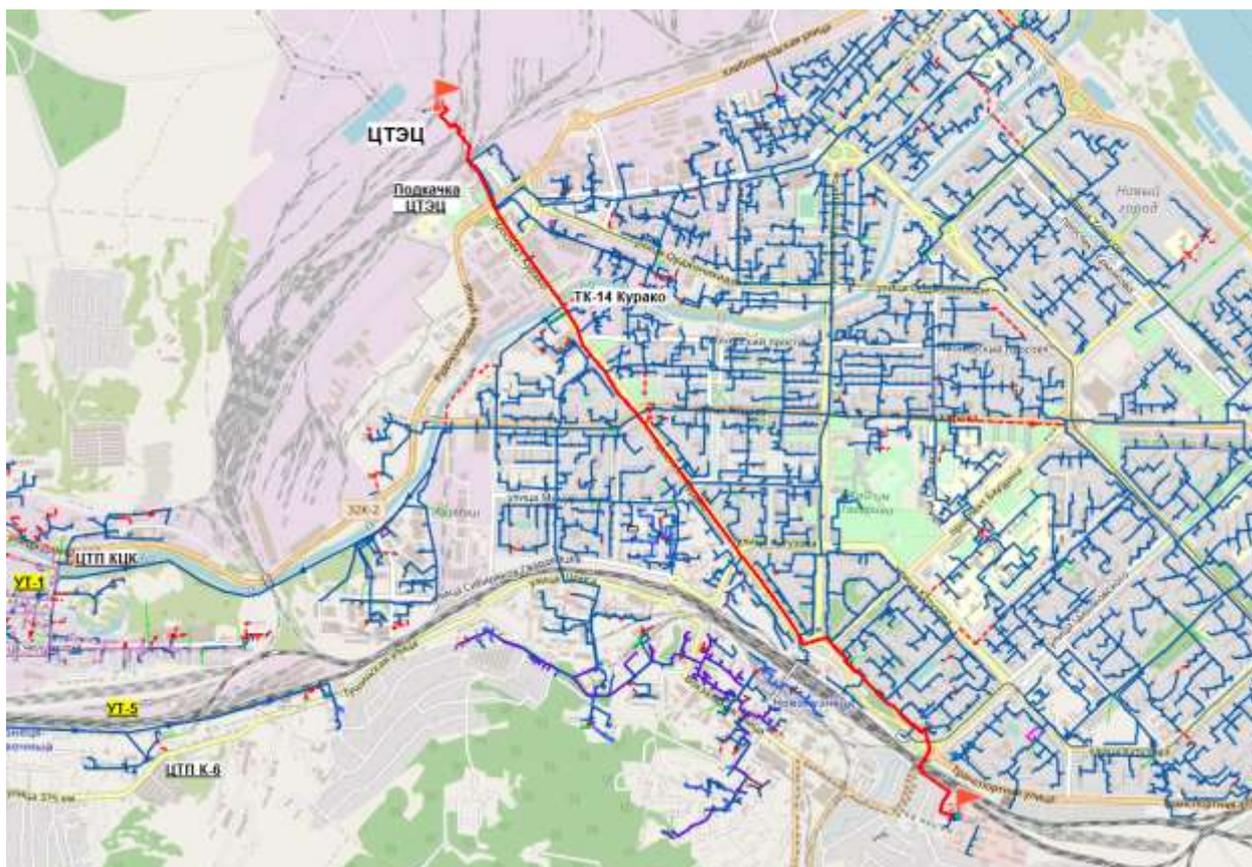


Рисунок 6.4 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – Мелькомбинат)

**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	2027	142 346,4	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	2027	32 863,7	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	2027	591,4	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	2027	16 539,5	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	2027	28 043,5	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	2027	74 293,1	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	2027	9 673,9	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	2027	48 263,0	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	2027	6 990,4	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	2027	5 753,4	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	2027	2 675,5	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	Т1-Т2: 350 Т3: 200	Т1-Т2: 600 Т3: 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	Т1-Т2: 250 Т3: 200	Т1-Т2: 400 Т3: 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	Т1-Т2: 300 Т1-Т2: 250 Т3: 200	Т1-Т2: 400 Т1-Т2: 400 Т3: 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	Т1-Т2: 300 Т3: 200	Т1-Т2: 400 Т3: 200	484 242	Канальная	Минвата	2025	12 062,1	12 062,1	14 474,5
<b>Итого по зоне деятельности ЕТО №03</b>							<b>19 141,5</b>				<b>417 818,1</b>	<b>467 285,8</b>	<b>560 742,9</b>

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, $Q_{от} = 7,482$ Гкал/ч, $Q_{в} = 1,356$ Гкал/ч, $Q_{гвс} = 3,037$ Гкал/ч.	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2027	79 307,9	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, $Q_{от} = 1,0$ Гкал/ч, $Q_{гвс} = 0,4$ Гкал/ч.	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2027	14 341,3	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, $Q_{от} = 0,301$ Гкал/ч, $Q_{в} = 0,214101$ Гкал/ч, $Q_{гвс} = 0,1881$ Гкал/ч.)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2027	9 893,0	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, $Q_{от} = 2,7$ Гкал/ч, $Q_{в} = 0,16$ Гкал/ч, $Q_{гвс} = 0,949$ Гкал/ч.)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2027	27 595,2	31 304,3	37 565,1
<b>Итого по зоне деятельности ЕТО №03</b>						<b>131 137,4</b>	<b>148 763,6</b>	<b>178 516,4</b>

## 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.

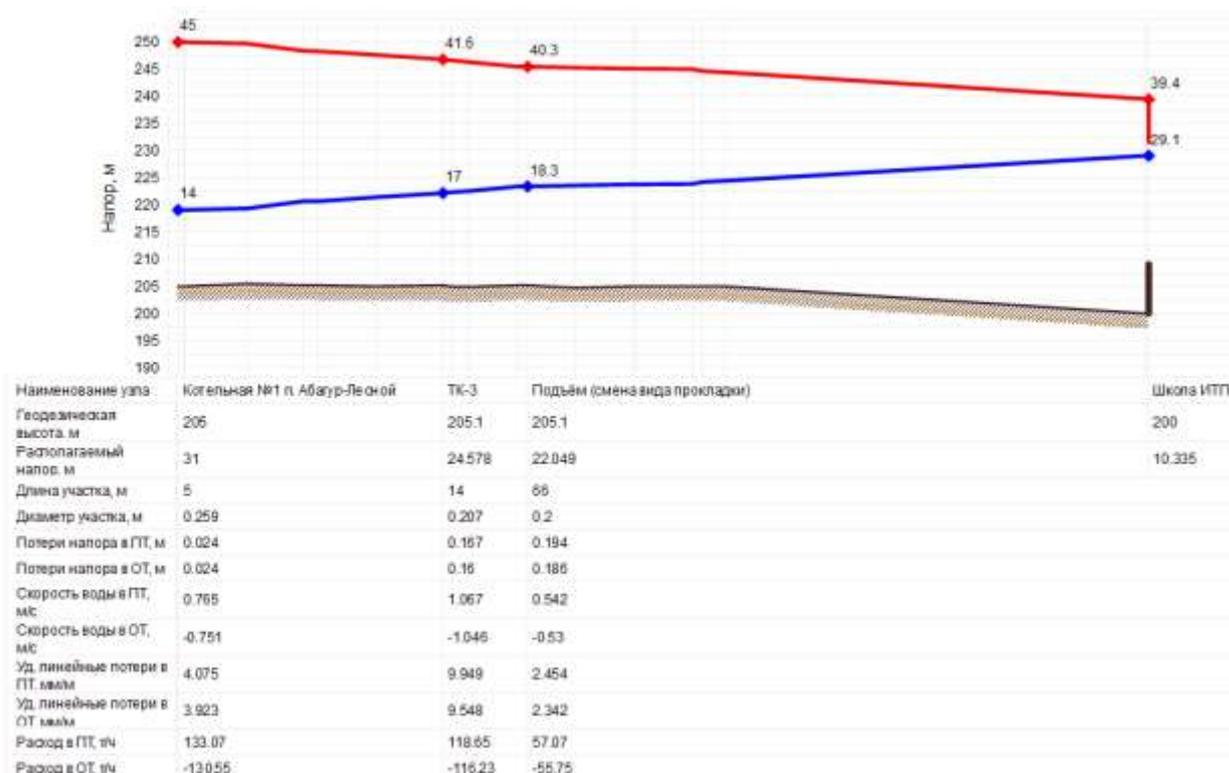
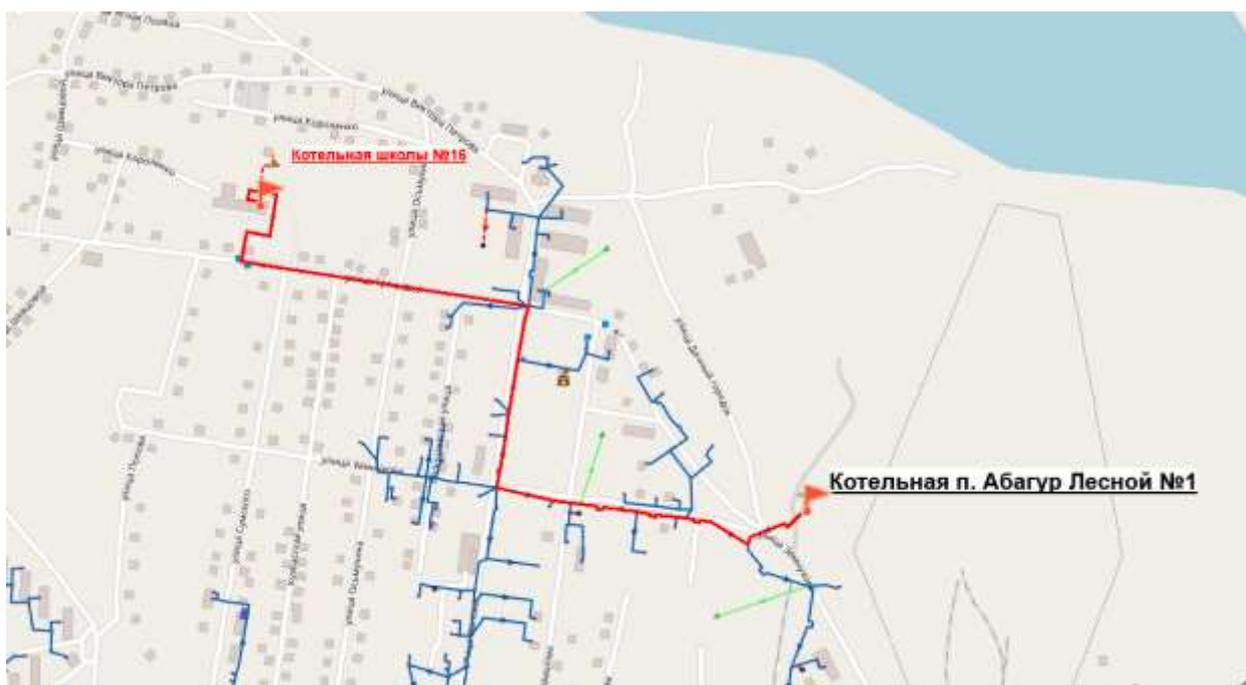
Развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает в 2030 г. расширение зоны действия котельной №1 п. Абагур-Лесной за счет переключения на нее потребителей котельной школы №16.

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-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.
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	14 850,3	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	5 306,5	6 823,5	8 188,3
<b>Итого по зоне деятельности ЕТО №04</b>							<b>1 487,0</b>				<b>20 156,8</b>	<b>25 919,4</b>	<b>31 103,2</b>

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

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

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

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



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

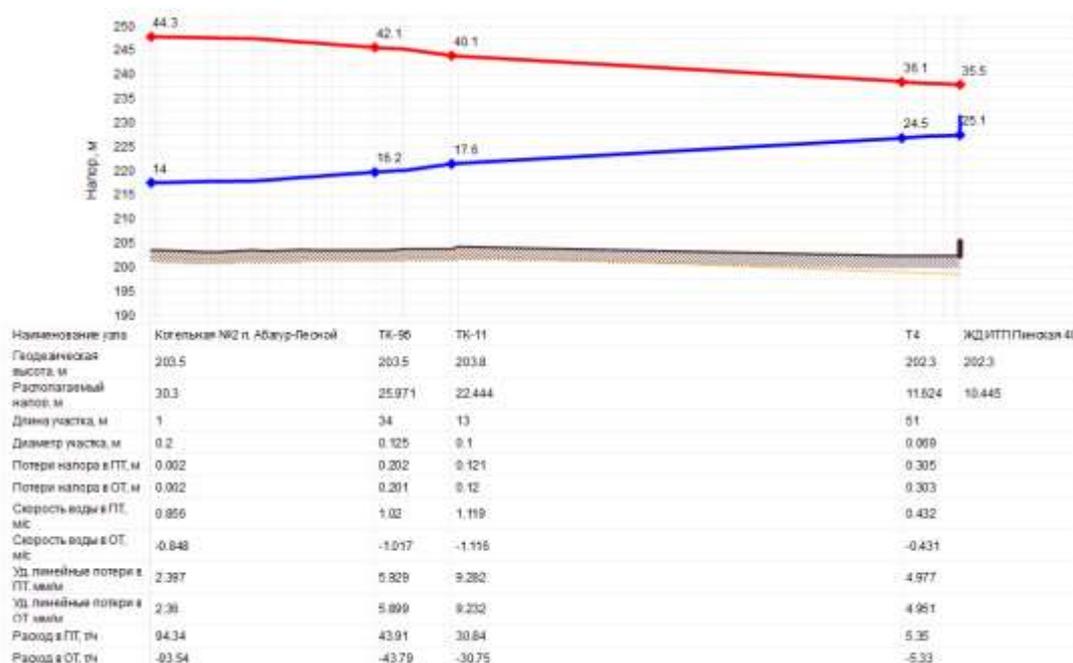


Рисунок 6.8 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №2 п. Абагур-Лесной

**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-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.			
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	210	Канальная	Минвата	2027	1 035,6	1 174,7	1 409,7			
004.02.02.2021	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра Котельная - ТК-4а - ТК-4 - ТК-7 - ТК-8 (переключение потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной -2), СМР	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	150 100	150 100	218 75	Надземная Надземная		2028	14 968,3	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	912,9	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	12 648,3	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	3 340,1	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	14 821,1	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	14 816,9	19 820,7	23 784,8			
004.02.02.2025	Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной -2. ТК-12-г.А (врезка в сущ.трассу котельной Абагур Лесной-3) 3 Этап (800м), СМР	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04						2032	13 166,8	18 323,1	21 987,7			
<b>Итого по зоне деятельности ЕТО №04</b>											<b>3 725,0</b>			<b>75 709,9</b>	<b>96 570,5</b>	<b>115 884,6</b>

