



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ
ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД
ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ (ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА)
ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 6-15)**

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2022 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2022 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-15)
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Новокузнецка на период до 2032 года
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-6)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 7-12)
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
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 8. Приложение 1. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
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

ОГЛАВЛЕНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ	7
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ.....	10
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	161
6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	161
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	161
6.2.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	161
6.2.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	180
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	190
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	190
6.4.1. Переключение потребителей Куйбышевской центральной котельной, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЦ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на Центральную ТЭЦ	190
6.4.2. Переключение потребителей котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной.....	201
6.4.3. Переключение потребителей котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной	204
6.4.4. Переключение котельной №72 на Байдаевскую центральную котельную	207
6.4.5. Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения.....	210
6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	212

6.6.	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	212
6.7.	Строительство и реконструкция насосных станций.....	219
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....		221
7.1.	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	221
7.2.	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	232
Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....		232
8.1.	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	232
8.2.	Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	241
8.3.	Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	245
8.4.	Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе.....	255
8.5.	Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа.....	256
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию		257
9.1.	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	261
9.2.	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	263
9.3.	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....	265
9.4.	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	265
9.5.	Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	265
9.6.	Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	267

Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	271
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 271	
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	274
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	278
10.3.1. Порядок определения ЕТО.....	278
10.3.2. Критерии определения ЕТО	278
10.3.3. Обязанности ЕТО.....	279
10.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО	280
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	284
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа	284
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	288
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	289
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения	290
13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....	290
13.1.1. Котельные Абашевская, Притомская и п. Листвяги.....	290
13.1.2. Котельные №19, №72, УПК.....	291
13.1.3. Котельные ОРК «Таргай», проф. «Бунгурский», «Голубь», школы №1, школы №23, школы №37, школы-интернат №66 (Монтажник), дет. сада №123, Полосухинской, Кузнецкая крепость, НКХП	293
13.1.4. Котельные №№1-3 п. Абагур-Лесной, котельные №1,2 п. Разъезд-Абагуровский, котельная №6	293
13.1.5. Котельные Центральная Куйбышевская, №32 (БПОУ), Садопарковая, школа №43, Новая котельная для Ж/Д ТЧ-15.....	294
13.2. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	301

13.3.	Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	303
13.4.	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	303
13.5.	Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	303
Раздел 14.	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	303
Раздел 15.	Ценовые (тарифные) последствия	321

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 37 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ).....	163
Таблица 38 – 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).....	181
Таблица 39 – 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, Садопарковая, Локомотивного депо ТЧ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината (П43.4 МУ).....	197
Таблица 40 – Строительство ЦТП в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.....	200
Таблица 41 – 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).....	203
Таблица 42 – 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).....	206
Таблица 43 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от Байдаевской центральной котельной при переключении на нее котельной №72 (П43.4 МУ).....	209
Таблица 44 – Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения.....	211
Таблица 45 – Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, принятые в Схему теплоснабжения г. Новокузнецка.....	218
Таблица 46 – Объемы строительства и реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО.....	220
Таблица 47 – Соотношение нагрузок ГВС потребителей по открытой/закрытой схеме.....	221
Таблица 48 - Прогноз изменения стоимость горячей воды для конечного потребителя при переходе на закрытые системы ГВС (в расчетах учтены тарифы, установленные на период с 01.07.2020 по 31.12.2020).....	223
Таблица 49 - Прогнозируемые эффекты реализации мероприятий по обеспечению соответствия горячей воды требованиям СанПиН.....	224
Таблица 50 - Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС и план-график реализации по варианту №1 – ОРГАНИЗАЦИЯ НЕЗАВИСИМОЙ СХЕМЫ ОТОПЛЕНИЯ И ВЕНТИЛЯЦИИ, ЗАКРЫТИЕ ГВС.....	228
Таблица 51 - Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС и план-график реализации по варианту №2 –ЗАКРЫТИЕ ГВС.....	230
Таблица 52 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс Кузнецкой ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО 01 АО «Кузнецкая ТЭЦ».....	233
Таблица 53 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс Западно-Сибирской ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт».....	233

Таблица 54 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс Центральной ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО 03 ООО «ЭнергоТранзит».....	233
Таблица 55 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», т.у.т.....	234
Таблица 56 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО 04 ООО «СибЭнерго», т.у.т.....	235
Таблица 57 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО 05 АО «Евразруда», т.у.т.....	235
Таблица 58 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО 06 АО «РЖД», т.у.т.....	236
Таблица 59 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО 07 ООО «ТК «Садовая», т.у.т.....	237
Таблица 60 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности 08 ООО «Новокузнецкий мелькомбинат», т.у.т.....	237
Таблица 61 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности Неопределенных ЕТО, т.у.т.....	238
Таблица 62 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Кузнецкой ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО АО «Кузнецкая ТЭЦ», тыс. тонн натурального топлива.....	238
Таблица 63 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Западно-Сибирской ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», тыс. тонн натурального топлива.....	238
Таблица 64 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Центральной ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тыс. тонн натурального топлива.....	239
Таблица 65 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных в зоне деятельности ЕТО ООО «СибЭнерго».....	240
Таблица 66 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных МП «ГУЖКХ» в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «КузнецкТеплоСбыт».....	240
Таблица 67 – Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии.....	242
Таблица 68 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания.....	246
Таблица 69 – Объем инвестиций по ТСО г. Новокузнецку на период до 2032 г. (в ценах 2021 г., без НДС).....	259
Таблица 70 – Распределение инвестиций между ЕТО г. Новокузнецка.....	261
Таблица 71 – Объем инвестиций на источниках по ТСО г. Новокузнецка на период до 2032 г. (в ценах 2021 г., без НДС).....	262
Таблица 72 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов г. Новокузнецка на 2020-2032 гг. (в ценах 2021 г., без НДС).....	264
Таблица 73 – Инвестиции для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения в г. Новокузнецке на 2021-2032 гг. (в ценах 2021 г., без НДС).....	265
Таблица 74 – Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	266
Таблица 75 – Объем инвестиций по ТСО г. Новокузнецка за период 2016-2020 гг.	268
Таблица 76 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, по данным базовой версии проекта (таблица 4 Главы 15 базовой версии).....	272

<i>Таблица 77 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ).....</i>	<i>273</i>
<i>Таблица 78 – Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....</i>	<i>274</i>
<i>Таблица 79 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ).....</i>	<i>281</i>
<i>Таблица 80 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО.....</i>	<i>284</i>
<i>Таблица 81 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....</i>	<i>285</i>
<i>Таблица 82 – Перечень источников выводимых из эксплуатации.....</i>	<i>288</i>
<i>Таблица 83 – Синхронизация мероприятий Схемы теплоснабжения и Схемы газоснабжения в части газификации котельных.....</i>	<i>296</i>
<i>Таблица 84 – Соответствие мероприятий актуализированной Схемы теплоснабжения действующим программам развития электроэнергетики ЕЭС, Кемеровской области и базовой версии Схемы теплоснабжения.....</i>	<i>302</i>
<i>Таблица 85 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №01, 02 и 03.....</i>	<i>309</i>
<i>Таблица 86 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт».....</i>	<i>311</i>
<i>Таблица 87 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго».....</i>	<i>312</i>
<i>Таблица 88 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда».....</i>	<i>313</i>
<i>Таблица 89 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД».....</i>	<i>314</i>
<i>Таблица 90 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая».....</i>	<i>315</i>
<i>Таблица 91 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №08 ООО «Новокузнецкий мелькомбинат».....</i>	<i>316</i>
<i>Таблица 92 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №09 ООО «Разрез Бунгурский-Северный».....</i>	<i>317</i>
<i>Таблица 93 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности неопределенные ЕТО.....</i>	<i>318</i>
<i>Таблица 94 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности МО.....</i>	<i>319</i>
<i>Таблица 95 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения г. Новокузнецка.....</i>	<i>320</i>

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 32 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЧ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на ЦТЭЦ</i>	192
<i>Рисунок 33 – Переключение котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ</i>	193
<i>Рисунок 34 – Переключение котельных НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на ЦТЭЦ</i>	194
<i>Рисунок 35 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – ул. Садопарковая, 65)</i>	195
<i>Рисунок 36 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – Мелькомбинат)</i>	196
<i>Рисунок 37 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной</i>	201
<i>Рисунок 38 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №1 п. Абагур-Лесной</i>	202
<i>Рисунок 39 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной</i>	204
<i>Рисунок 40 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №2 п. Абагур-Лесной</i>	205
<i>Рисунок 41 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №72 на Байдаевскую центральную котельную</i>	207
<i>Рисунок 42 – пьезометрический график перспективного гидравлического режима Байдаевской центральной котельной (БЦК – ул. Фесковская, 99)</i>	208
<i>Рисунок 43 – Сравнительная оценка затрат по 2 сценариям</i>	226
<i>Рисунок 44 – Синхронизация газификации котельной №19</i>	291
<i>Рисунок 45 – Синхронизация газификации котельной №72 (альтернатива базового варианта)</i>	292
<i>Рисунок 46 – Синхронизация газификации котельной УПК</i>	293
<i>Рисунок 47 – Синхронизация газификации котельных КЦК, №32, Садопарковая, Школа №43, Новая АБМК</i>	295
<i>Рисунок 48 – Прогноз тарифа АО «Кузнецкая ТЭЦ» с учетом и без учета реализации мероприятий</i>	321
<i>Рисунок 49 – Прогноз тарифа ООО «КТС» с учетом и без учета реализации мероприятий</i>	322
<i>Рисунок 50 – Прогноз тарифа ООО «ЭТ» с учетом и без учета реализации мероприятий</i>	322
<i>Рисунок 51 – Прогноз тарифа ООО «СибЭнерго» с учетом и без учета реализации мероприятий</i>	323

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (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.

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

6.2.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

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

Генеральный план города Новокузнецка не предусматривает расширение границ муниципалитета. В основном новое строительство осуществляется при реконструкции и уплотнении существующих жилых кварталов. Вновь осваиваемые территории, в которых отсутствуют возможности обеспечения теплоснабжения потребителей от существующих источников, ограничены мкр. Прибрежный, мкр. 24, мкр. 25, мкр. 17, мкр. 5, мкр. 18, мкр. 6 и мкр. 7. Крупнейшим из перечисленных микрорайонов города являются жилой микрорайон №7 Новоильинского района, нагрузка которого на расчетный период прогнозируется на уровне 22 Гкал/ч. Ожидаемая нагрузка в прочих микрорайонах не превышает 10 Гкал/ч на расчетный период.

В соответствии с Постановлением РЭК КО от 05.11.2020 №309 на 2021 г. для АО «Кузбассэнерго» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения в размере 6 238,88 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС. В соответствии с Постановлением РЭК КО от 10.12.2020 №539 на 2021 г. для ООО «Сибэнерго» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения в размере 5 809,99

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 ниже.

Суммарные капитальные затраты без НДС в ценах 2021 г. на строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей на весь срок актуализации схемы теплоснабжения г. Новокузнецка (2021-2032 гг.) составят 745 766,4 тыс. руб.

Таблица 37 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование строительства/реконструкции и СМР			
01.02.01.1	КТЭЦ	НТК-1-1	НТК-1-2	42:30:0212057	Офисное здание, заявитель - МП "ССК"	50	273,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2025	3 423,1	2 776,3	3 331,6
01.02.01.2	КТЭЦ	НТК-2-1	НТК-2-2	42:30:0102031	Здание школы, заявитель - МП "ССК"	100	693,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	2024	12 295,5	10 530,8	12 637,0
01.02.01.9	КТЭЦ	НТК-9-1	НТК-9-2	42:30:0302050	Спортивный комплекс "Фитнес клуб WorldClass", заявитель - Ратников Е.А.	70	618,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	2023	8 324,9	7 522,2	9 026,7
01.02.01.13	КТЭЦ	НТК-23-1	НТК-23-2	42:30:0302050	Объект незавершенного строительства, заявитель - ООО "Компания Холидей"	80	598,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	2023	9 666,4	8 734,4	10 481,3
01.02.01.15	КТЭЦ	НТК-25-1	НТК-25-2	42:30:0302053	Здание физкультурно-образовательного комплекса и школы по настольному теннису и стрельбе из лука, заявитель - МП "ССК"	32	222,4	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	2027	2 098,4	1 566,0	1 879,2
01.02.01.20	КТЭЦ	НТК-37-1	НТК-37-2	42:30:0210071	Производственные здания нефтебазы, заявитель - АО "ГСПИ"	70	356,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	2023	4 798,7	4 336,0	5 203,2
01.02.01.26	КТЭЦ	НТК-44-1	НТК-44-2	42:30:0301046	МКД "Д5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	70	456,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	5 558,8	5 558,8	6 670,6
01.02.01.27	КТЭЦ	НТК-45-1	НТК-45-2	42:30:0301046	МКД "Д6" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	50	286,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	2 905,6	2 905,6	3 486,8
01.02.01.28	КТЭЦ	НТК-46-1	НТК-46-2	42:30:0301046	МКД "Р" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	70	421,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	5 124,6	5 124,6	6 149,5
01.02.01.29	КТЭЦ	НТК-48-1	НТК-48-2	42:30:0301043	МКД по пр. Кузнецкстроевский, 15а, заявитель - ООО "НДСК" им. Косилова А.В.	50	351,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	3 566,1	3 566,1	4 279,4
01.02.01.30	КТЭЦ	НТК-49-1	НТК-49-2	42:30:0102032	Производственный гараж, заявитель - Комитет ГиЗР администрации	50	494,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	5 016,1	5 016,1	6 019,3
01.02.01.32	КТЭЦ	НТК-51-1	НТК-51-2	42:30:0302059	МКД, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (взамен исх.3-9.2/1-48326/18-0-0)	32	209,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	1 472,4	1 472,4	1 766,9
01.02.01.33	КТЭЦ	НТК-52-1	НТК-52-2	42:30:0302059	МКД, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (взамен исх.3-9.2/1-48326/18-0-0)	32	209,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	1 472,4	1 472,4	1 766,9

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.34	КТЭЦ	НТК-53-1	НТК-53-2	42:30:0501010	Кафе "Легенда", заявитель - Исмаилов Н.А.о.	32	33,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2022	2022	246,8	234,8	281,8
01.02.01.37	КТЭЦ	НТК-57-1	НТК-57-2	42:30:0103023	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка	40	234,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	2024	2 312,0	1 980,2	2 376,3
01.02.01.38	КТЭЦ	НТК-58-1	НТК-58-2	42:30:0103023	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка	40	209,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	2024	2 068,8	1 771,8	2 126,2
01.02.01.41	КТЭЦ	НТК-61-1	НТК-61-2	42:30:0102032	Здание склада, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка	70	412,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	2026	6 450,5	5 016,1	6 019,3
01.02.01.42	КТЭЦ	НТК-62-1	НТК-62-2	42:30:0212061	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	32	175,4	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	1 235,3	1 235,3	1 482,4
01.02.01.43	КТЭЦ	НТК-63-1	НТК-63-2	42:30:0501045	Ледовая арена, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка	200	2314,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	2026	56 979,6	44 308,5	53 170,2
02.02.01.46	Новоильинская газовая котельная	НТК-69-1	НТК-69-2	42:30:0602056	Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка	40	123,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2021	2021	830,8	830,8	997,0
02.02.01.50	ЗСТЭЦ	НТК-73-1	НТК-73-2	42:30:0409049	Административно-производственное здание, заявитель - Эскеров Р.О.	32	118,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2023	2023	919,7	831,0	997,2
02.02.01.52	ЗСТЭЦ	НТК-80-1	НТК-80-2	42:30:0603060	Здание физкультурно-оздоровительного комплекса с игровым залом, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецк	40	258,4	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2024	2024	2 549,5	2 183,6	2 620,3
02.02.01.53	ЗСТЭЦ	НТК-81-1	НТК-81-2	42:30:0604057	Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецк	40	234,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2021	2021	1 980,2	1 980,2	2 376,3
02.02.01.57	ЗСТЭЦ	НТК-89-1	НТК-89-2	42:30:0605055	МКД, заявитель - Комитет ГиЗР	40	353,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2021	2021	2 368,2	2 368,2	2 841,8
02.02.01.58	ЗСТЭЦ	НТК-90-1	НТК-90-2	42:30:0604057	МКД со встроенно-пристроенным детским садом на 110 мест, заявитель - Комитет ГиЗР	70	518,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2021	2021	5 010,5	5 010,5	6 012,6
02.02.01.61	ЗСТЭЦ	НТК-96-1	НТК-96-2	42:30:0604057	Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР	40	275,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2023	2023	2 040,9	1 844,1	2 212,9
02.02.01.67	ЗСТЭЦ	НТК-112-1	НТК-112-2	42:30:0605054	Физкультурно-оздоровительный комплекс с универсальным игровым	32	193,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2021	2021	1 363,8	1 363,8	1 636,6

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в I-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
					залом 36х18, заявитель - Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка											
02.02.01.68	ЗСТЭЦ	НТК-145-1	НТК-145-2	42:30:0603058	Общеобразовательная школа на 1296 мест	100	1111,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2024	2024	15 399,0	13 188,9	15 826,7
02.02.01.69	ЗСТЭЦ	НТК-146-1	НТК-146-2	42:30:0604057	Общеобразовательная школа на 1200 мест	80	897,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2025	2025	12 827,2	10 403,7	12 484,4
02.02.01.70	ЗСТЭЦ	НТК-147-1	НТК-147-2	42:30:0604057	Детский сад-ясли на 280 мест	70	524,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2024	2024	5 915,8	5 066,8	6 080,2
02.02.01.71	ЗСТЭЦ	НТК-148-1	НТК-148-2	42:30:0604057	Детский сад-ясли на 280 мест	70	408,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2022	2022	4 143,0	3 941,9	4 730,3
02.02.01.72	ЗСТЭЦ	НТК-149-1	НТК-149-2	42:30:0603058	Детский сад-ясли на 180 мест	80	604,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2022	2022	7 365,3	7 007,9	8 409,5
02.02.01.73	ЗСТЭЦ	НТК-150-1	НТК-150-2	42:30:0603058	Детский сад-ясли на 180 мест	70	419,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2025	2025	4 997,7	4 053,4	4 864,1
02.02.01.74	ЗСТЭЦ	НТК-151-1	НТК-151-2	42:30:0603058	Детский сад-ясли на 180 мест	50	400,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2028	2028	4 494,5	3 222,1	3 866,5
02.02.01.75	ЗСТЭЦ	НТК-157-1	НТК-157-2	42:30:0604057	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР	32	37,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2023	2023	229,9	207,7	249,3
02.02.01.76	ЗСТЭЦ	НТК-158-1	НТК-158-2	42:30:0602051	Объект физической культуры и спорта	32	35,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2024	2024	228,6	195,8	234,9
01.02.01.77	КТЭЦ	НТК-164-1	НТК-164-2	42:30:0102022	Здание торгового назначения	32	68,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	2026	622,4	484,0	580,8
03.02.01.78	ЦТЭЦ	НТК-167-1	НТК-167-2	42:30:0302056	Объект торгового назначения	50	150,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2023	2023	1 337,9	1 208,9	1 450,7
03.02.01.79	ЦТЭЦ	НТК-168-1	НТК-168-2	42:30:0303096	Объект коммерческого назначения (взамен ветхого и аварийного жилья)	32	87,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2025	2025	603,4	489,4	587,3
03.02.01.81	ЦТЭЦ	НТК-170-1	НТК-170-2	42:30:0203012	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	112,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2023	2023	832,5	752,2	902,6
03.02.01.82	ЦТЭЦ	НТК-171-1	НТК-171-2	42:30:0203012	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	129,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2023	2023	957,7	865,3	1 038,4
03.02.01.83	ЦТЭЦ	НТК-172-1	НТК-172-2	42:30:0203012	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	133,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2023	2023	989,1	893,8	1 072,5
03.02.01.84	ЦТЭЦ	НТК-173-1	НТК-173-2	42:30:0203012	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	122,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2023	2023	1 093,4	987,9	1 185,5
03.02.01.85	ЦТЭЦ	НТК-174-1	НТК-174-2	42:30:0203011	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	127,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2024	2024	1 195,7	1 024,1	1 228,9
03.02.01.86	ЦТЭЦ	НТК-175-1	НТК-175-2	42:30:0203011	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	135,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2024	2024	1 270,4	1 088,0	1 305,6
03.02.01.87	ЦТЭЦ	НТК-176-1	НТК-176-2	42:30:0203011	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	70	244,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2026	2026	3 041,3	2 365,0	2 838,0
03.02.01.88	ЦТЭЦ	НТК-177-1	НТК-177-2	42:30:0203011	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	137,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2026	2026	1 419,4	1 103,7	1 324,5

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.01.89	ЦТЭЦ	НТК-178-1	НТК-178-2	42:30:0203011	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	149,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2026	2026	1 541,6	1 198,8	1 438,6
03.02.01.90	ЦТЭЦ	НТК-179-1	НТК-179-2	42:30:0203011	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	152,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2026	2026	1 579,7	1 228,4	1 474,1
04.02.01.91	Куйбышевская центральная котельная	НТК-180-1	НТК-180-2	42:30:0202006	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	32	161,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	2023	996,3	900,3	1 080,3
04.02.01.92	Куйбышевская центральная котельная	НТК-181-1	НТК-181-2	42:30:0202006	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	32	161,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	2023	996,3	900,3	1 080,3
03.02.01.94	ЦТЭЦ	НТК-183-1	НТК-183-2	42:30:0207052	Административно-офисное здание, заявитель - Комитет ГиЗР	70	172,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	1 661,7	1 661,7	1 994,0
01.02.01.95	КТЭЦ	НТК-187-1	НТК-187-2	42:30:0501009	Многоквартирный жилой дом	50	458,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	2023	5 150,6	4 654,0	5 584,8
04.02.01.96	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-188-1	НТК-188-2	42:30:0501004	Многоквартирный жилой дом	80	284,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	2024	3 853,1	3 300,1	3 960,1
04.02.01.97	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-189-1	НТК-189-2	42:30:0501004	Многоквартирный жилой дом	50	125,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 298,6	1 009,9	1 211,8
04.02.01.98	Зырянская районная котельная	НТК-190-1	НТК-190-2	42:30:0505020	2 многоквартирных жилых дома	100	328,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	2024	4 552,8	3 899,3	4 679,2
04.02.01.99	Зырянская районная котельная	НТК-192-1	НТК-192-2	42:30:0505006	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	144,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 496,7	1 163,8	1 396,6
04.02.01.100	Зырянская районная котельная	НТК-193-1	НТК-193-2	42:30:0505008	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	70	149,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 858,1	1 444,9	1 733,9
04.02.01.101	Зырянская районная котельная	НТК-194-1	НТК-194-2	42:30:0505006	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	134,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 157,7	900,3	1 080,3
04.02.01.102	Абашевская районная котельная	НТК-195-1	НТК-195-2	42:30:0507026	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	147,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2025	2025	1 459,4	1 183,7	1 420,4
04.02.01.103	Абашевская районная котельная	НТК-196-1	НТК-196-2	42:30:0507026	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	156,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 620,1	1 259,8	1 511,8
04.02.01.104	Абашевская районная котельная	НТК-197-1	НТК-197-2	42:30:0507027	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	151,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2025	2025	1 507,6	1 222,8	1 467,3
04.02.01.105	Абашевская районная котельная	НТК-198-1	НТК-198-2	42:30:0507027	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	151,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 566,8	1 218,3	1 462,0
04.02.01.106	Абашевская	НТК-199-1	НТК-199-2	42:30:0507027	Многоквартирный жилой	40	134,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 157,7	900,3	1 080,3

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	районная котельная				дом (взамен ветхого и аварийного жилья)											
04.02.01.107	Абашевская районная котельная	НТК-200-1	НТК-200-2	42:30:0507025	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	143,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2025	2025	1 427,7	1 157,9	1 389,5
04.02.01.108	Абашевская районная котельная	НТК-201-1	НТК-201-2	42:30:0507026	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	70	163,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	2 032,1	1 580,2	1 896,3
04.02.01.109	Абашевская районная котельная	НТК-202-1	НТК-202-2	42:30:0507026	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	134,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2025	2025	1 110,0	900,3	1 080,3
04.02.01.110	Абашевская районная котельная	НТК-203-1	НТК-203-2	42:30:0507024	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	122,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 265,9	984,4	1 181,3
04.02.01.111	Абашевская районная котельная	НТК-204-1	НТК-204-2	42:30:0507024	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	121,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 260,6	980,2	1 176,3
04.02.01.112	Абашевская районная котельная	НТК-205-1	НТК-205-2	42:30:0507024	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	121,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2025	2025	1 208,6	980,2	1 176,3
04.02.01.113	Абашевская районная котельная	НТК-206-1	НТК-206-2	42:30:0507024	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	121,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 260,6	980,2	1 176,3
04.02.01.114	Абашевская районная котельная	НТК-207-1	НТК-207-2	42:30:0507024	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	121,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2025	2025	1 208,6	980,2	1 176,3
04.02.01.115	Абашевская районная котельная	НТК-208-1	НТК-208-2	42:30:0507025	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	121,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 260,6	980,2	1 176,3
04.02.01.116	Абашевская районная котельная	НТК-209-1	НТК-209-2	42:30:0507024	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	70	247,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	3 076,0	2 392,0	2 870,4
04.02.01.117	Абашевская районная котельная	НТК-210-1	НТК-210-2	42:30:0507025	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	70	209,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	2 597,3	2 019,7	2 423,6
04.02.01.118	Абашевская районная котельная	НТК-211-1	НТК-211-2	42:30:0507023	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	134,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2025	2025	1 110,0	900,3	1 080,3
04.02.01.119	Абашевская районная котельная	НТК-212-1	НТК-212-2	42:30:0507024	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	134,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 157,7	900,3	1 080,3
04.02.01.120	Абашевская районная котельная	НТК-213-1	НТК-213-2	42:30:0507024	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	134,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 157,7	900,3	1 080,3
04.02.01.121	Абашевская районная котельная	НТК-214-1	НТК-214-2	42:30:0507024	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	134,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2025	2025	1 110,0	900,3	1 080,3
04.02.01.122	Абашевская	НТК-215-1	НТК-215-2	42:30:0507022	Многоквартирный жилой	40	134,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 157,7	900,3	1 080,3

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	районная котельная				дом (взамен ветхого и аварийного жилья)											
04.02.01.123	Зырянская районная котельная	НТК-216-1	НТК-216-2	42:30:0505008	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	134,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 157,7	900,3	1 080,3
04.02.01.124	Зырянская районная котельная	НТК-217-1	НТК-217-2	42:30:0505008	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	134,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 157,7	900,3	1 080,3
04.02.01.125	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-218-1	НТК-218-2	42:30:0505014	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	150,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 553,0	1 207,7	1 449,2
04.02.01.126	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-219-1	НТК-219-2	42:30:0501004	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	134,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 157,7	900,3	1 080,3
04.02.01.127	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-220-1	НТК-220-2	42:30:0505013	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	40	134,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 157,7	900,3	1 080,3
04.02.01.128	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-221-1	НТК-221-2	42:30:0505013	Многоквартирный жилой дом (взамен ветхого и аварийного жилья)	50	121,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 260,6	980,2	1 176,3
04.02.01.129	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-222-1	НТК-222-2	42:30:0505017	Производственные и административные здания, строения, сооружения промышленности	100	256,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	3 920,6	3 048,7	3 658,5
04.02.01.130	Зырянская районная котельная	НТК-223-1	НТК-223-2	42:30:0506031	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР	70	218,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	2024	2 458,4	2 105,5	2 526,6
01.02.01.131	КТЭЦ	НТК-240-1	НТК-240-2	42:30:0301068	Магазин	32	76,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	2026	692,7	538,7	646,4
01.02.01.132	КТЭЦ	НТК-241-1	НТК-241-2	42:30:0301068	Магазин. Салон красоты	32	164,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	2027	1 550,4	1 157,1	1 388,5
01.02.01.133	КТЭЦ	НТК-242-1	НТК-242-2	42:30:0301068	Кафе. Клуб	32	174,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2028	2028	1 712,0	1 227,3	1 472,7
01.02.01.134	КТЭЦ	НТК-243-1	НТК-243-2	42:30:0301068	Магазин	32	70,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2028	2028	688,0	493,2	591,8
03.02.01.135	ЦТЭЦ	НТК-248-1	НТК-248-2	42:30:0303096	Административное здание со служебными гаражами по ул. Кольцевая	40	75,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	508,0	508,0	609,6
03.02.01.136	ЦТЭЦ	НТК-249-1	НТК-249-2	42:30:0301013	Административное здание	40	66,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2025	2025	551,6	447,4	536,9
03.02.01.137	ЦТЭЦ	НТК-250-1	НТК-250-2	42:30:0303096	Двухэтажное здание офиса по ул. Доз	70	263,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2023	2023	2 816,5	2 545,0	3 054,0
03.02.01.138	ЦТЭЦ	НТК-251-1	НТК-251-2	42:30:0303096	Здания торгово-делового комплекса по ул. Доз	70	273,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2025	2025	3 258,5	2 642,9	3 171,4
03.02.01.139	ЦТЭЦ	НТК-252-1	НТК-252-2	42:30:0301013	Здание закрытых автостоянок с офисными помещениями по ул. Орджоникидзе	40	102,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2025	2025	850,0	689,4	827,3
03.02.01.140	ЦТЭЦ	НТК-253-1	НТК-253-2	42:30:0303098	Здание торгового центра «Доминго» ул. Хлебозаводская	200	869,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2025	2025	16 018,2	12 991,7	15 590,1
03.02.01.141	ЦТЭЦ	НТК-254-1	НТК-254-2	42:30:0303096	Здание СТО с магазином автозапчастей по ул.	32	21,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2022	2022	123,2	117,2	140,6

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
					Кольцевая											
03.02.01.142	ЦТЭЦ	НТК-255-1	НТК-255-2	42:30:0301011	Административное здание по ул. Орджоникидзе	32	40,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2024	2024	265,9	227,8	273,3
03.02.01.144	ЦТЭЦ	НТК-257-1	НТК-257-2	42:30:0301009	Офисное здание с салоном продаж по ул. Орджоникидзе	40	84,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	568,3	568,3	682,0
03.02.01.145	ЦТЭЦ	НТК-258-1	НТК-258-2	42:30:0303004	Здание торгового центра	80	263,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2027	2027	4 098,8	3 058,9	3 670,6
04.02.01.146	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-260-1	НТК-260-2	42:30:0501011	Многоквартирный жилой дом № 1 по ул. Разведчиков	50	158,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	2023	1 414,9	1 278,5	1 534,2
04.02.01.147	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-261-1	НТК-261-2	42:30:0501011	Многоквартирный жилой дом № 2 по ул. Разведчиков	50	171,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 778,3	1 382,8	1 659,4
04.02.01.148	Котельная пос. Притомский	НТК-262-1	НТК-262-2	42:30:0502058	Здания храма, административного корпуса и подсобных помещений по ул. Олеко Дундича	32	66,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2027	2027	497,1	371,0	445,2
04.02.01.149	Абашевская районная котельная	НТК-264-1	НТК-264-2	42:30:0508001	Здание рынка	32	36,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	2024	240,6	206,0	247,3
04.02.01.150	Абашевская районная котельная	НТК-265-1	НТК-265-2	42:30:0507023	Здание магазина по ул. Севастопольская	32	13,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	2023	86,2	77,9	93,5
04.02.01.151	Абашевская районная котельная	НТК-266-1	НТК-266-2	42:30:0507024	Здание магазина промышленных товаров по ул. Толбухина	32	49,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2025	2025	343,2	278,3	334,0
03.02.01.152	ЦТЭЦ	НТК-269-1	НТК-269-2	42:30:0207049	Группа жилых домов с детским садом и пунктом охраны в квартале 77	70	249,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2023	2023	2 669,3	2 412,0	2 894,3
04.02.01.153	Котельная пос. Листвяги	НТК-270-1	НТК-270-2	42:30:0228015	Комплексная застройка (6 домов)	32	62,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	448,4	348,7	418,4
04.02.01.154	Котельная пос. Листвяги	НТК-271-1	НТК-271-2	42:30:0228009	Группы многоквартирных жилых домов (взамен сносимого ветхого жилья)	70	228,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2029	2029	3 195,4	2 202,7	2 643,2
04.02.01.155	Куйбышевская центральная котельная	НТК-272-1	НТК-272-2	42:30:0202008	Многоквартирная застройка, заявитель - Комитет ГиЗР	300	4109,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2025	2025	89 561,9	72 640,0	87 168,0
04.02.01.156	Куйбышевская центральная котельная	НТК-273-1	НТК-273-2	42:30:0202010	Группа многоквартирных домов, заявитель - Комитет ГиЗР	70	396,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	4 922,2	3 827,6	4 593,1
04.02.01.157	Куйбышевская центральная котельная	НТК-274-1	НТК-274-2	42:30:0202012	Комплексная застройка в квартале 8а (5 домов)	50	216,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	2 242,1	1 743,5	2 092,2
04.02.01.158	Котельная №32 (БПОУ)	НТК-275-1	НТК-275-2	42:30:0205009	Группа многоквартирных жилых домов (8 шт.) (взамен снесенного ветхого жилья)	70	153,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 908,7	1 484,3	1 781,1
04.02.01.159	Котельная пос. Листвяги	НТК-276-1	НТК-276-2	42:30:0228004	Многоквартирный жилой дом	32	97,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	703,8	547,3	656,8
03.02.01.160	ЦТЭЦ	НТК-277-1	НТК-277-2	42:30:0207049	Административное здание по	32	47,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2022	2022	279,5	266,0	319,1

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
					проезду Вокзальный											
03.02.01.161	ЦТЭЦ	НТК-278-1	НТК-278-2	42:30:0203029	Здание складской базы по ул. Переездная	32	42,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2024	2024	279,5	239,4	287,3
04.02.01.162	Куйбышевская центральная котельная	НТК-279-1	НТК-279-2	42:30:0202012	Здание магазина-склада строительных и отделочных материалов	32	18,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	129,7	100,9	121,0
03.02.01.163	ЦТЭЦ	НТК-280-1	НТК-280-2	42:30:0207051	Административное здание по ул. Вокзальная	32	74,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2022	2022	436,0	414,9	497,9
04.02.01.164	Куйбышевская центральная котельная	НТК-281-1	НТК-281-2	42:30:0202005	Двухэтажное здание гаража южнее нежилого здания	32	35,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2027	2027	267,7	199,7	239,7
04.02.01.165	Куйбышевская центральная котельная	НТК-282-1	НТК-282-2	42:30:0202012	Здание магазина смешанных товаров по ул. Димитрова	32	27,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	200,3	155,8	186,9
04.02.01.166	Куйбышевская центральная котельная	НТК-283-1	НТК-283-2	42:30:0202008	Здание торгового центра по ул. Димитрова	40	182,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 573,4	1 223,5	1 468,3
04.02.01.167	Куйбышевская центральная котельная	НТК-288-1	НТК-288-2	42:30:0202006	Склад	32	6,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2022	2022	39,2	37,3	44,8
04.02.01.168	Куйбышевская центральная котельная	НТК-290-1	НТК-290-2	42:30:0201019	Нежилое помещение, заявитель - Кречетов В.Н.	32	32,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2021	2021	181,3	181,3	217,5
04.02.01.170	Котельная пос. Притомский	НТК-292-1	НТК-292-2	42:30:0502059	Храм, административный корпус	32	65,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2027	2027	492,4	367,5	441,0
03.02.01.171	ЦТЭЦ	НТК-293-1	НТК-293-2	42:30:0207049	Склад	32	34,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2023	2023	210,5	190,2	228,2
03.02.01.172	ЦТЭЦ	НТК-294-1	НТК-294-2	42:30:0303096	Столярный цех	50	130,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2025	2025	1 296,1	1 051,2	1 261,5
03.02.01.173	ЦТЭЦ	НТК-295-1	НТК-295-2	42:30:0207049	Нежилое здание	32	35,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2023	2023	216,4	195,6	234,7
03.02.01.174	ЦТЭЦ	НТК-296-1	НТК-296-2	42:30:0207052	Офис-склад-магазин	32	5,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2024	2024	36,6	31,4	37,7
03.02.01.175	ЦТЭЦ	НТК-297-1	НТК-297-2	42:30:0207049	Нежилое здание, заявитель - ООО УК "СтройХолод"	32	17,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2022	2022	103,8	98,8	118,5
04.02.01.176	Куйбышевская центральная котельная	НТК-298-1	НТК-298-2	42:30:0202003	Магазин, заявитель - Комитет ГИЗР	40	137,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	2023	1 020,4	922,0	1 106,5
04.02.01.185	Котельная пос. Притомский	НТК-310-1	НТК-310-2	42:30:0502058	Встроенное нежилое помещение, заявитель - Голикова И.П.	32	21,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2021	2021	117,9	117,9	141,5
04.02.01.186	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-311-1	НТК-311-2	42:30:0501011	Нежилое помещение в МКД, заявитель - ИП Горячуха Ю.А.	32	3,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	2023	19,1	17,2	20,7
04.02.01.187	Котельная пос. Листвяги	НТК-312-1	НТК-312-2	42:30:0228004	Нежилое здание (бассейн), заявитель - Каменев А.А.	50	82,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2021	2021	665,1	665,1	798,2
04.02.01.190	Куйбышевская центральная котельная	НТК-315-1	НТК-315-2	42:30:0201019	Нежилое помещение, заявитель - ООО "АвтоКомпанентМайнинг"	40	101,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2021	2021	680,3	680,3	816,4
04.02.01.191	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-316-1	НТК-316-2	42:30:0501004	МКД, заявитель - НДСК им. А.В.Косилова	50	180,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	2023	1 607,5	1 452,5	1 743,0

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
04.02.01.195	Абашевская районная котельная	НТК-321-1	НТК-321-2	42:30:0507025	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК"	70	159,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2021	2021	1 538,5	1 538,5	1 846,2
03.02.01.196	ЦТЭЦ	НТК-322-1	НТК-322-2	42:30:0203030	Нежилое здание, заявитель - ООО "Агро"	50	102,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	828,5	828,5	994,2
03.02.01.198	ЦТЭЦ	НТК-324-1	НТК-324-2	42:30:0301026	Нежилое здание (смена ТП, без изм нагр), заявитель - ООО "Сибинжиниринг"	80	213,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	2 472,7	2 472,7	2 967,3
03.02.01.200	ЦТЭЦ	НТК-326-1	НТК-326-2	42:30:0301044	Нежилое здание, заявитель - ООО "Мария-Ра"	32	27,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	151,1	151,1	181,3
03.02.01.204	ЦТЭЦ	НТК-330-1	НТК-330-2	42:30:0203007	Нежилое помещение (смена ТП с устройством ИТП), заявитель - ООО "Тополь"	32	53,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	298,6	298,6	358,4
03.02.01.206	ЦТЭЦ	НТК-332-1	НТК-332-2	42:30:0207049	Нежилое здание, заявитель - Рудас А.В.	32	71,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	400,9	400,9	481,1
03.02.01.207	ЦТЭЦ	НТК-333-1	НТК-333-2	42:30:0301027	МКД, заявитель - Комитет ГИЗР	50	142,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2024	2024	1 343,1	1 150,4	1 380,5
03.02.01.208	ЦТЭЦ	НТК-334-1	НТК-334-2	42:30:0301033	МКД, продление ранее выданных ССК, заявитель - НО "Фонд РЖС" в г. Новокузнецке	80	282,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2024	2024	3 824,8	3 275,8	3 931,0
03.02.01.209	ЦТЭЦ	НТК-335-1	НТК-335-2	42:30:0207049	Нежилое здание	80	195,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	2 265,9	2 265,9	2 719,1
03.02.01.210	ЦТЭЦ	НТК-336-1	НТК-336-2	42:30:0207049	Нежилое здание	50	108,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	871,5	871,5	1 045,8
03.02.01.211	ЦТЭЦ	НТК-337-1	НТК-337-2	42:30:0207049	Нежилое здание	50	108,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	871,5	871,5	1 045,8
04.02.01.212	Куйбышевская центральная котельная	НТК-338-1	НТК-338-2	42:30:0202006	Храмовый комплекс, заявитель - МРО православный Приход храма святой великомученицы Екатерины	70	252,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	2024	2 851,8	2 442,5	2 931,0
04.02.01.213	Куйбышевская центральная котельная	НТК-339-1	НТК-339-2	42:30:0202009	Нежилое здание (изменение схемы подключения ГВ), заявитель - Овсепян А.Ж.	32	18,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2021	2021	105,2	105,2	126,2
03.02.01.215	ЦТЭЦ	НТК-341-1	НТК-341-2	42:30:0301013	Нежилое здание (смена ТП), заявитель - ООО "СервисОптТорг"	50	113,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	912,2	912,2	1 094,6
03.02.01.217	ЦТЭЦ	НТК-343-1	НТК-343-2	42:30:0301011	Нежилое здание (смена ТП), заявитель - Молчанов С.П.	32	61,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	342,8	342,8	411,3
03.02.01.218	ЦТЭЦ	НТК-344-1	НТК-344-2	42:30:0301033	Нежилое здание, заявитель - Лазаренко Р.А.	40	79,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	530,8	530,8	637,0
03.02.01.219	ЦТЭЦ	НТК-345-1	НТК-345-2	42:30:0203030	Нежилое здание, заявитель - ООО "АГРОСОЮЗ"	32	72,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	406,7	406,7	488,0
03.02.01.221	ЦТЭЦ	НТК-347-1	НТК-347-2	42:30:0203009	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК"	70	230,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	2 225,2	2 225,2	2 670,3
02.02.01.222	Новоильинская газовая котельная	НТК-348-1	НТК-348-2	42:30:0602056	Группа многоквартирных жилых домов, заявитель - Комитет ГИЗР	200	917,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2022	2022	14 398,7	13 700,0	16 439,9
04.02.01.224	Котельная №6	НТК-350-1	НТК-350-2	42:30:0213001	Здание СТО, заявитель -	32	62,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2021	2021	348,6	348,6	418,3

