



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

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ (ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА)
ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 6-16)**

СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|--|-----|
| ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ..... | 7 |
| ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ | 10 |
| РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ | 124 |
| 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)..... | 124 |
| 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 | 124 |
| 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 | 124 |
| 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 | 156 |
| 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 | 167 |
| 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 | 167 |
| 6.4.1. Переключение потребителей Куйбышевской центральной котельной, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЦ-15 на Центральную ТЭЦ | 167 |
| 6.4.2. Переключение потребителей котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной..... | 175 |
| 6.4.3. Переключение потребителей котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной | 178 |
| 6.4.4. Переключение потребителей Байдаевской центральной котельной и котельной №72 на Зыряновскую районную котельную | 182 |
| 6.4.5. Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения .. | 186 |
| 6.4.6. Реконструкция ЦТП | 188 |
| 6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей..... | 191 |
| 6.6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | 191 |
| 6.7. Строительство и реконструкция насосных станций..... | 203 |
| РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ | 205 |

| | |
|--|-----|
| 7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения | 205 |
| 7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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 | 218 |
| РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ | 219 |
| 8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе | 219 |
| 8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии | 226 |
| 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 доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения | 229 |
| 8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе | 235 |
| 8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа | 235 |
| РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ | 236 |
| 9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе | 240 |
| 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 | 242 |
| 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 | 244 |
| 9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе | 244 |
| 9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям | 244 |
| 9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации | 246 |
| РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ) | 250 |
| 10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) | 250 |
| 10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) | 253 |
| 10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации ... | 257 |

| | | |
|------------|--|-----|
| 10.3.1. | Порядок определения ЕТО | 257 |
| 10.3.2. | Критерии определения ЕТО | 257 |
| 10.3.3. | Обязанности ЕТО..... | 258 |
| 10.3.4. | Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО..... | 259 |
| 10.4. | Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации | 263 |
| 10.5. | Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа..... | 264 |
| РАЗДЕЛ 11. | РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ | 267 |
| РАЗДЕЛ 12. | РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ | 268 |
| 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 . | 289 |
| 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..... | 289 |
| 13.1.1. | Котельные Абашевская, Притомская и п. Листвяги | 289 |
| 13.1.2. | Котельные №19, №72, УПК..... | 289 |
| 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 | 292 |
| 13.1.4. | Котельные №№1-3 п. Абагур-Лесной, котельные №1,2 п. Разъезд-Абагуровский, котельная №6 | 292 |
| 13.1.5. | Котельные Центральная Куйбышевская, №32 (БПОУ), школа №43, Новая котельная для Ж/Д ТЧ-15 | 293 |
| 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 | 298 |
| 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 . | 300 |
| 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 | 300 |
| 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 | 300 |
| РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ | 301 |
| РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ | 336 |
| РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦК | 340 |
| 16.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных объектов производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории города Новокузнецк ... | 340 |
| 16.2. Описание текущих и перспективных значений средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения | 341 |
| 16.3. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии | 341 |
| 16.4. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух | 341 |

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

| | |
|--|-----|
| Таблица 6.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ) | 126 |
| Таблица 6.2 – 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)..... | 157 |
| Таблица 6.3 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №03 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЦТЭЦ при переключении на нее КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЧ-15 (П43.4 МУ) | 173 |
| Таблица 6.4 – Строительство ЦТП в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения..... | 174 |
| Таблица 6.5 – 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)..... | 177 |
| Таблица 6.6 – 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)..... | 181 |
| Таблица 6.7 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЗРК при переключении на нее БЦК и котельной №72 (П43.4 МУ)..... | 185 |
| Таблица 6.8 – Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения | 187 |
| Таблица 6.9 – Реконструкция ЦТП..... | 189 |
| Таблица 6.10 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом | 199 |
| Таблица 6.11 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса..... | 200 |
| Таблица 6.12 – Ежегодные капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса..... | 201 |
| Таблица 6.13 – Планы текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей..... | 201 |
| Таблица 6.14 – Строительство насосных станций..... | 204 |
| Таблица 7.1 - Прогнозируемые эффекты реализации мероприятий по обеспечению соответствия горячей воды требованиям СанПиН..... | 208 |
| Таблица 7.2 - Обязательная оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения | 210 |
| Таблица 8.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ», ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» и ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит»..... | 220 |
| Таблица 8.2 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», т.у.т..... | 221 |