#### **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.).

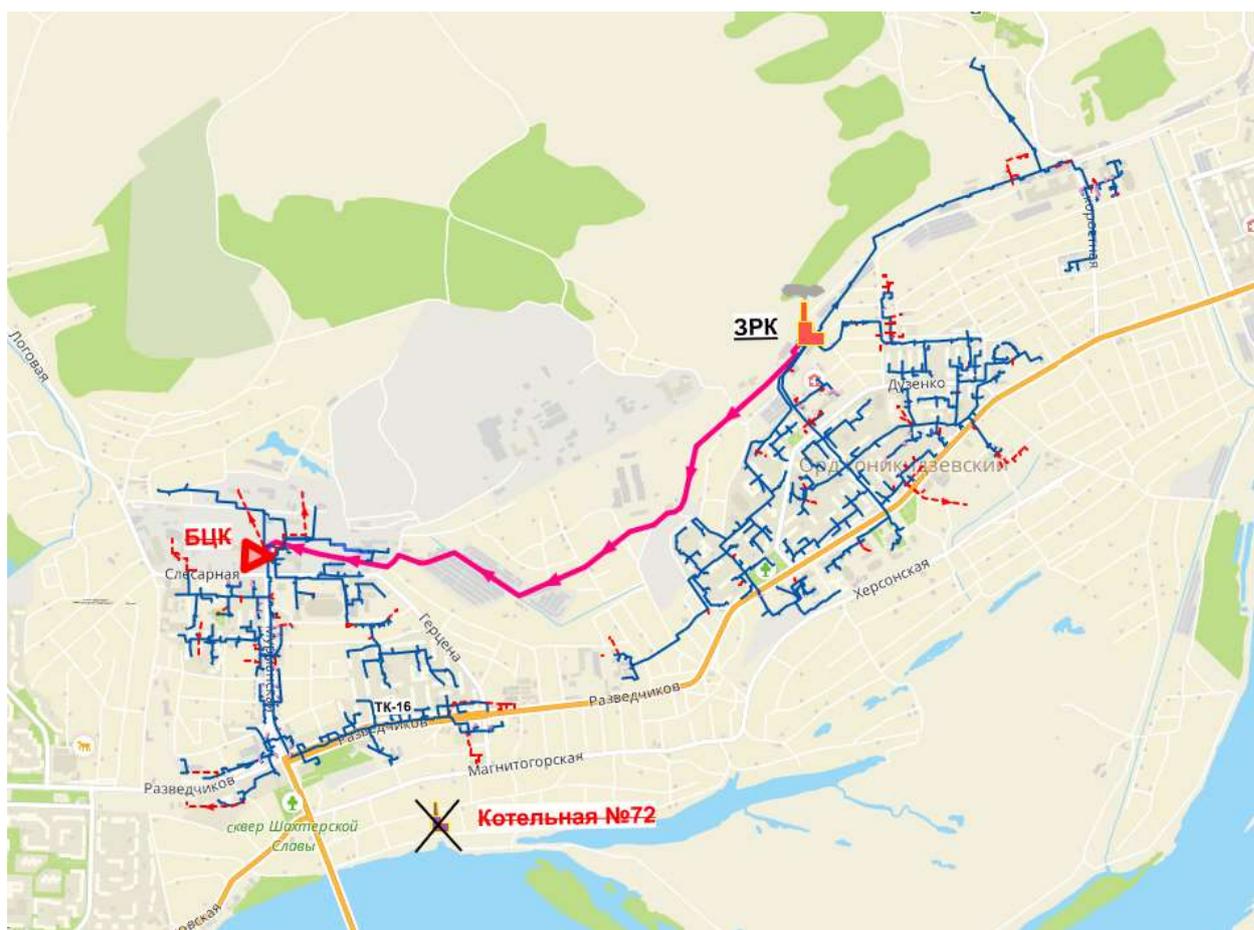
Для реализации переключения БЦК на ЗРК необходимы:

- 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.

В связи с отсутствием на момент разработки схемы теплоснабжения у котельной №72 потребителей ее переключение на ЗРК, предусматриваемое предыдущей актуализацией схемы теплоснабжения, отменяется. В случае появления у котельной №72 новых потребителей ее переключение на ЗРК будет принято к реализации.

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**

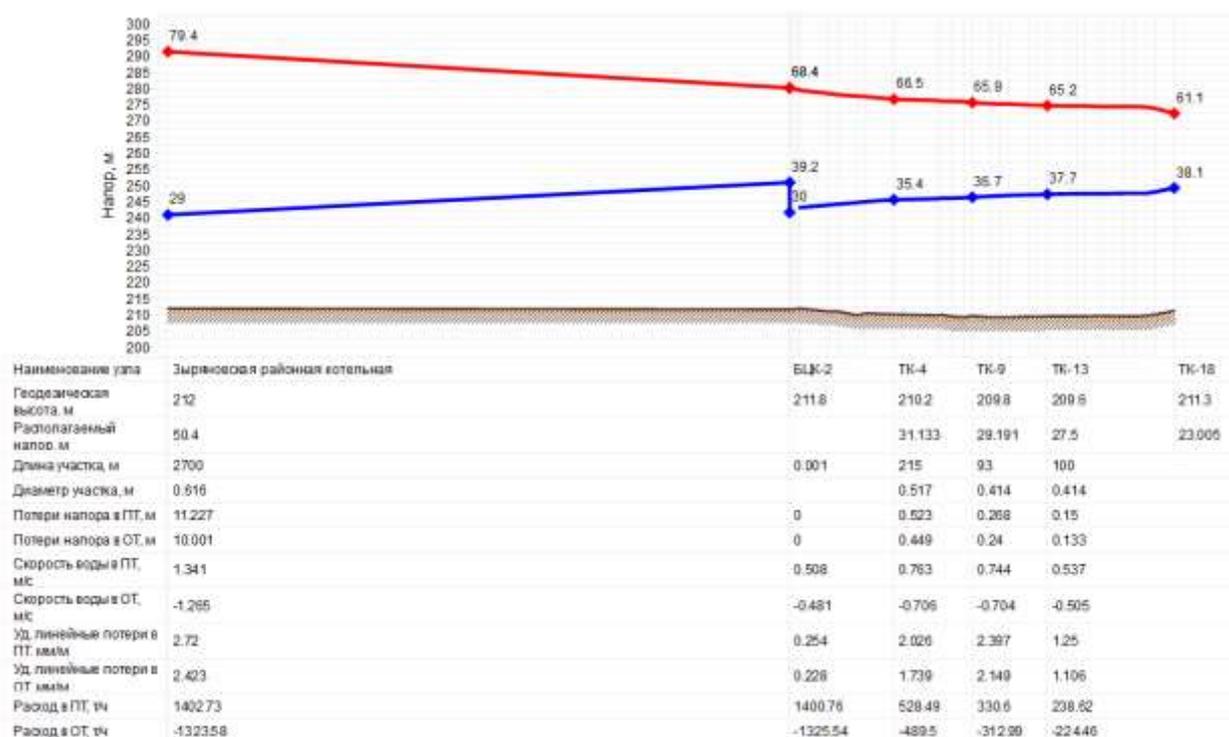
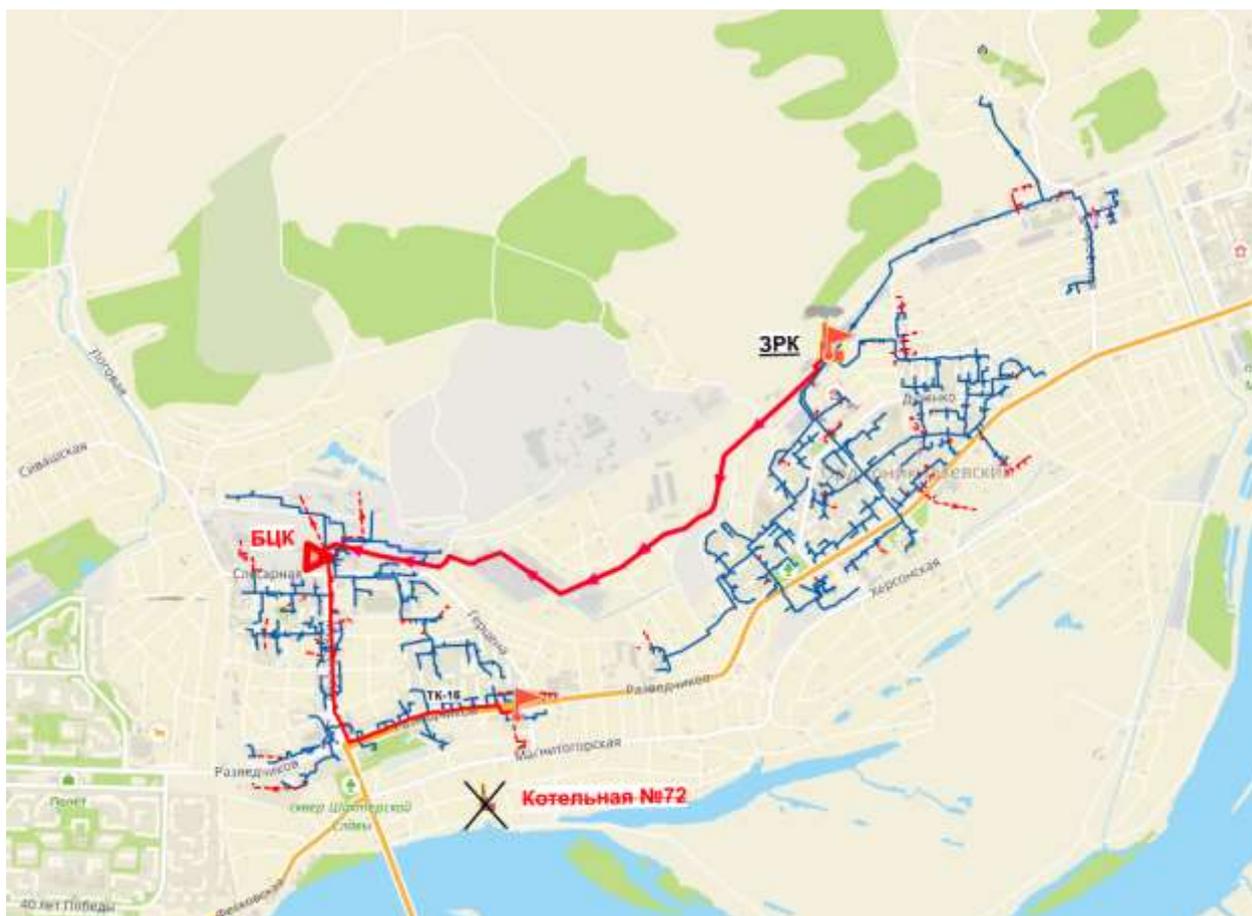


Рисунок 6.10 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима Зыряновской районной котельной (ЗРК – ТК-18)

**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	23 568,9	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	120 992,0	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	121 256,0	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	71 880,7	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	31 881,3	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	103 378,2	122 484,2	146 981,0
<b>Итого по зоне деятельности ЕТО №10</b>							<b>5 400,0</b>				<b>472 957,1</b>	<b>526 662,0</b>	<b>631 994,4</b>

### **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.
003.02.08.8025	Строительство железобетонного ограждения территории ЦТП-5 (Промышленная,5), СМР	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	2 611,5	2 611,5	3 133,7
<b>Итого по зонам деятельности ЕТО №03</b>						<b>2 611,5</b>	<b>2 611,5</b>	<b>3 133,7</b>

## **7. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

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

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

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

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

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

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

Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов, представлены в таблице 8.1. Стоит отметить, что при последующих актуализациях схемы теплоснабжения г. Новокузнецка возможна корректировка сроков реализации мероприятий в зависимости от изменения фактического прироста тепловых нагрузок.

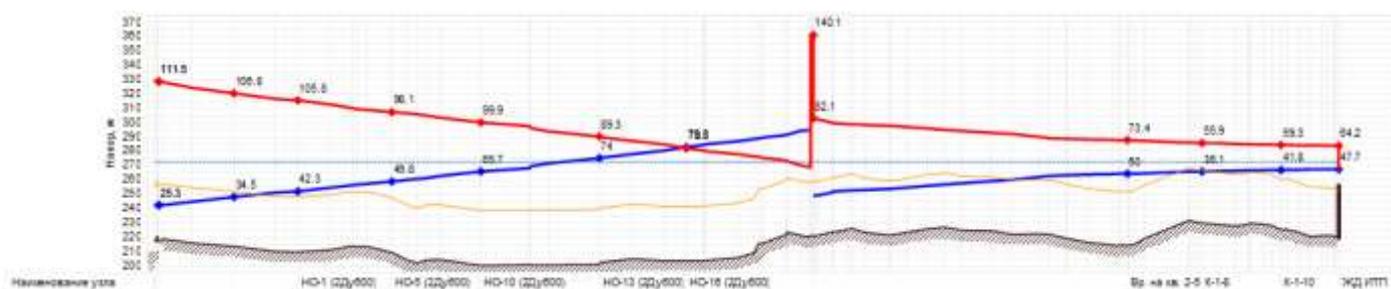
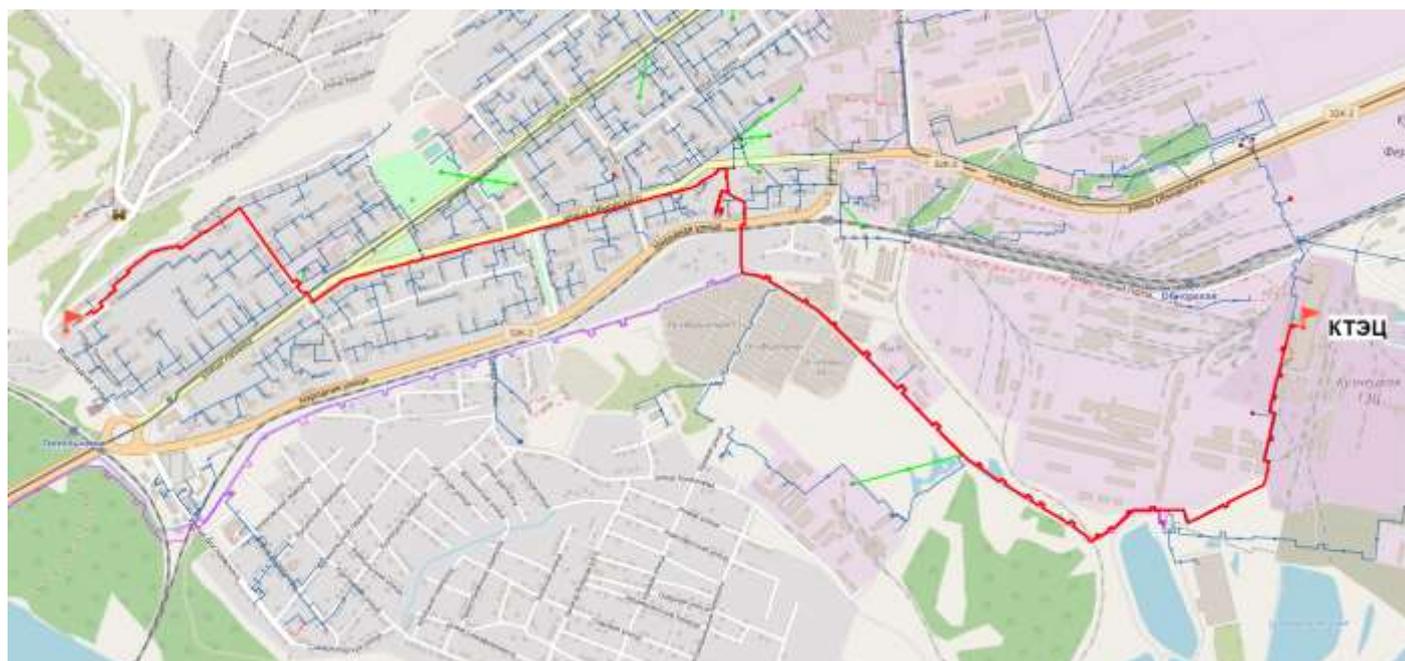
На рисунках ниже приведены пьезометрические графики перспективных гидравлических режимов в зонах, которые в главе 4 были определены как зоны с недостаточным располагаемым напором.