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
					Четвергов А.Г.											
02.02.01.225	ЗСТЭЦ	НТК-351-1	НТК-351-2	42:30:0412013	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК"	32	262,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2025	2025	1 809,5	1 467,6	1 761,1
02.02.01.226	ЗСТЭЦ	НТК-352-1	НТК-352-2	42:30:0413002	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК"	32	230,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2021	2021	1 288,7	1 288,7	1 546,4
04.02.01.227	Абашевская районная котельная	НТК-353-1	НТК-353-2	42:30:0507024	Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР	70	258,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	2024	2 912,9	2 494,8	2 993,8
03.02.01.229	ЦТЭЦ	НТК-355-1	НТК-355-2	42:30:0203030	Нежилое здание (часть здания) изменение точки подключения, заявитель - ООО "Айсберг"	32	71,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	400,9	400,9	481,1
03.02.01.230	ЦТЭЦ	НТК-356-1	НТК-356-2	42:30:0301009	Производственные помещения (увеличение договорных нагрузок), заявитель - ООО "Сервисная угольная компания"	50	154,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	1 246,2	1 246,2	1 495,5
03.02.01.231	ЦТЭЦ	НТК-357-1	НТК-357-2	42:30:0301009	Производственные помещения (увеличение договорных нагрузок), заявитель - ООО "Сервисная угольная компания"	40	67,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	449,7	449,7	539,6
03.02.01.232	ЦТЭЦ	НТК-358-1	НТК-358-2	42:30:0301009	Производственные помещения (увеличение договорных нагрузок), заявитель - ООО "Сервисная угольная компания"	70	135,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	1 307,2	1 307,2	1 568,7
02.02.01.233	ЗСТЭЦ	НТК-359-1	НТК-359-2	42:30:0413005	Многоквартирные жилые дома, заявитель - ООО "Березовая роща 10.11"	32	234,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2023	2023	1 453,2	1 313,1	1 575,7
04.02.01.234	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-360-1	НТК-360-2	42:30:0506036	Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР	70	225,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2021	2021	2 181,1	2 181,1	2 617,3
03.02.01.235	ЦТЭЦ	НТК-364-1	НТК-364-2	42:30:0302003	Спортивный комплекс с переходом, заявитель - МБ НОУ "Лицей №84 им. В.А. Власова"	70	195,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	1 888,2	1 888,2	2 265,9
04.02.01.236	Куйбышевская центральная котельная	НТК-365-1	НТК-365-2	42:30:0202005	КНС-403 (подключение вентиляции), заявитель - ООО "Водоканал"	32	20,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2021	2021	116,5	116,5	139,8
04.02.01.237	Куйбышевская центральная котельная	НТК-366-1	НТК-366-2	42:30:0202002	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК"	70	347,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	4 315,5	3 355,9	4 027,0
02.02.01.241	ЗСТЭЦ	НТК-370-1	НТК-370-2	42:30:0605054	Многоквартирный жилой дом (кад. №42:30:0605054:85)	50	553,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2025	2025	5 492,3	4 454,6	5 345,5

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в I-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.01.242	Новоильинская газовая котельная	НТК-371-1	НТК-371-2	42:30:0602056	Национальный центр подготовки шахтеров и горноспасателей	100	313,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2023	2023	4 116,6	3 719,7	4 463,7
02.02.01.244	ЗСТЭЦ	НТК-373-1	НТК-373-2	42:30:0604057	Здание оздоровительного комплекса	40	363,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2022	2022	2 559,8	2 435,5	2 922,6
02.02.01.245	ЗСТЭЦ	НТК-374-1	НТК-374-2	42:30:0604057	Здания спортивно-оздоровительного комплекса им. Юрия Арбачакова	50	485,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2022	2022	4 102,3	3 903,2	4 683,9
02.02.01.246	Новоильинская газовая котельная	НТК-375-1	НТК-375-2	42:30:0602056	Здание плавательного бассейна	70	197,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2023	2023	2 112,4	1 908,7	2 290,5
02.02.01.247	ЗСТЭЦ	НТК-376-1	НТК-376-2	42:30:0602051	Здание магазина	32	11,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2022	2022	65,4	62,2	74,7
02.02.01.248	ЗСТЭЦ	НТК-377-1	НТК-377-2	42:30:0603060	Спортивно-оздоровительный комплекс с площадками для тенниса	32	113,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2023	2023	704,1	636,2	763,5
02.02.01.249	ЗСТЭЦ	НТК-378-1	НТК-378-2	42:30:0604057	Магазин	32	66,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2021	2021	373,5	373,5	448,2
02.02.01.250	ЗСТЭЦ	НТК-379-1	НТК-379-2	42:30:0604057	Магазин	32	23,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2022	2022	137,4	130,7	156,9
02.02.01.251	ЗСТЭЦ	НТК-382-1	НТК-382-2	42:30:0413005	Многokвартирный жилой дом	32	304,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2024	2024	1 988,2	1 702,8	2 043,4
02.02.01.252	ЗСТЭЦ	НТК-383-1	НТК-383-2	42:30:0412010	Многokвартирный жилой дом	40	367,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2025	2025	3 040,8	2 466,3	2 959,6
02.02.01.253	ЗСТЭЦ	НТК-384-1	НТК-384-2	42:30:0413005	Многokвартирный жилой дом	32	226,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2025	2025	1 557,3	1 263,1	1 515,7
02.02.01.254	ЗСТЭЦ	НТК-385-1	НТК-385-2	42:30:0413006	Многokвартирный жилой дом	32	241,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2025	2025	1 665,0	1 350,4	1 620,5
02.02.01.255	ЗСТЭЦ	НТК-386-1	НТК-386-2	42:30:0413005	Многokвартирный жилой дом	32	242,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2025	2025	1 671,6	1 355,8	1 626,9
02.02.01.256	ЗСТЭЦ	НТК-387-1	НТК-387-2	42:30:0412009	Многokвартирный жилой дом	32	254,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2025	2025	1 754,1	1 422,7	1 707,2
02.02.01.257	ЗСТЭЦ	НТК-388-1	НТК-388-2	42:30:0413005	Многokвартирный жилой дом	32	161,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2025	2025	1 110,0	900,3	1 080,3
02.02.01.259	ЗСТЭЦ	НТК-390-1	НТК-390-2	42:30:0412021	Здание спортивно-оздоровительного центра (центра детского развития)	32	262,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2023	2023	1 624,9	1 468,3	1 761,9
02.02.01.260	ЗСТЭЦ	НТК-391-1	НТК-391-2	42:30:0413007	Комплекс православного храма	50	461,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2024	2024	4 339,5	3 716,7	4 460,0
02.02.01.261	ЗСТЭЦ	НТК-392-1	НТК-392-2	42:30:0412021	Административное здание	32	35,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2021	2021	199,5	199,5	239,4
02.02.01.262	ЗСТЭЦ	НТК-393-1	НТК-393-2	42:30:0412021	Здание магазина непродовольственных товаров	32	23,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2023	2023	147,7	133,5	160,1
02.02.01.263	ЗСТЭЦ	НТК-396-1	НТК-396-2	42:30:0412022	Здание автомойки	32	41,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2022	2022	246,4	234,4	281,3
02.02.01.264	ЗСТЭЦ	НТК-397-1	НТК-397-2	42:30:0412022	Производственное предприятие	32	19,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2023	2023	120,3	108,7	130,4
02.02.01.265	ЗСТЭЦ	НТК-398-1	НТК-398-2	42:30:0414051	Здание складской базы	32	64,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2023	2023	397,9	359,5	431,5
02.02.01.266	ЗСТЭЦ	НТК-399-1	НТК-399-2	42:30:0412021	Детский сад на 55 мест	32	196,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2024	2024	1 279,0	1 095,4	1 314,5
02.02.01.267	ЗСТЭЦ	НТК-401-1	НТК-401-2	42:30:0412021	Объект физической культуры и спорта	32	74,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2025	2025	512,2	415,4	498,5

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.270	КТЭЦ	НТК-405-1	НТК-405-2	42:30:0102002	Здание детского образовательного учреждения	32	86,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2022	2022	642,6	611,4	733,7
01.02.01.271	КТЭЦ	НТК-406-1	НТК-406-2	42:30:0102032	Здание торгового назначения	32	25,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2022	2022	186,2	177,1	212,5
01.02.01.272	КТЭЦ	НТК-408-1	НТК-408-2	42:30:0301046	Школа на 825 мест в микрорайоне 45-46	70	700,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	2023	9 436,0	8 526,3	10 231,5
01.02.01.273	КТЭЦ	НТК-409-1	НТК-409-2	42:30:0301046	Здания центра детского творчества и бассейна с аквапарком	125	1061,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	18 902,0	18 902,0	22 682,4
01.02.01.274	КТЭЦ	НТК-412-1	НТК-412-2	42:30:0302073	Здание кафе	32	94,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2022	2022	701,6	667,6	801,1
01.02.01.275	КТЭЦ	НТК-413-1	НТК-413-2	42:30:0302074	ТРК по ул. Транспортная	70	472,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2022	2022	6 037,6	5 744,7	6 893,6
03.02.01.276	ЦТЭЦ	НТК-415-1	НТК-415-2	42:30:0207051	Офисное здание	70	144,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2024	2024	1 634,3	1 399,7	1 679,7
04.02.01.277	Куйбышевская центральная котельная	НТК-418-1	НТК-418-2	42:30:0202011	Административное здание	32	61,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	2024	403,6	345,7	414,9
04.02.01.278	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-420-1	НТК-420-2	42:30:0501004	Группа многоквартирных домов (в границах кадастровых кварталов: 42:30:0501004, 42:30:0501011)	200	907,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2028	2028	18 912,8	13 558,3	16 270,0
01.02.01.279	КТЭЦ	НТК-421-1	НТК-421-2	42:30:0501045	Комплексная застройка микрорайона Л (кад. №42:30:0501045)	150	1961,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2030	2030	53 123,2	35 210,1	42 252,1
04.02.01.280	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-422-1	НТК-422-2	42:30:0506004	Многоквартирный жилой дом (на земельных участках с кадастровыми номерами: 42:30:0506004:44, 42:30:0506004:53)	70	196,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2029	2029	2 745,8	1 892,7	2 271,3
01.02.01.281	КТЭЦ	НТК-423-1	НТК-423-2	42:30:0501002	Детский сад на 230 мест в микрорайоне Б (кад. №42:30:0501002)	40	357,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2025	3 727,1	3 022,9	3 627,5
01.02.01.282	КТЭЦ	НТК-424-1	НТК-424-2	42:30:0501005	Детский сад на 240 мест в квартале Е (в границах кадастровых кварталов: 42:30:0501005, 42:30:0501012)	40	357,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2025	3 727,1	3 022,9	3 627,5
01.02.01.283	КТЭЦ	НТК-425-1	НТК-425-2	42:30:0501046	Здание многоэтажного гаража-стоянки	40	254,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	2023	2 382,8	2 153,1	2 583,7
01.02.01.284	КТЭЦ	НТК-426-1	НТК-426-2	42:30:0501046	Здание оптово-складской базы	40	279,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	2024	2 761,3	2 365,0	2 838,0
01.02.01.285	КТЭЦ	НТК-441-1	НТК-441-2	42:30:0102055	Часть жилого индивидуального дома, заявитель - Мамедов Р.И.о.	32	8,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	62,4	62,4	74,9
01.02.01.286	КТЭЦ	НТК-442-1	НТК-442-2	42:30:0102005	Нежилое здание, заявитель - ООО "ДЕПО"	32	26,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	2024	218,5	187,2	224,6
01.02.01.287	КТЭЦ	НТК-443-1	НТК-443-2	42:30:0501045	Аквапарк, заявитель - Комитет ГИЗР администрации	100	657,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	2026	12 836,8	9 982,2	11 978,6

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.288	КТЭЦ	НТК-444-1	НТК-444-2	42:30:0104055	Производственная база, заявитель - Комитет ГИЗР Администрации	50	399,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	4 055,3	4 055,3	4 866,3
01.02.01.289	КТЭЦ	НТК-445-1	НТК-445-2	42:30:0302050	МКД № 1, МКД № 2, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	40	333,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	2024	3 292,5	2 820,0	3 384,0
01.02.01.290	КТЭЦ	НТК-446-1	НТК-446-2	42:30:0302072	Аквапарк, заявитель - Комитет ГИЗР администрации	100	657,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2025	12 307,6	9 982,2	11 978,6
01.02.01.291	КТЭЦ	НТК-447-1	НТК-447-2	42:30:0305076	Объект "Вокзал ст. Водная", заявитель - Западно-Сибирская дирекция пассажирских обустройств Центральной дирекции пассажирских обустройств Филиала ОАО "РЖД"	32	12,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2025	112,3	91,1	109,3
01.02.01.292	КТЭЦ	НТК-448-1	НТК-448-2	42:30:0102005	Нежилое здание, заявитель - Новокузнецкий филиал ФБУ "Кемеровский ЦСМ"	32	44,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	311,9	311,9	374,3
01.02.01.293	КТЭЦ	НТК-449-1	НТК-449-2	42:30:0102032	Нежилое здание, заявитель - Рудаков И.Б.	32	0,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	6,5	6,5	7,8
01.02.01.294	КТЭЦ	НТК-450-1	НТК-450-2	42:30:0212057	Нежилое здание, заявитель - ФКОУ ВО Кузбасский институт ФСИН России	32	186,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	1 310,2	1 310,2	1 572,2
01.02.01.295	КТЭЦ	НТК-451-1	НТК-451-2	42:30:0212062	Торгово-офисное здание, заявитель - ООО "Идеал-Сибирь"	32	19,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2025	168,0	136,3	163,5
01.02.01.296	КТЭЦ	НТК-452-1	НТК-452-2	42:30:0501045	Ледовая арена, заявитель - Комитет ГИЗР администрации	200	2314,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	2026	56 979,6	44 308,5	53 170,2
01.02.01.297	КТЭЦ	НТК-453-1	НТК-453-2	42:30:0104035	Нежилое здание, заявитель - ООО "Базис ВВ"	32	88,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	2023	690,5	623,9	748,7
01.02.01.298	КТЭЦ	НТК-454-1	НТК-454-2	42:30:0301068	Нежилое встроенное помещение, заявитель - ООО "Бенком"	32	22,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2022	2022	169,2	161,0	193,2
01.02.01.299	КТЭЦ	НТК-455-1	НТК-455-2	42:30:0104035	Часовня, заявитель - Местная религиозная организация православное Сестричество	32	16,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2025	146,2	118,5	142,2
01.02.01.300	КТЭЦ	НТК-456-1	НТК-456-2	42:30:0301066	Магазин, заявитель - Хачатрян Г.А.	40	255,4	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	2023	2 389,0	2 158,7	2 590,4
01.02.01.301	КТЭЦ	НТК-457-1	НТК-457-2	42:30:0102004	Часовня, заявитель - Местная религиозная организация православный Приход храма Иверской иконы Божией Матери	32	36,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2025	314,6	255,2	306,2
01.02.01.302	КТЭЦ	НТК-458-1	НТК-458-2	42:30:0102055	Часть индивидуального жилого дома, заявитель - Назаров К.С.	32	6,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	48,6	48,6	58,3

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.303	КТЭЦ	НТК-459-1	НТК-459-2	42:30:0301043	МКД по пр. Кузнецкстроевский, 15-б (секции А, Б), заявитель - Ефремов А.Э.	40	338,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2025	3 529,2	2 862,4	3 434,9
01.02.01.304	КТЭЦ	НТК-460-1	НТК-460-2	42:30:0301063	Нежилое помещение, заявитель - ИП Ибаев Ф.Б.о.	32	53,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	374,3	374,3	449,2
01.02.01.305	КТЭЦ	НТК-461-1	НТК-461-2	42:30:0210071	Гаражный бокс, заявитель - Дробот О.В.	32	25,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2025	223,1	180,9	217,1
01.02.01.306	КТЭЦ	НТК-462-1	НТК-462-2	42:30:0210071	Часть индивидуального жилого дома, заявитель - Безоян Л.А.	32	8,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	58,2	58,2	69,8
01.02.01.307	КТЭЦ	НТК-463-1	НТК-463-2	42:30:0302071	Нежилое здание, заявитель - ООО "ГСК"	32	54,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	385,4	385,4	462,5
01.02.01.308	КТЭЦ	НТК-464-1	НТК-464-2	42:30:0102054	Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГИЗР администрации	32	124,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	2024	1 019,8	873,4	1 048,1
01.02.01.309	КТЭЦ	НТК-465-1	НТК-465-2	42:30:0301046	Блок нежилых помещений "К4" (К4-1, К4-2, К4-3, К4-4, К4-5, К4-6, К4-7), заявитель - ООО "УК "СОЮЗ"	70	437,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2025	6 566,7	5 326,0	6 391,2
01.02.01.310	КТЭЦ	НТК-466-1	НТК-466-2	42:30:0501001	Нежилые здания, заявитель - ООО "Мария-Ра"	40	192,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	2023	1 797,3	1 624,0	1 948,8
01.02.01.311	КТЭЦ	НТК-467-1	НТК-467-2	42:30:0301063	Нежилые здания, заявитель - ИП Ибаев Ф.Б.о.	32	53,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	2023	414,3	374,3	449,2
01.02.01.312	КТЭЦ	НТК-468-1	НТК-468-2	42:30:0102009	Нежилое помещение, заявитель - Рожнев В.И.	32	2,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2022	2022	15,7	15,0	18,0
01.02.01.313	КТЭЦ	НТК-469-1	НТК-469-2	42:30:0102021	Здание, заявитель - МКОУ "Специальная школа № 30"	32	173,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	2023	1 349,1	1 219,0	1 462,8
01.02.01.314	КТЭЦ	НТК-470-1	НТК-470-2	42:30:0210071	Нежилое здание, заявитель - Ивушкин К.А., Ивушкина Н.В.	32	52,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	368,1	368,1	441,7
01.02.01.315	КТЭЦ	НТК-471-1	НТК-471-2	42:30:0102002	Нежилое здание, заявитель - МАУК МЗ "Кузнецкая крепость"	32	1,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2021	2021	9,4	9,4	11,2
02.02.01.316	ЗСТЭЦ	НТК-472-1	НТК-472-2	42:30:0602053	Нежилое здание, заявитель - ООО "СибЭнерго"	32	44,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2024	2024	364,2	311,9	374,3
02.02.01.317	ЗСТЭЦ	НТК-473-1	НТК-473-2	42:30:0605045	Аквупарк, заявитель - Комитет ГИЗР администрации	100	657,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2026	2026	12 836,8	9 982,2	11 978,6
02.02.01.318	ЗСТЭЦ	НТК-474-1	НТК-474-2	42:30:0412021	Магазин "Мария-Ра", заявитель - ООО "Мария-Ра"	70	374,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2021	2021	4 554,4	4 554,4	5 465,3
02.02.01.319	ЗСТЭЦ	НТК-475-1	НТК-475-2	42:30:0603058	Здание магазина "Мария-Ра", заявитель - ООО "СибЭнерго" в одной заявке два объекта	32	48,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2021	2021	338,6	338,6	406,4
02.02.01.320	ЗСТЭЦ	НТК-476-1	НТК-476-2	42:30:0603058	Здание магазина "Мария-Ра", заявитель - ООО "СибЭнерго" в одной заявке	32	49,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2023	2023	384,6	347,5	417,0

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
					два объекта											
02.02.01.321	ЗСТЭЦ	НТК-477-1	НТК-477-2	42:30:0604056	Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации	32	24,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2024	2024	204,0	174,7	209,6
02.02.01.322	ЗСТЭЦ	НТК-478-1	НТК-478-2	42:30:0412010	Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации	40	214,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2024	2024	2 112,5	1 809,3	2 171,1
02.02.01.323	ЗСТЭЦ	НТК-479-1	НТК-479-2	42:30:0414050	Комплекс зданий, заявитель - ООО "ФИЛКОМ"	50	307,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2024	2024	3 642,2	3 119,4	3 743,3
02.02.01.324	ЗСТЭЦ	НТК-480-1	НТК-480-2	42:30:0415021	Гараж, заявитель - ООО "СибЭнерго"	32	89,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2023	2023	700,1	632,6	759,1
02.02.01.325	ЗСТЭЦ	НТК-481-1	НТК-481-2	42:30:0415021	Физкультурно-оздоровительный комплекс с универсальным игровым залом 36/18, заявитель - Управление капитального строительства Администрации	32	193,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2025	2025	1 681,5	1 363,8	1 636,6
02.02.01.326	ЗСТЭЦ	НТК-482-1	НТК-482-2	42:30:0605054	МКД восточнее жилого дома № 37 по ул. Новоселов, заявитель - Комитет ГиЗР администрации	70	620,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2023	2023	6 629,3	5 990,1	7 188,1
02.02.01.327	ЗСТЭЦ	НТК-483-1	НТК-483-2	42:30:0412021	Нежилое здание, заявитель - ООО "СибЭнерго"	32	39,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2022	2022	232,0	220,8	264,9
01.02.01.328	КТЭЦ	НТК-484-1	НТК-484-2	42:30:0302074	Торговый центр (заявитель - ООО ХК "Новолекс")	100	903,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2022	2022	14 425,5	13 725,5	16 470,6
04.02.01.329	Зырянская районная котельная	НТК-485-1	НТК-485-2	42:30:0509003	Здание колокольни, заявитель - Приход Церкви Святого Мученика Иоанна Воина	32	8,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2021	2021	46,5	46,5	55,8
03.02.01.330	ЦТЭЦ	НТК-486-1	НТК-486-2	42:30:0203003	Нежилое здание, заявитель - ООО "ГринСити" (смена ТП, всвязи со сменой собственника, без изменения нагрузки)	32	29,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	164,4	164,4	197,3
02.02.01.331	ЗСТЭЦ	НТК-487-1	НТК-487-2	42:30:0603058	Магазин, заявитель - ООО "Мария-Ра"	32	57,9	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2023	2023	358,1	323,6	388,3
02.02.01.332	ЗСТЭЦ	НТК-488-1	НТК-488-2	42:30:0414025	Нежилое здание, заявитель - С.В. Вагнер	32	36,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2022	2022	213,7	203,3	244,0
02.02.01.333	ЗСТЭЦ	НТК-489-1	НТК-489-2	42:30:0605054	Павильон (смена ТП), заявитель - Шадрина Ю.А.	32	6,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2022	2022	39,6	37,6	45,2
02.02.01.334	ЗСТЭЦ	НТК-490-1	НТК-490-2	42:30:0604057	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР	32	29,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2025	2025	200,6	162,7	195,2
04.02.01.335	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-491-1	НТК-491-2	42:30:0501004	Объект незавершенного строительства, заявитель - ИП Толстошеева Н.И.	50	137,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	2023	1 225,4	1 107,3	1 328,7
04.02.01.336	Котельная пос. Притомский	НТК-492-1	НТК-492-2	42:30:0502057	Объект строительной промышленности, заявитель	100	318,3	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	4 856,5	3 776,5	4 531,8

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
					- Комитет ГиЗР											
04.02.01.337	Котельная школа №43	НТК-494-1	НТК-494-2	42:30:0206038	Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "ООШ №43"	100	464,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2022	2022	5 788,8	5 507,9	6 609,4
03.02.01.338	ЦТЭЦ	НТК-495-1	НТК-495-2	42:30:0302016	Нежилое помещение (смена ТП), заявитель - Шемякина М.В.	32	8,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2022	2022	47,6	45,3	54,4
02.02.01.339	ЗСТЭЦ	НТК-496-1	НТК-496-2	42:30:0604057	Магазин, заявитель - ИП Глухов Д.В.	32	52,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2023	2023	321,5	290,5	348,6
03.02.01.340	ЦТЭЦ	НТК-497-1	НТК-497-2	42:30:0207012	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Казимиров А.В. Казимирова Е.Л.	32	29,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	163,0	163,0	195,6
03.02.01.341	ЦТЭЦ	НТК-498-1	НТК-498-2	42:30:0207054	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Маев В.П.	32	14,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2021	2021	82,9	82,9	99,4
02.02.01.342	ЗСТЭЦ	НТК-499-1	НТК-499-2	42:30:0413006	Здание для размещения мировых судей (реконструкция), заявитель - Департамент строительства КО	32	77,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2022	2022	453,1	431,1	517,3
02.02.01.343	ЗСТЭЦ	НТК-500-1	НТК-500-2	42:30:0602051	Спортивный центр, заявитель - Комитет ГиЗР	32	45,7	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2026	2026	328,7	255,6	306,8
02.02.01.344	ЗСТЭЦ	НТК-501-1	НТК-501-2	42:30:0602051	Нежилое помещение (изменение ТП), заявитель - ООО "Инком"	32	126,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2024	2024	822,8	704,8	845,7
04.02.01.345	Котельная пос. Притомский	НТК-503-1	НТК-503-2	42:30:0502058	Нежилое здание (изменение ТП), заявитель - Беляев Д.Ф.	32	30,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2021	2021	170,8	170,8	205,0
04.02.01.346	Байдаевская центральная котельная №2	НТК-504-1	НТК-504-2	42:30:0506036	Нежилое здание, заявитель - Старуева Н.К.	32	18,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2022	2022	110,3	104,9	125,9
03.02.01.347	ЦТЭЦ	НТК-505-1	НТК-505-2	42:30:0301038	Многоквартирный жилой дом, заявитель - Сукиасян Е.А. Хавронов В.А. (смена собственника с Антарес авто)	100	276,5	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2022	2022	3 449,0	3 281,6	3 937,9
04.02.01.348	Котельная школа №37	НТК-509-1	НТК-509-2	42:30:0225009	Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "СОШ №37"	125	440,1	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2022	2022	5 415,0	5 152,2	6 182,7
03.02.01.349	ЦТЭЦ	НТК-510-1	НТК-510-2	42:30:0302003	Здание лицея (реконструкция), заявитель - МБ НОУ "Лицей №84 им. В.А. Власова"	80	247,0	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	03	2022	2022	3 009,1	2 863,0	3 435,7
02.02.01.350	ЗСТЭЦ	НТК-511-1	НТК-511-2	42:30:0412011	Многоквартирный дом	40	352,4	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	02	2026	2026	3 039,1	2 363,2	2 835,9
04.02.01.351	Зырянская районная котельная	НТК-512-1	НТК-512-2	42:30:0505005	Многоквартирный дом	50	165,6	Бесканальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2026	2026	1 713,8	1 332,7	1 599,2
04.02.01.642	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	ТК-13	граница земельного участка Ташкентская, 1-Г			32	438,0	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2021	2021	1 663,6	1 663,6	1 996,3
04.02.01.643	Котельная №1	ТК-6	граница земельного			32	64,0	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2021	2021	263,9	263,9	316,7

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в I-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. с НДС, тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	п. Разъезд-Абагуровский		участка Ташкентская 9б													
04.02.01.644	Байдаевская центральная котельная №2	ТК-18	граница земельного участка гаража, Разведчиков 19			32	16,0	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2021	2021	85,4	85,4	102,5
04.02.01.645	Котельная пос. Притомский	УТ-1	граница земельного участка нежилого здания ул. Дорстроевская 1Б			50	34,0	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2021	2021	657,0	657,0	788,4
02.02.01.647	ЗСТЭЦ	ТК-4-ТК-31-ТК-32 ТК-31 УТ-20 УТ-21	стена многоквартирного ж/дома № 19 Д,Г стена МКД № 19 Е стена МКД № 19 А стена МКД № 19 Б,В			125 100 80 65	172 212 296 114	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	02	2021	2021	6 844,0	6 844,0	8 212,8
02.02.01.648	ЗСТЭЦ	ТК-35 ТК-21	стена МКД № 20 А,Б стена МКД № 20 В,Г,Д			80	396,0	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	02	2021	2021	2 159,9	2 159,9	2 591,8
02.02.01.649	ЗСТЭЦ	УТ-19-ТК-35 УТ-18	стена МКД № 1А стена МКД № 1 Б,В			100 80 65	272 66 32	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	02	2021	2021	2 833,9	2 833,9	3 400,6
02.02.01.650	ЗСТЭЦ	УТ-6-УТ-17	стена МКД № 33 А,Б			80	388,0	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	02	2021	2021	2 574,3	2 574,3	3 089,1
02.02.01.651	ЗСТЭЦ	УТ-9-УТ-11	стена детского сада № 34			80	250,0	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	02	2021	2021	1 714,0	1 714,0	2 056,7
02.02.01.652	ЗСТЭЦ	ТК-14/30-УТ-1 УТ-1-УТ-2	стена многоквартирного ж/дома № 89 В,Г стена МКД № 89 А, Б			80 65 50	312 350 714	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	02	2021	2021	6 929,5	6 929,5	8 315,5
02.02.01.653	ЗСТЭЦ	УТ-1	граница земельного участка нежилого здания			32	104,0	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	02	2021	2021	402,3	402,3	482,8
Итого						22 741,8					01			373 015,3	308 101,3	369 721,5
						17 850,3					02			195 847,9	174 362,5	209 235,0
						7 790,9					03			83 699,6	73 860,1	88 632,1
						17 119,6					04			233 512,5	189 442,5	227 331,0
						65 502,6					ИТОГО			886 075,4	745 766,4	894 919,6

6.2.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

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:

- В зоне действия КТЭЦ (ЕТО №01) необходимы реконструкция с увеличением диаметра подающего трубопровода Ду700 мм до Ду1200 мм на участке тепловой сети НО-27 – КСЗ-2, а также реконструкция с увеличением диаметра подающего и обратного трубопроводов Ду500 мм до Ду600 мм на участке тепловой сети ТК-24а – ПНС-15. Капитальные затраты в период 2021-2032 гг. на реализацию мероприятий составят 131,2 млн. руб. и 14,8 млн. руб. соответственно в ценах 2021 г. без НДС. Всего 146,0 млн. руб. в ценах 2021 г. без НДС.
- В зоне действия ЗСТЭЦ (ЕТО №02) капитальные затраты в период 2021-2032 гг. на реализацию мероприятий (включая строительство дополнительного обратного трубопровода Ду700 мм на участке тепловой сети КСЗ-3 – ПНС-16 – КСЗ-4) составят 147,8 млн. руб. в ценах 2021 г. без НДС.
- В зоне действия ЦТЭЦ (ЕТО №03) капитальные затраты в период 2021-2032 гг. на реализацию мероприятий составят 314,0 млн. руб. в ценах 2021 г. без НДС.
- В зоне действия котельных (ЕТО №04) капитальные затраты в период 2021-2032 гг. на реализацию мероприятий составят 83,6 млн. руб. в ценах 2021 г. без НДС.

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 9. Стоит отметить, что при последующих актуализациях схемы теплоснабжения г. Новокузнецка возможна корректировка сроков реализации мероприятий в зависимости от изменения фактического прироста тепловых нагрузок.

Таблица 38 – 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	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕТО	Тип линии	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.04.423	ЗСТЭЦ	ТК-III-13 Тореза	ТК-9/1	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	150	200	46	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2030	1 353,5	897,1	2020
02.02.04.424	ЗСТЭЦ	ТК-9/1	пр. Советской Армии, 36	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	150	200	50	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2030	1 471,2	975,1	2020
02.02.04.425	ЗСТЭЦ	транзит пр. Советской Армии, 36	транзит пр. Советской Армии, 36	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	150	200	24	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2030	706,2	468,0	2020
02.02.04.426	ЗСТЭЦ	ж.д. пр. Советской Армии, 36	ж.д. пр. Советской Армии, 34	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	150	200	104	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2030	3 060,1	2 028,2	2020
02.02.04.427	ЗСТЭЦ	транзит пр. Советской Армии, 34	транзит пр. Советской Армии, 34	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	150	200	24	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2030	706,2	468,0	2020
02.02.04.431	ЗСТЭЦ	ТК-14/7 Мира	ТК-14/9	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	150	200	94	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2030	3 350,0	2 220,4	2020
02.02.04.432	ЗСТЭЦ	ТК-14/9	ТК-14/10	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	150	200	64	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2030	2 280,8	1 511,7	2020
02.02.04.433	ЗСТЭЦ	ТК-14/10	ТК-14/11 Авиаторов	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	150	200	110	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2030	3 920,2	2 598,3	2020
02.02.04.434	ЗСТЭЦ	ТК-14/11 Авиаторов	ТК-14/12	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	125	150	116	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2030	3 361,9	2 228,3	2020
02.02.04.435	ЗСТЭЦ	ТК-14/12	ТК-14/13	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	125	150	112	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2030	3 246,0	2 151,5	2020
02.02.04.436	ЗСТЭЦ	ТК-14/13	ТК-14/14 Авиаторов	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	100	150	94	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2030	2 724,3	1 805,7	2020
02.02.04.440	ЗСТЭЦ	ТК-14а/3 Рокоссовского	ТК-14а/11 Рокоссовского	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	150	200	154	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2034	479,2	479,2	2021
02.02.04.443	ЗСТЭЦ	УТ-1'	УТ-1	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	300	350	146	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	3 870,2	3 870,2	2020
02.02.04.444	ЗСТЭЦ	УТ-1	УТ-2	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	300	350	204	Канальная	Реконструкция с увеличением	2020	2021	5 407,6	5 407,6	2020

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕГО	Тип линии	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
											диаметра					
02.02.04.445	ЗСТЭЦ	УТ-2	УТ-7	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	300	350	110	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	2 915,9	2 915,9	2020
02.02.04.446	ЗСТЭЦ	УТ-7	УТ-8 11 Гвардейской Армии	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	300	350	106	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021 - 32 м, 2022 - 74 м	2 909,9	2 809,8	2020
02.02.04.447	ЗСТЭЦ	УТ-8 11 Гвардейской Армии	УТ-2'	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	250	300	156	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	3 879,5	3 879,5	2020
02.02.04.448	ЗСТЭЦ	УТ-2'	УТ-24	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	250	300	72	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	1 790,5	1 790,5	2020
02.02.04.449	ЗСТЭЦ	УТ-24	УТ-25	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	250	300	70	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	1 740,8	1 740,8	2020
02.02.04.450	ЗСТЭЦ	УТ-25	УТ-26 11 Гвардейской Армии	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	250	300	148	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	3 680,5	3 680,5	2020
02.02.04.451	ЗСТЭЦ	УТ-28 11 Гвардейской Армии	УТ-29	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	200	250	72	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2022	2 232,7	2 124,3	2020
02.02.04.452	ЗСТЭЦ	УТ-29	УТ-30	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	200	250	126	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2022	3 907,2	3 717,6	2020
02.02.04.453	ЗСТЭЦ	УТ-30	УТ-31	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	200	250	70	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2022	2 170,7	2 065,3	2020
02.02.04.454	ЗСТЭЦ	УТ-31	УТ-32	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	200	250	64	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2022	1 984,6	1 888,3	2020
02.02.04.455	ЗСТЭЦ	УТ-32	УТ-33	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	200	250	52	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2022	1 612,5	1 534,2	2020
02.02.04.456	ЗСТЭЦ	УТ-33	УТ-34 11 Гвардейской Армии	ООО «Сибэнерго»	02	подача+обратка	200	250	78	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2022	2 418,7	2 301,4	2020
03.02.04.457	ЦТЭЦ	ТК-5 Колхозный	ТК-6 (пересечения с ул. Орджоникидзе)	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	200	250	250	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2025	2031	11 970,8	7 821,9	2025
03.02.04.458	ЦТЭЦ	ТК-6	ТК-9 Орджоникидзе	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	200	250	90	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2025	2031	4 309,5	2 815,9	2025
03.02.04.459	ЦТЭЦ	ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ,	К-18/4 ДОЗ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+	200	300	98	Канальная	Реконструкция с	2024	2024	6 627,1	5 676,0	2024

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕГО	Тип линии	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
		176)				обратка					увеличением диаметра					
03.02.04.460	ЦТЭЦ	К-18/4 ДОЗ	К-18/5	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	150	200	20	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2024	2024	773,1	662,1	2024
03.02.04.461	ЦТЭЦ	К-18/5	К-18/6 ДОЗ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	150	200	133,2	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2024	2024	5 148,5	4 409,6	2024
03.02.04.462	ЦТЭЦ	К-18/4	К-18/17 ДОЗ	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	150	200	84	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2024	2024	3 246,8	2 780,8	2024
03.02.04.469	ЦТЭЦ	ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен)	К-3	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	42	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2025	2 709,1	2 253,0	2021
03.02.04.470	ЦТЭЦ	К-3	ТК-1	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	113	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2025	7 288,7	6 061,7	2021
03.02.04.471	ЦТЭЦ	ТК-1	ТК-2	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	138	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2025	8 901,2	7 402,8	2021
03.02.04.472	ЦТЭЦ	ТК-2	ТК-3	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	134	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2025	8 643,2	7 188,2	2021
03.02.04.473	ЦТЭЦ	ТК-3	ТК-4	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	151	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2026	10 112,9	8 100,1	2021
03.02.04.474	ЦТЭЦ	ТК-4	ТК-5	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	146	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2026	9 778,1	7 831,9	2021
03.02.04.475	ЦТЭЦ	ТК-5	ТК-6	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	144	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2026	9 644,1	7 724,6	2021
03.02.04.476	ЦТЭЦ	ТК-6	ТК-7	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	151	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2026	10 112,9	8 100,1	2021
03.02.04.477	ЦТЭЦ	ТК-7	ТК-8	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	146	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2027	10 145,6	7 831,9	2021
03.02.04.478	ЦТЭЦ	ТК-8	ТК-9	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	66	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2027	4 586,4	3 540,5	2021
03.02.04.479	ЦТЭЦ	ТК-9	ТК-10	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	80	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2027	5 559,2	4 291,5	2021
03.02.04.480	ЦТЭЦ	ТК-10	ТК-11	ООО «Сибэнерго»	03	подача+	400	500	151	Канальная	Реконструкция с	2021	2027	10 493,1	8 100,1	2021

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕГО	Тип линии	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
						обратка					увеличением диаметра					
03.02.04.481	ЦТЭЦ	ТК-11	ТК-12	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	141	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2027	9 798,2	7 563,7	2021
03.02.04.482	ЦТЭЦ	ТК-12	ТК-13	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	141	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2028	10 159,2	7 563,7	2021
03.02.04.483	ЦТЭЦ	ТК-13	ТК-14	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	152	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2028	10 951,8	8 153,8	2021
03.02.04.484	ЦТЭЦ	ТК-14	ТК-15	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	144	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2028	10 375,4	7 724,6	2021
03.02.04.485	ЦТЭЦ	ТК-15	ТК-16	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	142	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2029	10 600,6	7 617,3	2021
03.02.04.486	ЦТЭЦ	ТК-16	ТК-17	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	148	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2029	11 048,5	7 939,2	2021
03.02.04.487	ЦТЭЦ	ТК-17	ТК-18 Строителей	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	400	500	146	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2029	10 899,2	7 831,9	2021
03.02.04.490	ЦТЭЦ	УТ-1 Лазо	т.А (смена способа прокладки)	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	300	400	725	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2025	2026	40 495,1	31 619,4	2025
03.02.04.491	ЦТЭЦ	т.А (смена способа прокладки)	до Н.О.	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	300	400	418	Надземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2025	2026	10 648,3	8 314,5	2025
03.02.04.492	ЦТЭЦ	от Н.О.	ЦТП-5 (ул. Промышленная, 5)	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	300	400	1400	Надземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2025	2028 - 500 м 2029 - 500 м 2030 - 400 м	39 712,1	27 847,5	2025
04.02.04.493	АРК	Котельная АРК (Кавказская, 26)	ЦТП Абашево (пер. Шорский, 45)	ООО «Сибэнерго»	04	подача+обратка	400	500	2400	Надземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2025	2026 - 1100 м 2027 - 700 м 2028 - 600 м	95 944,0	72 520,9	2025
04.02.04.494	БЦК	ТК-17 Разведчиков	ТК-18а	ООО «Сибэнерго»	04	подача+обратка	150	200	84	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2027	2028	2 481,3	1 785,8	2027
04.02.04.495	БЦК	ТК-18а	ТК-18 Разведчиков	ООО «Сибэнерго»	04	подача+	150	200	228	Канальная	Реконструкция с	2027	2028	6 735,0	4 847,2	2027

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕГО	Тип линии	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
						обратка					увеличением диаметра					
04.02.04.496	БЦК	ТК-85 Мурманская	ТК-86	ООО «Сибэнерго»	04	подача+обратка	80	150	54	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2027	2028	1 325,7	954,1	2027
04.02.04.497	БЦК	ТК-86	ТК-87 Мурманская	ООО «Сибэнерго»	04	подача+обратка	65	100	110	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2027	2028	2 202,7	1 585,3	2027
03.02.04.543	ЦТЭЦ	ТК-3 Вокзальная	ТК-4	ООО «НТК»	03	подача+обратка	300	400	188	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	7 288,2	7 288,2	2020
03.02.04.544	ЦТЭЦ	ТК-4	ТК-5	ООО «НТК»	03	подача+обратка	300	400	74	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	2 868,7	2 868,7	2020
03.02.04.545	ЦТЭЦ	ТК-5	ТК-6	ООО «НТК»	03	подача+обратка	300	400	84	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2022	3 422,5	3 256,4	2020
03.02.04.546	ЦТЭЦ	ТК-6	ТК-7 Вокзальная	ООО «НТК»	03	подача+обратка	300	400	172	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2022	7 008,0	6 667,9	2020
03.02.04.547	ЦТЭЦ	ТК-7 Вокзальная	ТК-8	ООО «НТК»	03	подача+обратка	250	400	98	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	4 074,3	4 074,3	2020
03.02.04.548	ЦТЭЦ	ТК-8	ТК-9 Вокзальная	ООО «НТК»	03	подача+обратка	250	400	50	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	2 078,7	2 078,7	2020
03.02.04.549	ЦТЭЦ	ТК-10 Вокзальная	ТК-11	ООО «НТК»	03	подача+обратка	250	300	150	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2023	4 251,5	3 841,6	2020
03.02.04.550	ЦТЭЦ	ТК-11	ТК-12	ООО «НТК»	03	подача+обратка	250	300	172	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2023	4 875,1	4 405,0	2020
03.02.04.551	ЦТЭЦ	ТК-12	ТК-13	ООО «НТК»	03	подача+обратка	250	300	112	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2024	3 349,1	2 868,4	2020
03.02.04.552	ЦТЭЦ	ТК-13	ТК-14	ООО «НТК»	03	подача+обратка	250	300	78	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2024	2 332,4	1 997,6	2020
03.02.04.553	ЦТЭЦ	ТК-14	ТК-156	ООО «НТК»	03	подача+обратка	250	300	98	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2024	2 930,4	2 509,8	2020
03.02.04.554	ЦТЭЦ	ТК-156	ТК-15 Вокзальная	ООО «НТК»	03	подача+обратка	250	300	56	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2024	1 674,5	1 434,2	2020
03.02.04.555	ЦТЭЦ	ТК-7	ТК-7/1	ООО «НТК»	03	подача+	200	250	82	Канальная	Реконструкция с	2025	2025	2 405,2	1 950,8	2025