| | |
|---|-----|
| Таблица 8.3 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит», т.у.т..... | 221 |
| Таблица 8.4 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго», т.у.т..... | 221 |
| Таблица 8.5 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда», т.у.т..... | 222 |
| Таблица 8.6 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД», т.у.т..... | 222 |
| Таблица 8.7 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая», т.у.т..... | 222 |
| Таблица 8.8 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №09 ООО «Разрез «Бунгурский-Северный», т.у.т..... | 222 |
| Таблица 8.9 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности неопределённая ЕТО XX, т.у.т..... | 223 |
| Таблица 8.10 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО АО «Кузнецкая ТЭЦ», тыс. тонн натурального топлива..... | 224 |
| Таблица 8.11 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», тыс. тонн натурального топлива..... | 224 |
| Таблица 8.12 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тыс. тонн натурального топлива..... | 224 |
| Таблица 8.13 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тонн натурального топлива..... | 225 |
| Таблица 8.14 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных МП «ГУЖКХ» в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», тонн натурального топлива..... | 225 |
| Таблица 8.15 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных ООО «ЭнергоТранзит» в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тонн натурального топлива..... | 225 |
| Таблица 8.16 – Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии..... | 227 |
| Таблица 8.17 – Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания..... | 230 |
| Таблица 9.1 – Объем инвестиций по ТСО г. Новокузнецка на период до 2032 г. (в ценах 2023 г., без НДС).. | 238 |
| Таблица 9.2 – Распределение инвестиций между ЕТО г. Новокузнецка..... | 240 |
| Таблица 9.3 – Объем инвестиций на источниках по ТСО г. Новокузнецка на период до 2032 г. (в ценах 2023 г., без НДС)..... | 241 |
| Таблица 9.4 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов г. Новокузнецка на период до 2032 г. (в ценах 2023 г., без НДС)..... | 243 |
| Таблица 9.5 – Показатели эффективности инвестиций..... | 245 |
| Таблица 9.6 – Объем инвестиций по ТСО г. Новокузнецка за период 2016–2022 гг..... | 247 |
| Таблица 10.1 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ)..... | 251 |
| Таблица 10.2 – Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)..... | 254 |
| Таблица 10.3 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ)..... | 260 |

| | |
|---|-----|
| Таблица 10.4 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО..... | 263 |
| Таблица 10.5 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа..... | 265 |
| Таблица 11.1 – Перечень источников выводимых из эксплуатации..... | 267 |
| Таблица 12.1 – Перечень выявленных бесхозяйных сетей..... | 270 |
| Таблица 12.2 – Перечень бесхозяйных объектов, принятых в муниципальную собственность..... | 270 |
| Таблица 13.1 – Синхронизация мероприятий Схемы теплоснабжения и Схемы газоснабжения в части газификации котельных..... | 295 |
| Таблица 13.2 – Соответствие мероприятий актуализированной Схемы теплоснабжения действующим программам развития электроэнергетики ЕЭС, Кемеровской области и базовой версии Схемы теплоснабжения..... | 299 |
| Таблица 14.1 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №01, 02 и 03..... | 308 |
| Таблица 14.2 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»..... | 311 |
| Таблица 14.3 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»..... | 311 |
| Таблица 14.4 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда»..... | 312 |
| Таблица 14.5 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД»..... | 312 |
| Таблица 14.6 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая»..... | 312 |
| Таблица 14.7 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»..... | 313 |
| Таблица 14.8 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности неопределенные ЕТО..... | 313 |
| Таблица 14.9 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в МО..... | 315 |
| Таблица 14.10 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения г. Новокузнецка..... | 316 |
| Таблица 16.1 - Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных теплоисточников на существующее положение и перспективу..... | 340 |
| Таблица 16.2 – Значения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения на существующее положение и перспективу..... | 341 |