**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)**

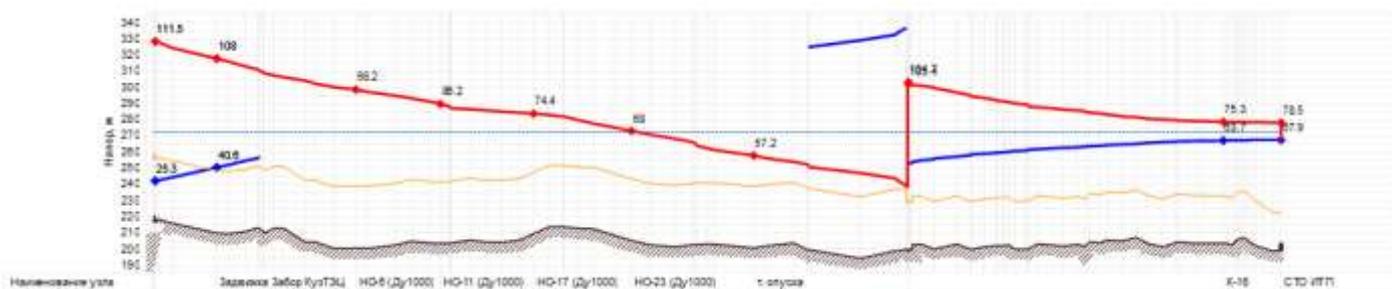
Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/ реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
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
003.02.04.4009	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 - 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	17 404,4	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	16 944,5	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	17 147,1	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	13 281,9	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	21 507,3	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	24 366,1	30 118,3	36 142,0
003.02.04.4059	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (5 этап ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (участок ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 Строителей)), СМР	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	289,0	Канальная	Минвата	2030	17 708,5	22 771,1	27 325,4
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	8 481,8	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	274,8	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	200	300				2030	4 147,9	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	600,0	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	723,4	967,6	1 161,2

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.
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	20 434,9	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	20 467,7	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	19 570,1	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	20 733,6	25 628,3	30 753,9
001.02.04.4043	Перекладка участка от ТК-3а Кирова до ТК-4 Кирова	КТЭЦ	ООО «НТК»	01	800	1000	264,0	Канальная	Минвата	2033	17 234,2	24 950,0	29 940,0
001.02.04.4044	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от К-7 Павловского до УТ-1 Кузнецкстроевский (кв. 43). ПИР и СМР	КТЭЦ	ООО «НТК»	01	200	300	574,0	Канальная	Минвата	2026	30 240,4	32 589,9	39 107,8
001.02.04.4046	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от разветвления в подвале жд пр. Дружбы, 45 до К-4 (кв. 71-72). ПИР; 1 ЭТАП: от разветвления в подвале жд. пр. Дружбы, 45 до ж.д. Тольятти, 18. СМР; 2 ЭТАП: от ж.д. Тольятти, 18 до К-4. СМР.	КТЭЦ	ООО «НТК»	01	200	250	832,0	Канальная	Минвата	2027- 2028	28 909,6	33 723,7	40 468,4
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	209,8	291,9	350,3
004.02.04.4058	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективного потребителя по адресу: ул. Мостовая, 15А	Котельная №1 п. Разъезд- Абагуровски й	ООО «Энерготранзит»	04	100	125	316,0	Канальная	Минвата	2032	5 178,3	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	3 698,8	4 559,8	5 471,7
002.02.04.4063	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра УТ-20 (ТК-14а/24) – УТ-21 (ТК-14а/25) ул. Звездова, проектирование и СМР	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	125	150	80,0	Канальная	Минвата	2027- 2028	1 979,1	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»	02	700	800	310,0	Надземная	Минвата	2029	30 871,9	38 160,0	45 792,0
002.02.04.4065	Перекладка тепловых сетей от КС3-7 до ТК-V-27а с 2Ду400 на 2Ду500 протяженностью 1744 м подземной канальной прокладки (подключение Микрорайона 6Б, ТН 23,85 Гкал/ч)	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	400	500	1744,0	Канальная	Минвата	2032	162 257,0	225 800,0	270 960,0
001.02.04.4066	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от К-1 (Дружбы, 62) до К-5 (Кирова, 82) (кв. 67). ПИР и СМР.	КТЭЦ	ООО «НТК»	01	200	250	613,0	Канальная	Минвата	2027	21 074,7	23 907,4	28 688,9
001.02.04.4067	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от К-13 до К-8 (через ж.д. Батюшкова, 10) (кв.60-62).ПИР и СМР.	КТЭЦ	ООО «НТК»	01	150	200	450,0	Канальная	Минвата	2028- 2029	12 303,3	15 167,0	18 200,4
001.02.04.4068	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от К-20 до разветвления в подвале жд ул. Грдины, 16 (кв. 71-72). ПИР и СМР.	КТЭЦ	ООО «НТК»	01	100	150	282,0	Канальная	Минвата	2027- 2030	8 712,5	11 111,2	13 333,4
001.02.04.4069	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от К-3 до К-4 (Кутузова, 68а) (кв. 50, 57). ПИР и СМР.	КТЭЦ	ООО «НТК»	01	250	300	75,0	Канальная	Минвата	2027- 2029	10 787,2	13 260,0	15 912,0
001.02.04.4071	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от ТК-11 Дружбы до К-7 (кв. 71-72). ПИР; 1 Этап: от ТК-11 Дружбы до К-5. СМР; 2 Этап: от К-5 до К-7. СМР.	КТЭЦ	ООО «НТК»	01	250 200	300 250	580 480	Канальная	Минвата	2029- 2032	48 198,0	65 190,6	78 228,8
001.02.04.4073	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от К-4 до ЦТП-57 (кв. 57). ПИР и СМР.	КТЭЦ	ООО «НТК»	01	200	250	216,0	Канальная	Минвата	2028- 2029	6 987,4	8 613,8	10 336,6
001.02.04.4074	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от К-2 (Тольятти, 43) до К-4 (кв. 47-49). ПИР и СМР.	КТЭЦ	ООО «НТК»	01	200	250	205,0	Канальная	Минвата	2028- 2030	9 094,5	11 632,9	13 959,4
001.02.04.4075	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от К-5 (Кутузова, 70) до К-7 (кв.57). ПИР и СМР.	КТЭЦ	ООО «НТК»	01	150	200	260,0	Канальная	Минвата	2027- 2030	9 485,9	12 097,5	14 517,0

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.		
010.02.04.4076	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-23 - ТК-33 (День Шахтера, 2)	АРК	ООО «Энерготранзит»	10	250 150 80	300 200 100	282 156 147	Канальная	Минвата	2025	9 074,7	9 074,7	10 889,6		
002.02.04.4077	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра для подключения МКД по ул. Тореза, 17А в Заводском районе	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	250 200	300 250	99 134	Канальная	Минвата	2026	12 696,4	13 682,8	16 419,3		
003.02.04.4078	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра для подключения комплекса многоэтажных жилых домов со встроенными помещениями общественного назначения и пристроенной автопарковкой (КРТ) - по ул. Макеевская в квартале 9	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	150 100 80 50	300 150 100	696 346 346	Канальная; Надземная	Минвата	2025	45 703,2	45 703,2	54 843,9		
003.02.04.4079	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра для подключения общеобразовательной школы в микрорайоне Дальнее Куйбышево	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	250 200 150 100 80	300 250 200 150 100	899 486 139 483 622	Канальная	Минвата	2029	84 332,4	104 241,1	125 089,4		
003.02.04.4080	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра для подключения МКД - ул. Доз, 4-А	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	200	300	98,0	Канальная	Минвата	2026	5 239,5	5 646,5	6 775,9		
003.02.04.4081	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра для подключения многоквартирных жилых домов - пр. Курако (42:30:0301030:204)	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	700	800	324,0			2026	46 518,5	50 132,7	60 159,2		
010.02.04.4082	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра для подключения многоквартирного жилого дома - ул. Зыряновская (42:30:0505008:2516)	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	200 150	250 200	103,5 216,5	Канальная	Минвата	2026	12 182,1	13 128,6	15 754,3		
<b>Итого по зонам деятельности ЕТО</b>				<b>01</b>			<b>4 831,0</b>				<b>203 027,8</b>	<b>252 244,0</b>	<b>302 692,8</b>		
				<b>02</b>			<b>2 533,6</b>					<b>211 713,0</b>	<b>284 832,9</b>	<b>341 799,5</b>	
				<b>03</b>			<b>9 486,6</b>						<b>429 710,6</b>	<b>492 614,9</b>	<b>591 137,9</b>
				<b>04</b>			<b>316,0</b>						<b>5 178,3</b>	<b>7 206,2</b>	<b>8 647,4</b>
				<b>10</b>			<b>905,0</b>						<b>21 256,8</b>	<b>22 203,2</b>	<b>26 643,9</b>
				<b>Всего</b>			<b>18 072,2</b>							<b>870 886,4</b>	<b>1 059 101,2</b>



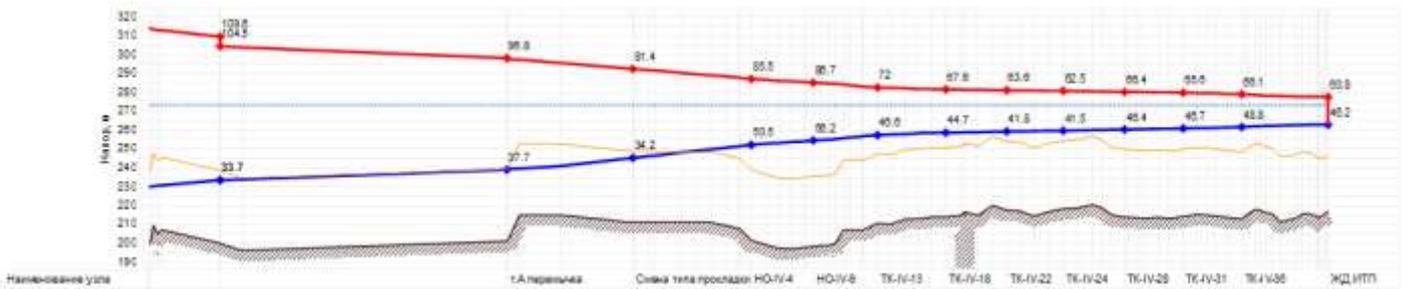
**Рисунок 8.1 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Кузнецком районе после реализации мероприятий на тепловых сетях**