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕГО	Тип линии	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
						обратка					увеличением диаметра					
03.02.04.556	ЦТЭЦ	ТК-7/1	ТК-7/2	ООО «НТК»	03	подача+обратка	100	150	76	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2025	2025	2 122,3	1 721,3	2025
03.02.04.557	ЦТЭЦ	ТК-15	ТК-16 Вокзальная	ООО «НТК»	03	подача+обратка	150	250	272	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2025	2026	7 750,3	6 051,6	2025
03.02.04.558	ЦТЭЦ	ТК-16	ТК-17 Всесторонняя	ООО «НТК»	03	подача+обратка	150	200	76	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2025	2026	2 168,3	1 693,1	2025
03.02.04.559	ЦТЭЦ	ТК-17	ТК-176 Всесторонняя	ООО «НТК»	03	подача+обратка	150	200	36	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2025	2026	1 027,1	802,0	2025
03.02.04.560	ЦТЭЦ	ТК-176	ТК-17а Всесторонняя	ООО «НТК»	03	подача+обратка	150	200	312	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2025	2027	9 239,5	6 950,4	2025
03.02.04.561	ЦТЭЦ	ТК-17а	ЦТП-34	ООО «НТК»	03	подача+обратка	150	200	168	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2025	2027	9 104,1	6 848,9	2025
03.02.04.562	ЦТЭЦ	ЦТП-34 (Промышленная, 34)	ТК-18 Всесторонняя	ООО «НТК»	03	подача+обратка	150	200	12	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2025	2027	557,9	419,6	2025
03.02.04.563	ЦТЭЦ	распред.ИТП (от стены)	ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б)	ООО «НТК»	03	подача+обратка	100	150	170	Надземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2025	2028	1 808,2	1 311,4	2025
03.02.04.564	ЦТЭЦ	распред.ИТП (от стены)	ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б)	ООО «НТК»	03	ГВС	50	100	170	Надземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2025	2028	1 430,1	1 037,2	2025
03.02.04.565	ЦТЭЦ	распред.ИТП (от стены)	ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б)	ООО «НТК»	03	подача+обратка	100	150	358	Надземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2025	2029	4 605,5	3 222,7	2025
03.02.04.566	ЦТЭЦ	распред.ИТП (от стены)	ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б)	ООО «НТК»	03	ГВС	50	100	358	Надземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2025	2029	3 642,6	2 548,9	2025
03.02.04.567	ЦТЭЦ	распред.ИТП (от стены)	ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б)	ООО «НТК»	03	подача+обратка	100	150	362	Надземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2025	2030	6 306,7	4 257,4	2025
03.02.04.568	ЦТЭЦ	распред.ИТП (от стены)	ТК 1 (через ТК-1/16а, ТК-1/16б)	ООО «НТК»	03	ГВС	50	100	362	Надземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2025	2030	4 988,1	3 367,3	2025
02.02.04.590	ЗСТЭЦ	КСЗ-3	НО-V-40	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	117	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	9 714,3	9 714,3	2020
02.02.04.591	ЗСТЭЦ	НО-V-40	ТК-V-1	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	15	Канальная	Реконструкция с	2020	2021	1 203,9	1 203,9	2020

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕГО	Тип линии	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
											увеличением диаметра					
02.02.04.592	ЗСТЭЦ	ТК-V-1	ТК-V-2	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	150	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	12 454,3	12 454,3	2020
02.02.04.593	ЗСТЭЦ	ТК-V-2	ТК-V-3	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	95	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	7 887,7	7 887,7	2020
02.02.04.594	ЗСТЭЦ	ТК-V-3	ТК-V-3А	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	85	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	7 057,4	7 057,4	2020
02.02.04.595	ЗСТЭЦ	ТК-V-3	ПНС-16	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	11	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	871,8	871,8	2020
02.02.04.596	ЗСТЭЦ	ПНС-16	ТК-V-4	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	37	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	2 496,5	2 496,5	2020
02.02.04.597	ЗСТЭЦ	ТК-V-4	ТК-V-5	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	56	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	3 778,5	3 778,5	2020
02.02.04.598	ЗСТЭЦ	ТК-V-5	ТК-V-6	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	110	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	7 422,1	7 422,1	2020
02.02.04.599	ЗСТЭЦ	ТК-V-6	ТК-V-7	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	156	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	10 525,9	10 525,9	2020
02.02.04.600	ЗСТЭЦ	ТК-V-7	НО-V-48	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	120	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	8 096,9	8 096,9	2020
02.02.04.601	ЗСТЭЦ	НО-V-48	ТК-V-8	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	130	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	8 771,6	8 771,6	2020
02.02.04.602	ЗСТЭЦ	ТК-V-8	КСЗ-4	АО «Кузбассэнерго»	02	обратка	0	700	148	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	9 986,1	9 986,1	2020
01.02.04.603	КТЭЦ	НО-27	НО-28 (2Dy 700)	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	700	1200	45	Надземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	3 750,6	3 750,6	2020
01.02.04.604	КТЭЦ	НО-28	НО-29 (2Dy 700)	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	700	1200	103	Надземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	8 542,9	8 542,9	2020
01.02.04.605	КТЭЦ	НО-29	НО-30 (2Dy 700)	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	700	1200	109	Надземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	9 043,0	9 043,0	2020
01.02.04.606	КТЭЦ	НО-30	НО-31 (2Dy 700)	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	700	1200	82	Надземная	Реконструкция с	2020	2021	6 834,3	6 834,3	2020

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕГО	Тип линии	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
											увеличением диаметра					
01.02.04.607	КТЭЦ	НО-31	НО-32 (2Dy 700)	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	700	1200	169	Надземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	14 085,4	14 085,4	2020
01.02.04.608	КТЭЦ	НО-32	НО-33 (2Dy 700)	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	700	1200	93	Надземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	7 709,5	7 709,5	2020
01.02.04.609	КТЭЦ	НО-33	НО-34 (2Dy 700)	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	700	1200	89	Надземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	7 376,1	7 376,1	2020
01.02.04.610	КТЭЦ	НО-34	НО-35 (2Dy 700)	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	700	1200	166	Надземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	13 835,4	13 835,4	2020
01.02.04.611	КТЭЦ	НО-35	НО-36 (2Dy 700)	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	700	1200	131	Надземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	10 876,6	10 876,6	2020
01.02.04.612	КТЭЦ	НО-36	ТК-26 (2Dy-700 Топ)	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	700	1200	165	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	13 752,0	13 752,0	2020
01.02.04.613	КТЭЦ	ТК-26 (2Dy-700 Топ)	ТК-28 (2Dy-700 Топ)	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	700	1200	278	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	23 170,1	23 170,1	2020
01.02.04.614	КТЭЦ	ТК-28 (2Dy-700 Топ)	КС3-2	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	700	1200	147	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	12 251,8	12 251,8	2020
01.02.04.615	КТЭЦ	ТК-XXIV A	ТК-XXV (2Dy-500)	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	500	600	91	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	6 043,2	6 043,2	2020
01.02.04.616	КТЭЦ	ТК-XXIV A	ТК-XXV (2Dy-500)	АО «Кузбассэнерго»	01	обратка	500	600	91	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	6 043,2	6 043,2	2020
01.02.04.617	КТЭЦ	ТК-XXV	ПНС-15	АО «Кузбассэнерго»	01	подача	500	600	20	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	1 335,5	1 335,5	2020
01.02.04.618	КТЭЦ	ТК-XXV	ПНС-15	АО «Кузбассэнерго»	01	обратка	500	600	20	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	1 335,5	1 335,5	2020
03.02.04.641	ЦТЭЦ	ТК-6	ТК-7	ООО «Сибэнерго»	03	подача+обратка	100	125	28	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2021	3 729,5	3 729,5	2021
04.02.04.646	Котельная школа №37	Котельная	Школа №37	ООО «Сибэнерго»	04	подача+обратка	100/6 5/50	150	120,0	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2021	1 907,6	1 907,6	2021

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕГО	Тип линии	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
Итого					01				1 795,5					145 985,0	145 985,0	175 182,1
					02				4 795,0					157 447,8	147 824,6	177 389,5
					03				11 394,2					401 777,7	313 971,3	376 765,5
					04				3 822,0					110 596,3	83 600,8	100 321,0
					Всего				21 806,7					815 806,8	691 381,7	829 658,1

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

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

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

6.4.1. Переключение потребителей Куйбышевской центральной котельной, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЦ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на Центральную ТЭЦ

Развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает к 2022 г. расширение зоны действия ЦТЭЦ за счет переключения на нее потребителей:

- Куйбышевской центральной котельной посредством нового ЦТП КЦК в районе ТК-36 с подключением к существующим тепловым сетям;
- котельной №6 с устройством в здании котельной ЦТП К-6;
- котельной Локомотивного депо ТЧ-15 со строительством в районе точки подключения потребителей ЦТП КЛД, строительством тепловых сетей для подключения к существующим сетям и реконструкцией существующих сетей (рисунок 2);
- котельной школы №43 с устройством в здании котельной ЦТП Ш-43;
- котельной №32 с устройством в здании котельной ЦТП К-32;
- котельной Садопарковая;
- котельной НКХП с установкой узлов смешения в ИТП потребителей;
- котельной Новокузнецкого мелькомбината с установкой узлов смешения в ИТП потребителей.

Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунках и в таблицах ниже. На рисунках ниже строительство тепловых сетей выделено фиолетовым цветом. Кроме того, необходима реконструкция насосной группы на обратном трубопроводе станции «Подкачка» (у ТК-6' Курако) ЦТЭЦ с увеличением номинальной производительности до 4000 т/ч (данное мероприятие и капитальные затраты на его реализацию приведены в разделе 9 текущей главы).

Также на рисунках ниже представлены пьезометрические графики перспективного гидравлического режимы ЦТЭЦ.

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

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

Капитальные затраты в период 2021-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству тепловых сетей составят 744,9 млн. руб., по реконструкции ПНС – 99,0 млн. руб., по устройству ЦТП – 444,9 млн. руб. Суммарные капитальные затраты составят 1 288,8 млн. руб. без НДС в ценах 2021 г.

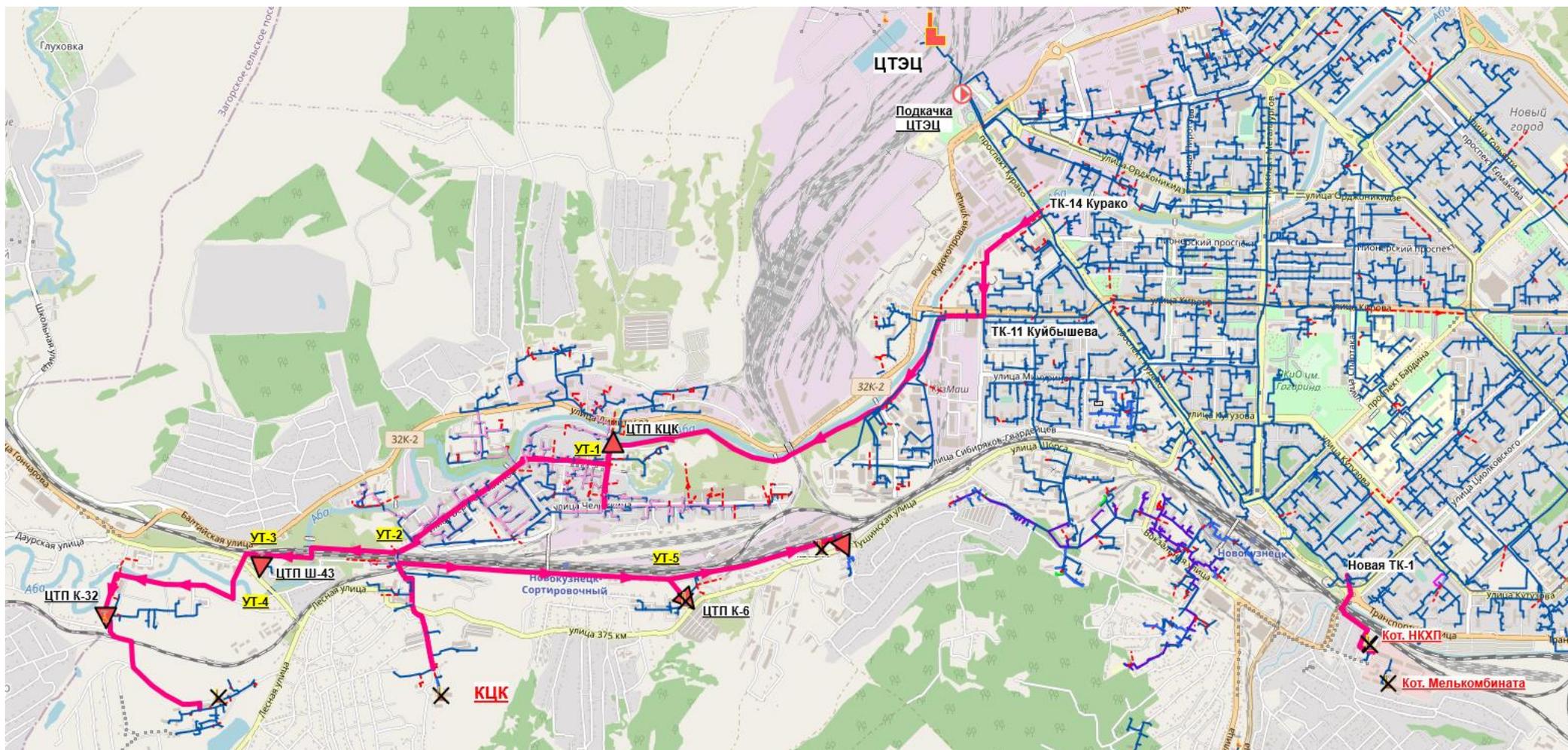


Рисунок 32 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЧ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на ЦТЭЦ

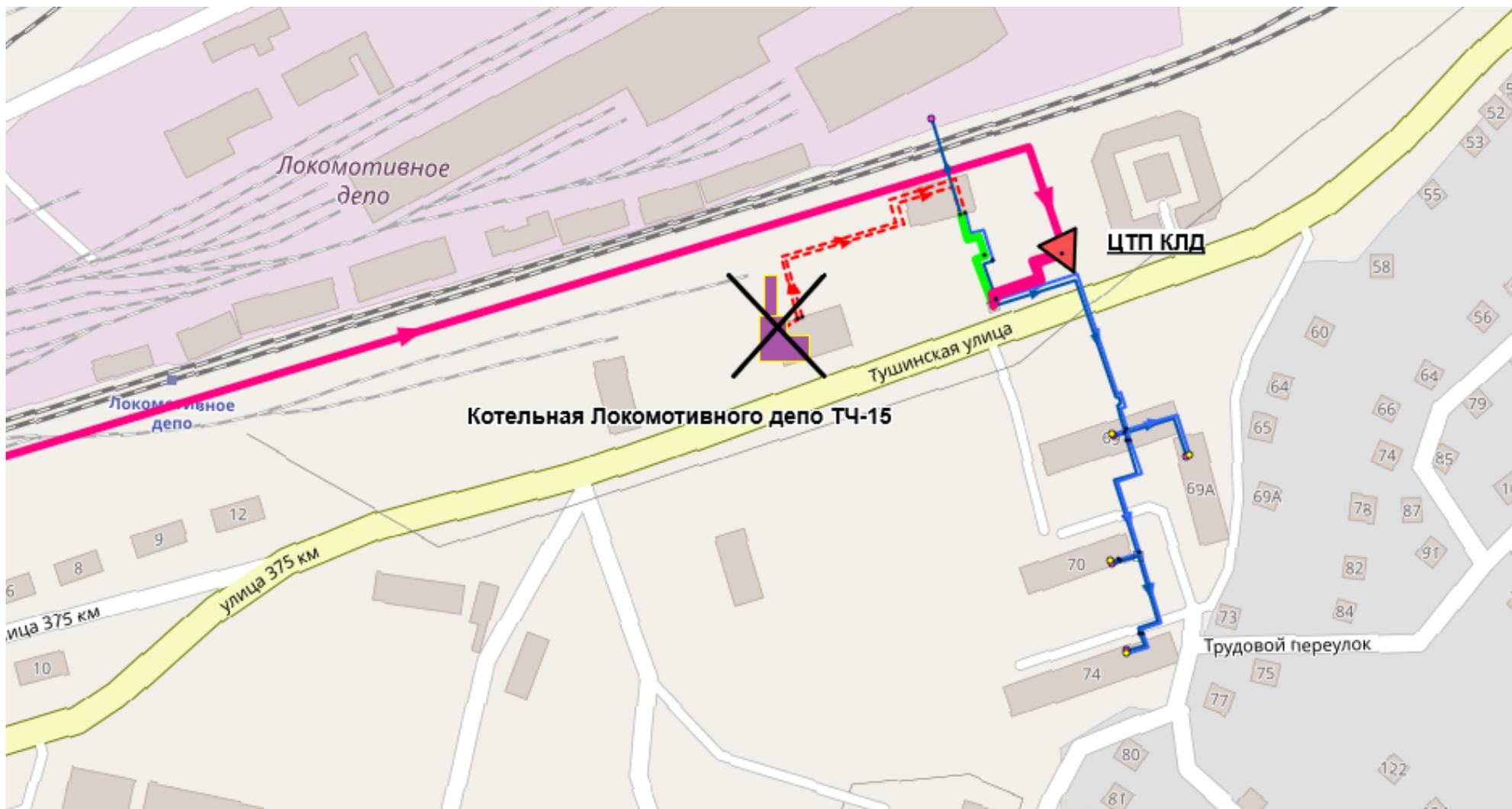


Рисунок 33 – Переключение котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ

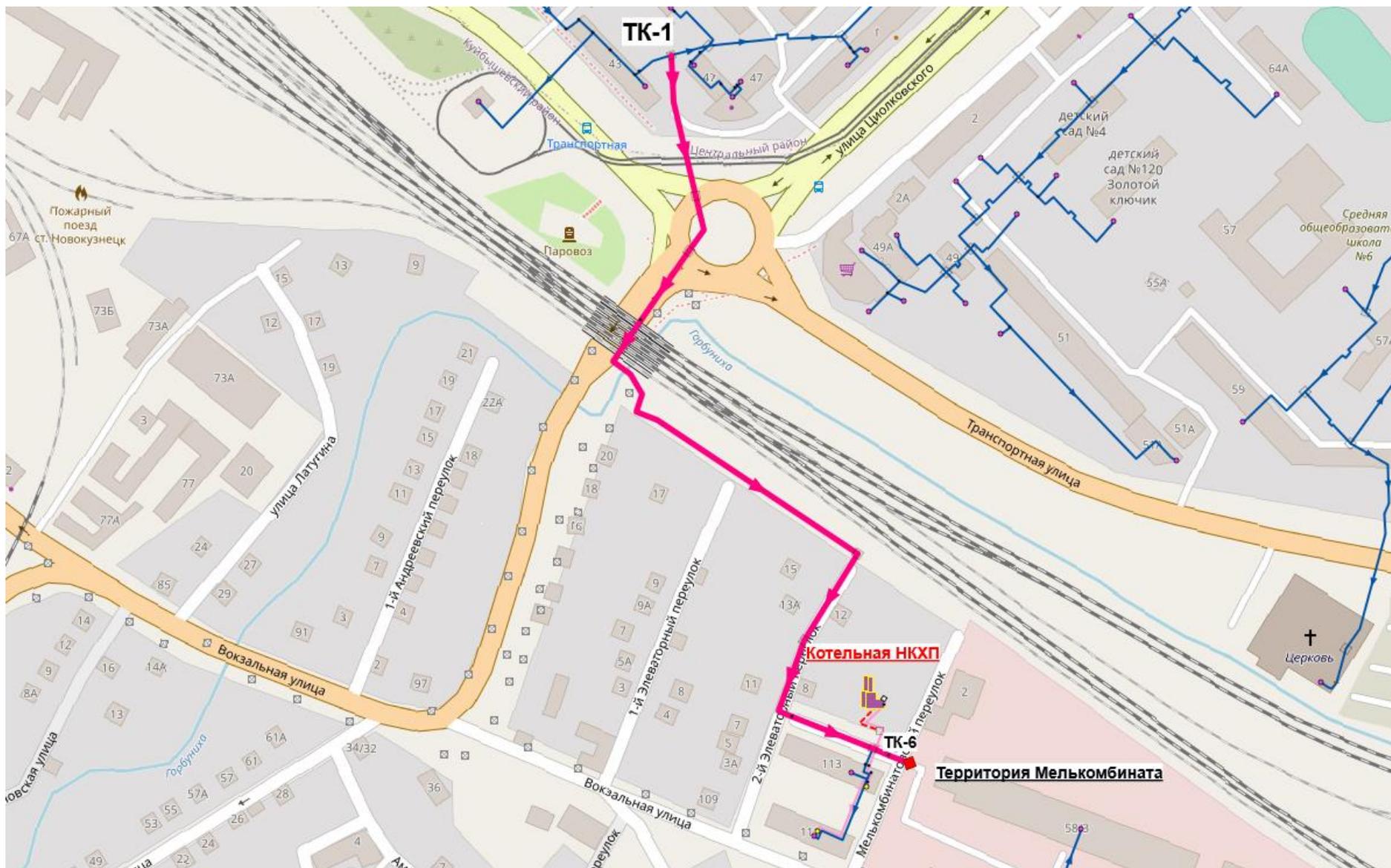
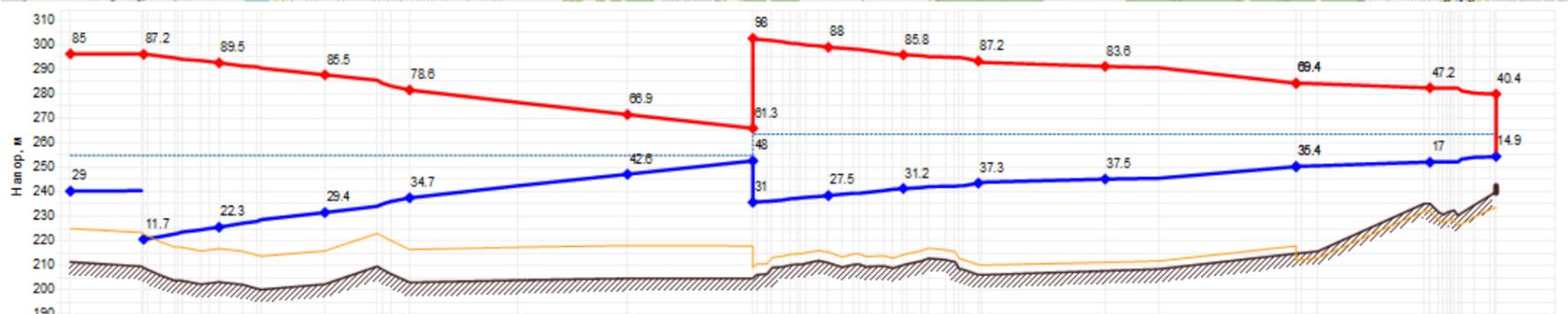
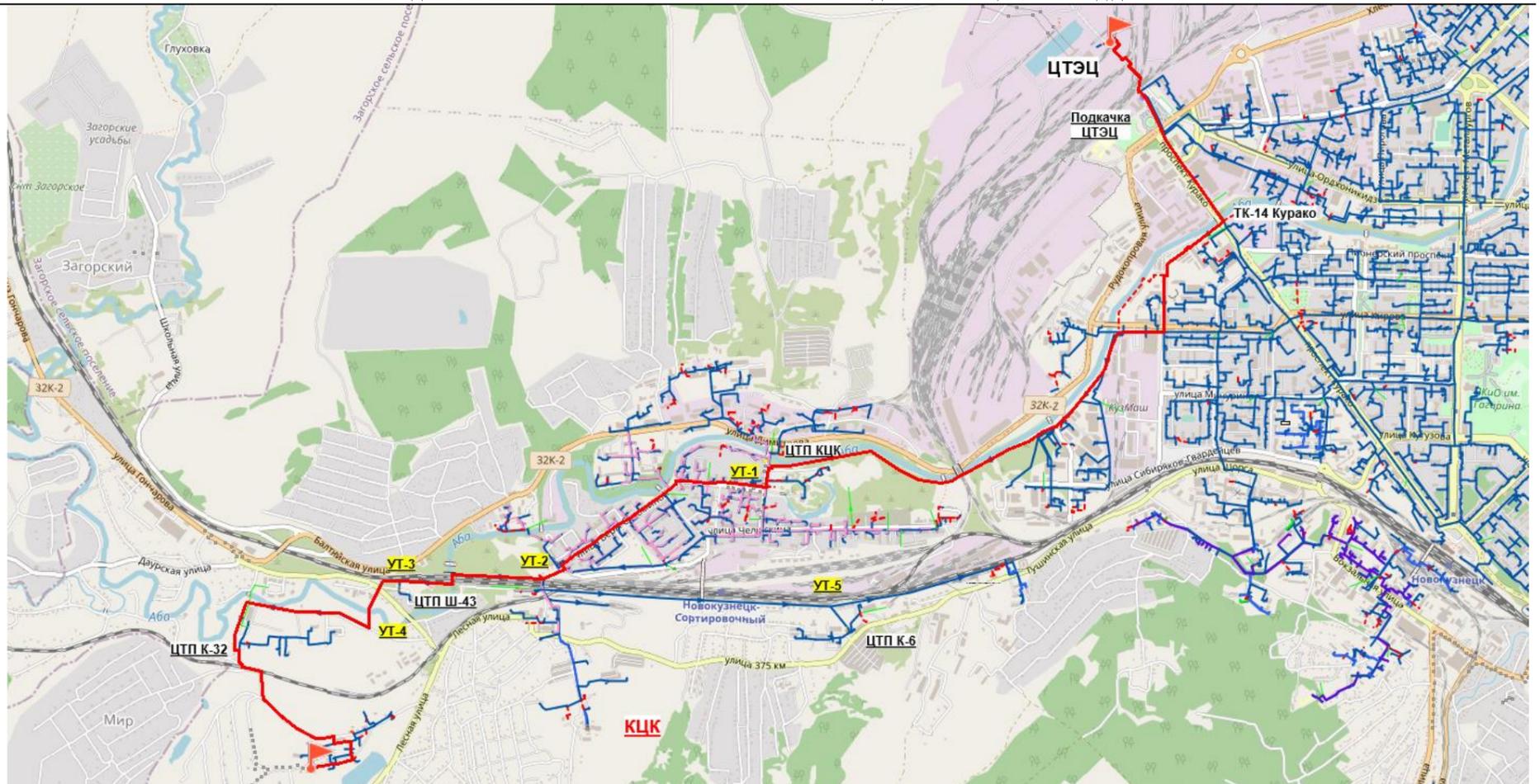
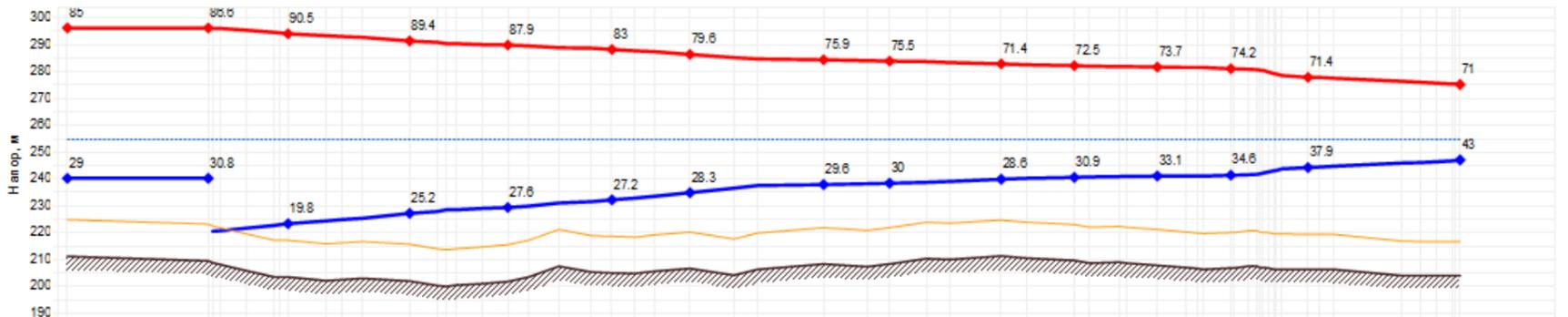
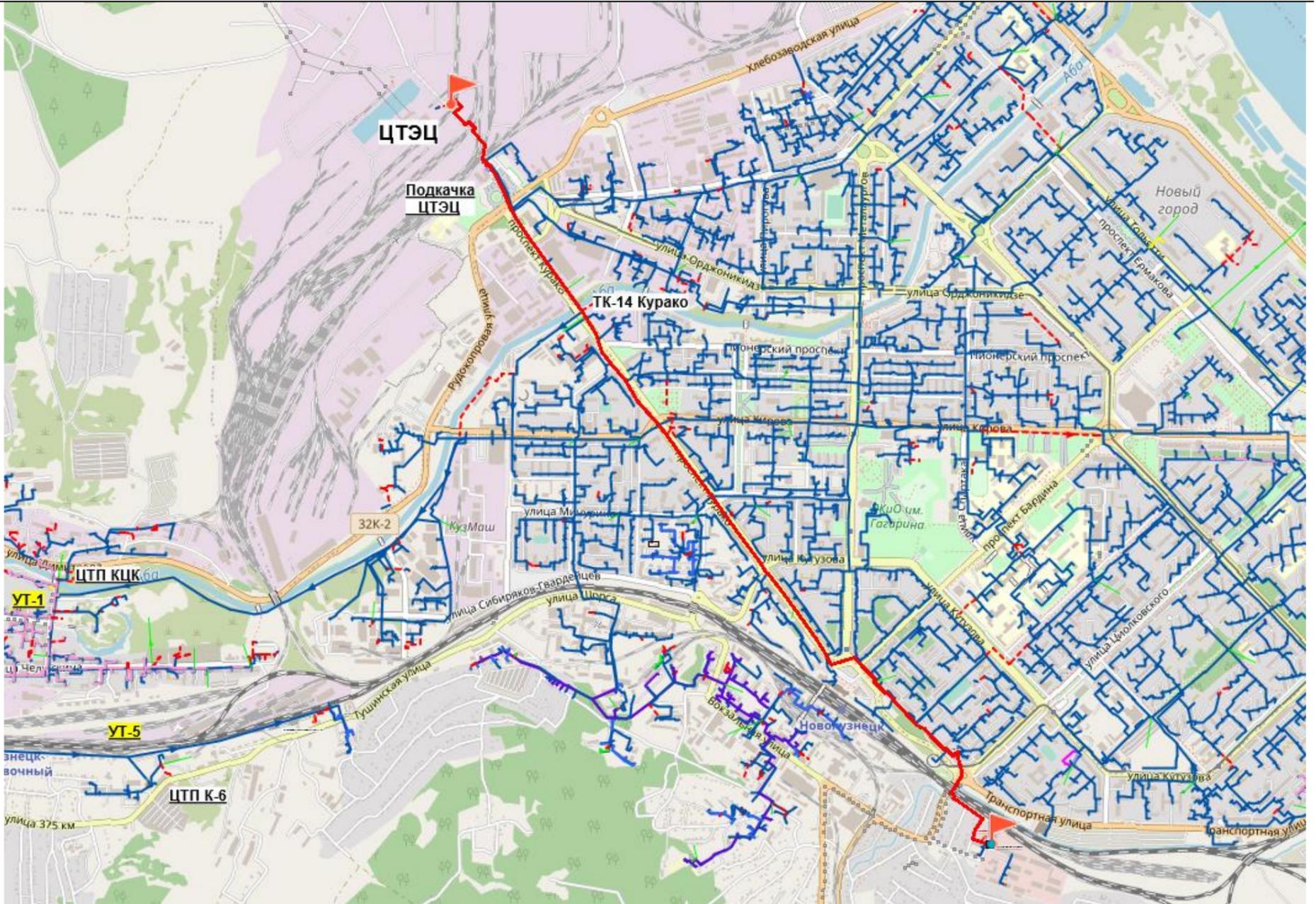


Рисунок 34 – Переключение котельных НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на ЦТЭЦ



Наименование узла	ЦТЭЦ	ТК-6-ПР	УТ-11 Курако	т. Б (проект)	ТК-14 Куйбышева	НТК-3	ЦТП КЦК	ТК-22	ТК-16	ТК-8	ТК Ш43	ЦТП К-32	ТК-4'	ЖД ИПП
Геодезическая высота, м	211.14	208.81	203	202.04	202.74	204.47	204.47	210.88	209.92	206	207.5	214.72	235	239.32
Полный напор в обр.	240.1	220.5	225.3	231.4	237.4	247	252.5	238.4	241.2	243.3	245	250.2	252	254.2
Располагаемый напор, м	55.999	75.491	67.174	56.123	43.914	24.351	13.23	60.509	54.54	49.908	46.11	33.99	30.274	25.443
Длина участка, м	18.4	14	177	350	730	830	25	84	15	29	359.6	9.4	50	
Диаметр участка, м	1.2	0.8	0.8	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2	0.15	
Потери напора в под.	0.07	0.104	1.239	2.256	4.982	5.658	0.195	0.452	0.063	0.517	0.559	0.046	0.117	
Потери напора в обр.	0.072	0.144	1.744	2.424	4.8	5.463	0.189	0.394	0.056	0.414	0.42	0.039	0.113	
Скорость воды в под. т/с	1.799	2.382	2.317	1.861	1.915	1.914	2.05	1.017	0.747	1.546	0.51	0.814	0.354	
Скорость воды в обр. т/с	-1.64	-2.812	-2.75	-1.93	-1.88	-1.881	-2.017	-1.025	-0.769	-1.5	-0.441	-0.747	-0.348	
Удельные линейные потери в под. т/с/км	3.154	6.165	5.831	6.447	6.824	6.817	7.81	4.487	3.476	14.889	1.553	4.116	1.958	
Удельные линейные потери в обр. т/с/км	3.26	8.582	8.211	6.926	6.575	6.582	7.567	3.914	3.106	11.892	1.169	3.469	1.891	
Расход в под. т/ч	7140.61	4202.85	4087.24	1282.92	1320.1	1319.4	1412.64	448.38	185.39	383.68	56.21	89.78	21.95	
Расход в обр. т/ч	-6510.6	-4960.99	-4852.26	-1329.89	-1295.66	-1296.36	-1390.39	-451.98	-190.91	-372.15	-46.66	-82.37	-21.57	

Рисунок 35 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – ул. Садопарковая, 65)



Наименование узла	ЦТЭЦ	ТК-8п	ТК-9 Курако	УТ-12 Курако	ТК-15 Курако	205.01	206.61	208.29	208.3	211.23	209.6	207.85	206.76	ТК-2	Мелькомбинат
Геодезическая высота, м	211.14	209.43	203.5	201.88	201.79	205.01	206.61	208.29	208.3	211.23	209.6	207.85	206.76	206.35	204
Полный напор в обр.	240.1	240.2	223.3	227.1	229.4	232.2	234.9	237.8	238.3	239.8	240.5	240.9	241.4	244.2	247
Располагаемый напор, м	55.999	55.858	70.66	64.191	60.307	55.836	51.325	46.328	45.508	42.842	41.59	40.625	39.607	33.513	28.017
Длина участка, м	18.4	13	92	75	101	93	139	150	89	90	51	105.5	2	20.6	
Диаметр участка, м	1.2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.706	0.517	0.517	0.414	0.414	0.414	0.414	0.207	0.15	
Потери напора в под. т/де, м/м	0.07	0.096	0.68	0.523	0.324	0.382	1.137	0.215	0.277	0.278	0.125	0.114	0.012	0.111	
Потери напора в обр. т/де, м/м	0.072	0.948	0.948	0.737	0.514	0.657	1.66	0.283	0.373	0.376	0.093	0.086	0.011	0.111	
Скорость воды в под. т/де, м/с	1.799	2.382	2.382	2.312	1.567	1.251	1.433	0.599	0.769	0.767	0.683	0.453	0.701	0.799	
Скорость воды в обр. т/де, м/с	-1.64		-2.812	-2.746	-1.975	-1.657	-1.773	-0.679	-0.913	-0.912	-0.603	-0.402	-0.663	-0.797	
Удельные линейные потери в под. т/де, мм/м	3.154	6.165	6.164	5.809	2.673	3.517	6.817	1.192	2.592	2.579	2.048	0.901	5.12	5.405	
Удельные линейные потери в обр. т/де, мм/м	3.26		6.583	6.187	4.242	5.889	9.954	1.461	3.49	3.481	1.524	0.677	4.378	5.389	
Расход в под. т/де, т/ч	7140.61	4202.86	4202.51	4079.57	2783.81	1718.4	1056.08	441.38	363.25	362.34	322.86	214.04	82.76	49.54	
Расход в обр. т/де, т/ч	-6610.6		-4961.33	-4845.16	-3484.39	-2276.22	-1306.18	-500	-431.45	-430.89	-284.99	-189.86	-78.31	-49.46	

Рисунок 36 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – Мелькомбинат)

Таблица 39 – 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, Садопарковая, Локомотивного депо ТЧ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Тип линии	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Загратаы на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загратаы в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Загратаы с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.02.354	ЦТЭЦ	Центральная ТЭЦ (район водогрейной котельной)	УТ-1 - ЦТП (возле ТК-36 ул. 1 Мая)	ООО «Сибэнерго»	03	-	500	6730,0	Надземная Канальная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2020	2021	294 423,0	294 423,0	353 307,6
03.02.02.356	ЦТЭЦ	УТ-1	УТ-2	ООО «Сибэнерго»	03	-	300	4000,0	Канальная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2021	2022	119 638,6	113 970,7	136 764,8
03.02.02.357	ЦТЭЦ	УТ-2	УТ-3	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	2000,0	Надземная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2021	2022	27 586,3	26 304,2	31 565,0
03.02.02.358	ЦТЭЦ	УТ-3	Котельная №43 (ЦТП)	ООО «Сибэнерго»	03	-	80	40,0	Надземная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2021	2022	491,7	472,4	566,9
03.02.02.359	ЦТЭЦ	УТ-3	УТ-4	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	1000,0	Надземная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2021	2022	13 880,2	13 237,6	15 885,1
03.02.02.360	ЦТЭЦ	УТ-4	Котельная №32 (ЦТП)	ООО «Сибэнерго»	03	-	150	1800,0	Надземная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2021	2022	20 089,5	19 161,4	22 993,6
03.02.02.362	ЦТЭЦ	УТ-2	УТ-5	ООО «Сибэнерго»	03	-	300	3600,0	Надземная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2021	2022	62 367,4	59 468,1	71 361,7
03.02.02.363	ЦТЭЦ	УТ-5	котельная №6 (ЦТП)	ООО «Сибэнерго»	03	-	100	800,0	Надземная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2021	2022	8 116,0	7 742,0	9 290,4
03.02.02.364	ЦТЭЦ	УТ-5	ЦТП (в районе котельной ДТВу-3)	ООО «Сибэнерго»	03	-	250	2600,0	Надземная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2021	2022	40 520,8	38 631,6	46 358,0
03.02.02.370	ЦТЭЦ	ТК-36 1 Мая	ТК-37 1 Мая	ООО «Сибэнерго»	03	-	600	106,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	4 759,1	4 759,1	5 710,9
03.02.02.371	ЦТЭЦ	ТК-36 1 Мая	ТК-37 1 Мая	ООО «Сибэнерго»	03	-	250	53,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	1 395,6	1 395,6	1 674,8
03.02.02.372	ЦТЭЦ	ТК-37	ТК-28/38 1 Мая	ООО «Сибэнерго»	03	-	600	104,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	4 669,3	4 669,3	5 603,2
03.02.02.373	ЦТЭЦ	ТК-37	ТК-28/38 1 Мая	ООО «Сибэнерго»	03	-	250	52,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	1 369,3	1 369,3	1 643,2
03.02.02.374	ЦТЭЦ	ТК-24	ТК-24/1 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	-	400	100,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	3 582,0	3 582,0	4 298,4
03.02.02.375	ЦТЭЦ	ТК-24	ТК-24/1 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	50,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	1 120,2	1 120,2	1 344,3
03.02.02.376	ЦТЭЦ	ТК-24/1	ТК-25 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	-	400	24,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	859,7	859,7	1 031,6
03.02.02.377	ЦТЭЦ	ТК-24/1	ТК-25 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	12,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	268,9	268,9	322,6
03.02.02.378	ЦТЭЦ	ТК-25	ТК-26 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	-	400	84,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	3 008,9	3 008,9	3 610,7

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в I-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Тип линии	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.02.379	ЦТЭЦ	ТК-25	ТК-26 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	42,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	941,0	941,0	1 129,2
03.02.02.380	ЦТЭЦ	ТК-26	ТК-27 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	-	400	126,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	4 513,3	4 513,3	5 416,0
03.02.02.381	ЦТЭЦ	ТК-26	ТК-27 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	63,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	1 411,5	1 411,5	1 693,8
03.02.02.382	ЦТЭЦ	ТК-27	ТК-28/38 1 Мая	ООО «Сибэнерго»	03	-	400	140,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	5 014,8	5 014,8	6 017,8
03.02.02.383	ЦТЭЦ	ТК-27	ТК-28/38 1 Мая	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	70,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	1 568,3	1 568,3	1 882,0
03.02.02.384	ЦТЭЦ	ТК-20 В. Соломиной	ТК-21 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	-	400	164,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	5 874,5	5 874,5	7 049,4
03.02.02.385	ЦТЭЦ	ТК-20 В. Соломиной	ТК-21 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	82,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	1 837,1	1 837,1	2 204,6
03.02.02.386	ЦТЭЦ	ТК-21	ТК-22 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	-	400	168,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	6 017,8	6 017,8	7 221,3
03.02.02.387	ЦТЭЦ	ТК-21	ТК-22 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	84,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	1 882,0	1 882,0	2 258,3
03.02.02.388	ЦТЭЦ	ТК-22	ТК-23 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	-	400	146,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	5 229,7	5 229,7	6 275,7
03.02.02.389	ЦТЭЦ	ТК-22	ТК-23 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	73,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	1 635,5	1 635,5	1 962,6
03.02.02.390	ЦТЭЦ	ТК-23	ТК-24 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	-	400	152,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	5 444,7	5 444,7	6 533,6
03.02.02.391	ЦТЭЦ	ТК-23	ТК-24 К. Маркса	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	76,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	1 702,7	1 702,7	2 043,3
03.02.02.392	ЦТЭЦ	ТК-41 Челюскина	ТК-40 1 Мая	ООО «Сибэнерго»	03	-	400	158,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	5 659,6	5 659,6	6 791,5
03.02.02.393	ЦТЭЦ	ТК-41 Челюскина	ТК-40 1 Мая	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	79,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	1 769,9	1 769,9	2 123,9
03.02.02.394	ЦТЭЦ	ТК-40	ТК-39 1 Мая	ООО «Сибэнерго»	03	-	400	170,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	6 089,4	6 089,4	7 307,3
03.02.02.395	ЦТЭЦ	ТК-40	ТК-39 1 Мая	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	85,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	1 904,4	1 904,4	2 285,2
03.02.02.396	ЦТЭЦ	ТК-39	ТК-28/38 1 Мая	ООО «Сибэнерго»	03	-	400	190,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	6 805,8	6 805,8	8 167,0
03.02.02.397	ЦТЭЦ	ТК-39	ТК-28/38 1 Мая	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	95,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	2 128,4	2 128,4	2 554,1
03.02.02.398	ЦТЭЦ	Т2 Стволовая	Т3 Стволовая	ООО «Сибэнерго»	03	-	150	152,0	Надземная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	1 267,2	1 267,2	1 520,6
03.02.02.399	ЦТЭЦ	Т3	Т4 Стволовая	ООО «Сибэнерго»	03	-	150	404,0	Надземная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	3 368,0	3 368,0	4 041,6
03.02.02.400	ЦТЭЦ	Т4	ТК-3 Стволовая	ООО «Сибэнерго»	03	-	150	96,0	Надземная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	800,3	800,3	960,4
03.02.02.401	ЦТЭЦ	ТК-3	Т5 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	-	150	268,0	Надземная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	2 234,2	2 234,2	2 681,0
03.02.02.402	ЦТЭЦ	Т5	Т6 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	90,0	Надземная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	906,2	906,2	1 087,5