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

| | |
|--|------------|
| <i>Рисунок 6.1 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Кузнецком районе после реализации мероприятий на тепловых сетях.....</i> | <i>161</i> |
| <i>Рисунок 6.2 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Центральном районе после реализации мероприятий на тепловых сетях.....</i> | <i>162</i> |
| <i>Рисунок 6.3 – Перспективный гидравлический режим Новоильинской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях.....</i> | <i>163</i> |
| <i>Рисунок 6.4 – Перспективный гидравлический режим Заводской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях.....</i> | <i>164</i> |
| <i>Рисунок 6.5 – Перспективный гидравлический режим ЦТЭЦ (в зоне котельной №32 после переключения на ЦТЭЦ) после реализации мероприятий на тепловых сетях.....</i> | <i>165</i> |
| <i>Рисунок 6.6 – Перспективный гидравлический режим ЦТЭЦ (в зоне котельной КЦК после переключения на ЦТЭЦ) после реализации мероприятий на тепловых сетях.....</i> | <i>166</i> |
| <i>Рисунок 6.7 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ</i> | <i>169</i> |
| <i>Рисунок 6.8 – Переключение котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ.....</i> | <i>170</i> |
| <i>Рисунок 6.9 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – ул. Садопарковая, 65).....</i> | <i>171</i> |
| <i>Рисунок 6.10 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – Мелькомбинат).....</i> | <i>172</i> |
| <i>Рисунок 6.11 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной.....</i> | <i>175</i> |
| <i>Рисунок 6.12 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №1 п. Абагур-Лесной.....</i> | <i>176</i> |
| <i>Рисунок 6.13 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной.....</i> | <i>179</i> |
| <i>Рисунок 6.14 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №2 п. Абагур-Лесной.....</i> | <i>180</i> |
| <i>Рисунок 6.15 – Строительство тепловых сетей для переключения БЦК и котельной №72 на ЗРК</i> | <i>183</i> |
| <i>Рисунок 6.16 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима Зырянской районной котельной (ЗРК – ул. Фесковская, 99)</i> | <i>184</i> |
| <i>Рисунок 6.17 – Распределение тепловых потерь в тепловых сетях.....</i> | <i>198</i> |
| <i>Рисунок 6.18 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом</i> | <i>199</i> |
| <i>Рисунок 7.1 – Оценка мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему</i> | <i>206</i> |
| <i>Рисунок 7.2 – Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом для зоны ЕТО №10.....</i> | <i>216</i> |
| <i>Рисунок 7.3 – Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом для зоны ЕТО №04.....</i> | <i>217</i> |
| <i>Рисунок 13.1 – Синхронизация газификации котельной №19</i> | <i>290</i> |
| <i>Рисунок 13.2 – Синхронизация газификации котельной №72 (альтернатива базового варианта).....</i> | <i>291</i> |
| <i>Рисунок 13.3 – Синхронизация газификации котельной УПК.....</i> | <i>292</i> |
| <i>Рисунок 13.4 – Синхронизация газификации котельных КЦК, №32, Школа №43, Новая АБМК</i> | <i>294</i> |

| | |
|---|------------|
| <i>Рисунок 14.1 – Справка по результатам анализа территориальным органом ФАС России организации антимонопольного комплаенса</i> | <i>307</i> |
| <i>Рисунок 15.1 – Прогноз тарифа АО «Кузнецкая ТЭЦ» на тепловую энергию для потребителей.....</i> | <i>336</i> |
| <i>Рисунок 15.2 – Прогноз тарифа ООО «КТС» на тепловую энергию для потребителей.....</i> | <i>337</i> |
| <i>Рисунок 15.3 – Прогноз тарифа ООО «ЭнергоТранзит» на тепловую энергию для потребителей.....</i> | <i>338</i> |
| <i>Рисунок 15.4 – Прогноз тарифа ООО «СибЭнерго» на тепловую энергию для потребителей.....</i> | <i>338</i> |
| <i>Рисунок 15.5 – Прогноз тарифа ООО «ЭнергоТранзит» на тепловую энергию для потребителей.....</i> | <i>339</i> |

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 37,2 Гкал/ч.

В соответствии с Постановлением РЭК Кузбасса от 27.12.2022 №1006 на 2023 г. для АО «Кузбассэнерго» установлена стоимость строительства тепловых сетей для