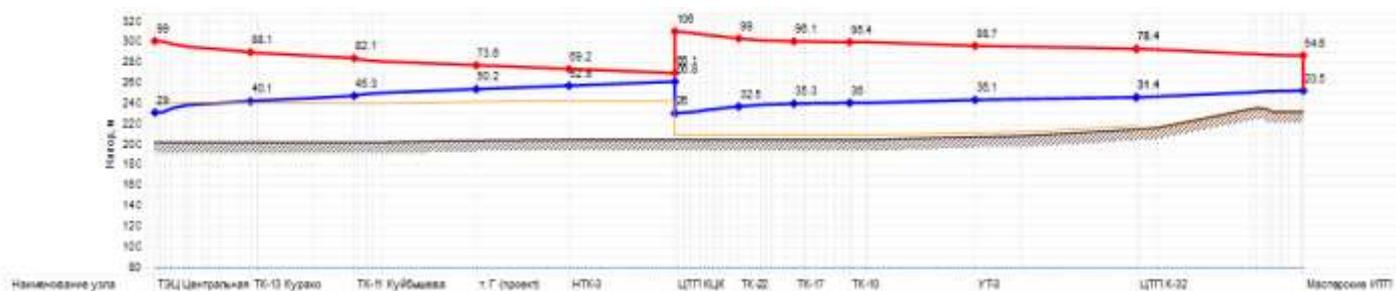
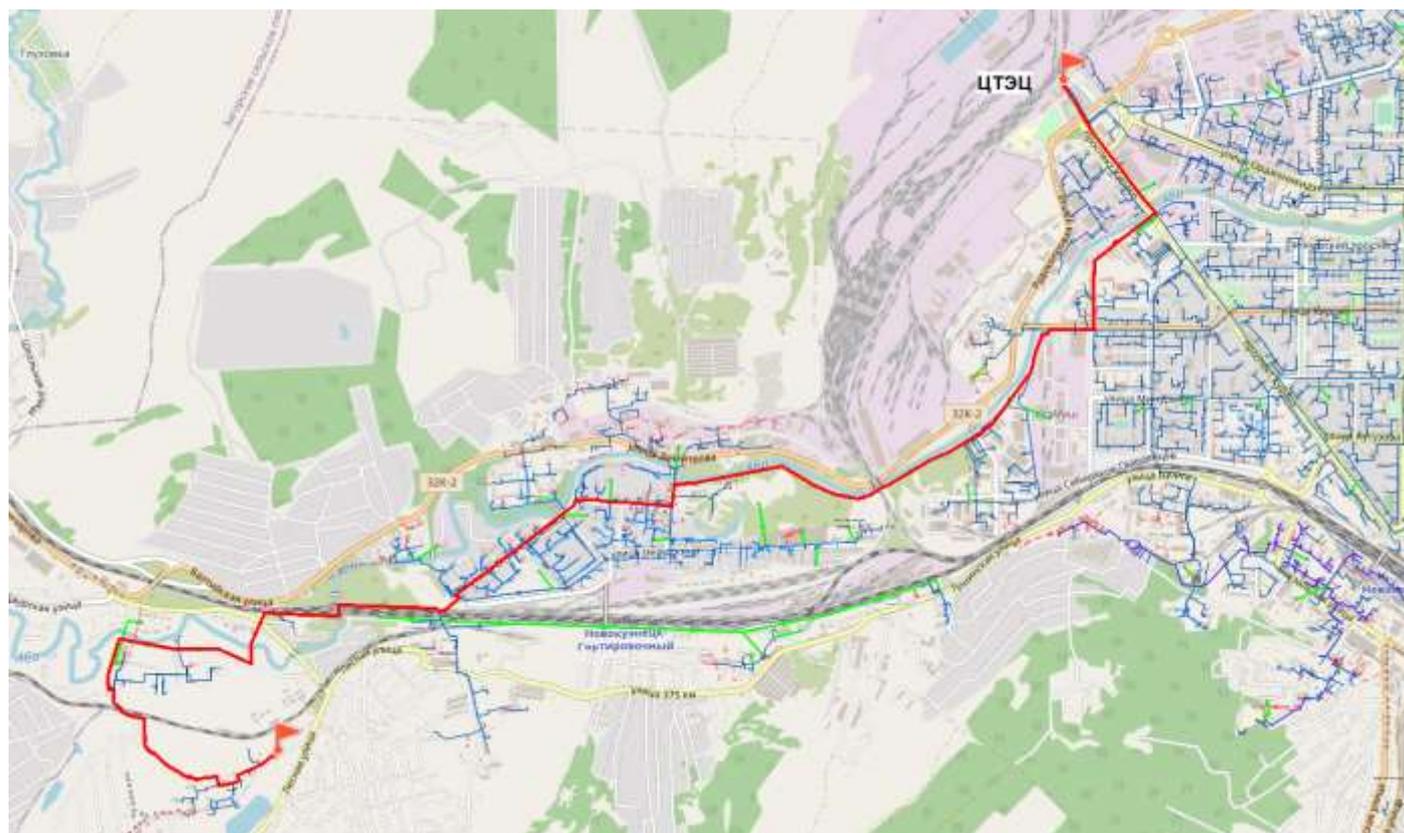
**Рисунок 8.2 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Центральном районе после реализации мероприятий на тепловых сетях**



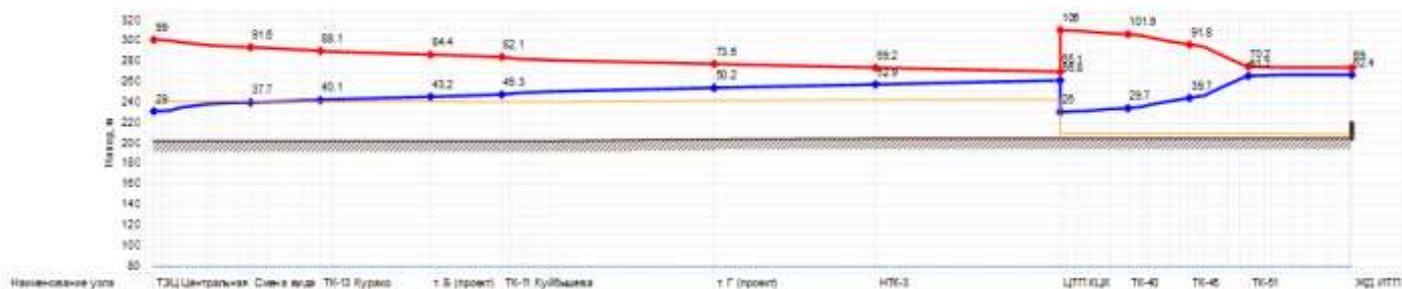
**Рисунок 8.3 – Перспективный гидравлический режим Новоильинской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях**



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



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



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

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

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

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

В г. Новокузнецке около 65,2% тепловых сетей имеют срок эксплуатации более 25 лет. Перечень таких тепловых сетей составлен по паспортным характеристикам участков тепловых сетей г. Новокузнецка. Следует отметить, что модель системы теплоснабжения из-за отсутствия всех паспортных характеристик участков не охватывает 100% объема тепловых сетей города. К неописанным тепловым сетям, как правило, относятся бесхозяйные сетевые объекты, а также тепловые сети, формально не получившие статус бесхозяйных, характеризующиеся либо сроком эксплуатации более 25 лет, либо техническим состоянием, требующим замены указанных активов (в виду длительного неисполнения регламентной деятельности по текущему ремонту и обслуживанию). Из этого можно сделать вывод, что фактическая доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет будет несколько выше после проведения технической инвентаризации сетевых объектов, в отношении которых установлен (либо требуется установить) статус бесхозяйных.

Оценка необходимых объемов реконструкции проведена по существующему и перспективному положению системы теплоснабжения г. Новокузнецка, то есть учитывает перспективные мероприятия на тепловых сетях, которые рассмотрены в текущей главе и требуют изменения диаметров трубопроводов. При планировании реконструкции ветхих тепловых сетей эти мероприятия должны быть учтены и должны, при необходимости, предусматривать изменение диаметра трубопроводов для повышения эффективности их функционирования, исходя из загруженности тепловых сетей.

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

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

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

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

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 11 947 566,7 тыс. руб. 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, которые учитываются в тарифе ООО «ЭнергоТранзит» и ООО «НТК» в составе операционных расходов (по статье «Ремонт основных средств»). Согласно планам организаций за период 2026-2028 гг. будет проведен ремонт 14,6 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении, или порядка 3 тыс. м<sup>2</sup> по материальной характеристике, что составляет около 0,3% в год от общей материальной характеристики тепловых сетей города. Принимая данные темпы капитальных ремонтов на период 2029-2044 гг. и учитывая мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов, отраженных в разделе 8, среднегодовые темпы переключений тепловых сетей составят 1,9% от общей материальной характеристики (с учетом прироста за счет нового строительства тепловых сетей для подключения перспективных потребителей и переключения источников). Объемы ежегодных переключений тепловых сетей по материальной характеристике в разрезе источников приведены в таблице 9.4.

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 срока 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 1,7 года с 33,6 в начале 2025 г. до 31,9 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 перекладок (уменьшение) снижаются на 24% с 10,5% от отпуска в сеть в 2024 г. до 8,0 в 2044 г.

Количество отказов, приводящих к прекращению теплоснабжения, снизится с 345 в 2024 г. до 191 в 2044 г. (снижение на 45%).

Таким образом, по большинству основных показателей функционирования тепловых сетей наблюдается улучшение к расчетному сроку разработки схемы теплоснабжения, в связи с чем принятые в данном разделе объемы реконструкции тепловых сетей с истощенным эксплуатационным ресурсом можно считать достаточными для осуществления надежного и качественного теплоснабжения потребителей. Кроме того, в будущем в случае появления негативных тенденций в динамике показателей качества или надежности теплоснабжения потребителей в зонах деятельности крупных ЕТО №02 и ЕТО №03 есть возможность увеличения объемов инвестиций на замену тепловых сетей. При этом данное увеличение инвестиций не приведет к росту тарифов с темпами, превышающими индексы-дефляторы Минэкономразвития России.

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

Фактические потери в тепловых сетях делятся на:

- Нормативные – определяемые теплотехническими характеристиками изоляции и режимом работы;
- Сверхнормативные – определяемые отклонением теплотехнических характеристик от нормативного значения в результате влияния различных условий эксплуатации (повреждение изоляции,

подтопление, разрушение тепловых камер и каналов, некачественные ремонты и пр.).

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

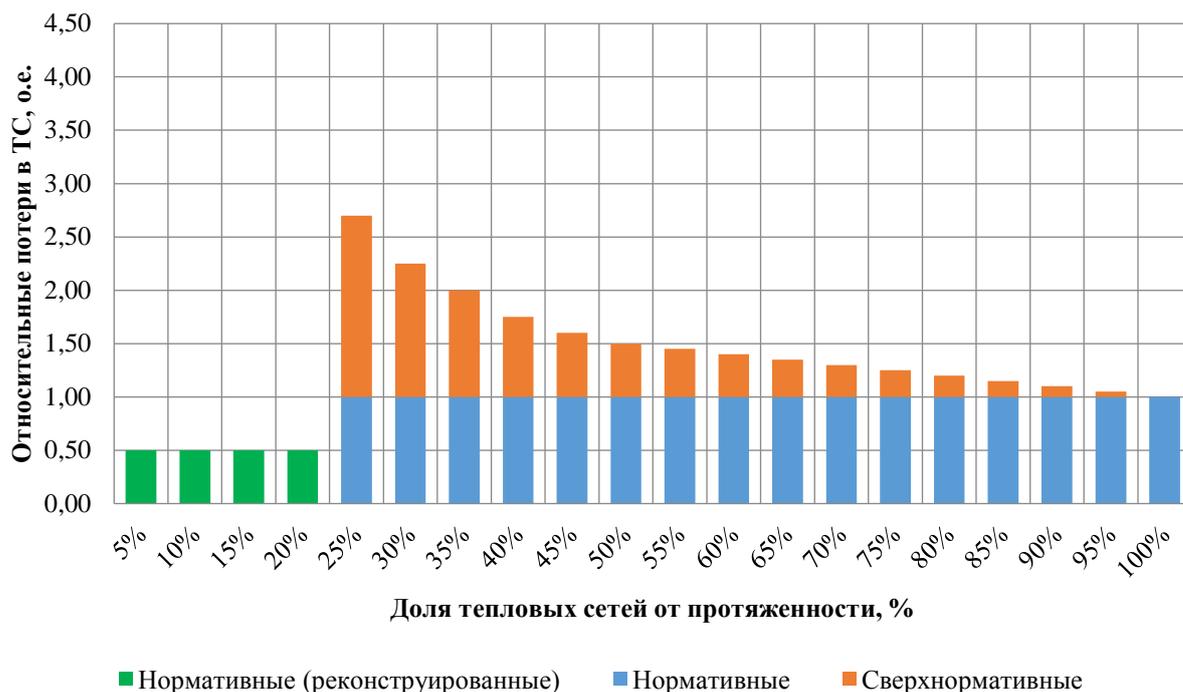


**Рисунок 9.1 – Распределение тепловых потерь в тепловых сетях**

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

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

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



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

Результаты сделанного для примера расчёта приведены в таблице ниже.

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

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

Всего 20% переложённых 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-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Загрты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Загрты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загрты 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 ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго») (ЕТО №01 ООО «Кузнецкая ТЭЦ»)	КТЭЦ	ООО «НТК»	01	100-800	100-800	177 411,2	Надземная; Подземная	Минвата	2027-2044	5 774 874,9	9 861 881,7	11 834 258,1			
002.02.03.3017	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго») (ЕТО №02 ООО «Кузнецктепλοςбыт»)	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	100-800	100-800	57 897,1	Надземная; Подземная	Минвата	2027-2044	1 884 597,1	3 115 775,6	3 738 930,7			
002.02.03.3018	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №02 ООО «Кузнецктепλοςбыт»)	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	150	150	13 720,3	Надземная; Подземная	Минвата	2027-2044	446 605,9	797 146,8	956 576,2			
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	11 803,6	Надземная; Подземная	Минвата	2027-2044	384 216,3	685 780,3	822 936,4			
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	7 781,7	Надземная; Подземная	Минвата	2027-2044	253 301,2	420 809,2	504 971,0			
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	25 247,2	Надземная; Подземная	Минвата	2027-2044	821 817,1	1 590 972,0	1 909 166,3			
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	72 592,1	Надземная; Подземная	Минвата	2027-2044	2 362 930,4	4 319 321,3	5 183 185,5			
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	7 696,3	8 730,7	10 476,9			
010.02.03.3031	Оборудование, не требующее монтажа	Котельные ООО «ЭнергоТранзит»	ООО «ЭнергоТранзит»	10	-	-	-	-	-	2025	11 527,4	11 527,4	13 832,9			
<b>Итого по зонам деятельности ЕТО</b>				<b>01</b>			<b>177 411,2</b>				<b>5 774 874,9</b>	<b>9 861 881,7</b>	<b>11 834 258,1</b>			
				<b>02</b>			<b>71 617,4</b>						<b>2 331 203,0</b>	<b>3 912 922,4</b>	<b>4 695 506,9</b>	
				<b>03</b>			<b>19 585,3</b>							<b>637 517,5</b>	<b>1 106 589,5</b>	<b>1 327 907,4</b>
				<b>04</b>			<b>25 672,2</b>							<b>829 513,3</b>	<b>1 599 702,7</b>	<b>1 919 643,2</b>
				<b>10</b>			<b>72 592,1</b>							<b>2 374 457,9</b>	<b>4 330 848,7</b>	<b>5 197 018,4</b>
							<b>Всего</b>				<b>366 878,2</b>				<b>11 947 566,7</b>	<b>20 811 945,0</b>

Таблица 9.3 – 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
<b>ООО «НТК»</b>								
<b>НОВОИЛЬИНСКИЙ РАЙОН</b>								
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
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	133	336	мин.маты	2007г.	2027
				108	289			2027
				89	305			2027
				76	108			2027
				57	64			2027
				45	54			2027
3	Западно-Сибирская ТЭЦ/кв.14а	Ремонт участка т/трассы	УТ-10 - УТ-17	108	273	мин.маты	2007г.	2028
				57	91			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)	89	534	мин.маты	2007г.	2028
				76	183			2028
				57	75			2028
<b>КУЙБЫШЕВСКИЙ РАЙОН</b>								
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
<b>ООО «СибЭнерго»</b>								
<b>КУЙБЫШЕВСКИЙ РАЙОН</b>								
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
<b>ОРДЖОНИКИДЗЕВСКИЙ РАЙОН</b>								
<i>Байдаевская центральная котельная</i>								
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
<i>Зыряновская районная котельная</i>								
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
<b>ООО «ЭнергоТранзит»</b>								
<b>ОРДЖОНИКИДЗЕВСКИЙ РАЙОН</b>								
<i>Абашевская районная котельная</i>								
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