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в I-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Тип линии	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.02.403	ЦТЭЦ	Т5	Т6 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	-	80	45,0	Надземная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	285,2	285,2	342,3
03.02.02.404	ЦТЭЦ	Т6	Т7 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	40,0	Надземная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	402,8	402,8	483,3
03.02.02.405	ЦТЭЦ	Т6	Т7 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	-	80	20,0	Надземная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	126,8	126,8	152,1
03.02.02.406	ЦТЭЦ	Т7	Т8 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	184,0	Надземная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	1 852,7	1 852,7	2 223,3
03.02.02.407	ЦТЭЦ	Т7	Т8 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	-	80	92,0	Надземная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	583,1	583,1	699,7
03.02.02.408	ЦТЭЦ	Т8	ТК-4 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	76,0	Надземная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	765,3	765,3	918,3
03.02.02.409	ЦТЭЦ	Т8	ТК-4 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	-	80	38,0	Надземная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	240,9	240,9	289,0
03.02.02.410	ЦТЭЦ	ТК-4	ТК-5' Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	88,0	Надземная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	886,1	886,1	1 063,3
03.02.02.411	ЦТЭЦ	ТК-4	ТК-5' Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	-	80	44,0	Надземная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	278,9	278,9	334,7
03.02.02.412	ЦТЭЦ	ТК-5'	ТК-7 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	72,0	Надземная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	725,0	725,0	870,0
03.02.02.413	ЦТЭЦ	ТК-5'	ТК-7 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	-	80	36,0	Надземная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	228,2	228,2	273,8
03.02.02.414	ЦТЭЦ	ТК-7	СК Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	48,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	1 048,8	1 048,8	1 258,5
03.02.02.415	ЦТЭЦ	ТК-7	СК Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	-	80	24,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	405,9	405,9	487,0
03.02.02.416	ЦТЭЦ	СК	ТК-8с Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	74,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	1 616,8	1 616,8	1 940,2
03.02.02.417	ЦТЭЦ	СК	ТК-8с Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	-	80	37,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	625,7	625,7	750,8
03.02.02.418	ЦТЭЦ	ТК-8с	ТК-8 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	58,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	1 267,3	1 267,3	1 520,7
03.02.02.419	ЦТЭЦ	ТК-8с	ТК-8 Лесная	ООО «Сибэнерго»	03	-	80	29,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	490,4	490,4	588,5
03.02.02.420	ЦТЭЦ	ТК-8	ТК-9 В. Соломиной	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	148,0	Канальная	подача+обратка	Строительство по эффективности	2020	2021	3 233,7	3 233,7	3 880,4
03.02.02.421	ЦТЭЦ	ТК-8	ТК-9 В. Соломиной	ООО «Сибэнерго»	03	-	80	74,0	Канальная	ГВС (подача)	Строительство по эффективности	2020	2021	1 251,4	1 251,4	1 501,7
03.02.02.627	ЦТЭЦ	ЦТП КЦК	ТК-36	ООО «Сибэнерго»	03	-	500	50,0	Надземная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2020	2021	1 689,9	1 689,9	2 027,9
03.02.02.628	ЦТЭЦ	ЦТП КЦК	ЦТП КЦК - ТК-36 (ГВС)	ООО «Сибэнерго»	03	-	200	25,0	Надземная	ГВС (подача)	Строительство для переключения котельных	2020	2021	422,7	422,7	507,3
03.02.02.629	ЦТЭЦ	Наружная стена здания гаража котельной ДТВУ-3	ТК-1	ООО «Сибэнерго»	03	150	350	106,0	Канальная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2021	2022	6 051,4	5 785,8	6 943,0
03.02.02.631	ЦТЭЦ	ЦТП КЛД	ТК-1	ООО «Сибэнерго»	03	-	350	180,0	Надземная	подача+обратка	Строительство для	2021	2022	4 980,5	4 761,9	5 714,3

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в I-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Тип линии	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
											переключения котельных					
03.02.02.632	ЦТЭЦ	ЦТП КЛД	ТК-1	ООО «Сибэнерго»	03	-	100	180,0	Надземная	ГВС (подача+цирк.)	Строительство для переключения котельных	2021	2022	2 316,1	2 214,4	2 657,3
03.02.02.637	ЦТЭЦ	Ж/д ул. Транспортная, 43	ТК-6	ООО «Сибэнерго»	03	-	150	1138,2	Надземная Канальная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2021	2021	22 923,2	22 923,2	27 507,9
03.02.02.639	ЦТЭЦ	Котельная № 32	ТК-4 (Садопарковая, 39)	ООО «Сибэнерго»	03	-	150	1792,0	Надземная Канальная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2020	2021	19 130,8	19 130,8	22 956,9
03.02.02.640	ЦТЭЦ	ТК-6	Территория Мелькомбината	ООО «Сибэнерго»	03	-	125	52,2	Надземная Канальная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2020	2021	1 227,2	1 227,2	1 472,6
Итого								31 078,4						759 209,3	744 920,9	893 905,1

Таблица 40 – Строительство ЦТП в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.08.355	ЦТП в районе ТК-36 ул. 1 Мая	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	Строительство ЦТП	2020	2021	343 557,9	343 557,9	412 269,5
03.02.08.365	ЦТП в районе котельной ДТВу-3	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	Строительство ЦТП	2021	2022	66 492,7	63 474,4	76 169,2
03.02.08.366	ЦТП на базе котельной №6	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	Строительство ЦТП	2021	2022	11 816,9	11 443,0	13 731,6
03.02.08.367	ЦТП на базе котельной №43	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	Строительство ЦТП	2021	2022	8 072,7	7 880,3	9 456,3
03.02.08.369	ЦТП на базе котельной №32	ЦТЭЦ	ООО «Сибэнерго»	03	Строительство ЦТП	2021	2022	19 330,1	18 593,1	22 311,7
Итого								449 270,3	444 948,6	533 938,3

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

Развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает к 2021 г. расширение зоны действия котельной №1 п. Абагур-Лесной за счет переключения на нее потребителей котельной школы №16.

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

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

Суммарные капитальные затраты в период 2021-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 17,9 млн. руб. без НДС в ценах 2021 г.

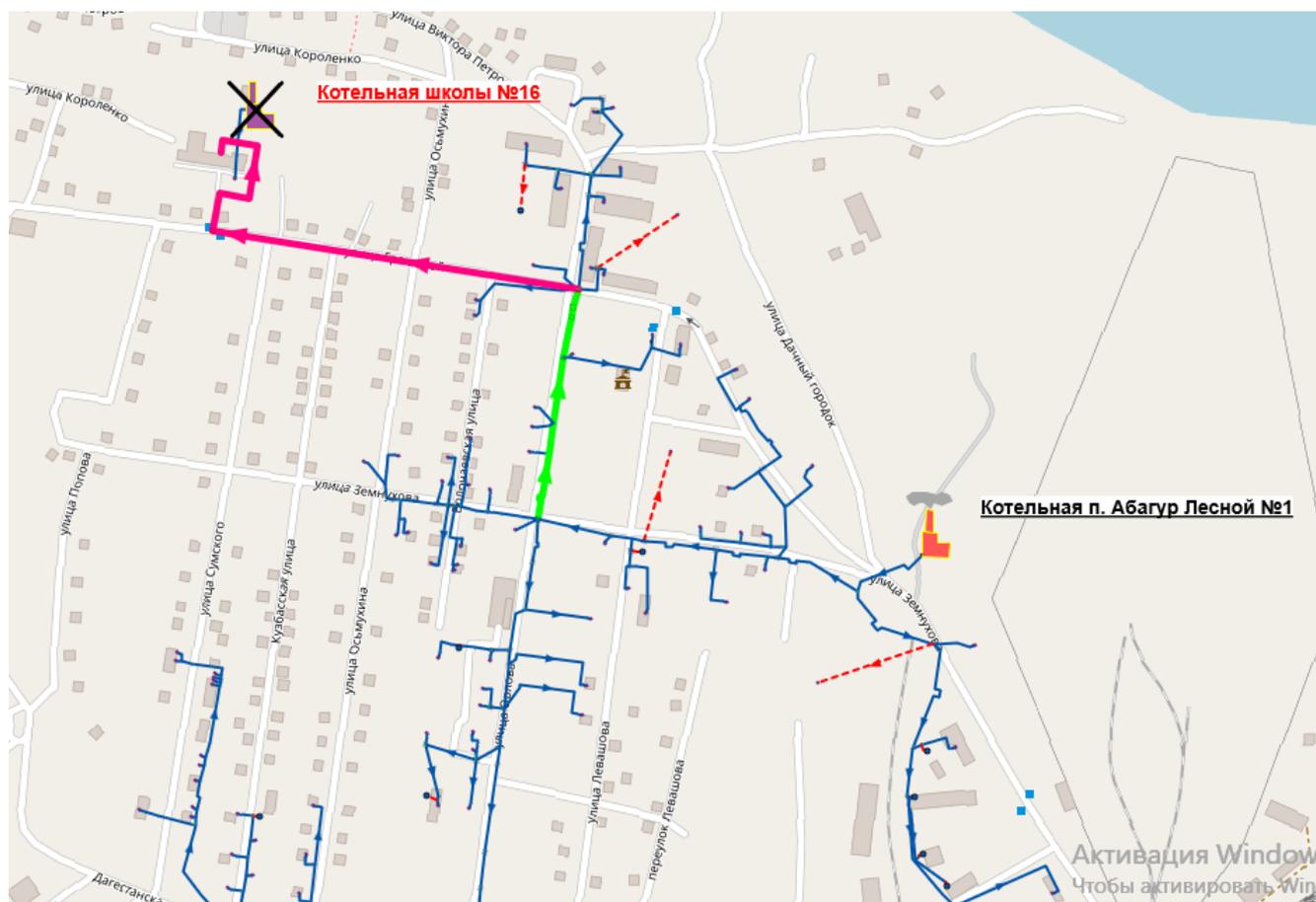


Рисунок 37 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной

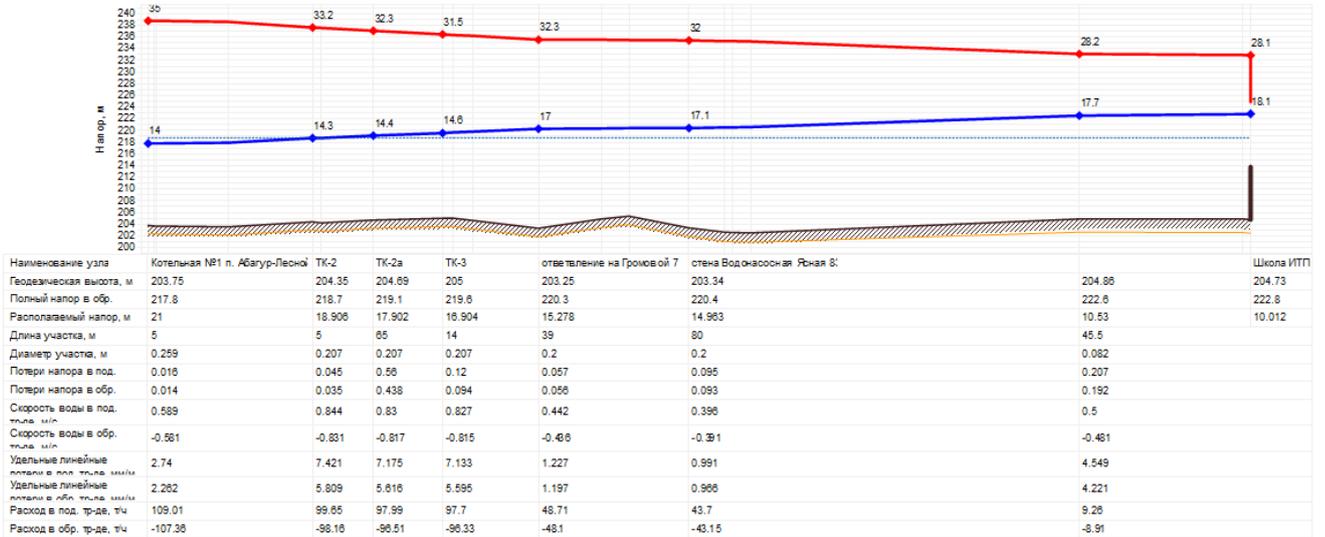


Рисунок 38 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №1 п. Абагур-Лесной

Таблица 41 – 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	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Тип линии	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
04.02.02.510	Абагур Лесной-1	ТК-5	Громовой, 61	ООО «Сибэнерго»	04	0	80	91	Надземная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2020	2021	581,7	581,7	698,0
04.02.02.511	Абагур Лесной-1	ТК-5	Громовой, 61	ООО «Сибэнерго»	04	0	80	944	Бесканальная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2020	2021	12 786,6	12 786,6	15 343,9
04.02.02.512	Абагур Лесной-1	ТК-4 Земнухова	ТК-4/1	ООО «Сибэнерго»	04	150	200	220	Надземная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	2 610,0	2 610,0	3 132,0
04.02.02.513	Абагур Лесной-1	ТК-4/1	УТ-1 Громовой	ООО «Сибэнерго»	04	150	200	160	Надземная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	1 898,2	1 898,2	2 277,8
Итого								1 415,0						17 876,5	17 876,5	21 451,7

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

Развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает к 2031 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 и в таблице ниже. На рисунке ниже строительство и реконструкция тепловых сетей выделены фиолетовым и зеленым цветами соответственно. На рисунке ниже также представлен пьезометрический график перспективного гидравлического режимы котельной №2 п. Абагур-Лесной.

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

Суммарные капитальные затраты в период 2021-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 63,5 млн. руб. без НДС в ценах 2021 г.

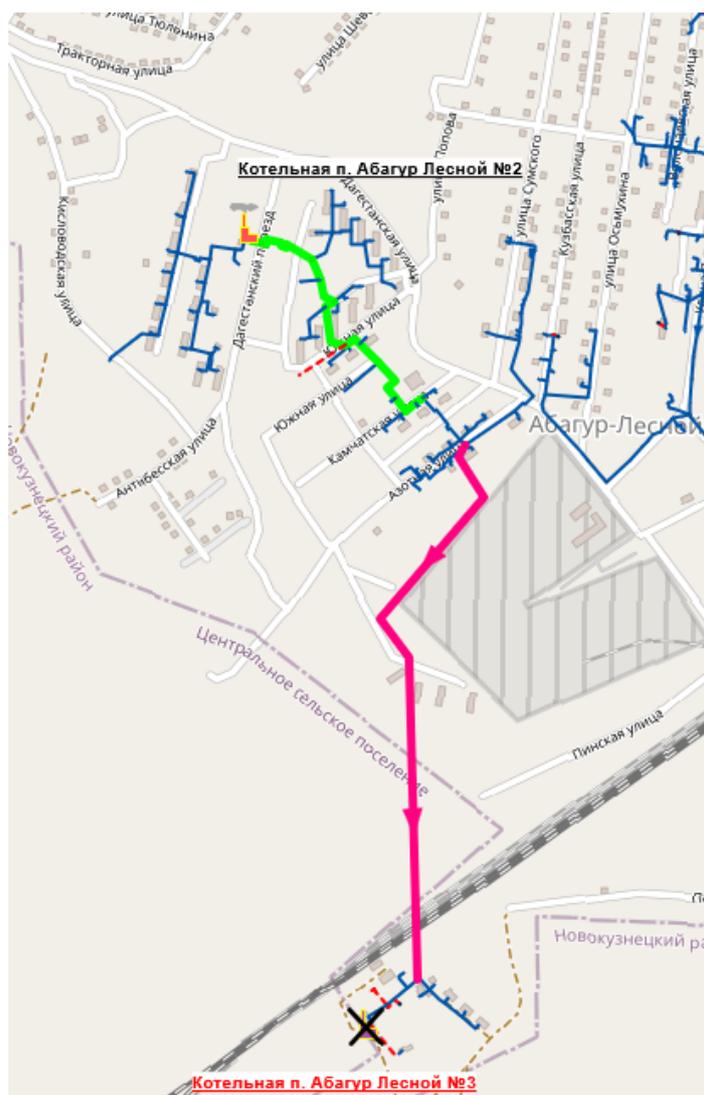
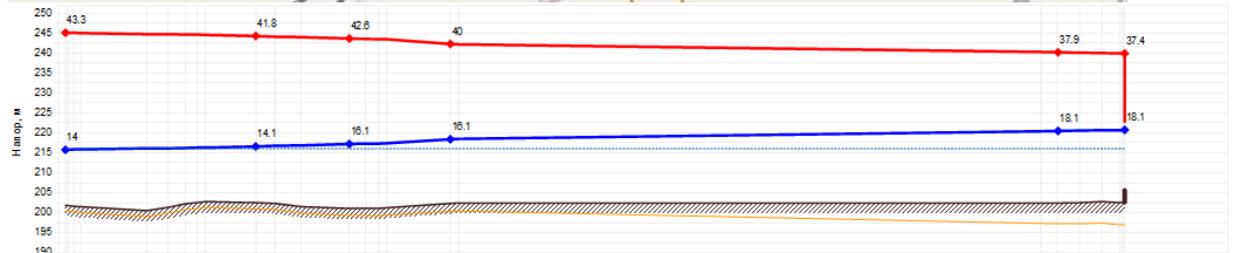


Рисунок 39 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной



Наименование узла	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ТК-9	ТК-9Б	ТК-11	Т4	ЖД ИПП Пинская 41
Геодезическая высота, м	201,72	202,4	201	202,26	202,3	202,53
Полный напор в обр.	215,7	216,5	217,1	218,4	220,4	220,6
Располагаемый напор, м	29,3	27,642	26,529	23,901	19,766	19,239
Длина участка, м	1	27	34	13	51	
Диаметр участка, м	0,2	0,125	0,125	0,1	0,089	
Потери напора в под.	0,003	0,097	0,103	0,095	0,147	
Потери напора в обр.	0,003	0,096	0,102	0,086	0,132	
Скорость воды в под. т/час	0,643	0,514	0,473	0,484	0,241	
Скорость воды в обр. т/час	-0,639	-0,511	-0,47	-0,481	-0,24	
Удельные линейные потери в под. т/час/км	2,575	2,982	2,524	6,07	2,402	
Удельные линейные потери в обр. т/час/км	2,548	2,949	2,497	5,49	2,159	
Расход в под. т/час	70,98	22,15	20,36	13,34	3,16	
Расход в обр. т/час	-70,49	-22,03	-20,25	-13,26	-3,16	

Рисунок 40 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №2 п. Абагур-Лесной

Таблица 42 – 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	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Тип линии	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
04.02.02.570	Абагаур Лесной-2	Котельная	ТК-4а	ООО «Сибэнерго»	04	150	200	20	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2029	1 255,3	868,7	1 042,4
04.02.02.571	Абагаур Лесной-2	ТК-4а	ТК-4	ООО «Сибэнерго»	04	150	200	190	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2029	11 925,6	8 252,2	9 902,6
04.02.02.572	Абагаур Лесной-2	ТК-4	ТК-7	ООО «Сибэнерго»	04	150	200	218	Надземная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2029	6 304,3	4 362,4	5 234,9
04.02.02.573	Абагаур Лесной-2	ТК-7	ТК-8	ООО «Сибэнерго»	04	100	150	32	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2029	1 883,3	1 303,2	1 563,8
04.02.02.574	Абагаур Лесной-2	ТК-8	ТК-9	ООО «Сибэнерго»	04	100	125	148	Надземная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2029	3 103,9	2 147,8	2 577,4
04.02.02.575	Абагаур Лесной-2	ТК-9	Врезка 4	ООО «Сибэнерго»	04	100	125	54	Надземная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2029	1 132,5	783,7	940,4
04.02.02.576	Абагаур Лесной-2	Врезка 4	ТК-9б	ООО «Сибэнерго»	04	100	125	278	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2029	16 235,5	11 234,5	13 481,4
04.02.02.577	Абагаур Лесной-2	ТК-9б	ТК-10	ООО «Сибэнерго»	04	100	125	68	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2029	3 971,3	2 748,0	3 297,6
04.02.02.578	Абагаур Лесной-2	ТК-10	Врезка на ж.д. №5 ул. Камчатская	ООО «Сибэнерго»	04	100	125	56	Надземная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2029	1 174,5	812,7	975,2
04.02.02.579	Абагаур Лесной-2	Врезка на ж.д. №5 ул. Камчатская	ТК-10/2	ООО «Сибэнерго»	04	100	125	18	Надземная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2028	2029	377,5	261,2	313,5
04.02.02.580	Абагаур Лесной-2	ТК-12	т.А (врезка в сущ трассу котельной Абагур Лесной-3)	ООО «Сибэнерго»	04	0	80	2600	Надземная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2028	2030/2031	46 876,6	30 748,4	36 898,1
Итого								3 682,0						94 240,3	63 522,8	76 227,4

6.4.4. Переключение котельной №72 на Байдаевскую центральную котельную

Схемой теплоснабжения к 2028 г. предусматривается переключение котельной №72 на Байдаевскую центральную котельную.

Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунке и в таблице ниже. На рисунке ниже строительство тепловых сетей выделено фиолетовым цветом. На рисунке ниже также представлен пьезометрический график перспективного гидравлического режима Байдаевской центральной котельной.

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

Суммарные капитальные затраты в период 2021-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 42,1 млн. руб. без НДС в ценах 2021 г.

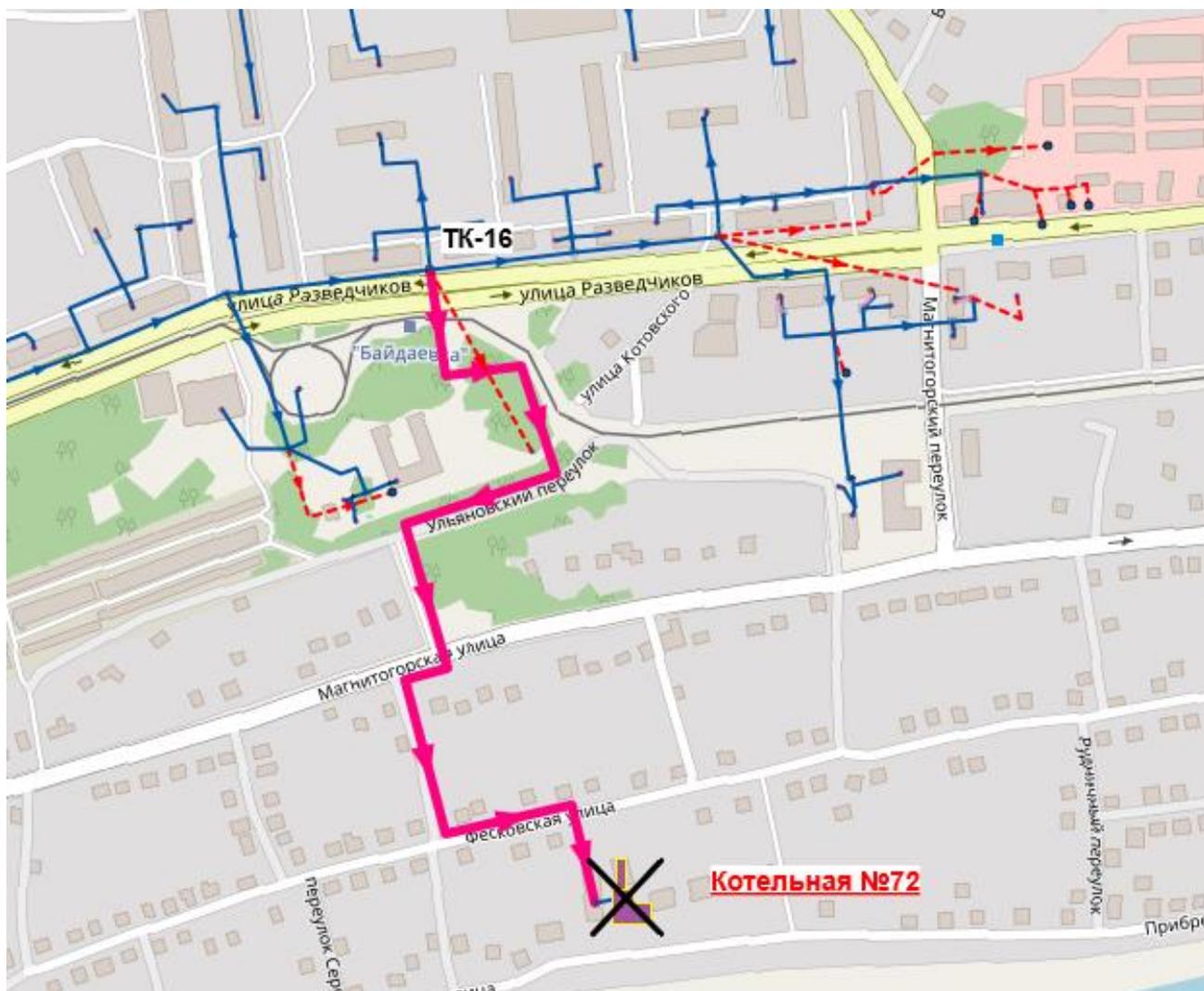


Рисунок 41 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №72 на Байдаевскую центральную котельную

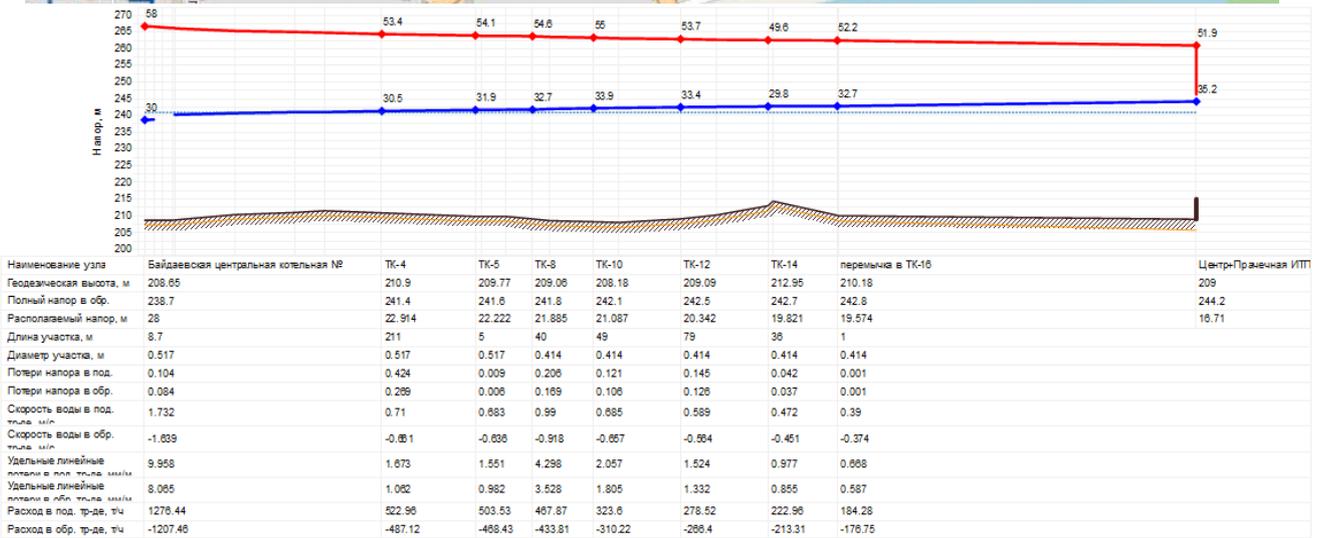


Рисунок 42 – пьезометрический график перспективного гидравлического режима Байдаевской центральной котельной (БЦК – ул. Фесковская, 99)

Таблица 43 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от Байдаевской центральной котельной при переключении на нее котельной №72 (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Тип линии	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
04.02.02.422	БЦК	ТК-16 Разведчиков	Фесковская, 99 (до ИТП)	ООО «Сибэнерго»	04	0	70	1600	Канальная	подача+обратка	Строительство для переключения котельных	2025	2027/2028	56 963,1	42 070,2	50 484,2
Итого								1 600,0						56 963,1	42 070,2	50 484,2

6.4.5. 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 систем теплоснабжения необходима реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей, представленных в таблице ниже.

Суммарные капитальные затраты в период 2021-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 100,1 млн. руб. без НДС в ценах 2021 г.

Таблица 44 – Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Тип линии	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
												ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.02.524	ЦТЭЦ	ТК-8	К-1 Курако	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	43	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2022	4 798,6	4 588,0	5 505,6
03.02.02.525	ЦТЭЦ	К-1	ТК-9 Курако	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	75	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2022	8 369,6	8 002,3	9 602,8
03.02.02.526	ЦТЭЦ	ТК-9	ТК-10 Курако	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	184	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2022	20 533,5	19 632,4	23 558,9
03.02.02.527	ЦТЭЦ	ТК-10	УТ-11 Курако	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	96	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2022	10 713,1	10 243,0	12 291,6
03.02.02.528	ЦТЭЦ	ТК-10	УТ-11 Курако	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	114	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2022	12 721,9	12 163,5	14 596,3
03.02.02.529	ЦТЭЦ	УТ-11	УТ-12 Курако	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	354	Надземная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2023	22 187,9	20 243,8	24 292,6
03.02.02.530	ЦТЭЦ	УТ-12	ТК-13 Курако	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	150	Надземная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2023	9 401,7	8 577,9	10 293,5
03.02.02.531	ЦТЭЦ	ТК-13	врезка на ПНС №13	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	142	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2024	17 436,1	15 151,1	18 181,3
03.02.02.532	ЦТЭЦ	врезка	ТК-14 Курако	ООО «Сибэнерго»	03	700	800	18	Канальная	подача+обратка	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2024	2 210,2	1 920,6	2 304,7
Итого								1 176						108 372,6	100 522,6	120 627,1

6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

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».

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 6.2.2 и 6.6 текущей главы соответственно.

6.6. Реконструкция 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 56,6% тепловых сетей имеют срок эксплуатации более 25 лет. Необходимый объем инвестиций на реконструкцию тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом, находящихся в эксплуатации у различных ТСО, на 2021 г. составляет 27 908,7 млн. руб. (в ценах 2021 г. без НДС).

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

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

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

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

Повышение срока службы тепловых сетей обеспечивается повышением уровня эксплуатации, где первостепенное значение для условий 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.

В связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период с 2021-2032 гг. в полном объеме не представляется возможным. Объем реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений, принятый на весь срок актуализации схемы теплоснабжения без НДС в ценах 2021 г. составляют 5 374,0 млн. руб.

Принятые в настоящей актуализации темпы реконструкции тепловых сетей позволяют в целом поддерживать средний срок их эксплуатации примерно на одном уровне, в некоторых зонах со снижением, в некоторых – с повышением. Так, в зоне ЕТО №01 КТЭЦ средний срок эксплуатации на протяжении проектного периода снижается с 31 года до 28 лет, средний возраст распределительных сетей остается на уровне 29 лет. В зоне ЕТО №02 ЗС ТЭЦ средний срок эксплуатации магистральных сетей повышается с 30 до 39 лет, распределительных – с 16 до 18 лет. В зоне ЕТО №03 ЦТЭЦ средний срок эксплуатации магистралей снижается с 18 до 16 лет, распределительных сетей – с 48 до 38 лет. В ЕТО №04 для наиболее крупных котельных прогнозируется следующая динамика: в зоне Абашевской котельной средний срок эксплуатации снижается с 26 до 20 лет, распределительных сетей повышается с 36 до 49 лет; для Байдаевской котельной динамика по магистралям – 24-32 года, распределительным сетям 31-38 лет; для Зыряновской котельной по магистралям 39-32 года, а по распределительным сетям – 61-76 лет.

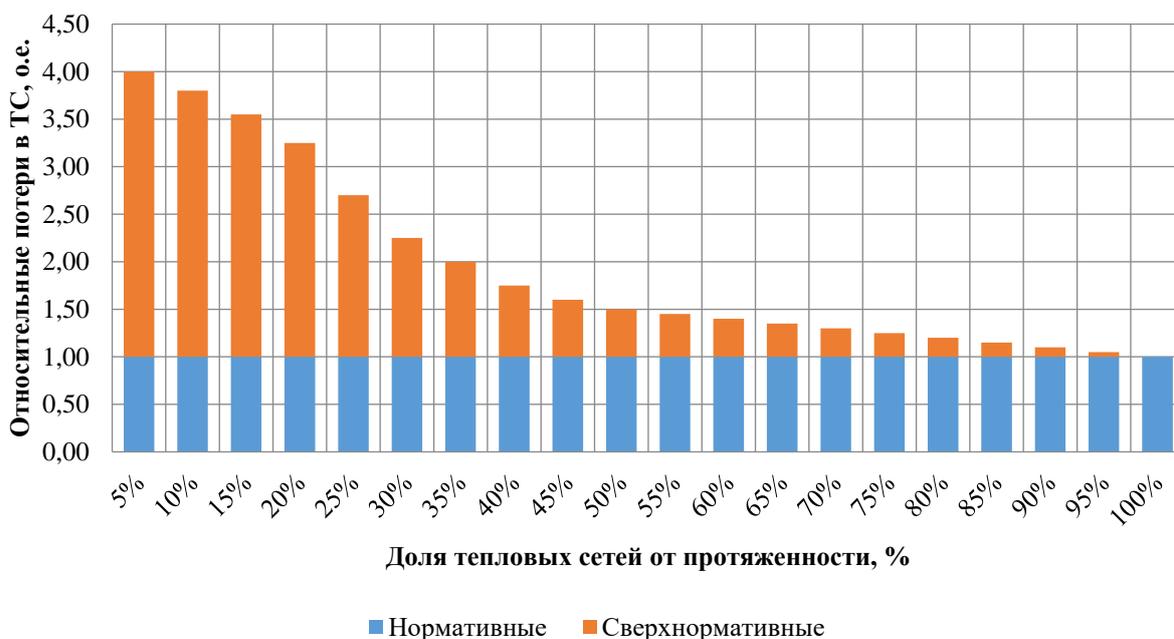
Что касается нормативных тепловых потерь, то они, - в результате нового строительства (увеличение) и переключений (уменьшение), - остаются примерно на одном уровне: для зоны КТЭЦ на уровне 13,1%, зоны ЗС ТЭЦ – 7,6%, зоны ЦТЭЦ – 8,3%.

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.).

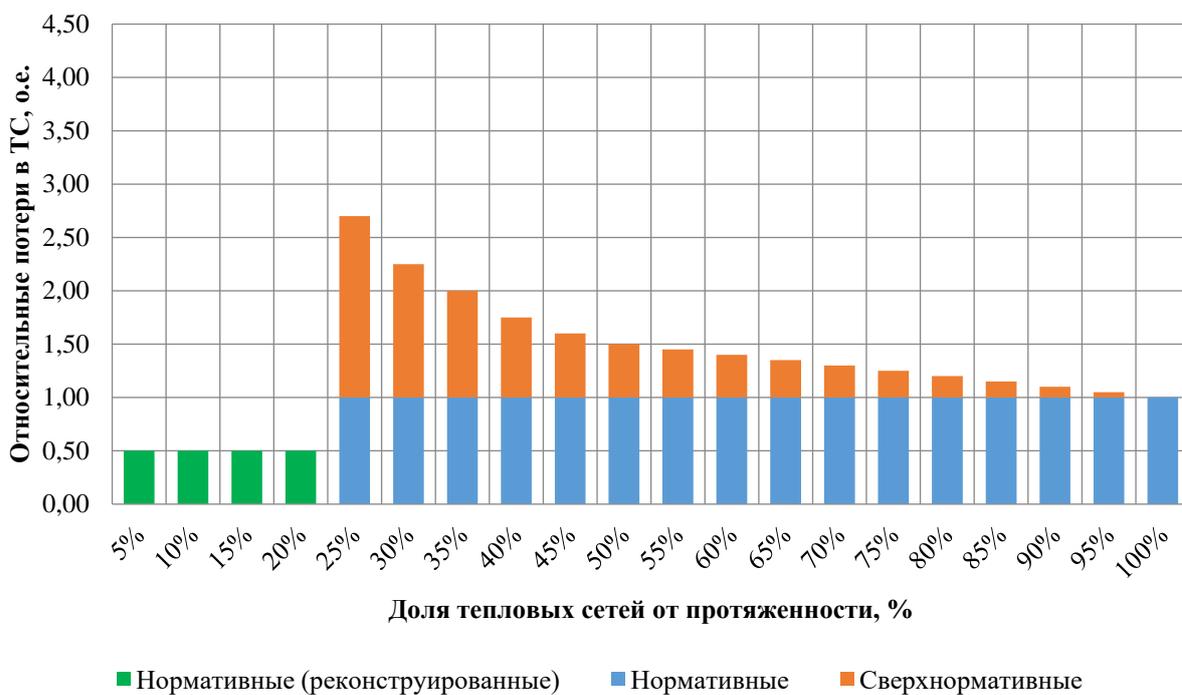
Сверхнормативные потери имеют неравномерное распределение по участкам тепловых сетей в зоне централизованного источника. Из общего количества тепловых сетей могут быть выделены участки, имеющие наибольшие и наименьшие сверхнормативные потери. На основании таких данных может быть построено распределение,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



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%.



Результаты сделанного для примера расчёта приведены в таблице ниже.

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 переключений			20%

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

Таблица 45 – Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, принятые в Схему теплоснабжения г. Новокузнецка

Шифр проекта	Наименование мероприятия	ТСО	ЕТО	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого
02.02.03.620	Реконструкция ветхих тепловых сетей в зоне деятельности ООО «Сибэнерго»	ООО «Сибэнерго»	02	0,0	9 829,4	9 478,7	9 131,7	8 797,4	12 520,2	12 758,0	12 864,2	13 162,6	13 285,3	13 409,2	13 534,2	128 770,6
03.02.03.621	Реконструкция ветхих тепловых сетей в зоне деятельности ООО «Сибэнерго»	ООО «Сибэнерго»	03	10 346,8	9 926,0	13 741,2	31 937,0	25 120,8	38 168,5	55 481,7	116 537,2	126 959,0	107 682,9	69 007,6	86 234,5	691 143,3
04.02.03.622	Реконструкция ветхих тепловых сетей в зоне деятельности ООО «Сибэнерго»	ООО «Сибэнерго»	04	20 692,5	4 963,0	4 757,7	16 406,5	13 091,4	6 692,6	27 068,8	27 555,1	34 978,8	38 678,0	42 341,2	45 995,7	283 221,3
03.02.03.623	Реконструкция ветхих тепловых сетей в зоне деятельности ООО «НТК»	ООО «НТК»	03	2 493,3	22 447,2	24 313,9	24 277,8	24 724,1	24 069,7	18 865,8	28 427,1	25 844,0	23 831,1	30 800,3	30 700,3	280 794,7
02.02.03.624	Реконструкция ветхих тепловых сетей в зоне деятельности АО «Кузбассэнерго»	АО «Кузбассэнерго»	02	30 579,2	64 516,9	61 844,9	105 876,2	85 144,9	85 154,5	85 395,2	85 648,5	85 038,3	87 237,0	87 903,1	87 319,2	951 657,8
01.02.03.625	Реконструкция ветхих тепловых сетей в зоне деятельности АО «Кузбассэнерго»	АО «Кузбассэнерго»	01	143 020,1	256 985,2	258 503,2	260 034,6	260 010,4	267 574,9	265 576,9	264 595,1	263 083,4	266 277,3	264 759,0	261 963,5	3 032 383,7
02.02.03.626	Реконструкция ветхих тепловых сетей в зоне деятельности ООО «Теплоснаб»	ООО «Теплоснаб»	02	509,7	491,5	473,9	456,6	439,9	421,6	404,5	388,5	493,7	568,1	656,4	674,9	5 979,2
Итого	-	-	-	207 641,5	369 159,2	373 113,5	448 120,4	417 328,9	434 602,0	465 550,9	536 015,7	549 559,9	537 559,7	508 876,7	526 422,4	5 373 950,6

6.7. Строительство и реконструкция насосных станций

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

Схемой теплоснабжения предусмотрены:

- модернизация повысительной насосной станции ООО «Теплоснаб», посредством монтажа частотных преобразователей насосного оборудования;
- реконструкция насосной группы на обратном трубопроводе станции «Подкачка» (у ТК-6' Курако) ЦТЭЦ с увеличением номинальной производительности до 4000 т/ч.

Капитальные затраты в период 2021-2032 на реализацию мероприятий составят 100,7 млн. руб. в ценах 2021 г. и представлены в таблице ниже.

Таблица 46 – Объемы строительства и реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО

Шифр проекта	Источник	Наименование мероприятия	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции		Загрaты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загрaты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Загрaты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.07.619	ЗСТЭЦ	Модернизация повысительной насосной станции (монтаж частотных преобразователей насосного оборудования)	ООО «Теплоснаб»	02	Реконструкция ПНС	2020	2021-2022	1 782,7	1 738,4	2 086,1
03.02.07.633	ЦТЭЦ	Реконструкция насосной группы на обратном трубопроводе станции «Подкачка» (у ТК-6' Курако)	ООО «Сибэнергo»	03	Реконструкция ПНС	2020	2021	98 963,8	98 963,8	118 756,6
Итого								100 746,6	100 702,2	120 842,7

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Изначально системы централизованного теплоснабжения проектировались с применением открытой схемы ГВС. Закрытая же схема стала применяться относительно недавно, в связи с запретом ввода новых потребителей с открытой схемой (в связи с требованиями действующего законодательства). Поэтому для большинства систем теплоснабжения применяется открытая схема ГВС.

Согласно требованиям Статьи 29 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«8. С 1 января 2013 года подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.»

9. С 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.»

Информация о распределении доли открытых/закрытых схем ГВС представлена в таблице ниже.