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

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

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

Таблица 6.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)

| Шифр проекта | Мероприятие | Источник | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Планировочный квартал | Перспективный потребитель | Условный диаметр, мм | Протяженность участка в 1-гр. исч., м | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | ТСО | ЕТО | Год строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|---|----------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|--|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|--------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| 001.02.01.1001 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Офисное здание, заявитель - МП "ССК" по адресу: юго-западнее жилого дома по ул. Транспортная, 51 | КТЭЦ | НТК-1 | ПП-1 | 42:30:0212057 | Офисное здание, заявитель - МП "ССК" | 50 | 113 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2032 | 3 961,1 | 5 934,9 | 7 121,9 |
| 001.02.01.1002 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание школы, заявитель - МП "ССК" по адресу: квартал 20 | КТЭЦ | НТК-2 | ПП-2 | 42:30:0102031 | Здание школы, заявитель - МП "ССК" | 100 | 274 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2031 | 14 389,5 | 20 724,7 | 24 869,6 |
| 001.02.01.1003 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемое здание фитнес-центра, заявитель - МП "ССК" по адресу: восточнее здания ТРЦ по пр. Шахтеров, 19А | КТЭЦ | НТК-3 | ПП-3 | 42:30:0501001 | Проектируемое здание фитнес-центра, заявитель - МП "ССК" | 50 | 142 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2031 | 4 974,9 | 7 165,1 | 8 598,1 |
| 001.02.01.1004 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями МКД 39/2 (секции А, Б, В) по адресу: квартал 68 | КТЭЦ | НТК-5 | ПП-5 | 42:30:0301046 | Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями МКД 39/2 (секции А, Б, В) | 70 | 241 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2024 | 10 146,8 | 10 146,8 | 12 176,2 |
| 001.02.01.1005 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом "Л5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - МП "ССК" по адресу: МКД "Л" в кв. 45-46 | КТЭЦ | НТК-6 | ПП-6 | 42:30:0301046 | Многоквартирный жилой дом "Л5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - МП "ССК" | 50 | 116 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2027 | 4 064,4 | 4 979,4 | 5 975,2 |
| 001.02.01.1006 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д1" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д1" в кв. 45-46 | КТЭЦ | НТК-7 | ПП-7 | 42:30:0301046 | МКД "Д1" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" | 50 | 100 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2024 | 3 510,6 | 3 510,6 | 4 212,7 |
| 001.02.01.1007 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д2" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д2" в кв. 45-46 | КТЭЦ | НТК-8 | ПП-8 | 42:30:0301046 | МКД "Д2" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" | 70 | 161 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2024 | 6 777,1 | 6 777,1 | 8 132,5 |
| 001.02.01.1008 | Строительство тепловых сетей | КТЭЦ | НТК-9 | ПП-9 | 42:30:0301046 | МКД "Д3" со | 70 | 161 | Канальная | ППУ | АО | 01 | 2024 | 6 777,1 | 6 777,1 | 8 132,5 |

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

| Шифр проекта | Мероприятие | Источник | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Планировочный квартал | Перспективный потребитель | Условный диаметр, мм | Протяженность участка в 1-гр. исч., м | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | ТСО | ЕТО | Год строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|---|----------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|--|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| | здания № 16 по ул. Рокоссовского | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.1015 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина (заявитель - ООО "Мария-Ра") по адресу: западнее МКД № 42 по ул. 40 лет ВЛКСМ | ЗСТЭЦ | НТК-19 | ПП-19 | 42:30:0412009 | Здание магазина (заявитель - ООО "Мария-Ра") | 40 | 92 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2031 | 2 703,3 | 3 893,5 | 4 672,2 |
| 002.02.01.1016 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемый МКД (заявитель - Комитет ГиЗР администрации) по адресу: в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0413005:17 по ул. Горьковская, 62 | ЗСТЭЦ | НТК-20 | ПП-20 | 42:30:0413005 | Проектируемый МКД (заявитель - Комитет ГиЗР администрации) | 32 | 52 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2025 | 1 267,2 | 1 374,0 | 1 648,8 |
| 002.02.01.1017 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: МКД западнее МКД № 61 по ул. Косыгина | ЗСТЭЦ | НТК-21 | ПП-21 | 42:30:0605055 | МКД, заявитель - Комитет ГиЗР | 40 | 92 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2028 | 2 693,9 | 3 446,3 | 4 135,5 |
| 002.02.01.1018 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: восточнее МКД № 34 по пр. Мира | ЗСТЭЦ | НТК-22 | ПП-22 | 42:30:0604057 | Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР | 40 | 92 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2031 | 2 703,3 | 3 893,5 | 4 672,2 |
| 002.02.01.1019 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирная жилая застройка (Комитет ГиЗР) по адресу: северо-восточнее ул. Горьковская, 56 | ЗСТЭЦ | НТК-23 | ПП-23 | 42:30:0413005 | Многоквартирная жилая застройка (Комитет ГиЗР) | 32 | 39 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2029 | 938,7 | 1 249,2 | 1 499,0 |
| 002.02.01.1021 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:7) | ЗСТЭЦ | НТК-24 | ПП-24 | 42:30:0601007 | Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями | 100 | 337 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2028 | 17 665,4 | 22 599,0 | 27 118,8 |
| 002.02.01.1022 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:16) | ЗСТЭЦ | НТК-25 | ПП-25 | 42:30:0601007 | Многоквартирный жилой дом | 70 | 242 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2028 | 10 184,4 | 13 028,6 | 15 634,4 |
| 002.02.01.1023 | Строительство тепловых сетей для подключения | ЗСТЭЦ | НТК-26 | ПП-26 | 42:30:0601007 | Многоквартирный жилой дом | 50 | 144 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2026 | 5 059,3 | 5 884,6 | 7 061,6 |