№ п/п	Источник	Вид работ	Адрес, наименование участка	Диаметр тр-да, мм,дн	Длина трубы, п.м.	Тип изоляции	Год ввода или последнего ремонта	Год капитального ремонта
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

Таблица 9.4 – Объемы ежегодных переключений тепловых сетей

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Объемы ежегодных переключений тепловых сетей по материальной характеристике, м²																			
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
1	КТЭЦ	01	371	1 071	1 397	1 985	3 392	3 604	3 888	4 104	2 940	2 612	2 555	2 501	2 449	2 398	2 350	2 304	2 259	2 216	2 175	2 135
2	ЗСТЭЦ	02	196	1 747	1 231	2 365	3 767	3 704	3 955	3 402	2 624	2 567	2 513	2 460	2 410	2 361	2 314	2 270	2 226	2 185	2 145	2 107
3	Новоильинская газовая котельная	02	0	0	0	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
4	Котельная кв. 24	02	0	0	0	0	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
5	ЦТЭЦ	03	1 853	1 274	918	837	2 374	1 603	1 634	1 418	1 142	1 124	1 106	1 089	1 072	1 057	1 042	1 027	1 013	1 000	987	974
6	Абашевская районная котельная	10	131	3	748	2	87	87	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86
7	Байдаевская центральная котельная №2	10	1	761	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Зыряновская районная котельная	10	3	359	3	4	130	129	129	129	129	129	129	129	129	129	128	128	128	128	128	128
9	Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная пос. Притомский	04	3	3	3	35	118	122	184	177	91	88	86	84	82	80	78	76	75	73	72	70
11	Котельная №19	04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей)	04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная УПК	04	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
14	Котельная ОРК «Таргай»	04	0	0	0	1	7	7	9	9	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	04	1	1	1	10	32	114	52	50	25	25	24	23	23	22	22	21	21	20	20	20
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	04	1	1	151	15	24	105	118	108	19	18	18	17	17	17	16	16	16	15	15	15
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная пос. Листвяги	04	2	2	34	22	74	77	117	112	57	55	54	53	51	50	49	48	47	46	45	44
19	Котельная №6	04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная №32 (БПОУ)	04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	04	0	0	0	1	5	5	7	49	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	04	0	0	0	2	8	8	13	12	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5
23	Котельная проф. «Бунгурский»	04	0	0	0	3	9	10	14	14	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6
24	Котельная «РГРС»	04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная ОЦ «Голубь»	04	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
26	Котельная школы №1	04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная школы №23	04	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
28	Котельная школы №37	04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная школы №43	04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	04	0	0	0	1	3	3	5	5	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
31	Котельная школы №16	04	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная детского сада №123	04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная ст. Полосухино	04	0	0	0	2	5	6	9	8	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	06	0	116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилюно	06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплосточника	ЕТО	Объемы ежегодных переключений тепловых сетей по материальной характеристике, м <sup>2</sup>																			
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>			<b>2563</b>	<b>5339</b>	<b>4488</b>	<b>5286</b>	<b>10069</b>	<b>9615</b>	<b>10253</b>	<b>9717</b>	<b>7175</b>	<b>6765</b>	<b>6631</b>	<b>6502</b>	<b>6377</b>	<b>6258</b>	<b>6143</b>	<b>6033</b>	<b>5927</b>	<b>5825</b>	<b>5727</b>	<b>5632</b>

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

Для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в мкр. «Запорожская» в зоне действия КТЭЦ ООО «НТК» 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»	01	2027	123 412,1	140 000,0	168 000,0
<b>Итого по зоне деятельности ЕТО №01</b>						<b>123 412,1</b>	<b>140 000,0</b>	<b>168 000,0</b>

**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 ТЕПЛОЙ 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. (текущих) 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
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
<b>Подгруппа проектов 02.01 - Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки</b>			<b>106 217</b>	<b>310 635</b>	<b>375 465</b>	<b>193 090</b>	<b>333 917</b>	<b>98 200</b>	<b>345 714</b>	<b>304 779</b>	<b>243 254</b>	<b>268 230</b>	<b>95 359</b>	<b>92 206</b>	<b>121 685</b>	<b>94 423</b>	<b>516 306</b>
	01	ООО «НТК»	64 760	119 402	248 149	115 484	221 584	599	1 213	24 493	8 673	0	0	0	0	0	0
	01	Застройщик	0	47 670	13 574	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	02	ООО «НТК»	0	7 038	71 074	19 643	50 159	40 205	207 629	96 718	182 030	175 903	0	0	0	0	393 666
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	21 095	21 287	6 323	3 533	36 953	40 399	22 126	28 812	6 363	0	0	0	0	0	0
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	15 589	31 972	12 565	53 182	7 945	12 158	108 476	15 444	3 984	0	0	0	0	0	0
	03	Потребитель	0	0	0	0	0	3 314	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	04	ООО «ЭнергоТранзит»	1 005	609	0	462	0	0	5 820	0	0	0	0	0	0	0	0
	04	ООО «Сибэнерго»	3 756	5 416	1 952	785	0	0	450	3 210	0	0	0	0	0	0	0
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	12	46 709	18 578	0	10 509	1 524	0	105 304	42 205	3 615	6 648	3 495	0	0	0
	10	Застройщик	0	0	3 250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	XXX	Застройщик	0	30 533	0	0	6 767	0	0	30 798	0	88 711	88 711	88 711	121 685	94 423	122 640
<b>Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных</b>			<b>467 687</b>	<b>49 784</b>	<b>265 817</b>	<b>445 203</b>	<b>14 968</b>	<b>12 648</b>	<b>34 978</b>	<b>14 817</b>	<b>13 167</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	119 677	49 784	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	03	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	348 010	0	0	368 034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	04	ООО «Сибэнерго»	0	0	0	5 289	14 968	12 648	34 978	14 817	13 167	0	0	0	0	0	0
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	265 817	71 881	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 02.03 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса</b>			<b>501</b>	<b>11 527</b>	<b>0</b>	<b>111 659</b>	<b>168 724</b>	<b>284 921</b>	<b>422 158</b>	<b>586 593</b>	<b>607 989</b>	<b>613 695</b>	<b>670 593</b>	<b>713 297</b>	<b>818 258</b>	<b>854 231</b>	<b>830 545</b>
	01	ООО «НТК»	0	0	0	44 517	42 623	126 923	249 496	397 476	402 240	376 138	366 155	358 954	388 317	388 921	388 327
	02	ООО «НТК»	0	0	0	35 499	85 744	112 922	114 544	115 220	114 002	111 870	108 506	109 752	110 892	112 053	92 066
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	0	5 952	6 419	8 458	11 489	16 039	22 271	22 592	22 609	26 464	29 735	33 824	23 804
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	0	5 118	5 521	7 277	9 886	13 804	19 170	19 435	19 450	22 766	25 580	29 097	20 477
	03	ООО «НТК»	0	0	0	10 673	11 116	12 756	13 023	13 778	14 018	14 240	14 434	13 952	14 147	14 330	14 506
	04	ООО «Сибэнерго»	501	0	0	8 137	422	405	389	374	359	345	6 640	21 842	65 524	69 585	75 932
	10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	11 527	0	1 763	16 880	16 180	23 330	29 902	35 929	69 075	132 798	159 567	184 063	206 421	215 433
<b>Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</b>			<b>96 386</b>	<b>78 901</b>	<b>161 661</b>	<b>84 588</b>	<b>63 442</b>	<b>195 093</b>	<b>47 544</b>	<b>35 424</b>	<b>187 000</b>	<b>17 234</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	01	ООО «НТК»	72 232	0	30 240	33 563	20 274	31 329	25 413	25 619	19 355	17 234	0	0	0	0	0
	02	ООО «НТК»	6 204	0	12 696	128	2 090	34 332	0	0	162 257	0	0	0	0	0	0
	02	ООО «ЭнергоТранзит»	0	0	0	0	0	0	0	0	210	0	0	0	0	0	0
	03	ООО «ЭнергоТранзит»	0	55 462	86 107	30 429	21 507	108 698	22 131	9 805	0	0	0	0	0	0	0







ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.  
 ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

04	ООО «Сибэнерго»	4 257	5 416	2 103	16 121	18 235	16 134	46 057	24 615	18 823	500	10 000	34 220	106 796	117 985	133 936	150 334	167 847	188 766	204 473	225 324	247 791	<b>1 739 733</b>
10	ООО «ЭнергоТранзит»	12	67 311	319 619	119 709	154 935	21 884	30 000	180 866	108 733	105 234	210 012	255 476	300 000	350 000	380 000	400 000	420 000	420 129	432 263	445 468	459 462	<b>5 181 113</b>
10	Застройщик	0	0	3 502	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>3 502</b>
XXX	Застройщик	0	30 533	0	0	8 018	0	0	41 199	0	128 427	133 603	138 987	198 331	160 101	216 324	180 313	256 839	203 127	266 962	251 460	235 034	<b>2 449 255</b>

**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.	
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
<b>Подгруппа проектов 02.01 - Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки</b>																							
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	64 760	167 072	261 724	115 484	221 584	599	1 213	24 493	8 673	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>865 601</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	12 952	33 414	52 345	23 097	44 317	120	243	4 899	1 735	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>173 120</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	77 712	200 486	314 069	138 581	265 901	719	1 455	29 392	10 407	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>1 038 721</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	77 712	278 197	592 266	730 847	996 748	997 467	998 922	1 028 314	1 038 721	1 038 721	1 038 721	1 038 721	1 038 721	1 038 721	1 038 721	1 038 721	1 038 721	1 038 721	1 038 721	1 038 721	1 038 721	1 038 721	
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	21 095	28 325	77 397	23 176	87 112	80 605	229 754	125 529	188 392	175 903	0	0	0	0	393 666	0	0	0	0	0	0	0	<b>1 430 955</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	4 219	5 665	15 479	4 635	17 422	16 121	45 951	25 106	37 678	35 181	0	0	0	0	78 733	0	0	0	0	0	0	0	<b>286 191</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	25 314	33 990	92 876	27 811	104 534	96 725	275 705	150 635	226 071	211 084	0	0	0	0	472 399	0	0	0	0	0	0	0	<b>1 717 146</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	25 314	59 304	152 181	179 992	284 526	381 252	656 957	807 592	1 033 663	1 244 747	1 244 747	1 244 747	1 244 747	1 244 747	1 717 146	1 717 146	1 717 146	1 717 146	1 717 146	1 717 146	1 717 146	1 717 146	
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	15 589	31 972	12 565	53 182	7 945	15 472	108 476	15 444	3 984	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>264 630</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	3 118	6 394	2 513	10 636	1 589	3 094	21 695	3 089	797	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>52 926</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	18 707	38 366	15 078	63 819	9 534	18 566	130 171	18 533	4 781	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>317 556</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	18 707	57 073	72 152	135 970	145 504	164 070	294 242	312 775	317 556	317 556	317 556	317 556	317 556	317 556	317 556	317 556	317 556	317 556	317 556	317 556	317 556	317 556	
<b>ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	4 761	6 025	1 952	1 247	0	0	6 270	3 210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>23 465</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	952	1 205	390	249	0	0	1 254	642	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>4 693</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	5 713	7 230	2 342	1 497	0	0	7 525	3 852	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>28 158</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	5 713	12 943	15 285	16 781	16 781	16 781	24 306	28 158	28 158	28 158	28 158	28 158	28 158	28 158	28 158	28 158	28 158	28 158	28 158	28 158	28 158	28 158	
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	12	46 709	21 827	0	10 509	1 524	0	105 304	42 205	3 615	6 648	3 495	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>241 849</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	2	9 342	4 365	0	2 102	305	0	21 061	8 441	723	1 330	699	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>48 370</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	15	56 050	26 193	0	12 610	1 829	0	126 365	50 646	4 339	7 978	4 194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>290 218</b>

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	15	56 065	82 258	82 258	94 868	96 697	96 697	223 062	273 708	278 046	286 024	290 218	290 218	290 218	290 218	290 218	290 218	290 218	290 218	290 218	290 218	
<b>ЕТО XXX - ЕТО не определена</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	30 533	0	0	6 767	0	0	30 798	0	88 711	88 711	88 711	121 685	94 423	122 640	98 264	134 546	102 287	129 224	117 005	105 125	<b>1 359 430</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	0	6 107	0	0	1 353	0	0	6 160	0	17 742	17 742	17 742	24 337	18 885	24 528	19 653	26 909	20 457	25 845	23 401	21 025	<b>271 886</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	36 639	0	0	8 120	0	0	36 958	0	106 453	106 453	106 453	146 022	113 308	147 168	117 917	161 455	122 744	155 069	140 406	126 150	<b>1 631 316</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	36 639	36 639	36 639	44 759	44 759	44 759	81 717	81 717	188 171	294 624	401 078	547 099	660 407	807 575	925 492	1 086 947	1 209 691	1 364 760	1 505 166	1 631 316	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.01</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	106 217	310 635	375 465	193 090	333 917	98 200	345 714	304 779	243 254	268 230	95 359	92 206	121 685	94 423	516 306	98 264	134 546	102 287	129 224	117 005	105 125	<b>4 185 930</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	21 243	62 127	75 093	38 618	66 783	19 640	69 143	60 956	48 651	53 646	19 072	18 441	24 337	18 885	103 261	19 653	26 909	20 457	25 845	23 401	21 025	<b>837 186</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	127 460	372 762	450 558	231 708	400 700	117 840	414 856	365 735	291 905	321 876	114 431	110 648	146 022	113 308	619 567	117 917	161 455	122 744	155 069	140 406	126 150	<b>5 023 116</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	127 460	500 221	950 780	1 182 487	1 583 187	1 701 027	2 115 883	2 481 618	2 773 523	3 095 399	3 209 830	3 320 478	3 466 499	3 579 807	4 199 375	4 317 292	4 478 747	4 601 491	4 756 560	4 896 965	5 023 116	
<b>Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных</b>																						
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	467 687	49 784	0	368 034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>885 505</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	93 537	9 957	0	73 607	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>177 101</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	561 225	59 741	0	441 640	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>1 062 606</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	561 225	620 966	620 966	1 062 606	1 062 606	1 062 606	1 062 606	1 062 606	1 062 606	1 062 606	1 062 606	1 062 606	1 062 606	1 062 606	1 062 606	1 062 606	1 062 606	1 062 606	1 062 606	1 062 606	1 062 606	
<b>ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	5 289	14 968	12 648	34 978	14 817	13 167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>95 867</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	0	0	0	1 058	2 994	2 530	6 996	2 963	2 633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>19 173</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	6 346	17 962	15 178	41 974	17 780	15 800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>115 040</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	6 346	24 308	39 486	81 460	99 240	115 040	115 040	115 040	115 040	115 040	115 040	115 040	115 040	115 040	115 040	115 040	115 040	115 040	
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	265 817	71 881	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>337 698</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	0	0	53 163	14 376	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>67 540</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	318 980	86 257	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>405 237</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	318 980	405 237	405 237	405 237	405 237	405 237	405 237	405 237	405 237	405 237	405 237	405 237	405 237	405 237	405 237	405 237	405 237	405 237	405 237	