Таблица 47 – Соотношение нагрузок ГВС потребителей по открытой/закрытой схеме

№ п/п	Наименование теплоисточника	Среднечасовая нагрузка ГВС по схеме, Гкал/ч		Доля нагрузки с открытой схемой, %
		открытая	закрытая	
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии				
1	КТЭЦ (ЕТО №01)	115,34	11,36	91,0%
ЕТО №02				
2	ЗСТЭЦ	51,0	0,00	100,0%
3	Новоильинская газовая котельная	0,00	1,06	0,0%
4	Котельная кв. 24	0,00	0,00	0,0%
ИТОГО по ЕТО №02		51,0	1,1	98%
5	ЦТЭЦ (ЕТО №03)	44,1	25,39	63,4%
ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01, 02, 03)		210	38	85%
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)				
6	Абашевская районная котельная	0,00	3,36	0,0%
7	Байдаевская центральная котельная №2	3,81	0,00	100,0%
8	Зырянская районная котельная	8,04	0,00	100,0%
9	Котельная пос. Притомский	0,05	1,21	4,0%
10	Котельная №19	0,00	0,00	0,0%
11	Котельная №72	0,00	0,03	0,0%
12	Котельная УПК	0,00	0,01	0,0%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Среднечасовая нагрузка ГВС по схеме, Гкал/ч		Доля нагрузки с открытой схемой, %
		открытая	закрытая	
13	Котельная ОРК «Таргай»	0,29	0,00	100,0%
14	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	0,06	0,00	100,0%
15	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	0,02	0,08	19,4%
16	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0,00	0,00	0,0%
17	Куйбышевская центральная котельная	0,38	4,79	7,3%
18	Котельная пос. Листвяги	0,76	2,57	22,9%
19	Котельная №6	0,00	0,03	0,0%
20	Котельная Садопарковая	0,03	0,00	100,0%
21	Котельная №32 (БПОУ)	0,40	0,04	91,9%
22	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	0,00	0,04	0,0%
23	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	0,04	0,03	56,7%
24	Котельная проф. «Бунгурский»	0,01	0,06	18,3%
25	Котельная «РТПС»	0,04	0,00	100,0%
26	Оздоровительного лагеря «Голубь»	0,03	0,00	99,3%
27	Котельная школа №1	0,00	0,03	0,0%
28	Котельная школа №23	0,00	0,01	0,0%
29	Котельная школа №37	0,04	0,00	99,2%
30	Котельная школа №43	0,00	0,02	0,0%
31	Котельная интернат №66 (Монтажник)	0,00	0,05	0,0%
32	Котельная школа №16	0,00	0,02	0,0%
33	Котельная детского сада №123	0,00	0,00	0,0%
34	Полосухинская	0,00	0,03	0,0%
36	Котельная НКХП	0,00	0,08	0,0%
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)		14	12	53%
Прочие котельные (прочие ЕТО)				
37	Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05)	0,00	0,00	0,0%
ЕТО №06				
38	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	0,00	0,00	0,0%
39	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	0,00	0,00	0,0%
40	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	0,00	0,00	0,0%
41	Котельная жд больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	0,00	0,00	0,0%
ИТОГО по ЕТО №06		0	0	0%
42	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	0,00	0,00	0,0%
43	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» (ЕТО №08)	0,00	0,00	0,0%
ИТОГО по прочим котельным		0	0	0%
ИТОГО по муниципальному образованию		224	50	82%

Анализ качества горячего водоснабжения, в контуре отдельных открытых систем теплоснабжения представлен в Главе 9. Анализ качества горячего водоснабжения в открытых системах теплоснабжения города показывает стабильно высокий уровень удовлетворенности потребителей качеством услуги ГВС, соответствие химического состава горячей воды требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 в течение всего года (результаты исследований горячей воды в разводящей сети города в 2020 г., на основании выданных протоколов испытаний аккредитованного испытательного лабораторного центра ООО НПФ «Исследовательский центр», аттестат аккредитации №РА.RU.22ПШ87 от 08.06.2015 г.).

Как будет показано ниже, затраты на реализацию мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения составят 3 108 342 тыс. руб. В данном расчете не учтены возможные затраты на реконструкцию систем холодного водоснабжения города в связи с увеличением потребности в холодной воде. Для потребителей горячей воды переход на закрытую схему ГВС приведет к увеличению расходов на оплату коммунальных услуг по горячему водоснабжению и содержанию общедомового имущества.

Так, например, из-за разницы тарифов на холодную воду, поставляемую ООО «Водоканал» и теплоноситель, поставляемый ООО «Энерготранзит», стоимость 1 куб. м горячей воды вырастет на 13,16 руб./куб. м. Увеличатся расходы электроэнергии на общедомовые нужды в результате установки дополнительного насосного оборудования в системе ГВС здания, а также возникнут дополнительные расходы на обслуживание, ремонт, а в долгосрочной перспективе – на замену теплообменного оборудования.

Таблица 48 - Прогноз изменения стоимость горячей воды для конечного потребителя при переходе на закрытые системы ГВС (в расчетах учтены тарифы, установленные на период с 01.07.2020 по 31.12.2020)

Показатель	Ед. изм.	Открытая схема теплоснабжения	Закрытая схема теплоснабжения	Примечания
Тарифы на горячее водоснабжение, в т.ч.:				
- компонент на теплоноситель (без НДС)	руб./куб.м	14,64	-	поставщик – ООО «Энерготранзит»
- х.в. для нужд ГВС (с НДС)	руб./куб.м	-	30,73	поставщик – ООО «Водоканал»
- компонент на тепловую энергию (без НДС)	руб./Гкал	1 704,77	1 704,77	поставщик – ООО «Энерготранзит»
Справочно: - норматив расхода тепловой энергии:				
МКД с полотенцесушителями	Гкал/куб.м	0,0603	0,0603	
МКД без полотенцесушителей	Гкал/куб.м	0,0553	0,0553	
Итоговая стоимость 1 куб. м горячей вода для потребителя				
МКД с полотенцесушителями (с НДС)	руб./куб.м	140,93	154,09	+13,16 руб. (+9,3%)
МКД без полотенцесушителей (с НДС)	руб./куб.м	130,69	143,86	+13,17 руб. (+10,1%)

Реализация проекта перевода на закрытую схему присоединения по ГВС предлагается посредством установки подогревателей горячей воды непосредственно в присоединенных зданиях. Данная схема является наиболее эффективной, если сравнивать с закрытием схемы посредством ЦТП и 4-трубной системы теплоснабжения. Основной эффект от перевода

потребителей на закрытую схему ГВС достигается за счет повышения качества горячей воды у конечных потребителей.

Таблица 49 - Прогнозируемые эффекты реализации мероприятий по обеспечению соответствия горячей воды требованиям СанПиН

Показатель	Текущее состояние (при эксплуатации открытых систем теплоснабжения)	При переходе на закрытые схемы ГВС
Капитальные затраты, тыс. руб.	-	3 108 342
Показатели качества ГВ:		
- химический состав	соответствует СанПиН	будет соответствовать СанПиН при условии соотв. качества х.в. (без изменений)
- температура	в определенные периоды времени может иметь отклонения в большую сторону при отсутствии регуляторов ГВС	будет обеспечено точное соответствие требованиям
Уровень удовлетворенности потребителей качеством услуги ГВС	высокий	высокий
Стоимость 1 куб. м горячей вода для потребителя на период с 01.07.2020 по 31.12.2020, (руб./м куб.)		
МКД с полотенцесушителями	140,93	154,09 (↑ 9,3%)
МКД без полотенцесушителей	130,69	143,86 (↑ 10,1%)
Дополнительные затраты на эксплуатацию и обслуживание оборудования системы ГВС		
- затраты ЭЭ на привод насосного оборудования системы ГВС	-	увеличение
- затраты на эксплуатацию теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей (техническое обслуживание, промывка, ремонт)	-	значительное увеличение
- периодическая замена теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей	-	значительное увеличение
положительные изменения		
отрицательные изменения		
без существенных изменений		

Таким образом, мероприятия по переходу имеют и негативные последствия для потребителей. Пока не узаконен регламент перехода на закрытые схемы, проектом актуализированной Схемы теплоснабжения предусматривается:

- ПИР и ПСД – 2028 г.;
- закупка оборудования, СМР и прочие виды работ – 2029 г.

Перевод существующих открытых систем горячего водоснабжения в закрытые системы горячего водоснабжения предусматривается за счет реконструкции ИТП.

Сравнительная технико-экономическая оценка решений по оборудованию ИТП представлена в разделе 3 Главы 9.

На основании проведенного маркетингового исследования типов и состава оборудования ИТП сформированы основные требования к перспективному оборудованию:

- Теплообменники должны быть кожухотрубными разборными.
- Теплопередающие трубки и корпус должны быть из нержавеющей стали.
- Теплообменники должны обладать минимальной металлоемкостью (кг/кВт).
- Теплообменники должны иметь минимальную тепловую инерцию (сек/град).

Современный ИТП должен обеспечивать решение следующих задач:

➤ регулировать количество тепловой энергии, подаваемой на отопление, не по температуре в подающем трубопроводе, а по температуре в «обратке» с настройкой под конкретное здание (качество отопления);

➤ регулировать циркуляцию ГВС (снижение теплосодержания до уровня утвержденного норматива);

➤ минимизировать погрешность коммерческих приборов учёта;

➤ снять проблему появления накипи в теплообменниках.

При этом тепловой пункт должен быть по стоимости существенно ниже применяемых сегодня, не занимать полезную площадь на уровне пола и быть дешёвым в эксплуатации за счёт дистанционного контроля или даже управления работой.

В наибольшей степени указанным требованиям, с учетом возможности решения отмеченных задач, соответствуют теплообменные аппараты JAD и ТТАИ.

Как показал опыт эксплуатации закрытых схем ГВС, улучшенные эксплуатационные характеристики имеют теплообменные аппараты JAD. Необходимость промывки таких аппаратов минимальна, в отличие от аппаратов ТТАИ (промываются ежегодно) и пластинчатых теплообменников. Аппараты JAD занимают небольшую площадь, однако высота помещения должна позволять установку аппаратов. В случае недостаточности высоты помещения предлагается рассматривать более компактные и легкие аппараты ТТАИ, которые можно установить в любом месте. Малый вес ТА ТТАИ (существенно меньше пластинчатых и JAD) и небольшие габариты теплообменников позволили располагать их на стенах, потолке или под лестницей, что, кроме экономии места, позволяет предотвратить проблемы при затоплении подвала.

В таблицах ниже представлены варианты закрытия схемы ГВС. Как показывает опыт эксплуатации, целесообразно проводить комплексную реконструкцию ИТП с закрытием ГВС и организацией независимой схемы, т.е. по варианту №1. Однако данный вариант является более дорогостоящим, что показано на рисунке ниже. Представлено сравнение:

- 1) Комплексная модернизация ИТП потребителей с организацией независимой схемы отопления, вентиляции и закрытием ГВС;
- 2) Модернизация ИТП путем закрытия ГВС, при сохранении существующих схем

ОТОПЛЕНИЯ И ВЕНТИЛЯЦИИ.

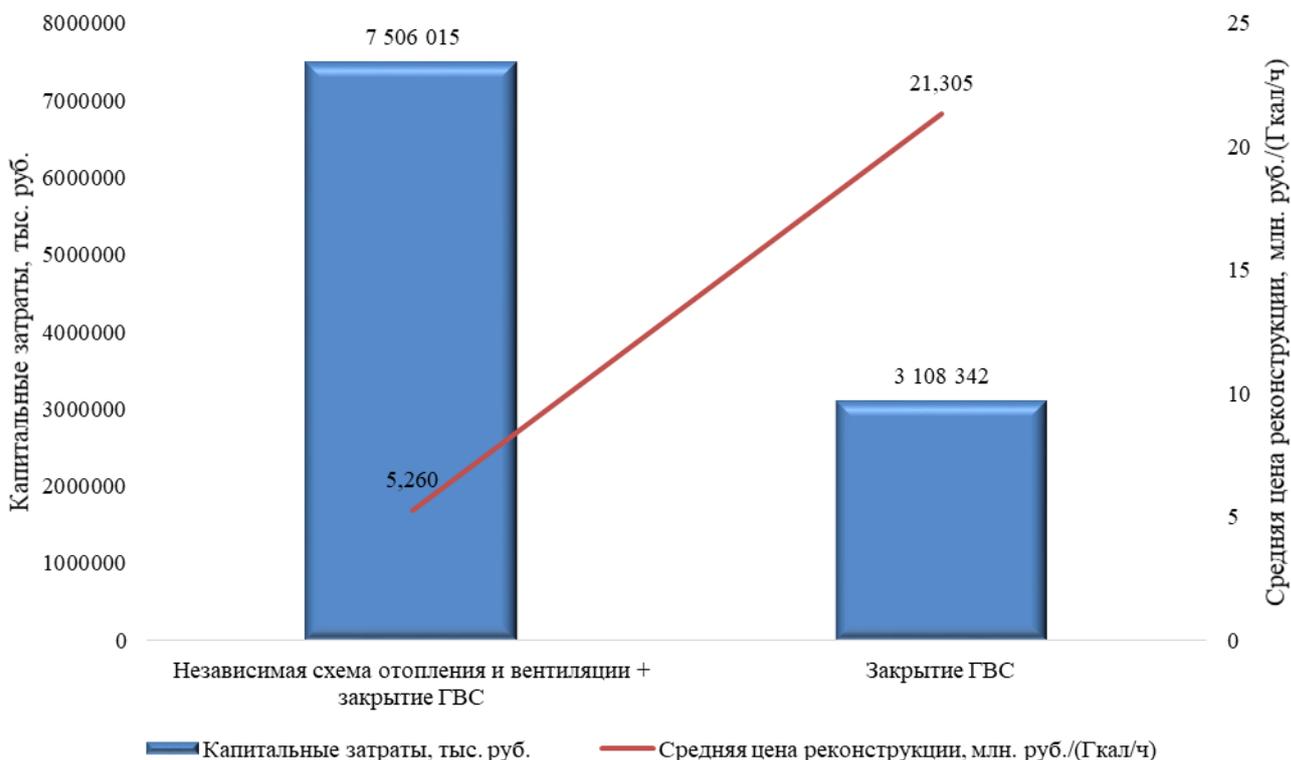


Рисунок 43 – Сравнительная оценка затрат по 2 сценариям

Средняя цена организации закрытой схемы ГВС, путем реконструкции ИТП составляет ориентировочно 21,305 млн. руб. за 1 Гкал/ч средней нагрузки ГВС. При этом для потребителей с нагрузкой менее 0,01 Гкал/ч предлагается установка индивидуальных водонагревателей. Для потребителей со столь малыми нагрузками не всегда возможно установить ИТП в существующих техподпольях по техническим причинам. Цены на ИТП в целом соответствуют НЦС 81-02-19-2020 «Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник N 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры». Согласно таблице 19-02-002 «Индивидуальные тепловые пункты», стоимость ИТП мощностью до 0,174 МВт составляет 13,96288 млн. руб./(МВт) или 16,251 млн. руб./Гкал/ч.

Большинство систем теплоснабжения города имеет открытую схему горячего водоснабжения, что обуславливает существенный объем инвестиций в мероприятия по реконструкции ИТП.

В соответствии с МУ:

«132. Перевод от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения должен быть выполнен по элементам групп подключенных жилых и административных зданий, которые должны быть разделены на группы.»

133. К первой группе должны быть отнесены жилые здания, при переводе которых на закрытую систему горячего водоснабжения, не требуется реконструкция и (или) модернизация внутридомовых систем горячего водоснабжения.

134. Ко второй группе должны быть отнесены жилые и административные здания, у которых отсутствует система горячего водоснабжения, а теплоноситель для целей горячего водоснабжения разбирается из отопительных приборов или стояков отопительной системы такого жилого или административного здания...».

Отнесение каждого конкретного потребителя к 1 или 2 группе может быть произведено по результатам комплексного обследования инженерных систем с разработкой соответствующей документации, а также с учетом актуализации Схемы водоснабжения и водоотведения города.

Более 90% потребителей должны быть отнесены ко 2 группе, т.к. комплексная реконструкция внутридомовых систем (замена на пластиковые коррозионностойкие трубы) в настоящее время осуществляется чрезвычайно ограниченно и несистемно.

В соответствии с п. 134 МУ:

«...Реализация проектов второй группы должна быть совмещена с капитальным ремонтом таких зданий и осуществляться за счет средств фонда капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме и (или) иных источников финансирования».

Учитывая вышесказанное, источником финансирования мероприятий предусматриваются средства капитального ремонта общего имущества.

ВВИДУ:

- 1) Существенных затрат на организацию независимой схемы отопления и вентиляции + закрытой схемы ГВС;
- 2) Ограниченности средств капитального ремонта общего имущества,

В качестве основного предусматривается реализация варианта №2 – только закрытие ГВС.

Таблица 50 - Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС и план-график реализации по варианту №1 – ОРГАНИЗАЦИЯ НЕЗАВИСИМОЙ СХЕМЫ ОТОПЛЕНИЯ И ВЕНТИЛЯЦИИ, ЗАКРЫТИЕ ГВС

№ п/п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2032	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2032
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																	
1	КТЭЦ (ЕТО №01)	0	0	0	0	0	0	0	2846310	0	0	0	0	0	2846310	2846310	
ЕТО №02																	
2	ЗСТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	2089000	0	0	0	0	0	2089000	2089000	
3	Новоильинская газовая котельная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	Котельная кв. 24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ИТОГО по ЕТО №02		0	0	0	0	0	0	0	2089000	0	0	0	0	0	2089000	2089000	
5	ЦТЭЦ (ЕТО №03)	0	0	0	0	0	0	0	2010924	0	0	0	0	0	2010924	2010924	
ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01, 02, 03)		0	0	0	0	0	0	0	6946234	0	0	0	0	0	6946234	6946234	
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)																	
6	Абашевская районная котельная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	Байдаевская центральная котельная №2	0	0	0	0	0	0	0	151483	0	0	0	0	0	151483	151483	
8	Зыряновская районная котельная	0	0	0	0	0	0	0	313393	0	0	0	0	0	313393	313393	
9	Котельная пос. Притомский	0	0	0	0	0	0	0	3866	0	0	0	0	0	3866	3866	
10	Котельная №19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Котельная №72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
12	Котельная УПК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13	Котельная ОРК «Таргай»	0	0	0	0	0	0	0	19130	0	0	0	0	0	19130	19130	
14	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	0	0	0	0	0	0	0	2724	0	0	0	0	0	2724	2724	
15	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	0	0	0	0	0	0	0	232	0	0	0	0	0	232	232	
16	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
17	Куйбышевская центральная котельная	0	0	0	0	0	0	0	22969	0	0	0	0	0	22969	22969	
18	Котельная пос. Листвяги	0	0	0	0	0	0	0	21259	0	0	0	0	0	21259	21259	
19	Котельная №6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
20	Котельная Садопарковая	0	0	0	0	0	0	0	509	0	0	0	0	0	509	509	
21	Котельная №32 (БПОУ)	0	0	0	0	0	0	0	12137	0	0	0	0	0	12137	12137	
22	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
23	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	0	0	0	0	0	0	0	3158	0	0	0	0	0	3158	3158	
24	Котельная проф. «Бунгурский»	0	0	0	0	0	0	0	1736	0	0	0	0	0	1736	1736	
25	Котельная «РТРС»	0	0	0	0	0	0	0	3970	0	0	0	0	0	3970	3970	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2032	2021	2022	2023	2024	2025	2030
26	Оздоровительного лагеря «Голубь»	0	0	0	0	0	0	0	985	0	0	0	0	0	985	985
27	Котельная школа №1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная школа №23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная школа №37	0	0	0	0	0	0	0	2232	0	0	0	0	0	2232	2232
30	Котельная школа №43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная интернат №66 (Монтажник)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная школа №16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная детского сада №123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Полосухинская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Кузнецкая крепость	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная НКХП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)		0	0	0	0	0	0	0	559781	0	0	0	0	0	559781	559781
Прочие котельные (прочие ЕТО)																
37	Котельная АО «Евразруда»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная ООО ТК «Садовая»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по прочим котельным, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию		0	0	0	0	0	0	0	7506015	0	0	0	0	0	7506015	7506015

Таблица 51 - Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС и план-график реализации по варианту №2 – ЗАКРЫТИЕ ГВС

№ п/п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2032	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2032
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																	
1	КТЭЦ (ЕТО №01)	0	0	0	0	0	0	0	1110722	0	0	0	0	0	1110722	1110722	
ЕТО №02																	
2	ЗСТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	835214	0	0	0	0	0	835214	835214	
3	Новоильинская газовая котельная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	Котельная кв. 24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ИТОГО по ЕТО №02		0	0	0	0	0	0	0	835214	0	0	0	0	0	835214	835214	
5	ЦТЭЦ (ЕТО №03)	0	0	0	0	0	0	0	896354	0	0	0	0	0	896354	896354	
ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01, 02, 03)		0	0	0	0	0	0	0	2842290	0	0	0	0	0	2842290	2842290	
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)																	
6	Абашевская районная котельная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	Байдаевская центральная котельная №2	0	0	0	0	0	0	0	72133	0	0	0	0	0	72133	72133	
8	Зыряновская районная котельная	0	0	0	0	0	0	0	147920	0	0	0	0	0	147920	147920	
9	Котельная пос. Притомский	0	0	0	0	0	0	0	1643	0	0	0	0	0	1643	1643	
10	Котельная №19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Котельная №72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
12	Котельная УПК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13	Котельная ОРК «Таргай»	0	0	0	0	0	0	0	7734	0	0	0	0	0	7734	7734	
14	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	0	0	0	0	0	0	0	1473	0	0	0	0	0	1473	1473	
15	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	0	0	0	0	0	0	0	232	0	0	0	0	0	232	232	
16	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
17	Куйбышевская центральная котельная	0	0	0	0	0	0	0	9255	0	0	0	0	0	9255	9255	
18	Котельная пос. Листвяги	0	0	0	0	0	0	0	13107	0	0	0	0	0	13107	13107	
19	Котельная №6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
20	Котельная Садопарковая	0	0	0	0	0	0	0	509	0	0	0	0	0	509	509	
21	Котельная №32 (БПОУ)	0	0	0	0	0	0	0	7028	0	0	0	0	0	7028	7028	
22	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
23	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	0	0	0	0	0	0	0	1301	0	0	0	0	0	1301	1301	
24	Котельная проф. «Бунгурский»	0	0	0	0	0	0	0	585	0	0	0	0	0	585	585	
25	Котельная «РТРС»	0	0	0	0	0	0	0	1610	0	0	0	0	0	1610	1610	
26	Оздоровительного лагеря «Голубь»	0	0	0	0	0	0	0	701	0	0	0	0	0	701	701	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2032	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2032
27	Котельная школа №1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная школа №23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная школа №37	0	0	0	0	0	0	0	822	0	0	0	0	0	0	822	822
30	Котельная школа №43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная интернат №66 (Монтажник)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная школа №16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная детского сада №123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Полосухинская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Кузнецкая крепость	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная НКХП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)		0	0	0	0	0	0	0	266051	0	0	0	0	0	0	266051	266051
Прочие котельные (прочие ЕТО)																	
37	Котельная АО «Евразруда»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная ООО ТК «Садовая»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по прочим котельным, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию		0	0	0	0	0	0	0	3108342	0	0	0	0	0	0	3108342	3108342

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Перевод существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, проектом актуализированной Схемы теплоснабжения на 2022 г. не предусматривается.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на территории городского округа должны быть представлены в форме, соответствующей Приложению 8 Методических рекомендаций по разработке Схем теплоснабжения (утв. совместным Приказом Министерства энергетики и Министерства регионального развития от 29.12.2012 г. №565/667).

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на территории городского округа по форме, соответствующей Приложению 45 Методических указаний по разработке Схем теплоснабжения (Приказ Минэнерго России от 05.03.2011 г. №212. Зарегистрирован в Минюсте России 15.08.2019 г. №55629) представлены в Главе 10 Обосновывающих материалов.

Максимальные часовые расходы топлива на выработку тепловой энергии на источниках теплоснабжения для летнего и зимнего периода определены по нагрузке на коллекторах.

Для зимнего периода – по нагрузке на коллекторах при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления - 39 °С.

Для летнего периода – по максимальной нагрузке на коллекторах в летний период.

Топливные балансы для источников централизованного теплоснабжения на период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблице ниже.

Таблица 52 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс Кузнецкой ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО 01 АО «Кузнецкая ТЭЦ»

Показатель	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2064,7	2114,4	2126,7	2148,1	2155,2	2164,2	2211,2	2221,9	2219,6	2216,7	2214,5	2224,1	2221,4
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	538,5	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	536,9	566,4	566,4	566,4	566,4	566,4	566,4	566,4	566,4	566,4	566,4	566,4	566,4
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	459,1	503,8	505,9	509,5	510,7	512,1	520,0	521,8	521,4	520,9	520,5	522,1	521,7
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	134,8	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	324,3	352,7	354,7	358,3	359,5	361,0	368,8	370,6	370,2	369,8	369,4	371,0	370,5
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	250,32	266,13	266,13	266,13	266,13	266,13	266,13	266,13	266,13	266,13	266,13	266,13	266,13
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,67	165,30	165,30	165,30	165,30	165,30	165,30	165,30	165,30	165,30	165,30	165,30	165,30
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	337,28	360,69	360,69	360,69	360,69	360,69	360,69	360,69	360,69	360,69	360,69	360,69	360,69
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	157,08	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80

Таблица 53 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс Западно-Сибирской ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»

Показатель	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2924,5	2951,8	2961,5	2968,7	2986,4	2996,0	3000,6	3003,5	3004,4	3003,6	3002,6	3001,7	3000,9
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	3251,3	3202,0	3202,0	3202,0	3202,0	3202,0	3202,0	3202,0	3202,0	3202,0	3202,0	3202,0	3202,0
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1237,8	1245,7	1249,0	1251,5	1257,5	1260,8	1262,5	1263,7	1264,3	1264,3	1264,3	1264,3	1264,3
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	2013,5	1956,3	1953,0	1950,5	1944,5	1941,2	1939,5	1938,3	1937,7	1937,7	1937,7	1937,7	1937,7
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	1498,0	1444,7	1446,3	1447,5	1450,5	1452,1	1452,9	1453,4	1453,5	1453,4	1453,2	1453,1	1452,9
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	1050,8	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	447,2	496,2	497,8	499,0	502,0	503,6	504,4	504,9	505,0	504,9	504,7	504,6	504,5
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	323,20	296,21	296,21	296,21	296,21	296,21	296,21	296,21	296,21	296,21	296,21	296,21	296,21
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,06	167,17	167,17	167,17	167,17	167,17	167,17	167,17	167,17	167,17	167,17	167,17	167,17
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	378,40	351,00	351,00	351,00	351,00	351,00	351,00	351,00	351,00	351,00	351,00	351,00	351,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	152,90	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10	168,10

Таблица 54 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс Центральной ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО 03 ООО «ЭнергоТранзит»

Показатель	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1149,9	1192,5	1192,5	1348,6	1353,5	1398,2	1399,8	1405,1	1404,5	1403,7	1402,8	1402,4	1402,1
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	17,4	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	214,8	179,0	179,0	101,1	101,1	101,1	101,1	101,1	101,1	101,1	101,1	101,1	101,1
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	213,9	178,2	178,2	100,6	100,6	100,6	100,6	100,6	100,6	100,6	100,6	100,6	100,6
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	0,9	0,8	0,8	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	248,7	247,6	247,6	254,7	255,5	262,9	262,8	263,2	262,7	262,6	262,4	262,3	262,3
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	43,8	31,3	31,3	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6

Показатель	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	204,9	216,3	216,3	238,1	238,9	246,3	246,1	246,6	246,0	245,9	245,7	245,7	245,6
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	203,69	174,72	174,72	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Ткал	135,94	148,52	148,52	144,48	144,47	144,15	143,90	143,63	143,38	143,38	143,38	143,39	143,39
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	267,50	247,80	247,80	203,01	203,01	203,01	203,01	203,01	203,01	203,01	203,01	203,01	203,01
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Ткал	178,21	181,40	181,40	176,52	176,51	176,12	175,82	175,49	175,19	175,19	175,19	175,19	175,19

Таблица 55 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», т.у.т

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
3	Новоильинская газовая котельная	газ	6663,0	6655,3	6655,3	6846,4	6846,4	6846,4	6846,4	6846,4	6846,4	6846,4	6846,4	6846,4
4	кв. 24	газ	563,1	2174,8	2174,8	2327,2	2323,2	2316,2	2316,2	2316,2	2316,2	2316,2	2316,2	2316,2
Всего природный газ		газ	7226,1	8830,1	8830,1	9173,6	9169,5	9162,6	9162,6	9162,6	9162,6	9162,6	9162,6	9162,6
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			7226,1	8830,1	8830,1	9173,6	9169,5	9162,6	9162,6	9162,6	9162,6	9162,6	9162,6	9162,6

Таблица 56 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО 04 ООО «СибЭнерго», т.у.т

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
6	Абашевская районная котельная	уголь	13779,0	13816,2	13935,1	13941,6	14156,2	15004,4	16088,0	16208,4	16201,5	16201,3	16201,2	17212,4	17212,2
7	Байдаевская центральная котельная №2	уголь	15861,0	16277,5	16289,7	16624,6	16925,1	17043,8	17814,2	18154,4	18261,6	18262,7	18261,0	19566,5	19564,4
8	Зырянская районная котельная	уголь	26891,0	25717,6	25716,7	25715,9	26190,6	26188,4	26763,7	28464,0	28459,3	28453,5	28447,0	28439,9	28432,2
9	Котельная пос. Притомский	уголь	7877,0	7908,8	7908,3	7907,8	7906,1	7904,7	8252,4	8327,9	8325,1	8321,6	8317,7	8313,4	8308,8
10	Котельная №19	уголь	183,0	183,0	183,0	183,0	183,0	183,0	183,0	183,0	183,0	183,0	183,0	183,0	183,0
11	Котельная №72	уголь	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	вывод из эксплуатации с переключением нагрузки на БЦК				
12	Котельная УПК	уголь	252,0	252,0	251,9	251,9	251,9	251,9	251,9	251,8	251,8	251,7	251,6	251,5	251,4
13	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	765,0	764,9	764,9	764,9	764,9	764,8	764,8	764,7	764,6	764,5	764,4	764,3	764,2
14	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	уголь	1395,0	1428,1	1512,7	1519,6	1519,5	1519,4	1519,4	1519,2	1519,0	1518,8	1518,6	1518,3	1518,0
15	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	уголь	1262,0	1273,0	1272,9	1272,8	1272,4	1272,2	1272,1	1271,5	1271,0	1080,3	1079,4	662,8	661,6
16	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	уголь	142,0	142,0	142,0	142,0	142,0	142,0	142,0	142,0	142,0	142,0	142,0	0,0	0,0
17	Куйбышевская центральная котельная	уголь	23300,0	23609,1	20122,4	вывод из эксплуатации с переключением нагрузки на ЦТЭЦ									
18	Котельная пос. Листвяги	уголь	3392,0	3483,2	3469,2	3469,1	3468,7	3468,5	3548,5	4540,6	4540,0	4541,8	4541,0	4809,4	4808,4
19	Котельная №6	уголь	425,0	479,9	479,9	вывод из эксплуатации с переключением нагрузки на ЦТЭЦ									
20	Котельная Садопарковая	уголь	532,0	вывод из эксплуатации с переключением нагрузки на котельную №32											
21	Котельная №32 (БПОУ)	уголь	785,0	1285,4	1285,4	вывод из эксплуатации с переключением нагрузки на ЦТЭЦ									
22	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	599,0	598,3	598,3	598,3	598,3	598,3	598,3	614,0	614,0	614,0	614,0	613,9	613,9
23	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	764,0	763,9	763,8	763,8	763,7	763,6	763,6	763,5	763,3	763,1	762,9	762,6	762,3
24	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	380,0	379,8	379,8	379,7	379,6	379,5	379,4	379,2	379,0	378,7	378,3	378,0	377,6
25	Котельная «РТРС»	уголь	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0
26	Оздоровительного лагеря «Голубь»	уголь	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0
27	Котельная школа №1	уголь	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0
28	Котельная школа №23	уголь	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	144,9	144,9	144,9	144,9	144,8	144,8	144,8	144,7
29	Котельная школа №37	уголь	178,0	176,2	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4
30	Котельная школа №43	уголь	200,0	200,0	219,2	вывод из эксплуатации с переключением нагрузки на ЦТЭЦ									
31	Котельная интернат №66 (Монтажник)	уголь	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,8	74,8	74,8
32	Котельная школа №16	уголь	148,0	148,0	11,0	вывод из эксплуатации с переключением нагрузки на Котельную №1 п. Абагур-Лесной									
33	Котельная детского сада №123	уголь	17,0	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
34	Полосухинская	уголь	402,0	401,8	401,8	401,7	401,5	401,4	401,4	401,1	400,8	400,5	400,1	399,7	399,3
35	Кузнецкая крепость	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36	Котельная НКХП	уголь	0,0	0,0	0,0	вывод из эксплуатации с переключением нагрузки на ЦТЭЦ									
Всего природный газ		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	100389,0	100165,5	96816,3	75045,1	76032,0	76994,3	79851,0	83093,5	83095,1	82896,5	82881,1	84894,6	84876,3
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			100389,0	100165,5	96816,3	75045,1	76032,0	76994,3	79851,0	83093,5	83095,1	82896,5	82881,1	84894,6	84876,3

Таблица 57 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО 05 АО «Евразруда», т.у.т

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
37	Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05)	уголь	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9
Всего природный газ		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9

Таблица 58 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО 06 АО «РЖД», т.у.т

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
38	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	539,9	539,9	539,9	539,9	539,9	539,9	539,9	539,9	539,9	539,9	539,9	539,9	539,9
39	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	уголь	4928,3	4928,3	4928,3	вывод из эксплуатации с переключением нагрузки на ЦТЭЦ									
40	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	245,4	245,4	245,4	245,4	245,4	245,4	245,4	245,4	245,4	245,4	245,4	245,4	245,4
41	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	уголь	1394,6	1394,6	1394,6	1394,6	1394,6	1394,6	1394,6	1394,6	1394,6	1394,6	1394,6	1394,6	1394,6
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	7108,2	7108,2	7108,2	2179,9	2179,9	2179,9	2179,9	2179,9	2179,9	2179,9	2179,9	2179,9	2179,9
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		7108,2	7108,2	7108,2	2179,9	2179,9	2179,9	2179,9	2179,9	2179,9	2179,9	2179,9	2179,9	2179,9

Таблица 59 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО 07 ООО «ТК «Садовая», т.у.т

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
42	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	уголь	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Итого		6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	6209,8	

Таблица 60 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности 08 ООО «Новокузнецкий мелькомбинат», т.у.т

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
43	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» (ЕТО №08)	уголь	954,1	954,1	954,1	вывод из эксплуатации с переключением нагрузки на ЦТЭЦ									
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего уголь	уголь	954,1	954,1	954,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Итого		954,1	954,1	954,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

Таблица 61 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности Неопределенных ЕТО, т.у.т

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
45	Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района - ТСО не определена	газ	ввод в эксплуатацию в 2032 году											2868,2	
46	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района - ТСО не определена	газ	ввод в эксплуатацию в 2022 году	1041,2	1289,2	2346,6	2627,3	2989,6	4196,3	7268,7	8783,5	10001,4	10001,4	10001,4	
47	Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района - ТСО не определена	газ	ввод в эксплуатацию в 2032 году											2982,5	
48	Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района - ТСО не определена	газ	ввод в эксплуатацию в 2032 году											3806,1	
49	Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района - ТСО не определена	газ	ввод в эксплуатацию в 2032 году											3212,0	
50	Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района - ТСО не определена	газ	ввод в эксплуатацию в 2027 году						582,4	2032,2	2161,4	2462,8	2764,2	3065,6	
51	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района - ТСО не определена	газ	ввод в эксплуатацию в 2032 году											1734,8	
Всего природный газ		газ	0,0	0,0	1041,2	1289,2	2346,6	2627,3	2989,6	4778,8	9300,9	10944,8	12464,2	12765,6	27670,5
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			0,0	0,0	1041,2	1289,2	2346,6	2627,3	2989,6	4778,8	9300,9	10944,8	12464,2	12765,6	27670,5

Таблица 62 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Кузнецкой ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО АО «Кузнецкая ТЭЦ», тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ННЗТ	уголь	20,909	20,909	20,909	20,909	20,909	20,909	20,909	20,909	20,909	20,909	20,909	20,909	20,909
	мазут	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
НЗВТ	уголь													
	мазут	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
НЭЗТ	уголь	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097
	мазут													
ОНЗТ	уголь	47,006	47,006	47,006	47,006	47,006	47,006	47,006	47,006	47,006	47,006	47,006	47,006	47,006
	мазут	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204

Таблица 63 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Западно-Сибирской ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ННЗТ	уголь	53,391	53,391	53,391	53,391	53,391	53,391	53,391	53,391	53,391	53,391	53,391	53,391	53,391
	мазут	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
НЗВТ	уголь													
	мазут	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519
НЭЗТ	уголь	146,845	146,845	146,845	146,845	146,845	146,845	146,845	146,845	146,845	146,845	146,845	146,845	146,845
	мазут													
ОНЗТ	уголь	200,236	200,236	200,236	200,236	200,236	200,236	200,236	200,236	200,236	200,236	200,236	200,236	200,236
	мазут	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662

Таблица 64 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Центральной ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ННЗТ	уголь	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744
	мазут	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125
НЗВТ	уголь													
	мазут													
НЭЗТ	уголь	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451
	мазут	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
ОНЗТ	уголь	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195
	мазут	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806

Таблица 65 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных в зоне деятельности ЕТО ООО «СибЭнерго»

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
НЭЗТ уголь, тонн натурального топлива	41653	41653	41653	41653	41653	41653	41653	41653	41653	41653	41653	41653	41653
ННЗТ уголь, тонн натурального топлива.	6681	6681	6681	6681	6681	6681	6681	6681	6681	6681	6681	6681	6681
ОНЗТ уголь, тонн натурального топлива	48334	48334	48334	48334	48334	48334	48334	48334	48334	48334	48334	48334	48334

Таблица 66 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных МП «ГУЖКХ» в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «КузнецкТеплоСбыт»

Показатель		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
НЭЗТ уголь, тонн натурального топлива														
ННЗТ уголь, тонн натурального топлива.	ДТ	0,1632	0,1632	0,1632	0,1632	0,1632	0,1632	0,1632	0,1632	0,1632	0,1632	0,1632	0,1632	0,1632
ОНЗТ уголь, тонн натурального топлива	ДТ	0,1632	0,1632	0,1632	0,1632	0,1632	0,1632	0,1632	0,1632	0,1632	0,1632	0,1632	0,1632	0,1632

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии до и после проведения запланированных в Схеме теплоснабжения мероприятий, представлены в таблице ниже.

Как показано в п. 13 Главы 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии», использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива на территории г. Новокузнецка экономически нецелесообразно, и на перспективу не планируется.

Таблица 67 – Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Существующее положение		Перспективное положение	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
1	КТЭЦ (ЕТО №01)	уголь	мазут	уголь	мазут
2	ЗСТЭЦ	уголь	мазут	уголь	мазут
3	Новоильинская газовая котельная	газ	Дизельное топливо	газ	Дизельное топливо
4	кв. 24	газ	Дизельное топливо	газ	Дизельное топливо
5	ЦТЭЦ (ЕТО №03)	газ	уголь/мазут	газ	уголь/мазут
6	Абашевская районная котельная	уголь	нет	уголь	нет
7	Байдаевская центральная котельная №2	уголь	нет	уголь	нет
8	Зыряновская районная котельная	уголь	нет	уголь	нет
9	Котельная пос. Притомский	уголь	нет	уголь	нет
10	Котельная №19	уголь	нет	уголь	нет
11	Котельная №72	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
12	Котельная УПК	уголь	нет	уголь	нет
13	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	нет	уголь	нет
14	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	уголь	нет
15	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	уголь	нет
16	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
17	Куйбышевская центральная котельная	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
18	Котельная пос. Листвяги	уголь	нет	уголь	нет
19	Котельная №6	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
20	Котельная Садопарковая	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
21	Котельная №32 (БПОУ)	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
22	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет	уголь	нет
23	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет	уголь	нет
24	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	нет	уголь	нет
25	Котельная «РТРС»	уголь	нет	уголь	нет
26	Оздоровительного лагеря «Голубь»	уголь	нет	уголь	нет
27	Котельная школа №1	уголь	нет	уголь	нет
28	Котельная школа №23	уголь	нет	уголь	нет
29	Котельная школа №37	уголь	нет	уголь	нет
30	Котельная школа №43	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
31	Котельная интернат №66	уголь	нет	уголь	нет

№ п/п	Наименование теплоисточника	Существующее положение		Перспективное положение	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
	(Монтажник)				
32	Котельная школа №16	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
33	Котельная детского сада №123	уголь	нет	уголь	нет
34	Полосухинская	уголь	нет	уголь	нет
35	Кузнецкая крепость	электроэнергия	нет	электроэнергия	нет
36	Котельная НКХП	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
37	Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05)	уголь	нет	уголь	нет
38	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	нет	уголь	нет
39	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
40	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	нет	уголь	нет
41	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилюно	уголь	нет	уголь	нет
42	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	уголь	нет	уголь	нет
43	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» (ЕТО №08)	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
44	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ЕТО №09)	уголь	нет	уголь	нет
45	Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района - ТСО не определена	-	-	газ	Дизельное топливо
46	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района - ТСО не определена	-	-	газ	Дизельное топливо
47	Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района - ТСО не определена	-	-	газ	Дизельное топливо
48	Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района - ТСО не определена	-	-	газ	Дизельное топливо
49	Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского	-	-	газ	Дизельное топливо

№ п/п	Наименование теплоисточника	Существующее положение		Перспективное положение	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
	района - ТСО не определена				
50	Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района - ТСО не определена	-	-	газ	Дизельное топливо
51	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района - ТСО не определена	-	-	газ	Дизельное топливо

8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Виды топлива, их доля и низшая теплота сгорания по каждому источнику на перспективу Схемы теплоснабжения, представлены в таблице ниже.