| Шифр проекта | Мероприятие | 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 строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|--|--|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|--|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|--------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| | потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:15) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.1024 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:17) | ЗСТЭЦ | НТК-27 | ПП-27 | 42:30:0601007 | Многоквартирный жилой дом | 70 | 227 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2028 | 9 546,1 | 12 212,1 | 14 654,5 |
| 002.02.01.1025 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:8) | ЗСТЭЦ | НТК-28 | ПП-28 | 42:30:0601007 | Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями | 80 | 231 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2026 | 11 667,4 | 13 570,7 | 16 284,8 |
| 002.02.01.1026 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:14) | ЗСТЭЦ | НТК-29 | ПП-29 | 42:30:0601007 | Многоквартирный жилой дом | 50 | 146 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2027 | 5 134,4 | 6 290,3 | 7 548,4 |
| XXX.02.01.1027 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:13) | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | НТК-30 | ПП-30 | 42:30:0601007 | Многоквартирный жилой дом | 100 | 97 | Канальная | ППУ | Застройщик | XXX | 2024 | 5 087,5 | 5 087,5 | 6 105,0 |
| 002.02.01.1028 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:19) | ЗСТЭЦ | НТК-31 | ПП-31 | 42:30:0601007 | Многоквартирный жилой дом | 70 | 156 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2027 | 6 561,2 | 8 038,3 | 9 645,9 |
| 002.02.01.1029 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:10) | ЗСТЭЦ | НТК-32 | ПП-32 | 42:30:0601007 | Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями | 100 | 322 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2026 | 16 895,7 | 19 651,8 | 23 582,2 |
| XXX.02.01.1030 | Строительство тепловых сетей для подключения | Новая котельная | НТК-33 | ПП-33 | 42:30:0601007 | Многоквартирный жилой дом | 100 | 85 | Канальная | ППУ | Застройщик | XXX | 2025 | 4 486,8 | 4 865,0 | 5 838,0 |

| Шифр проекта | Мероприятие | 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 строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|--------------------|--|--|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|-----------------------------------|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|--------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| | потребителя: Множквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:12) | для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | | | | | | | | | | | | | | |
| XXX.02.01.103 1 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Множквартирные жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:11) | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | НТК-34 | ПП-34 | 42:30:0601007 | Множквартирные жилой дом | 125 | 138 | Канальная | ППУ | Застройщик | XXX | 2024 | 8 419,7 | 8 419,7 | 10 103,6 |
| XXX.02.01.103 2 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Множквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:22) | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | НТК-35 | ПП-35 | 42:30:0601007 | Множквартирный жилой дом | 125 | 112 | Канальная | ППУ | Застройщик | XXX | 2025 | 6 824,0 | 7 399,2 | 8 879,1 |
| 002.02.01.1033 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Множквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:23) | ЗСТЭЦ | НТК-36 | ПП-36 | 42:30:0601007 | Множквартирный жилой дом | 125 | 510 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2029 | 31 135,1 | 41 435,6 | 49 722,7 |
| 002.02.01.1034 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Множквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:26) | ЗСТЭЦ | НТК-37 | ПП-37 | 42:30:0601007 | Множквартирный жилой дом | 50 | 137 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2030 | 4 815,3 | 6 666,6 | 7 999,9 |
| XXX.02.01.103 5 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа множквартирных жилых домов по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:27) | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | НТК-38 | ПП-38 | 42:30:0601007 | Группа множквартирных жилых домов | 200 | 383 | Канальная | ППУ | Застройщик | XXX | 2031 | 25 033,8 | 36 055,2 | 43 266,3 |
| 002.02.01.1036 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад на 200 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:18) | ЗСТЭЦ | НТК-39 | ПП-39 | 42:30:0601007 | Детский сад на 200 мест | 70 | 160 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2032 | 6 739,5 | 10 097,8 | 12 117,4 |
| XXX.02.01.103 7 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад на | Новая котельная для | НТК-40 | ПП-40 | 42:30:0601007 | Детский сад на 200 мест | 100 | 105 | Канальная | ППУ | Застройщик | XXX | 2028 | 5 500,5 | 7 036,7 | 8 444,0 |