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.
<b>Итого по подгруппе проектов 02.02</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	467 687	49 784	265 817	445 203	14 968	12 648	34 978	14 817	13 167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>1 319 070</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	93 537	9 957	53 163	89 041	2 994	2 530	6 996	2 963	2 633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>263 814</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	561 225	59 741	318 980	534 244	17 962	15 178	41 974	17 780	15 800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>1 582 884</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	561 225	620 966	939 946	1 474 190	1 492 152	1 507 330	1 549 303	1 567 084	1 582 884	1 582 884	1 582 884	1 582 884	1 582 884	1 582 884	1 582 884	1 582 884	1 582 884	1 582 884	1 582 884	1 582 884	1 582 884	
<b>Подгруппа проектов 02.03 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса</b>																						
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	44 517	42 623	126 923	249 496	397 476	402 240	376 138	366 155	358 954	388 317	388 921	388 327	379 889	372 833	370 768	371 936	379 185	370 178	<b>5 774 875</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	0	0	0	8 903	8 525	25 385	49 899	79 495	80 448	75 228	73 231	71 791	77 663	77 784	77 665	75 978	74 567	74 154	74 387	75 837	74 036	<b>1 154 975</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	53 420	51 147	152 308	299 395	476 971	482 688	451 365	439 386	430 745	465 981	466 705	465 992	455 867	447 399	444 921	446 323	455 022	444 214	<b>6 929 850</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	53 420	104 567	256 875	556 270	1 033 241	1 515 929	1 967 294	2 406 680	2 837 425	3 303 406	3 770 111	4 236 103	4 691 970	5 139 370	5 584 291	6 030 614	6 485 636	6 929 850	
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	41 450	92 163	121 381	126 033	131 259	136 273	134 462	131 115	136 216	140 627	145 877	115 869	131 280	134 920	140 313	148 057	164 257	159 649	<b>2 331 203</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	0	0	0	8 290	18 433	24 276	25 207	26 252	27 255	26 892	26 223	27 243	28 125	29 175	23 174	26 256	26 984	28 063	29 611	32 851	31 930	<b>466 241</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	49 741	110 595	145 657	151 240	157 511	163 528	161 354	157 338	163 460	168 752	175 052	139 043	157 537	161 904	168 376	177 668	197 108	191 579	<b>2 797 444</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	49 741	160 336	305 993	457 232	614 744	778 271	939 626	1 096 964	1 260 424	1 429 176	1 604 228	1 743 272	1 900 808	2 062 713	2 231 089	2 408 757	2 605 865	2 797 444	
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	15 792	16 637	20 033	22 910	27 582	33 188	33 675	33 884	36 718	39 727	43 427	34 984	35 195	36 547	41 384	46 744	58 863	60 229	<b>637 518</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	0	0	0	3 158	3 327	4 007	4 582	5 516	6 638	6 735	6 777	7 344	7 945	8 685	6 997	7 039	7 309	8 277	9 349	11 773	12 046	<b>127 504</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	18 950	19 964	24 039	27 492	33 098	39 825	40 410	40 661	44 061	47 672	52 112	41 980	42 234	43 857	49 661	56 093	70 636	72 275	<b>765 021</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	18 950	38 914	62 954	90 445	123 544	163 369	203 779	244 440	288 501	336 173	388 285	430 266	472 500	516 357	566 017	622 110	692 746	765 021	
<b>ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	501	0	0	8 137	422	405	389	374	359	345	6 640	21 842	65 524	69 585	75 932	81 927	87 927	95 055	98 976	104 844	110 831	<b>830 015</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	100	0	0	1 627	84	81	78	75	72	69	1 328	4 368	13 105	13 917	15 186	16 385	17 585	19 011	19 795	20 969	22 166	<b>166 003</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	601	0	0	9 764	506	485	467	449	431	414	7 968	26 210	78 629	83 501	91 119	98 312	105 513	114 066	118 771	125 813	132 997	<b>996 017</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	601	601	601	10 366	10 872	11 358	11 824	12 273	12 704	13 118	21 086	47 296	125 925	209 427	300 545	398 857	504 370	618 436	737 207	863 020	996 017	
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	11 527	0	1 763	16 880	16 180	23 330	29 902	35 929	69 075	132 798	159 567	184 063	206 421	215 433	217 986	220 019	211 561	209 238	207 277	205 507	<b>2 374 458</b>

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.	
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	2 305	0	353	3 376	3 236	4 666	5 980	7 186	13 815	26 560	31 913	36 813	41 284	43 087	43 597	44 004	42 312	41 848	41 455	41 101	474 892	
Всего стоимость подгруппы проектов	0	13 833	0	2 116	20 256	19 416	27 996	35 882	43 115	82 890	159 358	191 481	220 876	247 706	258 519	261 584	264 023	253 873	251 086	248 732	246 608	2 849 349	
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	13 833	13 833	15 949	36 205	55 621	83 617	119 500	162 615	245 505	404 863	596 343	817 219	1 064 925	1 323 444	1 585 027	1 849 050	2 102 923	2 354 009	2 602 741	2 849 349		
<b>Итого по подгруппе проектов 02.03</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	501	11 527	0	111 659	168 724	284 921	422 158	586 593	607 989	613 695	670 593	713 297	818 258	854 231	830 545	846 278	852 247	859 081	874 950	914 426	906 395	11 948 068	
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	2 305	0	22 332	33 745	56 984	84 432	117 319	121 598	122 739	134 119	142 659	163 652	170 846	166 109	169 256	170 449	171 816	174 990	182 885	181 279	2 389 614	
Всего стоимость подгруппы проектов	601	13 833	0	133 990	202 469	341 905	506 590	703 912	729 587	736 434	804 711	855 957	981 909	1 025 077	996 654	1 015 534	1 022 696	1 030 897	1 049 940	1 097 311	1 087 673	14 337 681	
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	601	14 434	14 434	148 425	350 894	692 800	1 199 389	1 903 301	2 632 887	3 369 321	4 174 033	5 029 990	6 011 899	7 036 976	8 033 630	9 049 163	10 071 859	11 102 756	12 152 697	13 250 008	14 337 681		
<b>Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</b>																							
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	72 232	0	30 240	33 563	20 274	31 329	25 413	25 619	19 355	17 234	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	275 260	
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	0	6 048	6 713	4 055	6 266	5 083	5 124	3 871	3 447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55 052	
Всего стоимость подгруппы проектов	86 679	0	36 288	40 276	24 329	37 595	30 495	30 743	23 225	20 681	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	330 312	
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	86 679	86 679	122 967	163 243	187 573	225 168	255 663	286 406	309 631	330 312	330 312	330 312	330 312	330 312	330 312	330 312	330 312	330 312	330 312	330 312	330 312	330 312	
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	6 204	0	12 696	128	2 090	34 332	0	0	162 467	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	217 917	
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	2 539	26	418	6 866	0	0	32 493	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43 583	
Всего стоимость подгруппы проектов	7 445	0	15 236	154	2 508	41 198	0	0	194 960	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	261 501	
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	7 445	7 445	22 681	22 835	25 343	66 541	66 541	66 541	261 501	261 501	261 501	261 501	261 501	261 501	261 501	261 501	261 501	261 501	261 501	261 501	261 501	261 501	
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	17 950	69 826	106 542	50 897	41 077	129 432	22 131	9 805	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	447 660	
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	13 965	21 308	10 179	8 215	25 886	4 426	1 961	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	89 532	
Всего стоимость подгруппы проектов	21 539	83 792	127 850	61 076	49 293	155 319	26 557	11 766	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	537 192	
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	21 539	105 331	233 181	294 257	343 550	498 869	525 426	537 192	537 192	537 192	537 192	537 192	537 192	537 192	537 192	537 192	537 192	537 192	537 192	537 192	537 192	537 192	
<b>ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	5 178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 178	
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	1 036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 036	

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	0	0	0	0	0	0	0	0	6 214	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 214
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	6 214	6 214	6 214	6 214	6 214	6 214	6 214	6 214	6 214	6 214	6 214	6 214	6 214	6 214
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	9 075	12 182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21 257
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	1 815	2 436	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 251
Всего стоимость подгруппы проектов	0	10 890	14 619	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25 508
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	10 890	25 508	25 508	25 508	25 508	25 508	25 508	25 508	25 508	25 508	25 508	25 508	25 508	25 508	25 508	25 508	25 508	25 508	25 508	25 508	25 508
<b>Итого по подгруппе проектов 02.04</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	96 386	78 901	161 661	84 588	63 442	195 093	47 544	35 424	187 000	17 234	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	967 273
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	15 780	32 332	16 918	12 688	39 019	9 509	7 085	37 400	3 447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	193 455
Всего стоимость подгруппы проектов	115 664	94 681	193 993	101 506	76 130	234 112	57 053	42 509	224 400	20 681	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 160 727
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	115 664	210 345	404 338	505 843	581 974	816 085	873 138	915 647	1 140 046	1 160 727	1 160 727	1 160 727	1 160 727	1 160 727	1 160 727	1 160 727	1 160 727	1 160 727	1 160 727	1 160 727	1 160 727	
<b>Подгруппа проектов 02.05 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов</b>																						
<b>Итого по подгруппе проектов 02.05</b>																						
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	0
<b>Подгруппа проектов 02.06 - Строительство новых насосных станций</b>																						
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	123 412	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	123 412
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	0	0	24 682	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24 682
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	148 095	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	148 095
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095
<b>Итого по подгруппе проектов 02.06</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	123 412	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	123 412
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	0	0	24 682	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24 682
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	148 095	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	148 095

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	0	0	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	148 095	
<b>Подгруппа проектов 02.07 - Реконструкция насосных станций</b>																							
<b>Итого по подгруппе проектов 02.07</b>																							
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	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	0
НДС	0	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	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	0	0
<b>Подгруппа проектов 02.08 - Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей</b>																							
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	21 894	2 611	0	131 137	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155 642
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4 379	522	0	26 227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31 128
Всего стоимость подгруппы проектов	26 272	3 134	0	157 365	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	186 771
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	26 272	29 406	29 406	186 771	186 771	186 771	186 771	186 771	186 771	186 771	186 771	186 771	186 771	186 771	186 771	186 771	186 771	186 771	186 771	186 771	186 771	186 771	186 771
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	31 881	103 378	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	135 259
Непредвиденные расходы	0	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	6 376	20 676	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27 052
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	38 258	124 054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	162 311
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	38 258	162 311	162 311	162 311	162 311	162 311	162 311	162 311	162 311	162 311	162 311	162 311	162 311	162 311	162 311	162 311	162 311	162 311	162 311	162 311
<b>Итого по подгруппе проектов 02.08</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	21 894	2 611	0	163 019	103 378	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	290 902
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4 379	522	0	32 604	20 676	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58 180
Всего стоимость подгруппы проектов	26 272	3 134	0	195 622	124 054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	349 082
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	26 272	29 406	29 406	225 028	349 082	349 082	349 082	349 082	349 082	349 082	349 082	349 082	349 082	349 082	349 082	349 082	349 082	349 082	349 082	349 082	349 082	349 082	349 082
<b>Итого по системе теплоснабжения</b>																							
<b>Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	136 992	167 072	291 964	316 976	284 481	158 852	276 121	447 588	430 267	393 372	366 155	358 954	388 317	388 921	388 327	379 889	372 833	370 768	371 936	379 185	370 178	7 039 148	
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	27 398	33 414	58 393	63 395	56 896	31 770	55 224	89 518	86 053	78 674	73 231	71 791	77 663	77 784	77 665	75 978	74 567	74 154	74 387	75 837	74 036	1 407 830	
Всего стоимость подгруппы проектов	164 391	200 486	350 357	380 372	341 377	190 622	331 346	537 106	516 320	472 046	439 386	430 745	465 981	466 705	465 992	455 867	447 399	444 921	446 323	455 022	444 214	8 446 978	