Таблица 68 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Теплоисточник №1 КТЭЦ (ЕТО №01) АО «Кузнецкая ТЭЦ» в зоне ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь	%	99,76%	99,76%	99,76%	99,76%	99,76%	99,76%	99,76%	99,76%	99,76%	99,76%	99,76%	99,76%	99,76%
1.2.	мазут	%	0,24%	0,24%	0,24%	0,24%	0,24%	0,24%	0,24%	0,24%	0,24%	0,24%	0,24%	0,24%	0,24%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь	ккал/кг	5196	5196	5196	5196	5196	5196	5196	5196	5196	5196	5196	5196	5196
2.2.	мазут	ккал/кг	9883	9883	9883	9883	9883	9883	9883	9883	9883	9883	9883	9883	9883
Теплоисточник №2 ЗСТЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%													
1.1.	уголь	%	74,49%	74,49%	74,49%	74,49%	74,49%	74,49%	74,49%	74,49%	74,49%	74,49%	74,49%	74,49%	74,49%
1.2.	газ доменный	%	21,76%	21,76%	21,76%	21,76%	21,76%	21,76%	21,76%	21,76%	21,76%	21,76%	21,76%	21,76%	21,76%
1.3.	газ коксовый	%	3,73%	3,73%	3,73%	3,73%	3,73%	3,73%	3,73%	3,73%	3,73%	3,73%	3,73%	3,73%	3,73%
1.4.	мазут	%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4709	4709	4709	4709	4709	4709	4709	4709	4709	4709	4709	4709	4709
2.1.	уголь	ккал/кг	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
2.2.	газ доменный	ккал/кг	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
2.3.	газ коксовый	ккал/кг	9929	9929	9929	9929	9929	9929	9929	9929	9929	9929	9929	9929	9929
2.4.	мазут	ккал/кг													
Теплоисточник №3 Новоильинская газовая котельная МП «ГУЖКХ» в зоне ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	природный газ	ккал/кг	8346	8346	8346	8346	8346	8346	8346	8346	8346	8346	8346	8346	8346
Теплоисточник №4 кв. 24 МП «ГУЖКХ» в зоне ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	природный газ	ккал/кг	8346	8346	8346	8346	8346	8346	8346	8346	8346	8346	8346	8346	8346
Теплоисточник №5 ЦТЭЦ (ЕТО №03) ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь	%	1,93%	1,93%	1,93%	1,93%	1,93%	1,93%	1,93%	1,93%	1,93%	1,93%	1,93%	1,93%	1,93%
1.2.	газ природный	%	97,65%	97,65%	97,65%	97,65%	97,65%	97,65%	97,65%	97,65%	97,65%	97,65%	97,65%	97,65%	97,65%
1.3.	мазут	%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%
2.	низшая теплота сгорания топлива														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2.1.	уголь	ккал/кг	6035	6035	6035	6035	6035	6035	6035	6035	6035	6035	6035	6035	6035
2.2.	газ природный	ккал/кг	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344
2.3.	мазут	ккал/кг	9782	9782	9782	9782	9782	9782	9782	9782	9782	9782	9782	9782	9782
Теплоисточник №6 Абашевская районная котельная ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5089	5089	5089	5089	5089	5089	5089	5089	5089	5089	5089	5089	5089
Теплоисточник №7 Байдаевская центральная котельная №2 ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Теплоисточник №8 Зыряновская районная котельная ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5182	5182	5182	5182	5182	5182	5182	5182	5182	5182	5182	5182	5182
Теплоисточник №9 Котельная пос. Притомский ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5027	5027	5027	5027	5027	5027	5027	5027	5027	5027	5027	5027	5027
Теплоисточник №10 Котельная №19 ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.2.	уголь каменный	ккал/кг	5063	5063	5063	5063	5063	5063	5063	5063	5063	5063	5063	5063	5063
Теплоисточник №11 Котельная №72 ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%				
2.	низшая теплота сгорания топлива														
											вывод из эксплуатации				

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2.2.	уголь каменный	ккал/кг	5107	5107	5107	5107	5107	5107	5107	5107					
Теплоисточник №12 Котельная УПК ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084
Теплоисточник №13 Котельная ОРК «Таргай» ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5115	5115	5115	5115	5115	5115	5115	5115	5115	5115	5115	5115	5115
Теплоисточник №14 Котельная №1 п. Абагур-Лесной ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060
Теплоисточник №15 Котельная №2 п. Абагур-Лесной ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5057	5057	5057	5057	5057	5057	5057	5057	5057	5057	5057	5057	5057
Теплоисточник №16 Котельная №3 п. Абагур-Лесной ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														вывод из эксплуатации
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071		
Теплоисточник №17 Куйбышевская центральная котельная ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														вывод из эксплуатации
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%										
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5073	5073	5073										
Теплоисточник №18 Котельная пос. Листвяги ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032		
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%		
2.	низшая теплота сгорания топлива																
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5137	5137	5137	5137	5137	5137	5137	5137	5137	5137	5137	5137	5137		
Теплоисточник №19 Котельная №6 ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																	
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии					вывод из эксплуатации											
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%												
2.	низшая теплота сгорания топлива																
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5183	5183	5183												
Теплоисточник №20 Котельная Садопарковая ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																	
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии			вывод из эксплуатации													
1.1.	уголь каменный	%	100,00%														
2.	низшая теплота сгорания топлива																
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5165														
Теплоисточник №21 Котельная №32 (БПОУ) ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																	
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии			вывод из эксплуатации													
1.1.	уголь каменный	%	100,00%													100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5155													5155	5155
Теплоисточник №22 Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																	
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%		
2.	низшая теплота сгорания топлива																
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5082	5082	5082	5082	5082	5082	5082	5082	5082	5082	5082	5082	5082		
Теплоисточник №23 Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																	
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%		
2.	низшая теплота сгорания топлива																
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5098	5098	5098	5098	5098	5098	5098	5098	5098	5098	5098	5098	5098		
Теплоисточник №24 Котельная проф. «Бунгурский» ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																	
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%		
2.	низшая теплота сгорания топлива																
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5125	5125	5125	5125	5125	5125	5125	5125	5125	5125	5125	5125	5125		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Теплоисточник №25 Котельная «РПС» ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5175	5175	5175	5175	5175	5175	5175	5175	5175	5175	5175	5175	5175
Теплоисточник №26 Оздоровительного лагеря «Голубь» ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5155	5155	5155	5155	5155	5155	5155	5155	5155	5155	5155	5155	5155
Теплоисточник №27 Котельная школа №1 ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Теплоисточник №28 Котельная школа №23 ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5126	5126	5126	5126	5126	5126	5126	5126	5126	5126	5126	5126	5126
Теплоисточник №29 Котельная школа №37 ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5213	5213	5213	5213	5213	5213	5213	5213	5213	5213	5213	5213	5213
Теплоисточник №30 Котельная школа №43 ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии					вывод из эксплуатации									
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%										
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5166	5166	5166										
Теплоисточник №31 Котельная интернат №66 (Монтажник) ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5097	5097	5097	5097	5097	5097	5097	5097	5097	5097	5097	5097	5097
Теплоисточник №32 Котельная школа №16 ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%											
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5029	5029											
Теплоисточник №33 Котельная детского сада №123 ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958
Теплоисточник №34 Полосухинская ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
Теплоисточник №35 Кузнецкая крепость ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	электроэнергия	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	электроэнергия	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №36 Котельная НКХП ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%										
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	0	0	0										
Теплоисточник №37 Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05) АО «Евразруда» в зоне ЕТО №05 АО «Евразруда»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
Теплоисточник №38 Котельная ст. Новокузнецк-Восточный ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 ОАО «РЖД»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
Теплоисточник №39 Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 ОАО «РЖД»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии					вывод из эксплуатации									
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%										
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5110	5110	5110										
Теплоисточник №40 Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 ОАО «РЖД»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
Теплоисточник №41 Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилюно ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 ОАО «РЖД»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
Теплоисточник №42 Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07) ООО ТК «Садовая» в зоне ЕТО №07 ООО ТК «Садовая»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
Теплоисточник №43 Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» (ЕТО №08) ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» в зоне ЕТО №08 ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии					вывод из эксплуатации									
1.1.	уголь каменный	%	100,00%	100,00%	100,00%										
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	5110	5110	5110										
Теплоисточник №44 Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ЕТО №09) ООО «Разрез Бунгурский-Северный» в зоне ЕТО №09 ООО «Разрез Бунгурский-Северный»															

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	уголь каменный	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	уголь каменный	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №45 Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района - ТСО не определена неопределенная ТСО в зоне ЕТО № неопределенная ЕТО															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	газ природный	%	-	-	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	газ природный	ккал/кг	-	-	8346	8346	8346	8346	8346	8346	8346	8346	8346	8346	8346
Теплоисточник №46 Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района - ТСО не определена неопределенная ТСО в зоне ЕТО № неопределенная ЕТО															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	газ природный	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	газ природный	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8346
Теплоисточник №47 Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района - ТСО не определена неопределенная ТСО в зоне ЕТО № неопределенная ЕТО															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	газ природный	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	газ природный	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8346
Теплоисточник №48 Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района - ТСО не определена неопределенная ТСО в зоне ЕТО № неопределенная ЕТО															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	газ природный	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	газ природный	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8346
Теплоисточник №49 Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района - ТСО не определена неопределенная ТСО в зоне ЕТО № неопределенная ЕТО															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	газ природный	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	газ природный	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8346
Теплоисточник №50 Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района - ТСО не определена неопределенная ТСО в зоне ЕТО № неопределенная ЕТО															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	газ природный	%	-	-	-	-	-	-	-	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	топлива														
2.1.	газ природный	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	8346	8346	8346	8346	8346	8346
Теплоисточник №51 Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района - ТСО не определена неопределенная ТСО в зоне ЕТО № неопределенная ЕТО															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии														
1.1.	газ природный	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива														
2.1.	газ природный	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8346

8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе

Основным топливом ТЭЦ и котельных на территории городского округа является уголь различных марок. На его долю приходится 90% перспективного расхода. Резервное топливо как мазут на Кузнецких ТЭЦ и дизельное топливо на котельных имеющих резервное топливо в топливном балансе не учитывается.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса городского округа является сохранение природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и экономически эффективного топлива.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

Общий срок выполнения мероприятий, предусмотренных настоящей актуализацией схемы теплоснабжения составляет 12 лет – 2021-2032 гг.

Обоснование необходимости реализации мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимости реализации мероприятий по замене ветхих тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, а также затраты на их реализацию в ценах 2021 г. приведены в Обосновывающих материалах к настоящей актуализации схемы теплоснабжения:

- Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»;
- Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей».

Стоимости мероприятий настоящей актуализации схемы теплоснабжения в указанных главах определены в ценах на 2021 г.

Суммарно стоимость мероприятий, предусмотренных настоящей актуализацией схемы теплоснабжения в г. Новокузнецке на период 2021-2032 гг. (на тепловых источниках и тепловых сетях) составляет **9 640 612** тыс. руб. (без НДС, в ценах 2021 г.), в том числе по организациям:

1. ЕТО №01 АО "Кузнецкая ТЭЦ":

- - Филиал АО "Кузбассэнерго" - "Межрегиональная теплосетевая компания" (ранее - ООО "ТСН") – 3 206 179 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2021 г.);
- - АО "Кузнецкая ТЭЦ" (вложения, отнесенные на деятельность в сфере теплоснабжения) – 48 099 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2021 г.);

2. ЕТО №02 ООО "КТС":

- - Филиал АО "Кузбассэнерго" - "Межрегиональная теплосетевая компания" (ранее - АО "МТСК") – 950 072 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2021 г.);
- - ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») – 331 697 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2021 г.);
- - АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (вложения, отнесенные на деятельность в сфере теплоснабжения) – 260 370 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2021 г.);
- - - ООО "Теплоснаб" – 6 339 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2021 г.).

3. ЕТО №03 ООО "ЭнергоТранзит":

- - ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») – 2 382 857 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2021 г.);
- - ООО «ЭнергоТранзит» (ранее-МКП "Центральная ТЭЦ") – 761 360 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2021 г.);
- - ООО «НТК» (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») – 366 268 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2021 г.)

4. ЕТО №04 ООО "СибЭнерго":

- - ООО "СибЭнерго" (по деятельности «реализация т/э») – 843 479 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2021 г.);
- - **Неопределенная ЕТО – 483 892 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2021 г.)**

Данные об объеме инвестиций по годам по основным группам и подгруппам мероприятий в целом по г. Новокузнецку приведены в следующих таблице:

Таблица 69 – Объем инвестиций по ТСО г. Новокузнецку на период до 2032 г. (в ценах 2021 г., без НДС)

Стоимость проектов	Стоимость мероприятий в ценах текущего года, тыс. руб., без НДС											
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Проекты ЕТО №000												
Всего стоимость проектов	1 404 689	1 068 041	687 778	596 194	829 911	868 795	768 985	856 722	617 630	617 991	532 127	791 748
Всего смета проектов накопленным итогом	1 404 689	2 472 731	3 160 508	3 756 702	4 586 613	5 455 408	6 224 393	7 081 116	7 698 746	8 316 737	8 848 864	9 640 612
Группа проектов 000.01.00.0000 "Источники теплоснабжения"												
Всего стоимость группы проектов	222 767	186 890	201 731	33 341	210 181	160 000	217 014	220 217	0	0	0	265 325
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	222 767	409 656	611 387	644 728	854 909	1 014 909	1 231 923	1 452 140	1 452 140	1 452 140	1 452 140	1 717 465
Подгруппа проектов 000.01.01.000 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"												
Всего стоимость подгруппы проектов	0	51 155	0	0	50 181	0	57 014	60 217	0	0	0	265 325
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	51 155	51 155	51 155	101 336	101 336	158 349	218 567	218 567	218 567	218 567	483 892
Подгруппа проектов 000.01.02.000 "Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"												
Всего стоимость подгруппы проектов	120 033	105 261	171 071	33 341	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	120 033	225 293	396 364	429 705	429 705	429 705	429 705	429 705	429 705	429 705	429 705	429 705
Подгруппа проектов 000.01.03.000 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"												
Всего стоимость подгруппы проектов	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
Подгруппа проектов 000.01.04.000 "Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"												
Всего стоимость подгруппы проектов	102 734	30 474	30 660	0	160 000	160 000	160 000	160 000	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	102 734	133 208	163 868	163 868	323 868	483 868	643 868	803 868	803 868	803 868	803 868	803 868
Группа проектов 000.02.00.0000 "Проекты на тепловых сетях и сооружениях на них"												
Всего стоимость группы проектов	1 181 923	881 152	486 047	562 853	619 730	708 795	551 972	636 505	617 630	617 991	532 127	526 422
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 181 923	2 063 074	2 549 122	3 111 974	3 731 704	4 440 499	4 992 470	5 628 976	6 246 606	6 864 597	7 396 724	7 923 146
Подгруппа проектов 000.02.01.0000 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"												
Всего стоимость подгруппы проектов	123 850	71 535	78 748	77 029	158 311	171 767	6 720	18 501	4 095	35 210	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	123 850	195 385	274 133	351 162	509 473	681 240	687 960	706 461	710 556	745 766	745 766	745 766
Подгруппа проектов 000.02.02.000 "Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных"												
Всего стоимость подгруппы проектов	492 685	329 331	25 940	15 364	4 207	0	18 932	25 284	29 497	13 837	13 837	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	492 685	822 016	847 955	863 320	867 527	867 527	886 459	911 742	941 239	955 076	968 913	968 913
Подгруппа проектов 000.02.03.000 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"												
Всего стоимость подгруппы проектов	33 533	369 159	373 113	448 120	417 329	434 602	465 551	536 016	549 560	537 560	508 877	526 422
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	33 533	402 692	775 805	1 223 926	1 641 254	2 075 856	2 541 407	3 077 423	3 626 983	4 164 543	4 673 419	5 199 842
Подгруппа проектов 000.02.04.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"												
Всего стоимость подгруппы проектов	72 683	25 517	8 247	22 339	39 883	102 425	60 769	56 705	34 478	31 385	9 414	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	72 683	98 200	106 446	128 785	168 668	271 094	331 863	388 568	423 045	454 430	463 844	463 844
Подгруппа проектов 000.02.05.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов"												
Всего стоимость подгруппы проектов	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
Подгруппа проектов 000.02.06.000 "Строительство новых насосных"												

Стоимость проектов	Стоимость мероприятий в ценах текущего года, тыс. руб., без НДС											
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
станций"												
Всего стоимость подгруппы проектов	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
Подгруппа проектов 000.02.07.000 "Реконструкция насосных станций"												
Всего стоимость подгруппы проектов	98 964	869	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	98 964	99 833	99 833	99 833	99 833	99 833	99 833	99 833	99 833	99 833	99 833	99 833
Подгруппа проектов 000.02.08.000 "Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей"												
Всего стоимость подгруппы проектов	360 208	84 740	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	360 208	444 949	444 949	444 949	444 949	444 949	444 949	444 949	444 949	444 949	444 949	444 949
Группа проектов 000.03.00.0000 "Проекты строительству (реконструкции) ИТП для закрытия системы ГВС"												
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Основная часть стоимости мероприятий (36%) запланирована на объектах в зоне деятельности ЕТО №03.

Вторая основная часть стоимости мероприятий (34%) запланирована на объектах в зоне ЕТО №01, в зоне ЕТО №02 - 16%, в зоне ЕТО №04 - 9%.

Еще 5% стоимости мероприятий отнесены к зоне ЕТО № XX (Неопределенной ЕТО) поскольку организации, которые будут выполнять эти мероприятия или зона ЕТО, в которой они будут осуществлять деятельность на данный момент не определены и мероприятия отнесены к Неопределенной ЕТО.

Таблица 70 – Распределение инвестиций между ЕТО г. Новокузнецка

Наименование	Объем инвестиций (в ценах 2021 г., без НДС), тыс. руб.	%
ЕТО №01	3 254 278	34%
ЕТО №02	1 548 478	16%
ЕТО №03	3 510 485	36%
ЕТО №04	843 479	9%
ЕТО №XX	483 892	5%
Итого	9 640 612	100%

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

В настоящем разделе приведены данные о стоимости мероприятий на тепловых источниках г. Новокузнецка.

Основной объем мероприятий на источниках предусмотрен для строительства источников для подключения перспективных потребителей, отнесенных на данный момент к мероприятиям ООО «ЭнергоТранзит», неопределенной ЕТО, а также мероприятия на объектах АО «ЕВРАЗ ЗСМК».

Таблица 71 – Объем инвестиций на источниках по ТСО г. Новокузнецка на период до 2032 г. (в ценах 2021 г., без НДС)

Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах текущего года, тыс. руб., без НДС											
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №01 (АО «Кузнецкая ТЭЦ»)													
АО "Кузнецкая ТЭЦ"	48 099	0	48 099	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Кузбассэнерго" (ранее - ООО "ТСН")	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт»)													
АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	260 370	121 995	19 515	118 860	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МП «ГУЖКХ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Кузбасэнерго" (ранее - АО "МТСК") (в зоне ООО "КТС")	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "СибЭнерго" (в зоне ООО "КТС")	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "Теплоснаб"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "НТК" (в зоне ООО "КТС")	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №03 (ООО «ЭнергоТранзит»)													
ООО "ЭнергоТранзит"	761 360	69 663	24 867	26 830	0	160 000	160 000	160 000	160 000	0	0	0	0
ООО "СибЭнерго" (ООО "ЭнергоТранзит")	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "НТК" (ООО "ЭнергоТранзит")	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №04 (ООО «Сибэнерго»)													
ООО "Сибэнерго" (котельные)	163 745	31 109	43 254	56 041	33 341	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №XX (Неопределенная ЕТО)													
Неопределенная ТСО	483 892	0	51 155	0	0	50 181	0	57 014	60 217	0	0	0	265 325
ИТОГО	1 717 465	222 767	186 890	201 731	33 341	210 181	160 000	217 014	220 217	0	0	0	265 325

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

В настоящем разделе приведены данные о величине инвестиций в части мероприятий на тепловых сетях, насосных станциях и тепловых пунктах без учета мероприятий в связи с изменением температурного графика и гидравлического режима и без инвестиций для перехода к закрытой системе ГВС, информация о которых приведена в следующих разделах.

Таблица 72 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов г. Новокузнецка на 2020-2032 гг. (в ценах 2021 г., без НДС)

Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах текущего года, тыс. руб., без НДС											
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №01 (АО «Кузнецкая ТЭЦ»)													
АО "Кузнецкая ТЭЦ"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Кузбассэнерго" (ранее - ООО "ТСН")	3 206 179	60 958	278 322	300 429	280 563	287 785	372 213	268 300	266 316	263 083	301 487	264 759	261 964
ЕТО №02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт»)													
АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МП «ГУЖКХ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Кузбасэнерго" (ранее - АО "МТСК") (в зоне ООО "КТС")	950 072	8 237	64 517	63 656	113 475	86 509	95 137	85 395	85 649	85 038	87 237	87 903	87 319
ООО "СибЭнерго" (в зоне ООО "КТС")	331 697	58 141	57 731	27 782	34 803	38 513	15 139	12 758	16 086	13 163	30 638	13 409	13 534
ООО "Теплоснаб"	6 339	0	1 361	474	457	440	422	405	388	494	568	656	675
ООО "НТК" (в зоне ООО "КТС")	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №03 (ООО «ЭнергоТранзит»)													
ООО "ЭнергоТранзит"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "СибЭнерго" (ООО "ЭнергоТранзит")	2 382 857	986 485	431 084	49 732	69 267	71 299	107 623	85 762	145 863	156 239	114 848	78 421	86 235
ООО "НТК" (ООО "ЭнергоТранзит")	366 268	18 803	32 372	32 561	33 088	32 225	31 768	31 668	30 543	31 042	30 698	30 800	30 700
ЕТО №04 (ООО «Сибэнерго»)													
ООО "Сибэнерго" (котельные)	679 734	49 298	15 765	11 414	31 201	102 959	86 494	67 684	91 660	68 571	52 515	56 178	45 996
ЕТО №XX (Неопределенная ЕТО)													
Неопределенная ТСО	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО	7 923 146	1 181 923	881 152	486 047	562 853	619 730	708 795	551 972	636 505	617 630	617 991	532 127	526 422

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Мероприятия в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не требуются.

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Мероприятия для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения предусмотрены в зонах ЕТО №01-04.

Таблица 73 – Инвестиции для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения в г. Новокузнецке на 2021-2032 гг. (в ценах 2021 г., без НДС)

Наименование	Всего	2021-2027	2028	2029	2030-2032
Мероприятия всего по г. Новокузнецку	3 108 342	0	305 198	2 803 144	0
Мероприятия в зоне ЕТО №01	1 110 722	0	108 986	1 001 737	0
Мероприятия в зоне ЕТО №02	835 214	0	82 379	752 835	0
Мероприятия в зоне ЕТО №03	896 354	0	87 682	808 672	0
Мероприятия в зоне ЕТО №04	266 051	0	26 151	239 900	0

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Результаты оценки эффективности по отдельным предложениям представлены в таблице ниже.

Значительный срок окупаемости отдельных предложений связан с тем, что мероприятия в первую очередь направлены на снижение уровня износа оборудования.

Таблица 74 – Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

№ п/п	Наименование предприятия	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Экономия топливно-энергетических ресурсов									
					Основное топливо			Электрическая энергия		Всего по ТЭР	Экономия по прочим статьям расходов	Экономия ВСЕГО	Стоимость реализации	Простой срок окупаемости
					Сущ. – персп.	т.у.т.	тыс. руб.	тыс. кВт*ч	тыс. руб.					
1	АО "Кузнецкая ТЭЦ	Кузнецкая ТЭЦ	Реконструкция ЗШО №2 путем вывоза ЗШМ и рекультивации ими нарушенных земель г. Новокузнецка	2021	газ-газ	582,07	417,7	32,4	132,7	515,67	412,54	4680,0	18900,0	_*
2	ООО «Сиб Энерго»	Абашевская районная котельная	Установка частотных преобразователей на электродвигатели дымососов Абашевской районной котельной	2020				238,1	831,1				2618,0	3,15

Примечание: * - не определяется

9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Данные о соответствии стоимости мероприятий, предусмотренных в предыдущей актуализации схемы теплоснабжения, утвержденным инвестиционным программам ТСО и фактическим расходам начиная с 2016 и до 2019 г. представлены в следующей таблице:

Таблица 75 – Объем инвестиций по ТСО г. Новокузнецка за период 2016-2020 гг.

ТСО	Наименование	Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (млн. руб.)				
		2016	2017	2018	2019	2020
АО "Кузнецкая ТЭЦ"	Схема теплоснабжения	0	0,58	0	0,68	0,88
	Инвестиционная программа	9,92	0	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	0%	0%	0%	0%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0	0	0,41	0	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	0%	-	0%	
ООО "ТСН" (с 2019 г. - АО "Кузбассэнерго")	Схема теплоснабжения	12,72	169,99	454,59	259,42	315,90
	Инвестиционная программа	0	0	3,22	12,09	2,47
	- соответствие схеме теплоснабжения	0%	0%	1%	5%	1%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0	0	0	н/д	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	0%	0%		
АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (ЗС ТЭЦ)	Схема теплоснабжения	0	8,98	46,76	44,14	77,80
	Инвестиционная программа	44,72	44,43	46,33	10,09	55,22
	- соответствие схеме теплоснабжения	100%	495%	99%	23%	71%
	Факт (2016-2017 гг. по данным протокола об утверждении ИП на 2019 г.)	59,9	238,48	н/д	н/д	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	134%	537%			
АО "МТСК" (с 2020 г. - АО "Кузбассэнерго")	Схема теплоснабжения	3,46	52,17	58,66	63,61	55,36
	Инвестиционная программа	2,54	0	0	0	4,59
	- соответствие схеме теплоснабжения	73%	0%	0%	0%	8%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0	0	0	0	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	0%	0%	0%	
ООО "ЭнергоТранзит" (до середины 2018 г. - МКП "Центральная ТЭЦ" (в 2016-1 п/г 2018 гг. - ООО "Центральная ТЭЦ"))	Схема теплоснабжения	0	0	0	81,48	85,925
	Инвестиционная программа	38,42	44,77	45,40 (ИП для МКП "ЦТЭЦ") 27,62 (ИП МКП "ЦТЭЦ" с середины 2018 г.)	0	56,5
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	0%	66%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	2,41	0,00	0,00	0,00	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	6%	0%	0%	0%	
МП НГО "ССК"	Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 1 КТЭЦ	0	0,9	14,58	37,37	с 2020 г. ТСО не

ТСО	Наименование	Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (млн. руб.)					
		2016	2017	2018	2019	2020	
	Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 2 ЗСТЭЦ	0	1,23	18,88	28,00	имеет действующих тарифов	
	Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 3 ЦТЭЦ	0	15,07	237,3	624,05		
	Инвестиционная программа	0,19	0,0	0,0	16,42		
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	0%	0%	44%		
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0	н/д				
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	н/д				
ООО "КТС"	Схема теплоснабжения	0	0	0	0	0	
	Инвестиционная программа	1,63	1,55	1,56	1,47	1,38	
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	-	
	Факт (2016-2017 - по данным протокола об утверждении ИП на 2019 г., 2018-2019 - по стандартам раскрытия информации)	0,25	0	1,72	0,84	н/д	
	- исполнение Инвестиционной программы	16%	0%	110%	57%		
ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания" (по контуру теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ)	Схема теплоснабжения	-	-	-	-	2,39	
	Инвестиционная программа	-	-	-	-	2,55	
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	107%	
	Факт	-	-	-	-	н/д	
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-		
ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания" (по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ)	Схема теплоснабжения	-	-	-	-	33,73	
	Инвестиционная программа	-	-	-	-	39,02	
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	116%	
	Факт	-	-	-	-	н/д	
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-		
ООО "СибЭнерго" (по контуру теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ)	Схема теплоснабжения	-	-	-	-	125,76	
	Инвестиционная программа	-	-	-	-	36,36	
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	29%	
	Факт	-	-	-	-	н/д	
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-		
ООО "СибЭнерго" (по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ)	Схема теплоснабжения	-	-	-	-	114,45	
	Инвестиционная программа	-	-	-	-	449,18	
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	392%	

ТСО	Наименование	Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (млн. руб.)				
		2016	2017	2018	2019	2020
	Факт	-	-	-	-	н/д
	- исполнение <i>Инвестиционной программы</i>	-	-	-	-	н/д
ООО "СибЭнерго" (по контуру теплоснабжения котельных)	Схема теплоснабжения	-	-	-	-	115,23
	Инвестиционная программа	-	-	-	-	57,59
	- соответствие <i>схеме теплоснабжения</i>	-	-	-	-	50%
	Факт	-	-	-	-	н/д
	- исполнение <i>Инвестиционной программы</i>	-	-	-	-	н/д
ООО "Теплоснаб"	Схема теплоснабжения	-	-	-	-	0,10
	Инвестиционная программа	-	-	-	-	-
	- соответствие <i>схеме теплоснабжения</i>	-	-	-	-	-
	Факт	-	-	-	-	-
	- исполнение <i>Инвестиционной программы</i>	-	-	-	-	-
ИТОГО	Схема теплоснабжения	16,2	248,9	830,8	1 138,8	927,5
	Инвестиционная программа	97,4	90,8	78,7	40,1	704,9
	- соответствие <i>схеме теплоснабжения</i>	602%	36%	9%	4%	76%
	Факт	62,6	238,5	н/д	н/д	н/д
	- исполнение <i>Инвестиционной программы</i>	64%	263%	н/д	н/д	н/д

Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, представлен:

- по данным базовой версии проекта (таблица 4 Главы 15 базовой версии);
- утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, учтенные при текущей актуализации Схемы теплоснабжения (по форме таблицы П49.1 МУ).

Таблица 76 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, по данным базовой версии проекта (таблица 4 Главы 15 базовой версии)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии						
001	КТЭЦ	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	источник	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		АО «Кузбассэнерго»	сети			
		ООО «НТК»	сети			
002	ЗСТЭЦ Новоильинская газовая котельная	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	источник, сети	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве аренды тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		МП «ГУЖКХ»	источник			
		АО «Кузбассэнерго»	сети			
		ООО «Сибэнерго»	сети			
		ООО «НТК»	сети			
		ООО «КузнецкТеплоСбыт»	сети			
		ООО «Теплоснаб»	сети			
		ООО «ЭнергоСеть»	сети			
003	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	источник	03	ООО «ЭнергоТранзит»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
		ООО «Сибэнерго»	сети			
		ООО «НТК»	сети			
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)						
004	Абашевская районная котельная	ООО «Сибэнерго»	источник, сети	04	ООО «Сибэнерго»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
005	Байдаевская центральная котельная №2	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
006	Зырянская районная котельная	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
007	Котельная пос. Притомский	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
008	Котельная №19	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
009	Котельная №72	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
010	Котельная УПК	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
011	Котельная ОРК «Таргай»	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
012	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
013	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
014	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
015	Куйбышевская центральная котельная	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
016	Котельная пос. Листвяги	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
017	Котельная №6	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
018	Котельная Садопарковая	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
019	Котельная №32 (БПОУ)	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
020	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
021	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
022	Котельная проф. «Бунгурский»	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
023	Котельная «РТРС»	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
024	Оздоровительного лагеря «Голубь»	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
025	Котельная школа №1	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
026	Котельная школа №23	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
027	Котельная школа №37	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
028	Котельная школа №43	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
029	Котельная интернат №66 (Монтажник)	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
030	Котельная школа №16	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
031	Котельная детского сада №123	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
032	Полосухинская	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
033	Кузнецкая крепость	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
034	Котельная НКХП	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Прочие котельные (прочие ЕТО)						
035	Котельная АО «Евразруда»	АО «Евразруда»	источник, сети	05	АО «Евразруда»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
036	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	ОАО «РЖД»	источник, сети	06	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
037	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	ОАО «РЖД» ООО «Сибэнерго»	источник, сети сети			
038	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	ОАО «РЖД» ООО «Сибэнерго»	источник, сети сети			
039	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	ОАО «РЖД»	источник, сети			
040	Котельная ООО ТК «Садовая»	ООО ТК «Садовая»	источник, сети	07	ООО ТК «Садовая»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
		ООО «Сибэнерго»	сети			
041	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	источник, сети	08	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
042	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	источник, сети	09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
		ООО «Сибэнерго»	сети			

Таблица 77 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии						
001	КТЭЦ	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	источник	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		АО «Кузбассэнерго»	сети			
		ООО «НТК»	сети			
002	1) ЗСТЭЦ 2) Новоильинская газовая котельная 3) Котельная кв. 24	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	источник, сети	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве аренды тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		МП «ГУЖКХ»	2 источника			
		АО «Кузбассэнерго»	сети			
		ООО «Сибэнерго»	сети			
		ООО «НТК»	сети			
		ООО «КузнецкТеплоСбыт»	сети			
		ООО «Теплоснаб»	сети			
ООО «ЭнергоСеть»	сети					
003	ЦТЭЦ	ООО «Шахта «Юбилейная»	сети	03	ООО «ЭнергоТранзит»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
		ООО «ЭнергоТранзит»	источник			
		ООО «Сибэнерго»	сети			
		ООО «НТК»	сети			
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)						
004	Абашевская районная котельная	ООО «Сибэнерго»	источник, сети	04	ООО «Сибэнерго»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
005	Байдаевская центральная котельная №2	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
006	Зыряновская районная котельная	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
007	Котельная пос. Притомский	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
008	Котельная №19	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
009	Котельная №72	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
010	Котельная УПК	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
011	Котельная ОРК «Таргай»	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
012	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
013	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
014	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
015	Куйбышевская центральная котельная	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
016	Котельная пос. Листвяги	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
017	Котельная №6	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
018	Котельная Садопарковая	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
019	Котельная №32 (БПОУ)	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
020	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
021	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
022	Котельная проф. «Бунгурский»	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
023	Котельная «РТРС»	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
024	Оздоровительного лагеря «Голубь»	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
025	Котельная школа №1	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
026	Котельная школа №23	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
027	Котельная школа №37	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
028	Котельная школа №43	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
029	Котельная интернат №66 (Монтажник)	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
030	Котельная школа №16	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
031	Котельная детского сада №123	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
032	Полосухинская	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
033	Кузнецкая крепость	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
034	Котельная НКХП	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
Прочие котельные (прочие ЕТО)						
035	Котельная АО «Евразруда»	АО «Евразруда»	источник, сети	05	АО «Евразруда»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
036	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	ОАО «РЖД»	источник, сети	06	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
037	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	ООО «Сибэнерго»	сети			
038	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	ОАО «РЖД»	источник, сети			
		ООО «Сибэнерго»	сети			
039	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	ОАО «РЖД»	источник, сети	07	ООО ТК «Садовая»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
040	Котельная ООО ТК «Садовая»	ООО ТК «Садовая» ООО «Сибэнерго»	источник, сети сети			
041	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	источник, сети	08	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
042	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	источник, сети	09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
		ООО «Сибэнерго»	сети			

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) представлен в таблице ниже.

В графическом виде зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций представлены в Приложении 2 Главы 15.

Таблица 78 – Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
--------------------------	---	---------------------	------------------	--------------------------------------

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии				
001	КТЭЦ	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	Зона действия КТЭЦ распространяется на Кузнецкий район, юго-западную часть Орджоникидзевского района, восточную часть Центрального района и север Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Фесковская, Байдаевским шоссе, Кульяновским озером, р. Томь, ул. Тамбовская, Глухой переулочек, ул. Новая, Толмачёва, Кузнецкий пер, ул. Байкальская, Самаркандская, р. Томь, ул. Транспортная, Волоколамский проезд, Кондомское шоссе, ул. Полевая, ул. Тупик 3 км, р. Горбуниха, ул. Циолковского, Кутузова, проспект Бардина, ул. Кирова, между жилыми домами 39 и 45 по ул. Кирова на север до Пионерского проспекта, жилые дома 47, 43, 41 по Пионерскому проспекту, ул. Орджоникидзе, р. Аба, ул. Запорожская, р. Томь, парк "Топольники", ул. Водопадная, Шункова, Крылова, Широкая, Екимова, Крепостная 1-я, Череповецкая, Дорожная, Стартовая, Пермский пер., Балакирева пер., Кузнецкое шоссе, ул. Еланьская, р. Коммунарка, Областной пер., Окружной пер., р. Байдаевка, ул. Оссинники, Байдаевская, Демьяна Бедного, Новостройка, проспект Шахтёров, ул. Гвардейская, Фесковская и составляет 19,9 км2
002	1) ЗСТЭЦ 2) Новоильинская газовая котельная 3) Котельная кв. 24	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	Зона действия ЗСТЭЦ распространяется на Западно-Сибирский металлургический комбинат, Заводский и Новоильинский районы. Зона действия источника ограничена Заводское шоссе, Пойменное шоссе, ул. Моховая, лесной массив, Северное шоссе, лесной массив, Бызовское шоссе, р. Томь, Ильинское шоссе, ул. Косыгина, Космонавтов, Олимпийская, проспект Архитекторов, проспект Авиаторов, р. Петрик, ул. Чернышова, Звездова, проспект Мира, проспект Мира 40, 15, проспект Мира, ул. Косыгина, Жиха, Бызовское шоссе, р. Томь, Бызовское шоссе, водная акватория, озеро Кривое, р. Томь, Космическое шоссе, лесной массив по обе стороны р. Щедруха, Космическое шоссе, ул. Промстроевская, с/о "Строитель-1 КМС", ул. Магаданская, гора Маяковая, лесной массив, Заводское шоссе и составляет 37,8 км2 Зона действия котельной распространяется на центральную часть Новоильинского района. Зона действия источника ограничена пр. Авиаторов, пр. Архитекторов, между строениями пр. Архитекторов, 12а и Ильинским парком на юго-запад до ул. Космонавтов, лесным массивом, пр. Авиаторов и составляет 0,45 км2 Зона действия котельной распространяется на ЖК Берёзовая Роща в 24 квартале Новоильинского района. Зона действия источника ограничена ул. А. Косилова, ул. Берёзовая Роща, ул. Косыгина, ул. Космонавтов, лес-парковой зоной, и безымянной дорогой пр. Авиаторов-ул. А. Косилова и составляет 0,44 км2
003	ЦТЭЦ	03	ООО «ЭнергоТранзит»	Зона действия ЦТЭЦ распространяется на Новокузнецкий Металлургический Комбинат, а также на Центральный и Куйбышевский районы. Зона действия источника ограничена р. Томь, р. Аба, ул. Орджоникидзе, жилые дома 47, 43, 41 по Пионерскому проспекту, между жилыми домами 36а и 46 по Пионерскому проспекту на юг до ул. Кирова, проспект Бардина, ПКИО им. Гагарина, ул. Кутузова, Циолковского, ж/д, между строениями 2 к. 36 и 2 к. 45 на юг до ул. Вокзальная, ул. Пролетарская, Ключевая, лесной массив, ул. Лермонтова, Маяковского, Трудовой переулочек, ул. Тушинская, р. Аба, ул. Рудокопровая, лесной массив, р. Томь и составляет 18,3 км2
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)				
004	Абашевская районная котельная	04	ООО «Сибэнерго»	Зона действия котельной распространяется на мкр. Абашево Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена р. Томь, ул. Сусанина, Иртышская, Варяжская, Крутоярская, Автодорожная, Кавказская 26, лесной массив, ул. Ереванская, Абашевское кладбище, Шорский переулочек, ул. Измайловская, Кольская, Динамовский переулочек, ул. Рейдовая, р. Томь и составляет 1,2 км2
005	Байдаевская центральная котельная №2			Зона действия котельной распространяется на мкр. Байдаевский Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Магнитогорская, Даргомьжского, Гвардейская, Слесарная, Эстакадная, Искитимская, лесной массив, Стрелочный тупик, ул. Карагандинская, Магнитогорская и составляет 1,7 км2
006	Зыряновская районная котельная			Зона действия котельной распространяется на Орджоникидзевский район. Зона действия источника ограничена ул. Херсонская, Хасанская, Разведчиков, Чкалова, Топографический переулочек, ул. Камышовая, Марии Расковой, Силикатная, лесной массив, ул. Алейская, Беводная, Доватора, лесной массив, р. Зыряновка, ул. Иртышская, Заслонова проезд, ул. Скоростная, Фурманова, Пешеходная, Сибирский пер., ул. Львовская, Емельяновская, Телецкий пер., ул. Херсонская и составляет 2,1 км2
007	Котельная пос. Притомский			Зона действия котельной распространяется на посёлок Притомский Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена Притомским шоссе, ул. Шахтостроевская, пер. Потанина, ж/д, р. Томь, ул. Олеко Дундича, Крамского, Салтыкова Щедрина, озером Голодный, водными акваториями, Притомским шоссе и составляет 1,2 км2
008	Котельная №19			Зона действия котельной распространяется на основную общеобразовательную школу № 19 в квартале Верхняя Колония Орджоникидзевского района, по адресу ул. Крупской, 35. Зона действия источника ограничена ул. Крупской, Школьным проездом, ул. Сивашская, Некрасова и составляет 0,01 км2
009	Котельная №72			Зона действия котельной распространяется на центр социальной и медицинской реабилитации детей и подростков с ограниченными возможностями в мкр. Байдаевский Орджоникидзевского района, по адресу Фесковская, 99. Зона действия источника ограничена ул. Фесковская, Рудничный пер., ул. Прибрежная, пер. Серова и составляет 2475 м2
010	Котельная УПК			Зона действия котельной распространяется на МБУ "Комбинат питания" Заводского района, по адресу ул. Томский проезд, 9. Зона действия источника ограничена Томским проездом, ул. Клубная,, Кемеровская, Томский проезд и составляет 0,01 км2
011	Котельная ОРК «Таргай»			Зона действия котельной распространяется на село Таргай. Зона действия источника ограничена Шоссе а Бийск, ул. Чистая грива, Центральная, лесной массив, снт "Энергетик-2", ул. Новая, Луговая, Таргайское кладбище, Шосее на Бийск и составляет 0,4 км2
012	Котельная №1 п. Абагур-Лесной			Зона действия котельной распространяется на север и восток поселка Абагур-Лесной, Центрального района. Зона действия источника