| Шифр проекта | Мероприятие | 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 строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|---|--|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|--|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| | 200 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:21) | теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.1038 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад на 200 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:24) | ЗСТЭЦ | НТК-41 | ПП-41 | 42:30:0601007 | Детский сад на 200 мест | 50 | 120 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2032 | 4 214,5 | 6 314,7 | 7 577,6 |
| 002.02.01.1039 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Общеобразовательная школа на 1000 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:25) | ЗСТЭЦ | НТК-42 | ПП-42 | 42:30:0601007 | Общеобразовательная школа на 1000 мест | 100 | 284 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2032 | 14 887,0 | 22 305,3 | 26 766,3 |
| 002.02.01.1040 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Общеобразовательная школа на 1296 мест по адресу: Севернее многоквартирного жилого дома по ул.11 Гвардейской Армии, 13, микрорайон 20 Новоильинского района | ЗСТЭЦ | НТК-43 | ПП-43 | 42:30:0603058 | Общеобразовательная школа на 1296 мест | 100 | 294 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2028 | 15 450,2 | 19 765,1 | 23 718,1 |
| 002.02.01.1041 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Юго-восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Рокоссовского, 16, микрорайон 14-14А Новоильинского района | ЗСТЭЦ | НТК-44 | ПП-44 | 42:30:0604057 | Многоквартирный жилой дом | 80 | 241 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2029 | 12 183,7 | 16 214,5 | 19 457,4 |
| 002.02.01.1042 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад-ясли на 140 мест по адресу: Восточнее многоквартирного жилого дома по ул.Рокоссовского, 16, микрорайон 14-14А Новоильинского района | ЗСТЭЦ | НТК-45 | ПП-45 | 42:30:0604057 | Детский сад-ясли на 140 мест | 70 | 144 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2028 | 6 054,3 | 7 745,1 | 9 294,2 |
| 002.02.01.1043 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад-ясли на 180 мест по адресу: Севернее многоквартирных жилых домов по | ЗСТЭЦ | НТК-46 | ПП-46 | 42:30:0603058 | Детский сад-ясли на 180 мест | 80 | 213 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2029 | 10 766,3 | 14 328,2 | 17 193,8 |

| Шифр проекта | Мероприятие | 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 строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|---|----------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|---|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| | ул.Чернышова, 4, 6, 8, микрорайон 20 Новоильинского района | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.1044 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Западнее многоквартирного жилого дома по ул.Рокоссовского, 17, микрорайон 20 Новоильинского района | ЗСТЭЦ | НТК-47 | ПП-47 | 42:30:0603058 | Многоквартирный жилой дом | 70 | 146 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2029 | 6 129,4 | 8 157,2 | 9 788,6 |
| 002.02.01.1045 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад-ясли на 180 мест по адресу: Южнее многоквартирного жилого дома по ул.Рокоссовского, 25, микрорайон 20 Новоильинского района | ЗСТЭЦ | НТК-48 | ПП-48 | 42:30:0603058 | Детский сад-ясли на 180 мест | 50 | 137 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2032 | 4 815,3 | 7 214,8 | 8 657,7 |
| 002.02.01.1046 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект физической культуры и спорта по адресу: Западнее просп.Авиаторов, 25 в Новоильинском районе | ЗСТЭЦ | НТК-49 | ПП-49 | 42:30:0603060 | Объект физической культуры и спорта | 40 | 106 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2029 | 3 097,5 | 4 122,3 | 4 946,8 |
| 002.02.01.1047 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект физической культуры и спорта по адресу: Восточнее многоквартирного дома ул. Косыгина, 3 в Новоильинском районе | ЗСТЭЦ | НТК-50 | ПП-50 | 42:30:0602051 | Объект физической культуры и спорта | 32 | 10 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2028 | 234,7 | 300,2 | 360,2 |
| 003.02.01.1048 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект торгового назначения по адресу: Южнее ул.Транспортная, 25 в Центральном районе | ЦТЭЦ | НТК-51 | ПП-51 | 42:30:0302056 | Объект торгового назначения | 50 | 37 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2031 | 1 295,3 | 1 865,6 | 2 238,8 |
| 003.02.01.1049 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект коммерческого назначения (взамен ветхого и аварийного жилья) по адресу: Ул. Доз, 1 в Центральном районе | ЦТЭЦ | НТК-52 | ПП-52 | 42:30:0303096 | Объект коммерческого назначения (взамен ветхого и аварийного жилья) | 32 | 21 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2029 | 516,3 | 687,1 | 824,5 |
| 003.02.01.1050 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Автоцентр с офисным зданием, заявитель - | ЦТЭЦ | НТК-53 | ПП-53 | 42:30:0301026 | Автоцентр с офисным зданием, заявитель - Комитет ГИЗР | 80 | 74 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2029 | 3 754,6 | 4 996,8 | 5 996,1 |