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	164 391	364 876	715 233	1 095 605	1 436 982	1 627 604	1 958 950	2 496 055	3 012 375	3 484 422	3 923 808	4 354 553	4 820 533	5 287 239	5 753 231	6 209 098	6 656 497	7 101 419	7 547 742	8 002 764	8 446 978	
<b>Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	27 299	28 325	90 093	64 754	181 365	236 317	355 787	256 789	487 132	310 365	131 115	136 216	140 627	145 877	509 536	131 280	134 920	140 313	148 057	164 257	159 649	<b>3 980 076</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	5 460	5 665	18 019	12 951	36 273	47 263	71 157	51 358	97 426	62 073	26 223	27 243	28 125	29 175	101 907	26 256	26 984	28 063	29 611	32 851	31 930	<b>796 015</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	32 759	33 990	108 112	77 705	217 638	283 580	426 945	308 147	584 559	372 438	157 338	163 460	168 752	175 052	611 443	157 537	161 904	168 376	177 668	197 108	191 579	<b>4 776 091</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	32 759	66 749	174 862	252 567	470 205	753 785	1 180 730	1 488 877	2 073 435	2 445 873	2 603 212	2 766 671	2 935 424	3 110 476	3 721 919	3 879 456	4 041 360	4 209 736	4 387 404	4 584 512	4 776 091	
<b>Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	523 120	154 194	119 107	619 042	65 659	164 937	153 517	52 831	37 172	33 675	33 884	36 718	39 727	43 427	34 984	35 195	36 547	41 384	46 744	58 863	60 229	<b>2 390 955</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	104 624	30 839	23 821	123 808	13 132	32 987	30 703	10 566	7 434	6 735	6 777	7 344	7 945	8 685	6 997	7 039	7 309	8 277	9 349	11 773	12 046	<b>478 191</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	627 744	185 033	142 929	742 850	78 791	197 924	184 220	63 398	44 606	40 410	40 661	44 061	47 672	52 112	41 980	42 234	43 857	49 661	56 093	70 636	72 275	<b>2 869 146</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	627 744	812 776	955 705	1 698 555	1 777 346	1 975 270	2 159 490	2 222 888	2 267 494	2 307 904	2 348 565	2 392 626	2 440 298	2 492 411	2 534 391	2 576 625	2 620 482	2 670 143	2 726 235	2 796 871	2 869 146	
<b>Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	5 262	6 025	1 952	14 673	15 390	13 053	41 637	18 401	18 704	345	6 640	21 842	65 524	69 585	75 932	81 927	87 927	95 055	98 976	104 844	110 831	<b>954 525</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	1 052	1 205	390	2 935	3 078	2 611	8 327	3 680	3 741	69	1 328	4 368	13 105	13 917	15 186	16 385	17 585	19 011	19 795	20 969	22 166	<b>190 905</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	6 314	7 230	2 342	17 607	18 468	15 663	49 965	22 081	22 445	414	7 968	26 210	78 629	83 501	91 119	98 312	105 513	114 066	118 771	125 813	132 997	<b>1 145 430</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	6 314	13 544	15 886	33 493	51 962	67 625	117 590	139 671	162 116	162 531	170 498	196 709	275 337	358 839	449 957	548 270	653 782	767 849	886 620	1 012 432	1 145 430	
<b>Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	12	67 311	299 826	105 525	130 767	17 705	23 330	135 206	78 134	72 690	139 446	163 062	184 063	206 421	215 433	217 986	220 019	211 561	209 238	207 277	205 507	<b>3 110 520</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	2	13 462	59 965	21 105	26 153	3 541	4 666	27 041	15 627	14 538	27 889	32 612	36 813	41 284	43 087	43 597	44 004	42 312	41 848	41 455	41 101	<b>622 104</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	15	80 773	359 792	126 630	156 920	21 245	27 996	162 247	93 761	87 229	167 336	195 675	220 876	247 706	258 519	261 584	264 023	253 873	251 086	248 732	246 608	<b>3 732 625</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	15	80 788	440 579	567 209	724 130	745 375	773 371	935 618	1 029 379	1 116 608	1 283 944	1 479 619	1 700 494	1 948 200	2 206 719	2 468 303	2 732 325	2 986 198	3 237 284	3 486 017	3 732 625	
<b>Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО XXX - ЕТО не определена</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	30 533	0	0	6 767	0	0	30 798	0	88 711	88 711	88 711	121 685	94 423	122 640	98 264	134 546	102 287	129 224	117 005	105 125	<b>1 359 430</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	0	6 107	0	0	1 353	0	0	6 160	0	17 742	17 742	17 742	24 337	18 885	24 528	19 653	26 909	20 457	25 845	23 401	21 025	<b>271 886</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	36 639	0	0	8 120	0	0	36 958	0	106 453	106 453	106 453	146 022	113 308	147 168	117 917	161 455	122 744	155 069	140 406	126 150	<b>1 631 316</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	36 639	36 639	36 639	44 759	44 759	44 759	81 717	81 717	188 171	294 624	401 078	547 099	660 407	807 575	925 492	1 086 947	1 209 691	1 364 760	1 505 166	1 631 316	
<b>Итого по подгруппам проектов 02</b>																						

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.  
 ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

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 капитальные затраты, без НДС	692 685	453 459	802 943	1 120 970	684 429	590 862	850 393	941 613	1 051 409	899 159	765 952	805 504	939 942	948 654	1 346 851	944 542	986 793	961 367	1 004 174	1 031 431	1 011 520	<b>18 834 654</b>	
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	138 537	90 692	160 589	224 194	136 886	118 172	170 079	188 323	210 282	179 832	153 190	161 101	187 988	189 731	269 370	188 908	197 359	192 273	200 835	206 286	202 304	<b>3 766 931</b>	
Всего стоимость подгруппы проектов	831 222	544 151	963 531	1 345 164	821 315	709 035	1 020 472	1 129 936	1 261 691	1 078 991	919 143	966 605	1 127 931	1 138 385	1 616 221	1 133 451	1 184 151	1 153 641	1 205 009	1 237 717	1 213 824	<b>22 601 585</b>	
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	831 222	1 375 373	2 338 904	3 684 068	4 505 384	5 214 419	6 234 890	7 364 826	8 626 517	9 705 508	10 624 651	11 591 255	12 719 186	13 857 571	15 473 792	16 607 243	17 791 394	18 945 035	20 150 044	21 387 761	22 601 585		

**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.
<b>Подгруппа проектов 02.01 - Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки</b>																						
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	64 760	167 072	282 058	131 007	262 537	741	1 559	32 765	12 069	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	954 566
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	12 952	33 414	56 412	26 201	52 507	148	312	6 553	2 414	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	190 913
Всего стоимость подгруппы проектов	77 712	200 486	338 469	157 208	315 044	889	1 871	39 317	14 483	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 145 479
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	77 712	278 197	616 667	773 875	1 088 919	1 089 808	1 091 679	1 130 996	1 145 479	1 145 479	1 145 479	1 145 479	1 145 479	1 145 479	1 145 479	1 145 479	1 145 479	1 145 479	1 145 479	1 145 479	1 145 479	
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	21 095	28 325	83 410	26 291	103 212	99 633	295 439	167 922	262 171	254 655	0	0	0	0	694 385	0	0	0	0	0	0	2 036 537
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	4 219	5 665	16 682	5 258	20 642	19 927	59 088	33 584	52 434	50 931	0	0	0	0	138 877	0	0	0	0	0	0	407 307
Всего стоимость подгруппы проектов	25 314	33 990	100 092	31 549	123 854	119 560	354 526	201 506	314 605	305 586	0	0	0	0	833 262	0	0	0	0	0	0	2 443 845
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	25 314	59 304	159 396	190 946	314 800	434 360	788 886	990 392	1 304 997	1 610 583	1 610 583	1 610 583	1 610 583	1 610 583	2 443 845	2 443 845	2 443 845	2 443 845	2 443 845	2 443 845	2 443 845	
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	15 589	31 972	13 542	60 331	9 413	19 124	139 488	20 660	5 544	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	315 663
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	3 118	6 394	2 708	12 066	1 883	3 825	27 898	4 132	1 109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63 133
Всего стоимость подгруппы проектов	18 707	38 366	16 250	72 397	11 296	22 949	167 386	24 792	6 653	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	378 796
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	18 707	57 073	73 323	145 720	157 016	179 965	347 351	372 143	378 796	378 796	378 796	378 796	378 796	378 796	378 796	378 796	378 796	378 796	378 796	378 796	378 796	378 796
<b>ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	4 761	6 025	2 103	1 415	0	0	8 063	4 294	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26 661
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	952	1 205	421	283	0	0	1 613	859	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 332
Всего стоимость подгруппы проектов	5 713	7 230	2 524	1 698	0	0	9 676	5 153	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31 993
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	5 713	12 943	15 467	17 164	17 164	17 164	26 840	31 993	31 993	31 993	31 993	31 993	31 993	31 993	31 993	31 993	31 993	31 993	31 993	31 993	31 993	
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	12	46 709	23 523	0	12 451	1 884	0	140 866	58 733	5 234	10 012	5 476	0	0	0	0	0	0	0	0	0	304 901
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	2	9 342	4 705	0	2 490	377	0	28 173	11 747	1 047	2 002	1 095	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60 980
Всего стоимость подгруппы проектов	15	56 050	28 228	0	14 941	2 261	0	169 040	70 480	6 281	12 015	6 571	0	0	0	0	0	0	0	0	0	365 881
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	15	56 065	84 293	84 293	99 234	101 495	101 495	270 534	341 014	347 295	359 310	365 881	365 881	365 881	365 881	365 881	365 881	365 881	365 881	365 881	365 881	
<b>ЕТО XXX - ЕТО не определена</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	30 533	0	0	8 018	0	0	41 199	0	128 427	133 603	138 987	198 331	160 101	216 324	180 313	256 839	203 127	266 962	251 460	235 034	2 449 255
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	6 107	0	0	1 604	0	0	8 240	0	25 685	26 721	27 797	39 666	32 020	43 265	36 063	51 368	40 625	53 392	50 292	47 007	489 851
Всего стоимость подгруппы проектов	0	36 639	0	0	9 621	0	0	49 439	0	154 113	160 324	166 785	237 997	192 121	259 588	216 375	308 206	243 752	320 354	301 751	282 041	2 939 106
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	36 639	36 639	36 639	46 260	46 260	46 260	95 699	95 699	249 812	410 135	576 920	814 917	1 007 038	1 266 626	1 483 001	1 791 208	2 034 960	2 355 314	2 657 065	2 939 106	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.01</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	106 217	310 635	404 636	219 043	395 630	121 382	444 549	407 706	338 517	388 316	143 615	144 463	198 331	160 101	910 708	180 313	256 839	203 127	266 962	251 460	235 034	6 087 583
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	21 243	62 127	80 927	43 809	79 126	24 276	88 910	81 541	67 703	77 663	28 723	28 893	39 666	32 020	182 142	36 063	51 368	40 625	53 392	50 292	47 007	1 217 517
Всего стоимость подгруппы проектов	127 460	372 762	485 563	262 852	474 756	145 659	533 459	489 247	406 220	465 980	172 338	173 356	237 997	192 121	1 092 850	216 375	308 206	243 752	320 354	301 751	282 041	7 305 100
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	127 460	500 221	985 785	1 248 636	1 723 392	1 869 051	2 402 510	2 891 757	3 297 978	3 763 957	3 936 296	4 109 652	4 347 649	4 539 770	5 632 620	5 848 995	6 157 201	6 400 953	6 721 307	7 023 059	7 305 100	
<b>Подгруппа проектов 02.02 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных</b>																						
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	467 687	49 784	0	417 501	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	934 973

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.  
ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

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.	
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	93 537	9 957	0	83 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	186 995
Всего стоимость подгруппы проектов	561 225	59 741	0	501 002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 121 968
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	561 225	620 966	620 966	1 121 968	1 121 968	1 121 968	1 121 968	1 121 968	1 121 968	1 121 968	1 121 968	1 121 968	1 121 968	1 121 968	1 121 968	1 121 968	1 121 968	1 121 968	1 121 968	1 121 968	1 121 968	1 121 968	
<b>ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>																							
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	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	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	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	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	146 988	
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																							
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	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	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	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	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	441 614	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.02</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	467 687	49 784	286 469	505 043	17 735	15 634	44 978	19 821	18 323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 425 474
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	93 537	9 957	57 294	101 009	3 547	3 127	8 996	3 964	3 665	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	285 095
Всего стоимость подгруппы проектов	561 225	59 741	343 763	606 052	21 282	18 761	53 973	23 785	21 988	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 710 569
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	561 225	620 966	964 729	1 570 780	1 592 062	1 610 823	1 664 796	1 688 581	1 710 569	1 710 569	1 710 569	1 710 569	1 710 569	1 710 569	1 710 569	1 710 569	1 710 569	1 710 569	1 710 569	1 710 569	1 710 569	1 710 569	
<b>Подгруппа проектов 02.03 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса</b>																							
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	50 500	50 500	156 886	320 824	531 707	559 764	544 535	551 446	562 387	632 909	659 440	684 966	697 088	711 711	736 292	768 377	814 923	827 627	0	9 861 882
Непредвиденные расходы	0	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	10 100	10 100	31 377	64 165	106 341	111 953	108 907	110 289	112 477	126 582	131 888	136 993	139 418	142 342	147 258	153 675	162 985	165 525	0	1 972 376
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	60 600	60 600	188 264	384 989	638 049	671 717	653 442	661 735	674 864	759 491	791 328	821 960	836 506	854 053	883 550	922 052	977 907	993 152	0	11 834 258
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	60 600	121 200	309 464	694 453	1 332 501	2 004 219	2 657 661	3 319 396	3 994 260	4 753 751	5 545 079	6 367 038	7 203 544	8 057 597	8 941 147	9 863 199	10 841 106	11 834 258	0	
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	47 022	109 196	150 036	162 064	175 587	189 640	194 661	197 466	213 415	229 205	247 343	204 381	240 897	257 553	278 642	305 868	353 011	356 936	0	3 912 922
Непредвиденные расходы	0	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	9 404	21 839	30 007	32 413	35 117	37 928	38 932	39 493	42 683	45 841	49 469	40 876	48 179	51 511	55 728	61 174	70 602	71 387	0	782 584
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	56 426	131 035	180 043	194 477	210 704	227 568	233 593	236 959	256 099	275 046	296 812	245 257	289 076	309 063	334 371	367 042	423 613	428 323	0	4 695 507
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	56 426	187 461	367 504	561 981	772 686	1 000 254	1 233 847	1 470 805	1 726 904	2 001 950	2 298 761	2 544 019	2 833 095	3 142 158	3 476 529	3 843 571	4 267 184	4 695 507	0	
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	17 914	19 712	24 762	29 459	36 896	46 185	48 751	51 031	57 527	64 749	73 633	61 708	64 582	69 766	82 182	96 567	126 506	134 658	0	1 106 589
Непредвиденные расходы	0	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	3 583	3 942	4 952	5 892	7 379	9 237	9 750	10 206	11 505	12 950	14 727	12 342	12 916	13 953	16 436	19 313	25 301	26 932	0	221 318
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	21 497	23 654	29 714	35 351	44 276	55 421	58 502	61 237	69 033	77 699	88 359	74 049	77 499	83 719	98 619	115 881	151 807	161 590	0	1 327 907
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	21 497	45 151	74 866	110 217	154 493	209 914	268 416	329 653	398 685	476 385	564 744	638 793	716 292	800 011	898 630	1 014 511	1 166 318	1 327 907	0	
<b>ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	501	0	0	9 231	500	500	500	500	500	500	10 000	34 220	106 796	117 985	133 936	150 334	167 847	188 766	204 473	225 324	247 791	0	1 600 204
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	100	0	0	1 846	100	100	100	100	100	100	2 000	6 844	21 359	23 597	26 787	30 067	33 569	37 753	40 895	45 065	49 558	0	320 041
Всего стоимость подгруппы проектов	601	0	0	11 077	600	600	600	600	600	600	12 000	41 065	128 155	141 582	160 724	180 400	201 416	226 519	245 367	270 389	297 349	0	1 920 245
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	601	601	601	11 678	12 278	12 878	13 478	14 078	14 678	15 278	27 278	68 343	196 498	338 080	498 803	679 204	880 620	1 107 139	1 352 506	1 622 896	1 920 245	0	
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	0	11 527	0	2 000	20 000	20 000	30 000	40 000	50 000	100 000	200 000	250 000	300 000	350 000	380 000	400 000	420 000	420 129	432 263	445 468	459 462	0	4 330 849