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
				ограничена ул. Дагестанская, Кузбасская, Кузбасская 52,50,48, Кузбасская Громовой, Осьмухина, р. Томь, ул. Дачный Городок, Земнухова 43 и 75, Земнухова, Земнухова 81, Абагурская, Левашова, Дагестанская и составляет 0,4 км2
013	Котельная №2 п. Абагур-Лесной			Зона действия котельной распространяется на запад поселка Абагур-Лесной, Центрального района. Зона действия источника ограничена ул.Кузбасская, Земнухова, Попова, Дагестанская, Кисловодская, лесной массив, Антибесская, Бериккульская, лесной массив, ул. Кузбасская и составляет 0,2 км2
014	Котельная №3 п. Абагур-Лесной			Зона действия котельной распространяется на юг поселка Абагур-Лесной, Центрального района. Зона действия источника ограничена ж/д, ул. Пинская, лесной массив и составляет 0,02 км2
015	Куйбышевская центральная котельная			Зона действия котельной распространяется на север и центральную часть Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ж/д о.п. Локомотивное депо, ж/д, ж/д станцией Новокузнецк-Сортировочный, Равенства проезд, 375 км, ул. Солнечная, лесной массив, ул. Лавная, Гористая, Печная, Бунгурская, Сахалинская, р. Аба, ул. Горноспасательная, Димитрова, Вольный Юпитер, Новый Юпитер, Динамитная, Славянская, Внутренняя, Марс, Батарейная, помзона, между постройками 8 и 8 к.1 на юго запад до ул. Димитрова, ул. Рудокопровая, между постройками 42/4 и 40/2 на юг через р. Аба до ж/д о. п. Локомотивное депо и составляет 2 км2
016	Котельная пос. Листвяги			Зона действия котельной распространяется на посёлок Листвяги на юго-западе Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Серпуховская, лесной массив, с/о "Горняк", ул. Луговая, Шушталепская, Абажурный переулок, ул. Придорожная, лесной массив, ул. Серпуховская и составляет 1 км2
017	Котельная №6			Зона действия котельной распространяется на центральную часть Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. 375 км, Линейная, ж/д, от ж/д о. п. Локомотивное депо на юг до ул. 375 км и составляет 0,06 км2
018	Котельная Садопарковая			Зона действия котельной распространяется на западную часть Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена руч. Садопарковый, ул. Рябиновая, Крохотная, Заречная, Садопарковая, зона котельной, руч. Садопарковый и составляет 0,1 км2
019	Котельная №32 (БПОУ)			Зона действия котельной распространяется на западную часть Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Садопарковая, Железнодорожная, между домами 1 и 3 по Железнодорожной на юг до ул. Куйбышева, ул. Куйбышева, лесной массив, ул. Садопарковая и составляет 0,1 км2
020	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский			Зона действия котельной распространяется на мкр. Абагуровский разъезд, находящийся в юго-восточной части Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена р. Кондома, ул. Лесогорная, лесной массив, пруд, р. Кондома и составляет 0,09 км2
021	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский			Зона действия котельной распространяется на мкр. Абагуровский разъезд, находящийся в юго-восточной части Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Шаумяна, Зелёная, Узбекистанская, Бабушкина и составляет 0,04 км2
022	Котельная проф. «Бунгурский»			Зона действия котельной распространяется на МАУ "Оздоровительные центры" в с. Бунгур. Зона действия источника ограничена ул. Кузнецких металлургов, лесным массивом, снт Металлург-10, ул. Сосновская, ул. Профилакторская и составляет 0,07 км2
023	Котельная «РТПС»			Зона действия котельной распространяется на Кемеровский областной радиотелевизионный передающий центр РТПС, находящейся на юге Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Черемнова, лесной массив, с/о "Плодовод-2", лесной массив и составляет 0,01 км2
024	Оздоровительного лагеря «Голубь»			Зона действия котельной распространяется на корпуса оздоровительного лагеря «Голубь» и составляет 0,01 км2
025	Котельная школа №1			Зона действия котельной распространяется на МБОУ ООШ № 1, находящейся на востоке Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Пролетарская, Киселёвская, Нижнепролетарская, пер. Чернышевского и составляет 0,01 км2
026	Котельная школа №23			Зона действия котельной распространяется на школу № 23 и детский сад №274, находящейся на юге Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Вуерхне-Редаково, Берензасский проезд, ул. Сосновская и составляет 0,01 км2
027	Котельная школа №37			Зона действия котельной распространяется на среднюю общеобразовательную школу № 37, находящейся на юге Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Псковская, Ставропольская, Стальского, Варшавская и составляет 0,02 км2
028	Котельная школа №43			Зона действия котельной распространяется на МБОУ ООШ № 43, находящейся на западе Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Жасминная, ж/д, р. Аба, ул. Гончарова и составляет 0,01 км2
029	Котельная интернат №66 (Монтажник)			Зона действия котельной распространяется на детский оздоровительный лагерь "Монтажник" в с. Бунгур. Зона действия источника ограничена ул. Кузнецких металлургов, лесным массивом, снт Металлург-10, ул. Сосновская, ул. Профилакторская и составляет 0,04 км2
030	Котельная школа №16			Зона действия котельной распространяется на основную общеобразовательную школу № 16, находящейся в п. Абагур-Лесной в восточной части Центрального района, по адресу ул. Громовой, 61. Зона действия источника ограничена ул. Громовой, Шевцовой, Виктора Петрова, Короленко, Осьмухина, Громовой и составляет 9665 м2
031	Котельная детского сада №123			Зона действия котельной распространяется на детский сад № 123, находящейся на юге Куйбышевского района, по адресу ул. Литейная, 82. Зона действия источника ограничена ул. Черемнова, Герасименко, Литейная, переулком между строениями 82 и 84 по ул. Литейная на запад до ул. Черемнова и составляет 2355 м2
032	Полосухинская			Зона действия котельной распространяется на ст. Полосухино, находящейся на севере Заводского района. Зона действия источника ограничена ул. Станционная, ж/д, лесным массивом и составляет 0,06 км2
033	Кузнецкая крепость			Зона действия котельной распространяется на Кузнецкую крепость, находящейся на западе Кузнецкого района. Зона действия источника ограничена ул. Водопадная, лесной массив, руч. Крепостной, Крепостной проезд и составляет 0,02 км2
034	Котельная НКХП			Зона действия котельной распространяется на 2 многоквартирных дома по адресу ул. Вокзальная 111 и 113, находящиеся на северо-востоке Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Вокзальная, Элеваторный 2-й пер., переулок между строениями Элеваторный 2-й пер., 8 и ул. Вокзальная, 113 на восток до Мелькомбинатовского пер., Мелькомбинатовский пер., ул. Вокзальная и составляет 0,01 км2
Прочие котельные (прочие ЕТО)				
035	Котельная АО «Евразруда»	05	АО «Евразруда»	Зона действия котельной распространяется на производственные здания станции и составляет 0,01 км2
036	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный			Зона действия котельной распространяется на производственные здания станции и составляет 0,01 км2
037	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный	06	ОАО «РЖД»	Зона действия котельной распространяется на производственные здания станции и составляет 0,01 км2

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
	(ДВТУ-3)			
038	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2			Зона действия котельной распространяется на пос. Абагур-Лесной, находящейся в восточной части Центрального района. Зона действия источника ограничена ул. Кандолепская, Полигонная, лесным массивом и составляет 0,03 км ²
039	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино			Зона действия котельной распространяется на больничные помещения и составляет 0,01 км ²
040	Котельная ООО ТК «Садовая»	07	ООО ТК «Садовая»	Зона действия котельной распространяется на основная общеобразовательную школу № 89, находящуюся в южной части Заводского района. Зона действия источника ограничена Пойменным шоссе, ж/д, ул. Селекционная, Двинская, переулком между домами 23 и 25а по ул. Двинской на запад, до ул. Ладожская, ул. Ладожская, р. Маркина, Пойменное шоссе и составляет 0,2 км ²
041	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	08	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	Зона действия котельной распространяется на участок на северо-востоке Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Вокзальная, Мелькомбинатовский пер., ж/д, ул. Восточная, Верхне-Восточная, Вокзальная и составляет 0,01 км ²

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

10.3.1. Порядок определения ЕТО

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 Правил организации теплоснабжения

10.3.2. Критерии определения ЕТО

Согласно п. 7 Правил организации теплоснабжения устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;

Размер собственного капитала;

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

10.3.3. Обязанности ЕТО

Обязанности ЕТО установлены Правилами организации теплоснабжения. В соответствии п. 12 данного постановления ЕТО обязана:

➤ заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

➤ заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

➤ заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

10.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО

Обоснование решений по присвоению статуса ЕТО на территории городского округа представлены в таблице ниже (таблица П49.3 МУ).

Таблица 79 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии											
001	КТЭЦ	890	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	2909345	источник	собственность	0,0	да	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		-	АО «Кузбассэнерго»	5708161	сети	собственность, аренда	18450,0	нет			
		-	ООО «НТК»	593	сети	аренда	0,0	нет			
002	1) ЗСТЭЦ 2) Новоильинская газовая котельная 3) Котельная кв. 24	1) 1307,5	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	87486042	источник, сети	собственность	12937,0	нет	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве аренды тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		2) 13,4	МП «ГУЖКХ»	7352	2 источника	аренда	0,0	нет			
		3) 7,396	АО «Кузбассэнерго»	5708161	сети	собственность	8470,0	нет			
		-	ООО «Сибэнерго»	-3217	сети	аренда	9625,0	нет			
		-	ООО «НТК»	593	сети	аренда	0,0	нет			
		-	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	69454	сети	аренда	304,0	да			
		-	ООО «Теплоснаб»	3600	сети	собственность	250,0	нет			
		-	ООО «ЭнергоСеть»	2129	сети	собственность	108,0	нет			
003	ЦТЭЦ	627	ООО «ЭнергоТранзит»	68693	источник	аренда	0,0	нет	03	ООО «ЭнергоТранзит»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
		-	ООО «Сибэнерго»	-3217	сети	аренда	6846,0	нет			
		-	ООО «НТК»	593	сети	аренда	0,0	нет			
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)											
004	Абашевская районная котельная	46,51	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	973,0	нет	04	ООО «Сибэнерго»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
005	Байдаевская центральная котельная №2	48,55	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	705,0	нет			
006	Зыряновская районная котельная	85,62	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	1173,0	нет			
007	Котельная пос. Притомский	20,58	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	430,0	нет			
008	Котельная №19	1	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	5,0	нет			
009	Котельная №72	0,29	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	0,0	нет			
010	Котельная УПК	0,69	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	2,0	нет			
011	Котельная ОРК «Таргай»	1,7	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	44,0	нет			
012	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	4,86	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	79,0	нет			
013	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	5,77	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	45,0	нет			
014	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0,7	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	3,0	нет			
015	Куйбышевская центральная котельная	61,86	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	1457,0	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
016	Котельная пос. Листвяги	15,67	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	256,0	нет			
017	Котельная №6	1,1	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	8,0	нет			
018	Котельная Садопарковая	2,7	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	15,0	нет			
019	Котельная №32 (БПОУ)	2,36	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	24,0	нет			
020	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	0,98	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	13,0	нет			
021	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	1,43	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	16,0	нет			
022	Котельная проф. «Бунгурский»	1,26	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	15,0	нет			
023	Котельная «РТРС»	1,34	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	2,0	нет			
024	Оздоровительного лагеря «Голубь»	0,91	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	3,0	нет			
025	Котельная школа №1	0,61	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	1,0	нет			
026	Котельная школа №23	0,7	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	2,0	нет			
027	Котельная школа №37	0,51	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	1,0	нет			
028	Котельная школа №43	0,69	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	2,0	нет			
029	Котельная интернат №66 (Монтажник)	0,59	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	4,0	нет			
030	Котельная школа №16	0,48	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	1,0	нет			
031	Котельная детского сада №123	0,05	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	0,0	нет			
032	Полосухинская	2,31	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	10,0	нет			
033	Кузнецкая крепость	0,28	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	1,0	нет			
034	Котельная НКХП	1,56	ООО «Сибэнерго»	-3217	источник, сети	аренда	1,0	нет			
Прочие котельные (прочие ЕТО)											
035	Котельная АО «Евразруда»	46,00	АО «Евразруда»	1864753	источник, сети	собственность	н.д.	нет	05	АО «Евразруда»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
036	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	0,96	ОАО «РЖД»	4587853408	источник, сети	собственность	н.д.	нет			
037	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	10,90	ОАО «РЖД»	4587853408	источник, сети	собственность	н.д.	нет	06	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
		-	ООО «Сибэнерго»	-3217	сети	аренда	13,0	нет			
038	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	2,40	ОАО «РЖД»	4587853408	источник, сети	собственность	н.д.	нет			
		-	ООО «Сибэнерго»	-3217	сети	аренда	1,0	нет			
039	Котельная ж/д	2,45	ОАО «РЖД»	4587853408	источник, сети	собственность	н.д.	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	больницы ст. Новокузнецк п. Точирино										
040	Котельная ООО ТК «Садовая»	6,93	ООО ТК «Садовая»	9 694	источник, сети	собственность	н.д.	нет	07	ООО ТК «Садовая»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
		-	ООО «Сибэнерго»	-3217	сети	аренда	11,0	нет			
041	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	11,32	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	99 359	источник, сети	собственность	н.д.	нет	08	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
042	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	0,00	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	16 852	источник, сети	собственность	н.д.	нет	09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
		-	ООО «Сибэнерго»	-3217	сети	аренда	1,0	нет			

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

Перечень организаций, с зарегистрированными заявками на присвоение статуса ЕТО, с указанием зоны ее деятельности, представлен в таблице ниже. Копии заявок представлены в Приложении 1 Главы 15.

В соответствии с пунктом 11 Правил организации теплоснабжения, в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в соответствующей зоне деятельности источника, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Таблица 80 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО

Наименование теплоисточника	№ СЦТ	Организация, подавшая заявку	Заявка
КТЭЦ	001	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	от 31.10.2013 г. №27-ЖС-19/1123
ЗСТЭЦ	002	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	от 22.12.2016 г. №1506

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа, представлен в таблице ниже.

Технологические связи имеются между системами теплоснабжения, образованными на базе следующих теплоисточников:

➤ ЗСТЭЦ, Новоильинской газовой котельной (котельная МП «ГУЖКХ» по ул. Авиаторов, 56) и котельной 24 квартала (котельная МП «ГУЖКХ» по ул. Авиаторов, 1-В).

Таблица 81 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии						
001	КТЭЦ	ул. Новороссийская, 35	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	1) АО «Кузбассэнерго», КУМИ 2) АО «НЭС»	1) АО «Кузбассэнерго» 2) ООО «НТК»
002	1) ЗСТЭЦ 2) Новоильинская газовая котельная 3) Котельная кв. 24	1) Северное шоссе, 23 2) пр. Авиаторов, 56а, квартал № 13 3) пр. Авиаторов, 1-В	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 2) КУМИ 3) КУМИ	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 2) МП «ГУЖКХ» 3) МП «ГУЖКХ»	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 2) АО «Кузбассэнерго» 3) КУМИ 4) ООО «СтройТехПроект», АО «НЭС» 5) ООО «КузнецкТеплоСбыт» 6) ООО «Теплоснаб» 7) ООО «ЭнергоСеть» 8) ООО «Шахта «Юбилейная»	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 2) АО «Кузбассэнерго» 3) ООО «Сибэнерго» 4) ООО «НТК» 5) ООО «КузнецкТеплоСбыт» 6) ООО «Теплоснаб» 7) ООО «ЭнергоСеть» 8) ООО «Шахта «Юбилейная»
003	ЦТЭЦ	ул. Коммунальная, 25	ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект», АО «НЭС»	1) ООО «ЭнергоТранзит» - аренда (ООО «Сибэнерго» - субаренда) 2) ООО «НТК»
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)						
004	Абашевская районная котельная	Ордж. р-н ул. Кавказская, 26	КУМИ	ООО «Сибэнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
005	Байдаевская центральная котельная №2	Ордж. р-н ул. Слесарная, 12	КУМИ	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
006	Зыряновская районная котельная	Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110	КУМИ	ООО «Сибэнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
007	Котельная пос. Притомский	Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26	КУМИ	ООО «Сибэнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
008	Котельная №19	Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)	ООО «Сибэнерго»	ООО «Сибэнерго»
009	Котельная №72	Ордж. р-н ул. Фесковская, 99	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
010	Котельная УПК	Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)
011	Котельная ОРК «Таргай»	пос. Таргай	КУМИ	ООО «Сибэнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
012	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	Центр. р-н ул. Земнухова, 43	КУМИ	ООО «Сибэнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
013	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	Центр. р-н проезд Дагестанский, 14	КУМИ	ООО «Сибэнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
014	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	Центр. р-н ул. Пинская, 43а	КУМИ	ООО «Сибэнерго»	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
015	Куйбышевская центральная котельная	Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9	КУМИ	ООО «Сибэнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
016	Котельная пос. Листвяги	Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52	КУМИ	ООО «Сибэнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
017	Котельная №6	Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34	КУМИ	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
018	Котельная Садопарковая	Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 20	КУМИ	ООО «Сибэнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
019	Котельная №32 (БПОУ)	Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32	КУМИ	ООО «Сибэнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
020	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10	КУМИ	ООО «Сибэнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
021	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а	КУМИ	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
022	Котельная проф. «Бунгурский»	Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
023	Котельная «РТПС»	Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82	КУМИ	ООО «Сибэнерго»	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)
024	Оздоровительного лагеря «Голубь»	д. Есаулка	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)
025	Котельная школа №1	Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)
026	Котельная школа №23	Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)
027	Котельная школа №37	Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)
028	Котельная школа №43	Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)
029	Котельная интернат №66 (Монтажник)	пос. Бунгур	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)
030	Котельная школа №16	Центр. р-н ул. Громовой, 61	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)
031	Котельная детского сада №123	Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)	отсутствуют	отсутствуют
032	Полосухинская	ул. Станционная, ст. Полосухинская	КУМИ	ООО «Сибэнерго»	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)
033	Кузнецкая крепость	Кузн. р-н ул. Водопадная, 19	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
034	Котельная НКХП	Куйбышевский р-н пер. Мелькомбинатовский, 9	КУМИ	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «НТК» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
Прочие котельные (прочие ЕТО)						
035	Котельная АО «Евразруда»	ш. Космическое, 16	АО «Евразруда»	АО «Евразруда»	АО «Евразруда»	АО «Евразруда»
036	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	в районе ст. Новокузнецк-Восточный	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»
037	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	ул. 375 км, 2А	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	1) ОАО «РЖД» 2) ООО «СтройТехПроект»	1) ОАО «РЖД» 2) ООО «Сибэнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
038	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	пос. Абагур-Лесной	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	1) ОАО «РЖД» 2) ООО «СтройТехПроект»	1) ОАО «РЖД» 2) ООО «Сибэнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
039	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	ул. Стальского, 9	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»
040	Котельная ООО ТК «Садовая»	ул. Селекционная, 11	КУМИ	ООО ТК «Садовая»	1) ООО ТК «Садовая» 2) КУМИ	1) ООО ТК «Садовая» 2) ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)
041	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	ул. Вокзальная, 58	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
042	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	ул. Ливинская, 38	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	1) ООО «Разрез Бунгурский-Северный» 2) ООО «СтройТехПроект»	1) ООО «Разрез Бунгурский-Северный» 2) ООО «Сибэнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Как показано в Главе 7, предусматривается перераспределение нагрузок по ряду теплоисточников.

Перечень перераспределяемых нагрузок между источниками и планируемая год переключений представлены в таблице ниже.

Вывод данных котельных из эксплуатации при передаче тепловых нагрузок на более эффективные источники, позволяет экономить на их реконструкции и снижает постоянные расходы ТСО в части оплаты труда, расходах на текущий ремонт и обслуживание и пр.

Таблица 82 – Перечень источников выводимых из эксплуатации

№ п/п	Источник, выводимый из эксплуатации	Источник - реципиент	Переключаемая нагрузка (расчетная на коллекторах), Гкал/ч	Год переключения
1	Котельная Садопарковая по адресу: ул. Садопарковая, 20 - ООО "СибЭнерго"	Котельная №32 по адресу: ул. Садопарковая, 32 – ООО "СибЭнерго"	0,75	2021
2	Куйбышевская центральная котельная по адресу: ул. Стволовая, 9 - ООО "СибЭнерго"	Центральная ТЭЦ по адресу: ул. Коммунальная, 25 - ООО "Энерготранзит"	35,92	2022
	Котельная №32 по адресу: ул. Садопарковая, 32 – ООО "СибЭнерго"		0,87	2023
	Котельная школа №43 по адресу: ул. Жасминная, 8 корп. 1 - ООО "СибЭнерго"		0,26	2023
	Котельная №6 по адресу: ул. 375 км, 34 - ООО "СибЭнерго"		0,64	2023
	Котельная Локомотивное депо ТЧ-15 по адресу: ул. Вокзальная, 65		8,69	2023
	Котельная НКХП - ООО "СибЭнерго"		0,68	2023
	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»		2,99	2023
3	Котельная школы №16 по адресу: ул. Громовой, 61к.1 - ООО "СибЭнерго"	Котельная №1 п. Абагур-Лесной по адресу: ул. Земнухова, 43 - ООО "СибЭнерго"	0,21	2022
4	Котельная №3 п. Абагур-Лесной по адресу: ул. Пинская, 43а - ООО "СибЭнерго"	Котельная №2 п. Абагур-Лесной по адресу: пр-д. Дагестанский, 14 - ООО "СибЭнерго"	0,18	2031
5	Зыряновская районная котельная по адресу: ул. Пархоменко, 110 – ООО "СибЭнерго"	Кузнецкая ТЭЦ по адресу: ул. Новороссийская, 35 - АО "Кузнецкая ТЭЦ"	33,95	- *
	Байдаевская центральная котельная по адресу: ул. Слесарная, 12 - ООО "СибЭнерго"		18,04	

№ п/п	Источник, выводимый из эксплуатации	Источник - реципиент	Переключаемая нагрузка (расчетная на коллекторах), Гкал/ч	Год переключения
6	Котельная №72 по адресу: ул. Фесковская, 99 - ООО "СибЭнерго"	Байдаевская центральная котельная № 2 по адресу: ул. Слесарная, 12 - ООО "СибЭнерго"	0,07	2028

Примечание: * - указывается в последующей Актуализации по результатам проектно-изыскательских работ. В настоящей актуализации не учитывается.

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

В соответствии с п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети ко-торой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

В соответствии с п. 4 ст. 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«В случае, если организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, осуществляют эксплуатацию тепловых сетей, собственник или иной законный владелец которых не установлен (бесхозные тепловые сети), затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию таких тепловых сетей учитываются при установлении тарифов в отношении указанных организаций в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

На территории Новокузнецкого городского округа распространена практика, когда застройщик после сдачи построенных объектов перестает обслуживать и тепловые сети к ним. Теплосетевым организациям, работающим в районе застройки, приходится принимать указанные тепловые сети на обслуживание. Часть таких бесхозных тепловых сетей выявлена КУ-МИ г. Новокузнецка и передана в эксплуатацию АО «Кузбассэнерго» (бывшей ООО «ТСН») соответствующими распоряжениями. Бесхозные сети, непосредственно

присоединенные к тепловым сетям ООО «СибЭнерго», официально не признаны таковыми. На текущий момент проводится процедура присвоения данным тепловым сетям статуса бесхозных. Для дальнейшей разработки схемы теплоснабжения примем допущение, что указанные сети будут признаны бесхозными и будут переданы в обслуживание и эксплуатацию ООО «СибЭнерго». Перечень выявленных бесхозных сетей представлен в разделе 3.22 главы 1.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

В настоящем разделе рассматривается синхронизация Актуализируемой схемы теплоснабжения со Схемой газоснабжения г. Новокузнецка до 2030 года, разработанной АО «Головной научно-исследовательский и проектный институт по распределению и использованию газа «Гипрониигаз» Новосибирский филиал в 2016 году.

Синхронизация мероприятий в части газификации, предусмотренных настоящей актуализацией Схемы теплоснабжения и Схемой газоснабжения г. Новокузнецка до 2030 года представлена в таблице ниже.

13.1.1. Котельные Абашевская, Притомская и п. Листвяги

Предыдущая актуализация Схемы теплоснабжения предусматривала реконструкцию основного и вспомогательного оборудования котельных Абашевская, Притомская и п. Листвяги с целью перевода на газ в соответствии с утвержденным Генеральным планом. Из рассматриваемых источников Схема газоснабжения Новокузнецка до 2030 года предусматривает газификацию только котельной п. Листвяги в период до 2030 года. В связи с чем, предусмотренная в предыдущей актуализации Схемы газификация котельной п. Листвяги может быть рассмотрена не ранее 2030 года

Возможность строительства газопроводов для газификации котельных Абашевская и Притомская необходимо определить в Схеме газоснабжения при следующей ее актуализации, для последующего включению результатов в актуализацию Схемы теплоснабжения.

13.1.2. Котельные №19, №72, УПК

Газификация котельной №19 Схемой газоснабжения не предусмотрена. В тоже время в непосредственной близости (670 м) от существующей котельной проходит газопровод от ГГРП 3 до ООО «БизнесЛига», а до 2020 года предусмотрено строительство газопровода по ул. Сивашская, от ГГРП 13 до ГРП №№ 578-580 в зоне индивидуальной застройки. Схемой теплоснабжения может предусматриваться строительство новой газовой АБМК в непосредственной близости от школы №19 с подключению к данному газопроводу в ближайшей перспективе. Однако в настоящее время теплоснабжающая организация ООО «Сибэнерго» не имеет планов по строительству новой АБМК. В случае принятия такого решения, перспективный диаметр газопровода должен быть определен с учетом максимального расхода газа новой АБМК (КК) №1-К19 в замен существующей котельной №19.

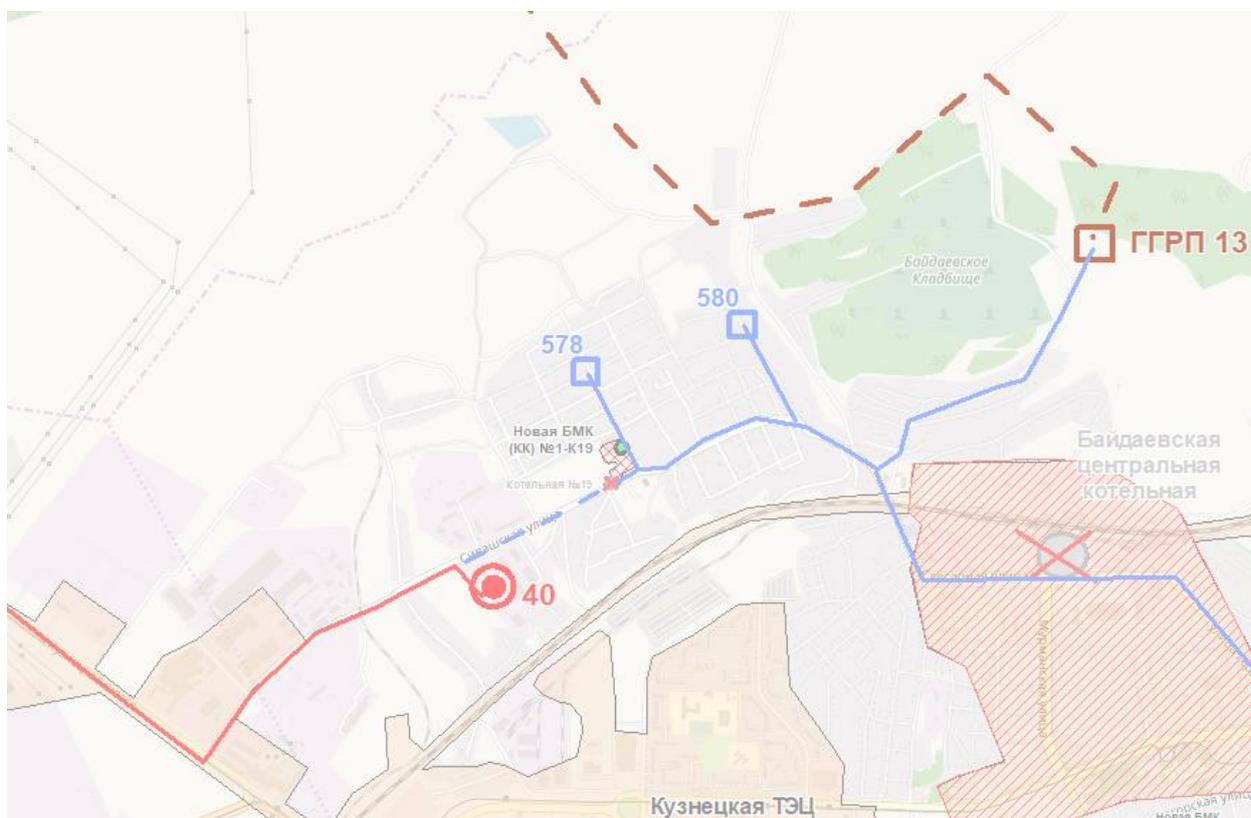


Рисунок 44 – Синхронизация газификации котельной №19

Газификация котельной №72 Схемой газоснабжения предусматривается до 2030 года. При этом в непосредственной близости от котельной №72 до 2022 года по ул. Прибрежной предполагается провести газопровод, соединяющий ГГРП 13 и Абагурский завод ЖБК.

Учитывая убыточность существующей котельной №72, Схемой теплоснабжения предусматривается переключение потребителей данной котельной на более эффективную БЦК в 2028 году. Альтернативной данному мероприятию может быть строительство новой газовой АБМК (КК) №1-К72 для замещения существующей котельной при условии прокладки газопровода до 2025

года.

Газификация котельной УПК Схемой газоснабжения не предусмотрена. Схемой газоснабжения до 2020 года планируется строительство газопровода ГРП 3 – ФГБУ ННПЦ «медсоцэксперт» (ул. Малая, 7), а до 2030 года планируется строительство газопровода-отвода по ул. Малая, - ул. Депутатская - пр-д. Томский до ГРП №№ 566-567 протяженностью 1,8 км Ду100/80.

Переключение котельной УПК на другие источники Схемой теплоснабжения также не предусмотрено. При последующей актуализации Схемы теплоснабжения рекомендуется рассмотреть строительство новой газовой АБМК, если в Схеме газоснабжения будет предусмотрено строительство газопровода по ул. Малая, - ул. Депутатская - пр-д. Томский (1,8 км Ду100/80) на период до 2025 года.

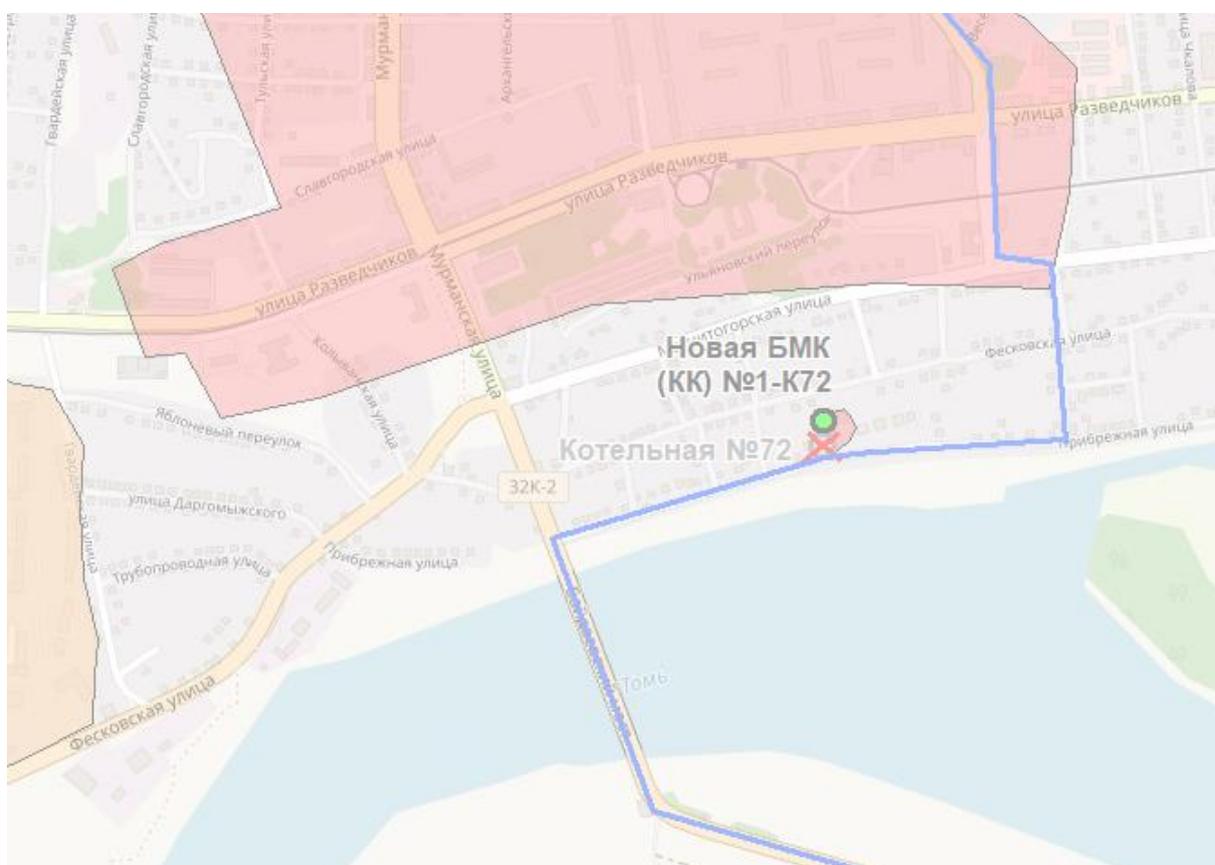


Рисунок 45 – Синхронизация газификации котельной №72 (альтернатива базового варианта)

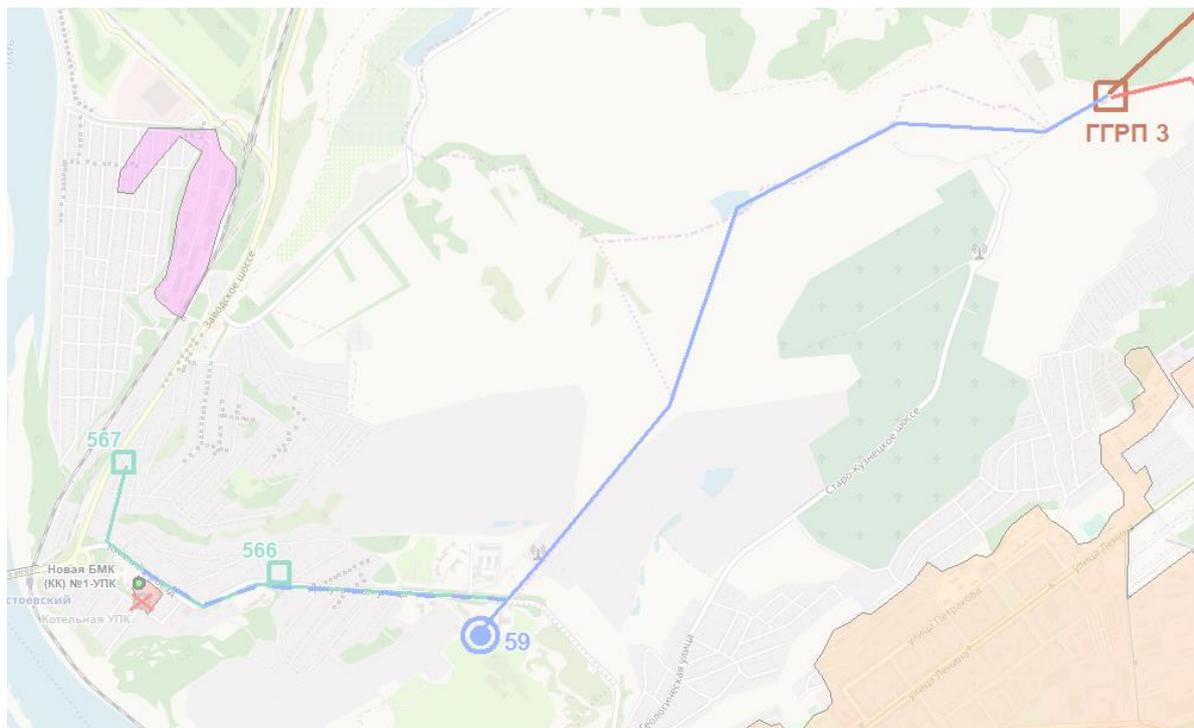


Рисунок 46 – Синхронизация газификации котельной УПК

13.1.3. Котельные ОРК «Таргай», проф. «Бунгурский», «Голубь», школы №1, школы №23, школы №37, школы-интернат №66 (Монтажник), дет. сада №123, Полосухинской, Кузнецкая крепость, НКХП

Газификация котельных ОРК «Таргай», проф. «Бунгурский», «Голубь», школы №1, школы №23, школы №37, школы-интернат №66 (Монтажник), дет. Сада №123, Полосухинской, Кузнецкая крепость, НКХП Схемой газоснабжения не предусмотрена.

подавляющее большинство данных котельных расположено в зонах индивидуальной жилой застройки Куйбышевского района, газификация которых предусмотрена до 2030 года.

К моменту настоящей актуализации, возможность строительства газопроводов для газификации данных котельных не определена, в связи с чем в настоящую актуализацию включены мероприятия по переключению части котельных на ЦТЭЦ. Возможность строительства газопроводов необходимо определить в Схеме газоснабжения при следующей ее актуализации, для последующего включения результатов в актуализацию Схемы теплоснабжения.

13.1.4. Котельные №№1-3 п. Абагур-Лесной, котельные №1,2 п. Разъезд-Абагуровский, котельная №6

Газификация котельных №№1-3 п. Абагур-Лесной, котельных №1,2 п. Разъезд-Абагуровский, котельной №6 Схемой газоснабжения предусмотрена в период до 2030 года. Данные котельные обеспечивают тепловой энергией преимущественно малоэтажные многоквартирные жилые дома и встроенные объекты. Плотность нагрузок в зонах действия данных котельных менее 0,2 (Гкал/ч)/га, что недостаточно для организации эффективной системы централизованного теплоснабжения, на

базе газовых котельных.

Предлагается исключить из Схемы газоснабжения мероприятия по газоснабжению котельной №3 п. Абагур-Лесной в связи с выводом ее из эксплуатации и переключением нагрузки на котельную №2 п. Абагур-Лесной.

Также предлагается исключить из Схемы газоснабжения мероприятия по газоснабжению котельной №6 в связи с выводом ее из эксплуатации и переключением нагрузки на ЦТЭЦ.

Кроме того, предлагается рассмотреть возможность организации индивидуального теплоснабжения в зоне котельных №1, 2 п. Разъезд-Абагуровский, в том числе поквартирного отопления, потребителей данных котельных в Схеме газоснабжения при следующей ее актуализации. с последующем включением в актуализацию Схемы теплоснабжения.

13.1.5. Котельные Центральная Куйбышевская, №32 (БПОУ), Садопарковая, школа №43, Новая котельная для Ж/Д ТЧ-15

Схема газоснабжения предусматривает газификацию котельных КЦК, №32 (БПОУ), Садопарковой до 2030, года. Газификация котельной Школа №43 и ТЧ-15 схемой газоснабжения не предусмотрены.

Схема теплоснабжения предусматривает вывод из эксплуатации котельной КЦК, как расположенной на подрабатываемой территории. Новое строительство на месте данной котельной также невозможно. Схемой теплоснабжения предусматривается переключение нагрузок котельных Садопарковая, №32, школа №43, Локомотивное депо на ЦТЭЦ с последующим выводом перечисленных котельных из эксплуатации.

Из Схемы газоснабжения необходимо исключить котельные КЦК, Садопарковая, №32.