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.  
ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

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.	
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	2 305	0	400	4 000	4 000	6 000	8 000	10 000	20 000	40 000	50 000	60 000	70 000	76 000	80 000	84 000	84 026	86 453	89 094	91 892	866 170	
Всего стоимость подгруппы проектов	0	13 833	0	2 400	24 000	24 000	36 000	48 000	60 000	120 000	240 000	300 000	360 000	420 000	456 000	480 000	504 000	504 155	518 715	534 561	551 354	5 197 018	
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	13 833	13 833	16 233	40 233	64 233	100 233	148 233	208 233	328 233	568 233	868 233	1 228 233	1 648 233	2 104 233	2 584 233	3 088 233	3 592 388	4 111 103	4 645 664	5 197 018		
<b>Итого по подгруппе проектов 02.03</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	501	11 527	0	126 667	199 908	352 184	542 848	784 691	846 089	888 447	1 009 942	1 117 550	1 333 659	1 448 401	1 464 991	1 552 901	1 626 877	1 706 011	1 807 548	1 965 231	2 026 473	20 812 446	
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	2 305	0	25 333	39 982	70 437	108 570	156 938	169 218	177 689	201 988	223 510	266 732	289 680	292 998	310 580	325 375	341 202	361 510	393 046	405 295	4 162 489	
Всего стоимость подгруппы проектов	601	13 833	0	152 000	239 889	422 621	651 418	941 629	1 015 307	1 066 137	1 211 931	1 341 060	1 600 391	1 738 081	1 757 990	1 863 481	1 952 252	2 047 213	2 169 057	2 358 277	2 431 768	24 974 935	
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	601	14 434	14 434	166 434	406 324	828 944	1 480 362	2 421 991	3 437 298	4 503 434	5 715 365	7 056 425	8 656 816	10 394 897	12 152 887	14 016 367	15 968 619	18 015 832	20 184 890	22 543 167	24 974 935		
<b>Подгруппа проектов 02.04 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</b>																							
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	72 232	0	32 590	38 075	24 021	38 725	32 678	34 271	26 934	24 950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	324 476	
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	0	6 518	7 615	4 804	7 745	6 536	6 854	5 387	4 990	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	64 895	
Всего стоимость подгруппы проектов	86 679	0	39 108	45 689	28 826	46 470	39 213	41 125	32 321	29 940	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	389 372	
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	86 679	86 679	125 787	171 476	200 302	246 772	285 986	327 111	359 432	389 372	389 372	389 372	389 372	389 372	389 372	389 372	389 372	389 372	389 372	389 372	389 372	389 372	
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецТеплоСбыт»</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	6 204	0	13 683	145	2 476	42 436	0	0	226 092	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	291 037	
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	2 737	29	495	8 487	0	0	45 218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58 207	
Всего стоимость подгруппы проектов	7 445	0	16 419	174	2 972	50 924	0	0	271 310	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	349 245	
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	7 445	7 445	23 865	24 039	27 011	77 934	77 934	77 934	349 245	349 245	349 245	349 245	349 245	349 245	349 245	349 245	349 245	349 245	349 245	349 245	349 245	349 245	
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	17 950	69 826	114 819	57 738	48 669	159 988	28 458	13 116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	510 564	
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	13 965	22 964	11 548	9 734	31 998	5 692	2 623	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102 113	
Всего стоимость подгруппы проектов	21 539	83 792	137 783	69 285	58 403	191 985	34 150	15 740	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	612 677	
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	21 539	105 331	243 114	312 400	370 803	562 788	596 938	612 677	612 677	612 677	612 677	612 677	612 677	612 677	612 677	612 677	612 677	612 677	612 677	612 677	612 677	612 677	
<b>ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»</b>																							
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	
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	8 647	
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	0	9 075	13 129	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22 203	
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	1 815	2 626	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 441	
Всего стоимость подгруппы проектов	0	10 890	15 754	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26 644	
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	10 890	26 644	26 644	26 644	26 644	26 644	26 644	26 644	26 644	26 644	26 644	26 644	26 644	26 644	26 644	26 644	26 644	26 644	26 644	26 644	26 644	
<b>Итого по подгруппе проектов 02.04</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	96 386	78 901	174 221	95 958	75 167	241 150	61 136	47 387	260 232	24 950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 155 488	
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	15 780	34 844	19 192	15 033	48 230	12 227	9 477	52 046	4 990	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	231 098	
Всего стоимость подгруппы проектов	115 664	94 681	209 065	115 149	90 200	289 380	73 363	56 865	312 279	29 940	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 386 585	
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	115 664	210 345	419 410	534 559	624 759	914 139	987 502	1 044 366	1 356 645	1 386 585	1 386 585	1 386 585	1 386 585	1 386 585	1 386 585	1 386 585	1 386 585	1 386 585	1 386 585	1 386 585	1 386 585	1 386 585	
<b>Подгруппа проектов 02.05 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов</b>																							
<b>Итого по подгруппе проектов 02.05</b>																							

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.  
ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

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 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	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	0
НДС	0	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	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	0	0
<b>Подгруппа проектов 02.06 - Строительство новых насосных станций</b>																							
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>																							
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	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	0
НДС	0	0	0	28 000	0	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	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	168 000	168 000
<b>Итого по подгруппе проектов 02.06</b>																							
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	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	0
НДС	0	0	0	28 000	0	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	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	168 000	168 000
<b>Подгруппа проектов 02.07 - Реконструкция насосных станций</b>																							
<b>Итого по подгруппе проектов 02.07</b>																							
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	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	0
НДС	0	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	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	0	0
<b>Подгруппа проектов 02.08 - Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей</b>																							
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	21 894	2 611	0	148 764	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	173 269
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4 379	522	0	29 753	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34 654
Всего стоимость подгруппы проектов	26 272	3 134	0	178 516	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	207 922
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	26 272	29 406	29 406	207 922	207 922	207 922	207 922	207 922	207 922	207 922	207 922	207 922	207 922	207 922	207 922	207 922	207 922	207 922	207 922	207 922	207 922	207 922	207 922
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																							
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	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	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	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	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	190 381	190 381
<b>Итого по подгруппе проектов 02.08</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	21 894	2 611	0	184 930	122 484	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	331 919
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4 379	522	0	36 986	24 497	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	66 384
Всего стоимость подгруппы проектов	26 272	3 134	0	221 916	146 981	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	398 303
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	26 272	29 406	29 406	251 322	398 303	398 303	398 303	398 303	398 303	398 303	398 303	398 303	398 303	398 303	398 303	398 303	398 303	398 303	398 303	398 303	398 303	398 303	398 303
<b>Итого по системе теплоснабжения</b>																							
<b>Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>																							
Всего капитальные затраты, без НДС	136 992	167 072	314 648	359 581	337 058	196 352	355 061	598 743	598 768	569 485	551 446	562 387	632 909	659 440	684 966	697 088	711 711	736 292	768 377	814 923	827 627	0	11 280 924
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	27 398	33 414	62 930	71 916	67 412	39 270	71 012	119 749	119 754	113 897	110 289	112 477	126 582	131 888	136 993	139 418	142 342	147 258	153 675	162 985	165 525	0	2 256 185

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.  
ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

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	164 391	200 486	377 577	431 497	404 469	235 623	426 073	718 491	718 521	683 382	661 735	674 864	759 491	791 328	821 960	836 506	854 053	883 550	922 052	977 907	993 152	<b>13 537 109</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	164 391	364 876	742 454	1 173 951	1 578 421	1 814 043	2 240 117	2 958 608	3 677 129	4 360 511	5 022 246	5 697 110	6 456 602	7 247 929	8 069 889	8 906 394	9 760 447	10 643 997	11 566 049	12 543 957	13 537 109	
<b>Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	27 299	28 325	97 093	73 458	214 884	292 105	457 503	343 509	677 903	449 316	197 466	213 415	229 205	247 343	898 766	240 897	257 553	278 642	305 868	353 011	356 936	<b>6 240 497</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	5 460	5 665	19 419	14 692	42 977	58 421	91 501	68 702	135 581	89 863	39 493	42 683	45 841	49 469	179 753	48 179	51 511	55 728	61 174	70 602	71 387	<b>1 248 099</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	32 759	33 990	116 512	88 150	257 861	350 526	549 004	412 211	813 483	539 179	236 959	256 099	275 046	296 812	1 078 519	289 076	309 063	334 371	367 042	423 613	428 323	<b>7 488 596</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	32 759	66 749	183 261	271 411	529 272	879 798	1 428 802	1 841 012	2 654 495	3 193 675	3 430 633	3 686 732	3 961 777	4 258 589	5 337 108	5 626 184	5 935 248	6 269 618	6 636 660	7 060 273	7 488 596	
<b>Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	523 120	154 194	128 361	702 248	77 794	203 874	197 406	70 673	51 729	48 751	51 031	57 527	64 749	73 633	61 708	64 582	69 766	82 182	96 567	126 506	134 658	<b>3 041 059</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	104 624	30 839	25 672	140 450	15 559	40 775	39 481	14 135	10 346	9 750	10 206	11 505	12 950	14 727	12 342	12 916	13 953	16 436	19 313	25 301	26 932	<b>608 212</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	627 744	185 033	154 033	842 697	93 353	244 649	236 887	84 808	62 075	58 502	61 237	69 033	77 699	88 359	74 049	77 499	83 719	98 619	115 881	151 807	161 590	<b>3 649 271</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	627 744	812 776	966 809	1 809 506	1 902 860	2 147 508	2 384 395	2 469 203	2 531 277	2 589 779	2 651 016	2 720 049	2 797 748	2 886 107	2 960 156	3 037 655	3 121 375	3 219 993	3 335 874	3 487 681	3 649 271	
<b>Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	5 262	6 025	2 103	16 645	18 235	16 134	53 541	24 615	26 029	500	10 000	34 220	106 796	117 985	133 936	150 334	167 847	188 766	204 473	225 324	247 791	<b>1 756 561</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	1 052	1 205	421	3 329	3 647	3 227	10 708	4 923	5 206	100	2 000	6 844	21 359	23 597	26 787	30 067	33 569	37 753	40 895	45 065	49 558	<b>351 312</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	6 314	7 230	2 524	19 974	21 882	19 361	64 249	29 538	31 235	600	12 000	41 065	128 155	141 582	160 724	180 400	201 416	226 519	245 367	270 389	297 349	<b>2 107 873</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	6 314	13 544	16 068	36 042	57 924	77 285	141 534	171 072	202 307	202 907	214 907	255 971	384 126	525 708	686 432	866 832	1 068 249	1 294 768	1 540 135	1 810 524	2 107 873	
<b>Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	12	67 311	323 121	119 709	154 935	21 884	30 000	180 866	108 733	105 234	210 012	255 476	300 000	350 000	380 000	400 000	420 000	420 129	432 263	445 468	459 462	<b>5 184 615</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	2	13 462	64 624	23 942	30 987	4 377	6 000	36 173	21 747	21 047	42 002	51 095	60 000	70 000	76 000	80 000	84 000	84 026	86 453	89 094	91 892	<b>1 036 923</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	15	80 773	387 745	143 651	185 922	26 261	36 000	217 040	130 480	126 281	252 015	306 571	360 000	420 000	456 000	480 000	504 000	504 155	518 715	534 561	551 354	<b>6 221 538</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	15	80 788	468 532	612 183	798 105	824 366	860 366	1 077 405	1 207 885	1 334 166	1 586 181	1 892 752	2 252 752	2 672 752	3 128 752	3 608 752	4 112 752	4 616 907	5 135 622	5 670 183	6 221 538	
<b>Итого по подгруппам проектов 02 - ЕТО XXX - ЕТО не определена</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	0	30 533	0	0	8 018	0	0	41 199	0	128 427	133 603	138 987	198 331	160 101	216 324	180 313	256 839	203 127	266 962	251 460	235 034	<b>2 449 255</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	0	6 107	0	0	1 604	0	0	8 240	0	25 685	26 721	27 797	39 666	32 020	43 265	36 063	51 368	40 625	53 392	50 292	47 007	<b>489 851</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	0	36 639	0	0	9 621	0	0	49 439	0	154 113	160 324	166 785	237 997	192 121	259 588	216 375	308 206	243 752	320 354	301 751	282 041	<b>2 939 106</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	36 639	36 639	36 639	46 260	46 260	46 260	95 699	95 699	249 812	410 135	576 920	814 917	1 007 038	1 266 626	1 483 001	1 791 208	2 034 960	2 355 314	2 657 065	2 939 106	
<b>Итого по подгруппам проектов 02</b>																						
Всего капитальные затраты, без НДС	692 685	453 459	865 326	1 271 641	810 924	730 350	1 093 511	1 259 605	1 463 161	1 301 714	1 153 558	1 262 013	1 531 990	1 608 501	2 375 700	1 733 213	1 883 715	1 909 138	2 074 510	2 216 691	2 261 508	<b>29 952 910</b>
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
НДС	138 537	90 692	173 065	254 328	162 185	146 070	218 702	251 921	292 632	260 343	230 712	252 403	306 398	321 700	475 140	346 643	376 743	381 828	414 902	443 338	452 302	<b>5 990 582</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	831 222	544 151	1 038 391	1 525 969	973 108	876 420	1 312 213	1 511 526	1 755 793	1 562 056	1 384 269	1 514 416	1 838 389	1 930 201	2 850 840	2 079 856	2 260 458	2 290 965	2 489 411	2 660 029	2 713 809	<b>35 943 493</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	831 222	1 375 373	2 413 763	3 939 732	4 912 840	5 789 260	7 101 473	8 612 999	10 368 793	11 930 849	13 315 118	14 829 534	16 667 923	18 598 124	21 448 964	23 528 820	25 789 278	28 080 243	30 569 654	33 229 683	35 943 493	