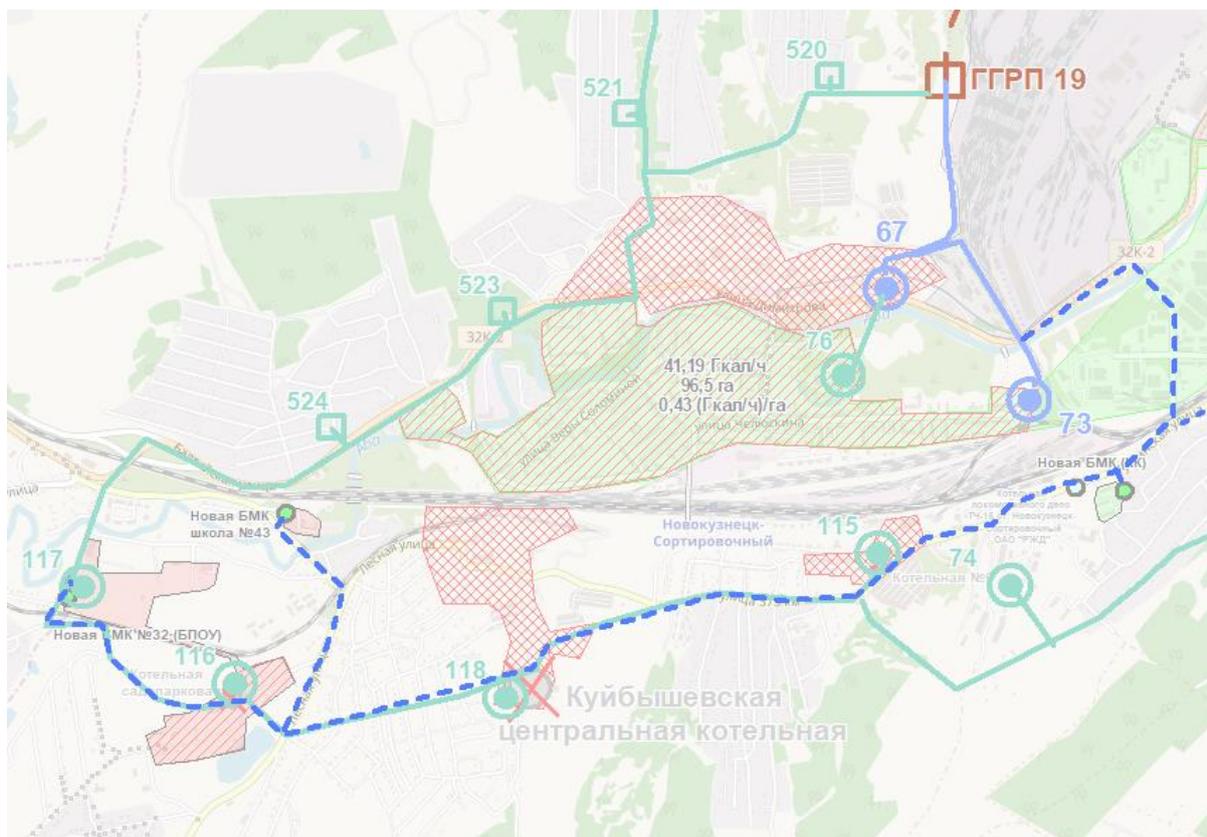


Рисунок 47 – Синхронизация газификации котельных КЦК, №32, Садопарковая, Школа №43, Новая АБМК

Таблица 83 – Синхронизация мероприятий Схемы теплоснабжения и Схемы газоснабжения в части газификации котельных

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Наименование источника	Адрес	Основное топливо	Год газификации в соответствии со Схемой Газоснабжения до 2030 года	В настоящей актуализации Схемы теплоснабжения	Предложения по корректировке схемы газоснабжения
1	ООО "СибЭнерго"	Абашевская районная котельная	ул. Кавказская, 26	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
2	ООО "СибЭнерго"	Байдаевская центральная котельная № 2	ул. Слесарная, 12	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	
3	ООО "СибЭнерго"	Зыряновская районная котельная	ул. Пархоменко, 110	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	
4	ООО "СибЭнерго"	Котельная пос. Притомский	ш. Притомское, 26	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
5	ООО "СибЭнерго"	Котельная № 19	пер. Школьный, 1а	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Учесть при определении диаметра газопровода по ул. Сивашская от ГГРП 13
6	ООО "СибЭнерго"	Котельная № 72	ул. Фесковская, 99	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	Базовый вариант предполагает вывод из эксплуатации с переключением нагрузок на БЦК
7	ООО "СибЭнерго"	Котельная УПК	пр-д. Томский, 11а корп. 1	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	Перенести строительство газопровода по ул. Малая, - ул. Депутатская - пр-д. Томский (1,8 км Ду100/80) на период на более ранний период
8	ООО "СибЭнерго"	Котельная ОРК «Таргай»	пос. Таргай	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
9	ООО "СибЭнерго"	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	ул. Земнухова, 43	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	Рассмотреть возможность организации поквартирного отопления
10	ООО "СибЭнерго"	Котельная № 2 п. Абагур-	пр-д. Дагестанский, 14	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	Рассмотреть возможность

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Наименование источника	Адрес	Основное топливо	Год газификации в соответствии со Схемой Газоснабжения до 2030 года	В настоящей актуализации Схемы теплоснабжения	Предложения по корректировке схемы газоснабжения
		Лесной					организации поквартирного отопления
11	ООО "СибЭнерго"	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	ул. Пинская, 43а	уголь	до 2030 года	вывод из эксплуатации	Исключить газификацию котельной из Схемы газоснабжения до 2030 года
12	ООО "СибЭнерго"	Куйбышевская центральная котельная	ул. Стволовая, 9	уголь	до 2030 года	вывод из эксплуатации	Исключить газификацию котельной из Схемы газоснабжения до 2030 года
13	ООО "СибЭнерго"	Котельная пос. Листвяги	ул. Суданская, 52	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
14	ООО "СибЭнерго"	Котельная № 6	ул. 375 км, 34	уголь	до 2030 года	вывод из эксплуатации	Исключить газификацию котельной из Схемы газоснабжения до 2030 года
15	ООО "СибЭнерго"	Котельная Садопарковая	ул. Садопарковая, 20	уголь	до 2030 года	вывод из эксплуатации	Исключить газификацию котельной из Схемы газоснабжения до 2030 года
16	ООО "СибЭнерго"	Котельная №32	ул. Садопарковая, 32	уголь	до 2030 года	вывод из эксплуатации	Исключить газификацию котельной из Схемы газоснабжения до 2030 года
17	ООО "СибЭнерго"	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	ул. Кондомская, 10	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	Рассмотреть возможность организации поквартирного отопления
18	ООО "СибЭнерго"	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	ул. Спортивная, 11а	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	Рассмотреть возможность организации поквартирного отопления
19	ООО "СибЭнерго"	Котельная проф. «Бунгурский»	Профилакторий «Бунгурский»	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
20	ООО "СибЭнерго"	Котельная «РТРС»	ул. Черемнова, 82	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Наименование источника	Адрес	Основное топливо	Год газификации в соответствии со Схемой Газоснабжения до 2030 года	В настоящей актуализации Схемы теплоснабжения	Предложения по корректировке схемы газоснабжения
21	ООО "СибЭнерго"	Оздоровительного лагеря «Голубь»	д. Есауловка	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
22	ООО "СибЭнерго"	Котельная школа № 1	ул. Пролетарская, 81	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
23	ООО "СибЭнерго"	Котельная школа № 23	ул. Верхнее-Редаково, 104 корп. 2	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
24	ООО "СибЭнерго"	Котельная школа № 37	ул. Варшавская, 2 корп. 2	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
25	ООО "СибЭнерго"	Котельная школа № 43	ул. Жасминная, 8 корп. 1	уголь	не предусмотрено	вывод из эксплуатации	
26	ООО "СибЭнерго"	Котельная интернат № 66 (Монтажник)	пос. Бунгур	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
27	ООО "СибЭнерго"	Котельная школа № 16	ул. Громовой, 61 корп. 1	уголь	до 2030 года	вывод из эксплуатации	
28	ООО "СибЭнерго"	Котельная детского сада № 123	ул. Литейная, 82	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
29	ООО "СибЭнерго"	Полосухинская	ул. Станционная	уголь	не предусмотрено	вывод из эксплуатации	
30	ООО "СибЭнерго"	Кузнецкая крепость	ул. Водопадная, 19	электроэнергия	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
31	ООО "СибЭнерго"	Котельная НКХП	пер. Мелькомбинатовский	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
32	МП «ГУЖКХ»	Новоильинская газовая котельная	пр. Авиаторов 56а, квартал № 13	газ	-	-	

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Наименование источника	Адрес	Основное топливо	Год газификации в соответствии со Схемой Газоснабжения до 2030 года	В настоящей актуализации Схемы теплоснабжения	Предложения по корректировке схемы газоснабжения
33	АО "Евразруда"	Котельная АО «Евразруда»	ш. Космическое, 16	уголь	до 2020 года	-	
34	ОАО "РЖД"	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	в районе ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	
35	ОАО "РЖД"	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный	ул. Вокзальная, 65	уголь	не предусмотрено	вывод из эксплуатации	
36	ОАО "РЖД"	Котельная ст. Абагур-Лесной	пос. Абагур-Лесной	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	
37	ОАО "РЖД"	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	ул. Стальского, 9	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	
38	ООО ТК "Садовая"	Котельная ООО ТК "Садовая"	ул. Селекционная, 11	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	
39	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	ул. Вокзальная, 58	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	
40	МП «ГУЖКХ»	Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района	м-н 24		до 2020 года	введена в 2020 г.	
41	Не определено	Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района	м-н 25		до 2020 года	2032 год	
42	Не определено	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	м-н 7		до 2020 года	2022 год	
43	Не определено	Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района	м-н 17		до 2020 года	2032 год	
44	Не определено	Новая котельная для	м-н 6		до 2030 года	2032 год	

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Наименование источника	Адрес	Основное топливо	Год газификации в соответствии со Схемой Газоснабжения до 2030 года	В настоящей актуализации Схемы теплоснабжения	Предложения по корректировке схемы газоснабжения
		теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района					
45	Не определено	Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района	м-н 5		до 2020 года	2032 год	
46	Не определено	Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района	м-н 18		до 2020 года	2027 год	
47	Не определено	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района	м-н Прибрежный		до 2020 года	2032 год	

13.2. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

В связи с наличием на территории городского округа источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии необходимо провести анализ соответствия перспектив развития 3 ТЭЦ действующим программам, регламентирующим развитие объектов электроэнергетики Кемеровской области:

- Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы;
- Схема и программа развития электроэнергетики Кемеровской области на 2022-2026 годы.

В таблице ниже представлен сравнительный анализ.

Таблица 84 – Соответствие мероприятий актуализированной Схемы теплоснабжения действующим программам развития электроэнергетики ЕЭС, Кемеровской области и базовой версии Схемы теплоснабжения

Генерирующий объект	Актуализация Схемы теплоснабжения на 2021 г.	Актуализация Схемы теплоснабжения на 2022 г.	СиПР ЕЭС на 2020 - 2026 годы	СиПР ЕЭС на 2021 - 2027 годы	СиПР КО на 2021- 2025 гг.	СиПР КО на 2022- 2026 гг.	Предложения по доработке базовой версии (замечание Минэнерго)	Корректировка мероприятий при актуализации на 2022 г.
Вводы генерирующих мощностей								
КТЭЦ	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Без замечаний	-
ЗСТЭЦ	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Без замечаний	-
ЦТЭЦ	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Без замечаний	-
Демонтаж генерирующих мощностей								
КТЭЦ	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Без замечаний	-
ЗСТЭЦ	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Без замечаний	-
ЦТЭЦ	2023 3 Т-2270/98 4 ПТ-29-35 5 Т-2270/98 Итого: 60 МВт	2023 3 Т-2270/98 5 Т-2270/98 Итого: 31 МВт	2021 3 Т-2270/98 5 Т-2270/98 2023 4 ПТ-29-35 Итого: 60 МВт	Демонтаж мощностей не предусмотрен	2021 3 Т-2270/98 5 Т-2270/98 2023 4 ПТ-29-35 Итого: 60 МВт	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Без замечаний	Уточнены последние планы по развитию ТЭЦ. В результате потребуются их учет в СиПР ЕЭС на 2022-2028 гг. и СиПР КО на 2023-2027 гг.
Модернизация генерирующих мощностей								
КТЭЦ	Модернизация не предусмотрена	2022 4 ПТ-29-35 (до модернизации) 4 ПР-24-2,9/0,25 (после модернизации) Итого: -5МВт	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Без замечаний	Уточнены последние планы по развитию ТЭЦ. В результате потребуются их учет в СиПР ЕЭС на 2022-2028 гг. и СиПР КО на 2023-2027 гг.
ЗСТЭЦ	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Без замечаний	-
ЦТЭЦ	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Без замечаний	-

13.3. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Настоящая актуализация Схемы теплоснабжения не содержит предложений по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Непосредственное влияние на развитие систем теплоснабжения оказывают решения, предусмотренные Схемой водоснабжения и водоотведения города, в части развития систем горячего водоснабжения города.

Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2023 г. утверждена Постановлением Администрации города от 14.09.2017 г. №146.

Проектом не предусматриваются мероприятия по увеличению пропускной способности магистралей холодной воды, с целью организации закрытой схемы горячего водоснабжения.

13.5. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При следующей актуализации Схемы водоснабжения города необходимо провести оценку мероприятий и предусмотреть затраты на закрытие схемы ГВС города, в т.ч. на реконструкцию сетей холодного водоснабжения, с целью увеличения пропускной способности.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

К индикаторам, характеризующим развитие существующей системы теплоснабжения, должны относиться:

индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);

индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в изолированной системе теплоснабжения;

индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения;

индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО, должны относиться:

индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);

индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии ЕТО в системах теплоснабжения;

индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ЕТО;

индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, должны относиться:

индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в поселении, городском округе, городе федерального значения;

индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в поселениях, городских округах, городах федерального значения;

индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в поселении, городском округе, городе федерального значения;

индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

К индикаторам, характеризующим динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны, за счет ее расширения (сокращения) по годам расчетного периода схемы теплоснабжения должны относиться:

общая отапливаемая площадь жилых зданий;

общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий;

тепловая нагрузка всего, в том числе:

в жилищном фонде, в том числе, для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;

в общественно-деловом фонде, в том числе, для целей отопления и вентиляции; для целей горячего водоснабжения.

расход тепловой энергии, всего, в том числе:

в жилищном фонде для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;

в общественно-деловом фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;

удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде;

удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;

градус-сутки отопительного периода;

удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;

удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде;

удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде;

средняя плотность тепловой нагрузки;

средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;

средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя;

средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя.

К индикаторам, характеризующим функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника (источников) комбинированной выработки, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения должны относиться:

установленная электрическая мощность источника комбинированной выработки;

установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки, в том числе, базовая (турбоагрегатов) и пиковая;

присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;

доля резерва тепловой мощности источника комбинированной выработки;

отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе из отборов турбоагрегатов;

доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов источника комбинированной выработки;

удельный расход условного топлива на электрическую энергию, отпущенную с шин источника комбинированной выработки;

удельный расход условного топлива на электрическую энергию, выработанную на базе теплового потребления;

коэффициент полезного использования теплоты топлива на источнике комбинированной выработки;

число часов использования установленной тепловой мощности источника комбинированной выработки;

число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов источника комбинированной выработки;

удельная установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки на одного жителя;

частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от источника комбинированной выработки;

относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов.

К индикаторам, характеризующим функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных), должны относиться:

установленная тепловая мощность котельной;

присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;

доля резерва тепловой мощности котельной;

отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе на цели отопления и вентиляции, на цели горячего водоснабжения;

удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной;

коэффициент полезного использования теплоты топлива;

число часов использования установленной тепловой мощности;

удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя;

частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от котельной;

относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной;

доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с установленной тепловой мощностью меньше, либо равной 10 Гкал/ч;

доля котельных, оборудованных приборами учета.

К индикаторам, характеризующим динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения должны относиться:

протяженность тепловых сетей, в том числе, магистральных и распределительных;

материальная характеристика тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;

средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;

удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, теплопотребляющая установка которого подключена к системе теплоснабжения;

присоединенная тепловая нагрузка;

относительная материальная характеристика;

нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях магистральных, распределительных;

относительные нормативные потери в тепловых сетях;

линейная плотность передачи тепловой энергии по тепловым сетям;

количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению подачи тепловой энергии потребителям;

удельная повреждаемость тепловых сетей магистральных, распределительных;

тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения));

доля потребителей, присоединенных по открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);

расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепловой энергии в тепловые сети);

фактический расход теплоносителя;

удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде;

нормативная подпитка тепловой сети;

фактическая подпитка тепловой сети;

расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя;

удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии.

К индикаторам, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии;

освоение инвестиций, в процентах от плана;

плановая потребность в инвестициях в тепловые сети;

освоение инвестиций в тепловые сети, в процентах от плана;

план инвестиций на переход к закрытой системе горячего водоснабжения;

всего инвестиций накопленным итогом;

освоение инвестиций в переход к закрытой системе горячего водоснабжения;

всего плановая потребность в инвестициях;

всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом;

источники инвестиций, в том числе собственные средства; средства за счет присоединения потребителей; средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

тариф на производство тепловой энергии;

тариф на передачу тепловой энергии;

тариф на теплоноситель;

конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС);

тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения);

индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию для потребителя.

Вышеприведенные показатели в разрезе источников теплоснабжения представлены в Главе 13 и таблицах ниже.

В таблице ниже приведены индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения г. Новокузнецка.

Таблица 85 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №01, 02 и 03

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
КТЭЦ, ЕТО №01																				
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j, \text{ТЭЦ}}$	МВт	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{j, \text{ТЭЦ}}$	Гкал/ч	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{j, \text{баз.ТЭЦ}}$	Гкал/ч	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0
2.2.	пиковая	$Q_{j, \text{пик.ТЭЦ}}$	Гкал/ч	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{j, \text{пр.ТЭЦ}}$	Гкал/ч	699,1	769,5	730,9	641,1	641,1	652,8	657,6	665,0	668,1	671,8	686,6	690,9	691,1	691,1	691,1	695,0	695,0
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{общ.ТЭЦ}}$	%	21,4%	13,5%	17,9%	28,0%	28,0%	26,6%	26,1%	25,3%	24,9%	24,5%	22,9%	22,4%	22,4%	22,4%	22,4%	21,9%	21,9%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{j, \text{год.ТЭЦ}}$	тыс. Гкал	2211,0	2154,0	2274,9	2101,7	2064,7	2114,4	2126,7	2148,1	2155,2	2164,2	2211,2	2221,9	2219,6	2216,7	2214,5	2224,1	2221,4
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j, \text{год.та.ТЭЦ}}$	тыс. Гкал	1386,6	1401,7	1485,9	1483,4	1464,7	1485,2	1493,1	1505,7	1510,9	1516,9	1540,8	1547,7	1548,0	1548,0	1548,0	1554,1	1554,1
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_{j, \text{год.ТЭЦ}}$	б/р	0,63	0,65	0,65	0,71	0,71	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_{j, \text{э.ТЭЦ}}$	г/кВт-ч	358,92	375,03	359,04	344,09	337,28	360,69	360,69	360,69	360,69	360,69	360,69	360,69	360,69	360,69	360,69	360,69	360,69
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{j, \text{эт.ТЭЦ}}$	г/кВт-ч	249,69	251,70	251,64	252,39	257,18	275,03	275,03	275,03	275,03	275,03	275,03	275,03	275,03	275,03	275,03	275,03	275,03
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	72%	72%	76%	78%	75%	70%	70%	70%	70%	70%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2484	2420	2556	2361	2341	2397	2411	2435	2444	2454	2507	2519	2517	2513	2511	2522	2519
12.	Число часов использования установленной электрической мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	3493	3531	3743	3736	4986	5259	5259	5259	5259	5259	5259	5259	5259	5259	5259	5259	5259
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_{j, \text{ТЭЦ}}$	МВт/тыс. чел.	5,83	5,82	5,84	5,86	5,06	5,14	5,23	5,32	5,41	5,51	5,61	5,72	5,82	5,94	6,05	6,18	6,30
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{j, \text{ТЭЦ}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	-	-	-	-	178678	173419	168159	162900	157641	152382	147122	141863	136604	131344	126085	120826	115567
ЗСТЭЦ, ЕТО №02																				
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j, \text{ТЭЦ}}$	МВт	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{j, \text{ТЭЦ}}$	Гкал/ч	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{j, \text{баз.ТЭЦ}}$	Гкал/ч	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5
2.2.	пиковая	$Q_{j, \text{пик.ТЭЦ}}$	Гкал/ч	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{j, \text{пр.ТЭЦ}}$	Гкал/ч	1242,6	1278,8	1200,4	1159,7	1150,9	1158,2	1161,4	1163,7	1169,4	1172,4	1174,0	1175,2	1175,7	1175,7	1175,7	1175,7	1175,7
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{общ.ТЭЦ}}$	%	5,0%	2,2%	8,2%	11,3%	12,0%	11,4%	11,2%	11,0%	10,6%	10,3%	10,2%	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{j, \text{год.ТЭЦ}}$	тыс. Гкал	2559,6	2973,3	3637,8	3637,8	2924,5	2951,8	2961,5	2968,7	2986,4	2996,0	3000,6	3003,5	3004,4	3003,6	3002,6	3001,7	3000,9
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j, \text{год.та.ТЭЦ}}$	тыс. Гкал	2300,1	2749,9	3234,3	3234,3	2844,2	2862,2	2870,0	2875,7	2889,5	2896,9	2900,9	2903,7	2905,0	2905,0	2905,0	2905,0	2905,0
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_{j, \text{год.ТЭЦ}}$	б/р	0,90	0,92	0,89	0,89	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_{j, \text{э.ТЭЦ}}$	г/кВт-ч	389,30	387,72	382,34	382,34	378,40	351,00	351,00	351,00	351,00	351,00	351,00	351,00	351,00	351,00	351,00	351,00	351,00
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{j, \text{эт.ТЭЦ}}$	г/кВт-ч	238,26	240,18	240,18	240,18	240,18	220,49	220,49	220,49	220,49	220,49	220,49	220,49	220,49	220,49	220,49	220,49	220,49
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	56%	56%	57%	57%	51%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1958	2274	2782	2782	2249	2270	2278	2283	2297	2304	2308	2310	2311	2310	2309	2309	2308
12.	Число часов использования установленной	ЧЧИТМ	час/год	2252	2692	3166	3166	5419	5337	5337	5337	5337	5337	5337	5337	5337	5337	5337	5337	5337

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	электрической мощности турбоагрегатов ТЭЦ																			
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_{j^{тэц}}$	МВт/тыс. чел.	10,26	10,24	10,26	10,32	8,99	9,17	9,35	9,54	9,73	9,94	10,15	10,37	10,61	10,85	11,11	11,37	11,65
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{j^{тэц}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	-	-	-	-	12686	7349	2013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦТЭЦ, ЕТО №01																				
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j^{тэц}}$	МВт	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	95,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{j^{тэц}}$	Гкал/ч	1215,3	1215,3	1215,3	1215,3	1041,0	1041,0	1041,0	818,5	818,5	818,5	818,5	818,5	818,5	818,5	818,5	818,5	818,5
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{j^{та,тэц}}$	Гкал/ч	815,3	815,3	815,3	815,3	347,0	347,0	347,0	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0
2.2.	пиковая	$Q_{j^{п,тэц}}$	Гкал/ч	400,0	400,0	400,0	400,0	694,0	694,0	694,0	587,5	587,5	587,5	587,5	587,5	587,5	587,5	587,5	587,5	587,5
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{j^{р,тэц}}$	Гкал/ч	486,8	486,8	486,8	486,8	374,9	380,3	429,2	447,5	449,1	463,0	463,8	465,7	465,7	465,7	465,7	465,7	465,7
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ, j}$	%	59,9%	59,9%	59,9%	59,9%	64,0%	63,5%	58,8%	45,3%	45,1%	43,4%	43,3%	43,1%	43,1%	43,1%	43,1%	43,1%	43,1%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{j^{год,тэц}}$	тыс. Гкал	1530,0	1426,7	1460,0	1289,7	1149,9	1192,5	1192,5	1348,6	1353,5	1398,2	1399,8	1405,1	1404,5	1403,7	1402,8	1402,4	1402,1
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j^{год,та,тэц}}$	тыс. Гкал	1425,0	1305,9	1249,7	1025,2	1048,6	1063,7	1192,5	1117,8	1120,3	1141,0	1142,1	1144,7	1144,7	1144,7	1144,7	1144,7	1144,7
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_{j^{год,тэц}}$	б/р	0,93	0,92	0,86	0,79	0,91	0,89	1,00	0,83	0,83	0,82	0,82	0,81	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_{j^{э,тэц}}$	г/кВт-ч		404,50	311,81	255,68	267,50	247,80	247,80	203,01	203,01	203,01	203,01	203,01	203,01	203,01	203,01	203,01	203,01
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{j^{эт,тэц}}$	г/кВт-ч	189,10	189,10	190,99	171,51	192,11	177,96	177,96	145,79	145,79	145,79	145,79	145,79	145,79	145,79	145,79	145,79	145,79
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	75%	75%	76%	78%	74%	75%	75%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1259	1174	1201	1061	1448	1399	1399	2013	2020	2087	2090	2098	2097	2095	2094	2093	2093
12.	Число часов использования установленной электрической мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	5588	5121	4901	4020	2148	1790	1884	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_{j^{тэц}}$	МВт/тыс. чел.	21,17	21,13	21,19	21,29	14,49	14,52	14,55	11,46	11,48	11,50	11,53	11,55	11,57	11,59	11,62	11,64	11,66
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{j^{тэц}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	парковый ресурс не назначается (температура менее 450 °С)																

Таблица 86 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	-	-	13,4	13,4	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	-	-	10,3	11,3	19,2	20,1	20,9	21,2	21,3	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	-	23,3%	15,3%	7,5%	3,6%	-0,3%	-1,9%	-2,6%	-3,6%	-3,6%	-3,6%	-3,6%	-3,6%	-3,6%	-3,6%	-3,6%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	-	-	12,0	38,8	45,5	56,3	56,3	58,5	58,5	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	-	-	207,98	153,02	158,98	156,79	156,79	156,80	156,80	156,80	156,80	156,80	156,80	156,80	156,80	156,80	156,80
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	-	68,7%	93,4%	89,9%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	892	2898	2186	2708	2708	2813	2812	2810	2810	2810	2810	2810	2810	2810	2810
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	-	-	3,104	3,119	4,883	4,916	4,950	4,984	5,019	5,054	5,090	5,126	5,163	5,200	5,238	5,276	5,315
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	36%	36%	45%	45%	50%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 87 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	459,8	459,8	459,8	459,8	459,8	457,1	347,9	338,1	328,1	328,1	328,1	328,1	327,8	327,8	327,8	327,1	327,1
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	184,8	184,8	182,0	133,1	137,5	139,5	103,3	100,5	102,4	104,2	109,7	116,2	116,2	116,2	116,2	121,0	121,0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	59,8%	59,8%	60,4%	71,1%	70,1%	69,5%	70,3%	70,3%	68,8%	68,2%	66,6%	64,6%	64,6%	64,6%	64,6%	63,0%	63,0%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	621,6	566,9	582,1	548,1	491,6	496,2	483,5	376,0	381,0	385,8	400,1	416,7	416,9	415,9	415,8	425,7	425,6
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	216,49	202,90	207,22	203,15	204,21	201,88	200,22	199,60	199,53	199,56	199,59	199,42	199,34	199,32	199,33	199,41	199,41
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	66,0%	70,4%	68,9%	70,3%	70,0%	70,8%	71,4%	71,6%	71,6%	71,6%	71,6%	71,6%	71,7%	71,7%	71,7%	71,6%	71,6%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1352	1233	1266	1192	1069	1085	1390	1112	1161	1176	1219	1270	1272	1269	1268	1301	1301
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	11,366	11,341	11,373	11,429	11,530	11,310	8,495	8,151	7,809	7,711	7,616	7,523	7,425	7,336	7,250	7,150	7,067
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 88 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	37,7	37,7	37,7	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	16,3%	16,3%	16,3%	21,1%	21,1%	21,1%	21,1%	21,1%	21,1%	21,1%	21,1%	21,1%	21,1%	21,1%	21,1%	21,1%	21,1%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	125,2	125,2	125,2	125,2	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2722	2722	2722	2722	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 89 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	13,0	13,0	13,0	12,2	12,2	12,2	12,2	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	22,5%	22,5%	22,5%	27,0%	27,0%	27,0%	27,0%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	36,4	36,4	36,4	36,4	38,3	38,3	38,3	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	185,74	185,74	185,74	185,74	185,74	185,74	185,74	215,99	215,99	215,99	215,99	215,99	215,99	215,99	215,99	215,99	215,99
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	76,9%	76,9%	76,9%	76,9%	76,9%	76,9%	76,9%	66,1%	66,1%	66,1%	66,1%	66,1%	66,1%	66,1%	66,1%	66,1%	66,1%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2181	2181	2181	2181	2290	2290	2290	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	83,987	83,806	84,039	84,452	85,199	86,033	86,884	30,511	30,818	31,132	31,453	31,780	32,114	32,455	32,803	33,159	33,522
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 90 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	4,2	4,2	4,2	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	38,2%	38,2%	38,2%	41,7%	41,7%	41,7%	41,7%	41,7%	41,7%	41,7%	41,7%	41,7%	41,7%	41,7%	41,7%	41,7%	41,7%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	27,7	27,7	27,7	27,7	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	213,20	213,20	105,33	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	67,0%	67,0%	135,6%	67,0%	67,0%	67,0%	67,0%	67,0%	67,0%	67,0%	67,0%	67,0%	67,0%	67,0%	67,0%	67,0%	67,0%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	3998	3998	3998	3998	4203	4203	4203	4203	4203	4203	4203	4203	4203	4203	4203	4203	4203
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{i,j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{i,j}^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{i,j}^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 91 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №08 ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032		
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	вывод из эксплуатации с переключением нагрузки на ЦТЭЦ											
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	3,2	3,2	3,2	3,0	3,0	3,0	3,0												
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	71,4%	71,4%	71,4%	73,0%	73,0%	73,0%	73,0%												
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	4,4	4,4	4,4	4,4	4,6	4,6	4,6												
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	207,00	207,00	207,00	206,99	206,99	206,99	206,99												
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	69,0%	69,0%	69,0%	69,0%	69,0%	69,0%	69,0%												
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	388	388	388	388	407	407	407												
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-												
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-												
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-												
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%												
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%												

Таблица 92 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №09 ООО «Разрез Бунгурский-Северный»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	-	-	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	-	-	0,7	0,7	0,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	-	85,1%	85,1%	85,1%	61,1%	61,1%	61,1%	61,1%	61,1%	61,1%	61,1%	61,1%	61,1%	61,1%	61,1%	61,1%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 93 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности неопределенные ЕТО

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч							7,4	7,4	7,4	17,4	17,4	26,9	38,9	38,9	38,9	38,9	80,4
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч							2,1	2,6	4,8	5,3	6,1	9,7	18,9	22,2	25,3	25,9	56,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%							71,5%	64,7%	35,7%	69,4%	65,2%	64,0%	51,5%	43,0%	35,1%	33,5%	30,2%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал							6,5	8,1	14,7	16,5	18,7	29,9	58,2	68,5	78,1	79,9	173,3
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал							159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%							89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год							881	1091	1986	946	1076	1113	1497	1762	2007	2055	2155
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{i,j}^{кот}$	МВт/тыс. чел							7,767	5,934	3,475	7,015	5,937	5,831	5,387	4,077	3,336	3,224	2,410
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{i,j}^{кот}$	1/год							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{i,j}^{кот}$	час							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%							100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 94 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности МО

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	540,8	540,8	558,8	558,8	566,2	563,5	461,7	429,7	419,7	429,7	429,7	439,2	450,9	450,9	450,9	450,2	491,7
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	242,8	242,8	250,9	199,7	212,0	216,0	182,7	169,1	173,3	175,9	182,1	192,1	201,3	204,6	207,7	213,2	243,4
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	55,1%	55,1%	55,1%	64,3%	62,6%	61,7%	60,4%	60,7%	58,7%	59,1%	57,6%	56,3%	55,4%	54,6%	53,9%	52,6%	50,5%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	815,4	760,6	787,8	780,6	740,5	755,9	749,8	613,2	624,9	631,4	647,9	675,7	704,2	713,6	723,0	734,8	828,1
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	212,11	201,67	201,19	199,39	199,75	197,50	196,03	195,56	195,18	195,13	195,12	194,54	193,09	192,59	192,16	192,22	188,55
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	67,4%	70,8%	71,0%	71,6%	71,5%	72,3%	72,9%	73,1%	73,2%	73,2%	73,2%	73,4%	74,0%	74,2%	74,3%	74,3%	75,8%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1508	1406	1410	1397	1308	1342	1624	1427	1489	1469	1508	1539	1562	1582	1603	1632	1684
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	1,391	1,388	1,438	1,445	1,477	1,492	1,226	1,145	1,123	1,153	1,177	1,204	1,237	1,238	1,240	1,240	1,356
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 95 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения г. Новокузнецка

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
Система теплоснабжения г. Новокузнецка																					
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1116,27	1121,08	1136,07	1144,90	1159,57	1184,51	1206,99	1214,99	1222,55	1231,68	1243,65	1244,43	1247,59	1248,01	1249,97	1252,57	1252,57	
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	197,57	199,55	209,04	214,51	220,78	227,56	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74	
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	918,71	921,54	927,03	930,39	938,78	956,95	979,25	987,25	994,81	1003,94	1015,91	1016,69	1019,84	1020,27	1022,23	1024,83	1024,83	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	251,72	253,50	263,18	266,98	271,95	278,45	283,53	284,11	284,71	285,46	287,21	287,34	288,03	288,18	288,72	288,97	288,97	
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	122,59	123,83	132,77	136,04	139,28	144,81	144,99	145,04	145,05	145,10	145,27	145,33	145,63	145,67	145,81	145,81	145,81	
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	129,13	129,67	130,41	130,94	132,66	133,63	138,54	139,07	139,66	140,36	141,93	142,01	142,40	142,51	142,90	143,15	143,15	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	27,2	27,9	25,6	26,4	26,2	27,2	27,4	28,1	28,7	29,4	30,0	30,7	31,2	31,8	32,4	33,2	34,0	
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	26,3	27,1	26,2	26,5	26,9	26,1	26,9	27,9	28,9	29,8	30,7	31,7	32,3	33,2	34,1	35,1	36,1	
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	24,7	25,6	26,4	27,3	28,0	28,3	27,9	28,4	28,7	29,1	29,3	29,8	30,1	30,5	30,8	31,2	31,7	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,37	0,37	0,37	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,39	0,39	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	2081,31	2088,15	2095,00	2032,48	2003,86	2034,98	2036,06	2040,79	2051,22	2071,69	2095,28	2096,12	2098,32	2098,88	2102,75	2102,75	2102,75	
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	120,94	121,40	125,62	131,36	135,71	136,83	139,25	139,21	138,80	137,79	137,07	137,08	137,27	137,30	137,30	137,42	137,42	
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	576,270	815,930	774,585	751,016	751,016	763,921	774,776	774,580	774,450	774,726	777,451	775,921	775,326	773,712	772,900	771,967	770,352	
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	277,51	397,76	385,99	385,64	386,11	397,76	397,82	397,68	397,64	397,61	397,55	397,51	397,31	397,28	397,26	397,26	397,26	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	298,76	418,17	388,59	365,37	364,91	366,16	376,96	376,90	376,81	377,11	379,90	378,41	378,02	376,43	375,64	374,71	373,09	
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	8,2	11,9	10,7	11,3	10,9	10,9	10,8	10,7	10,6	10,5	10,5	10,5	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	6,30	6,10	6,39	5,81	5,93	5,90	5,93	5,96	5,95	5,96	5,96	5,96	5,95	5,95	5,95	5,93	5,93	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	916	978	1607	1193	1193	1134	1061	1010	961	913	842	790	730	654	588	539	491	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0008	0,0009	0,0014	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	
11.1	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0004	0,0004	0,0008	0,0007	0,0007	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	
11.2	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0009	0,0010	0,0016	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0009	0,0009	0,0008	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0004	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	1820,57	1824,93	1829,29	1795,99	1763,97	1763,21	1763,21	1763,21	1763,21	1763,21	1763,21	1763,21	1763,21	1763,21	1763,21	1763,21	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	87,5%	87,4%	87,3%	88,4%	88,0%	86,6%	86,6%	86,4%	86,0%	85,1%	84,2%	84,1%	84,0%	84,0%	83,9%	-	-	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	33820	33914	34008	31754	31754	32213	33022	33398	33570	33855	34226	34241	34318	34342	34386	34402	34402	
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	33410	33435	33461	31377	31377	31820	32697	33081	33245	33535	33886	33900	33968	33991	34034	34045	34045	
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	16,05	16,01	15,97	15,44	15,66	15,64	16,06	16,21	16,21	16,19	16,17	16,17	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^n	тонн/ч	482,1	490,5	492,5	510,9	457,6	458,2	459,2	281,5	281,7	282,0	282,5	282,6	282,6	282,6	280,6	280,5	280,5	
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	1149,4	1246,1	1166,2	1066,8	834,5	831,2	823,4	641,3	637,9	634,7	631,7	628,2	624,8	621,4	615,9	612,5	609,1	
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	82,60	79,45	83,17	81,41	80,69	81,94	85,36	86,76	87,17	88,30	89,31	89,36	89,47	89,51	89,64	89,66	89,66	
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	11,74	11,62	11,45	12,24	11,73	11,72	11,92	11,99	11,98	12,02	12,05	12,05	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Результаты выполненных расчетов тарифных последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей по основным ТСО, приведены по зонам деятельности четырех основных ЕТО:

- ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ»;
- ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» (ООО «КТС»);
- ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит» (ООО «ЭТ»);
- ЕТО №04 ООО «СибЭнерго»;

Зона теплоснабжения АО «Кузнецкая ТЭЦ»

Результаты прогноза тарифов АО «Кузнецкая ТЭЦ» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети представлены на следующем рисунке:

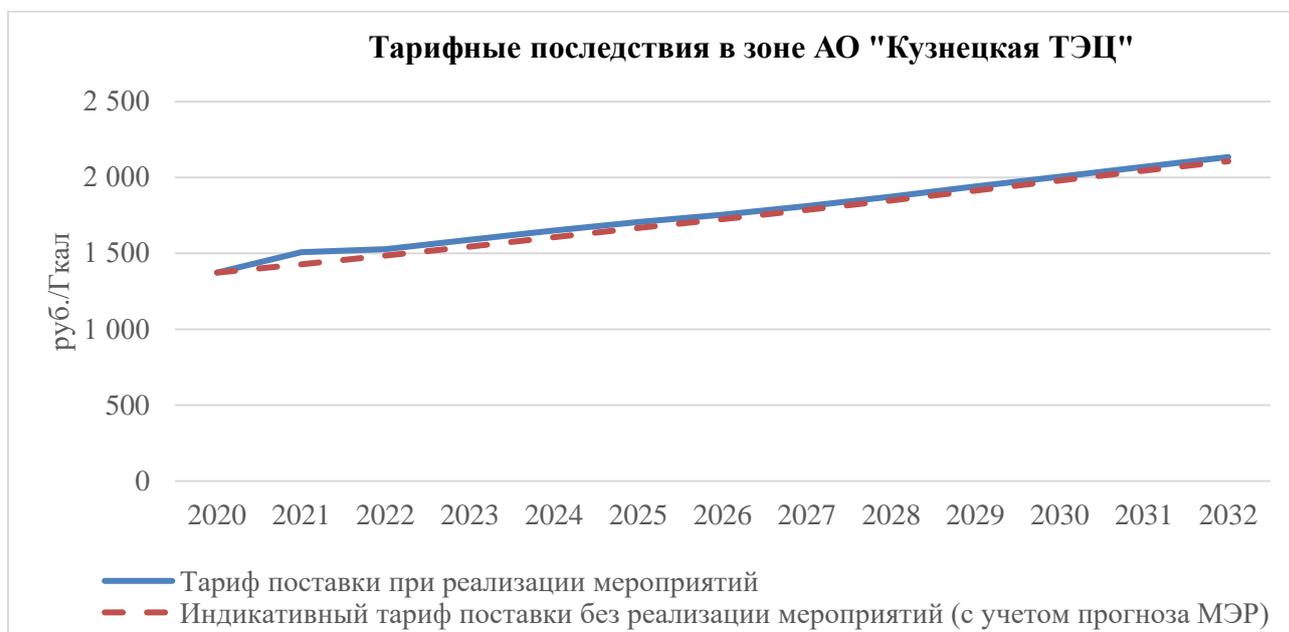


Рисунок 48 – Прогноз тарифа АО «Кузнецкая ТЭЦ» с учетом и без учета реализации мероприятий

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф АО «Кузнецкая ТЭЦ» при реализации мероприятий схемы на всем протяжении (с 2020 г. по 2032 г.) практически соответствует тарифу, прогнозируемому без реализации мероприятий схемы теплоснабжения (с использованием индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ). Превышение составляет не более 5,5%.

Зона теплоснабжения ООО «КузнецкТеплоСбыт»

Результаты прогноза тарифов ООО «КТС» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети представлены на следующем рисунке:



Рисунок 49 – Прогноз тарифа ООО «КТС» с учетом и без учета реализации мероприятий

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ООО «КТС» при реализации мероприятий схемы на всем протяжении (с 2020 г. по 2032 г.) немного превышает тариф, прогнозируемый без реализации мероприятий схемы теплоснабжения (с использованием индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ). Превышение составляет не более 10%.

Зона теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит»

Результаты прогноза тарифов ООО «ЭТ» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети представлены на следующем рисунке:

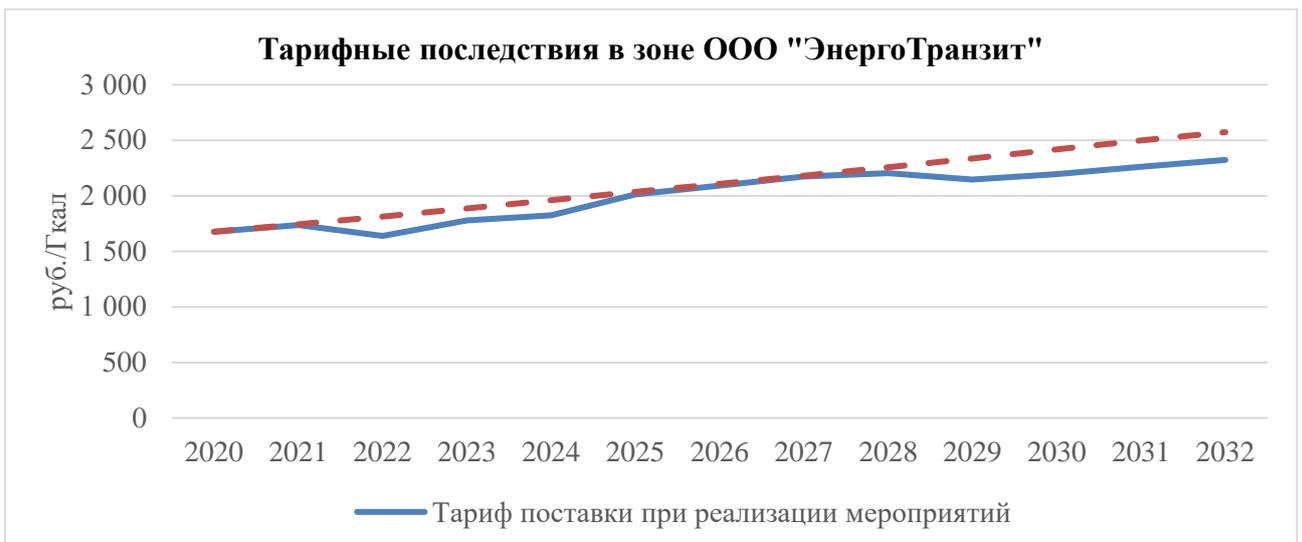


Рисунок 50 – Прогноз тарифа ООО «ЭТ» с учетом и без учета реализации мероприятий

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ООО «ЭТ» в период 2020-2032 г. не превышает тариф, определенный с учетом прогнозных индексов Минэкономразвития РФ.

Зона теплоснабжения ООО «СибЭнерго»

Результаты прогноза тарифов ООО «СибЭнерго» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети представлены на следующем рисунке:

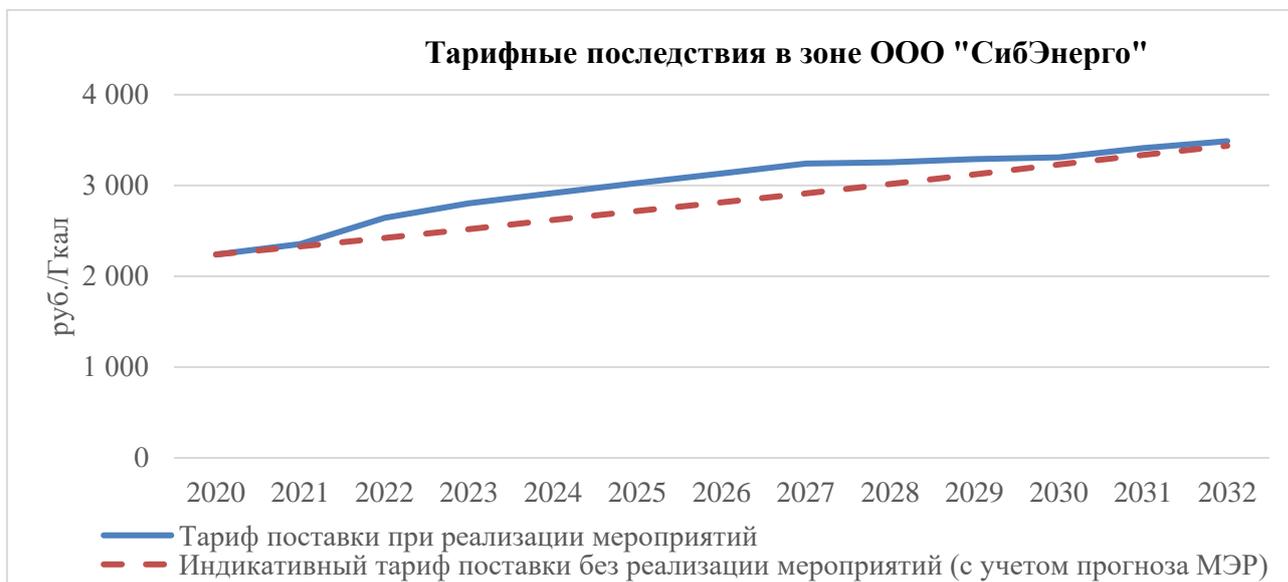


Рисунок 51 – Прогноз тарифа ООО «СибЭнерго» с учетом и без учета реализации мероприятий

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ООО «СибЭнерго» в 2022 г. возрастет, поскольку при планировании объема полезного отпуска тепловой энергии на 2022 г. запланировано снижение на 20%. В связи с этим с 2022 г. прогнозный тариф на тепловую энергию возрастет и будет несколько превышать тариф, определенный с учетом прогнозных индексов Минэкономразвития РФ. Превышение составляет не более 11%.