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.

| Шифр проекта | Мероприятие | 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 строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|--|----------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|---|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| | Комитет ГиЗР по адресу: пр. Строителей, 18 в Центральном районе | | | | | | | | | | | | | | | |
| 003.02.01.1051 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Склад, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Промышленная, 32 | ЦТЭЦ | НТК-54 | ПП-54 | 42:30:0207052 | Склад, заявитель - Комитет ГиЗР | 100 | 90 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2024 | 4 730,8 | 4 730,8 | 5 677,0 |
| 003.02.01.1052 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административно-офисное здание, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Промышленная, 36 | ЦТЭЦ | НТК-55 | ПП-55 | 42:30:0207052 | Административно-офисное здание, заявитель - Комитет ГиЗР | 70 | 57 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2024 | 2 421,7 | 2 421,7 | 2 906,1 |
| 001.02.01.1053 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Восточнее ул. Новобайдаевская, 10 в Орджоникидзевском районе | КТЭЦ | НТК-56 | ПП-56 | 42:30:0501009 | Многоквартирный жилой дом | 50 | 125 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2028 | 4 402,3 | 5 631,7 | 6 758,1 |
| 010.02.01.1054 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Севернее ул. Мурманская, 43 в Орджоникидзевском районе | БЦК | НТК-58 | ПП-58 | 42:30:0501004 | Многоквартирный жилой дом | 40 | 35 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2029 | 1 023,1 | 1 361,6 | 1 633,9 |
| 010.02.01.1055 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: 2 многоквартирных жилых дома по адресу: Севернее ул. Пархоменко, 65 в Орджоникидзевском районе | ЗРК | НТК-59 | ПП-59 | 42:30:0505020 | 2 многоквартирных жилых дома | 100 | 85 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2025 | 4 486,8 | 4 865,0 | 5 838,0 |
| 010.02.01.1056 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Производственные и административные здания, строения, сооружения промышленности по адресу: Севернее нежилого здания по ул. Эстакадная, 15 корпус 8,9 Орджоникидзевского района | БЦК | НТК-60 | ПП-60 | 42:30:0505017 | Производственные и административные здания, строения, сооружения промышленности | 80 | 78 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2031 | 3 923,6 | 5 651,0 | 6 781,1 |
| 001.02.01.1057 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин по адресу: по ул. Гольятти, между Пионерским пр. и ул. Свердлова | КТЭЦ | НТК-62 | ПП-62 | 42:30:0301068 | Магазин | 32 | 22 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2031 | 544,4 | 784,1 | 940,9 |
| 001.02.01.1058 | Строительство тепловых сетей для подключения | КТЭЦ | НТК-63 | ПП-63 | 42:30:0301068 | Магазин. Салон красоты | 32 | 47 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2032 | 1 154,5 | 1 729,9 | 2 075,8 |

| Шифр проекта | Мероприятие | 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 строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|--|----------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|--|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| | потребителя: Магазин. Салон красоты по адресу: между Пионерским пр. и ул. Свердлова | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.02.01.1059 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Кафе. Клуб по адресу: между Пионерским пр. и ул. Свердлова | КТЭЦ | НТК-64 | ПП-64 | 42:30:0301068 | Кафе. Клуб | 32 | 55 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2032 | 1 342,3 | 2 011,1 | 2 413,4 |
| 001.02.01.1060 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин по адресу: между Пионерским пр. и ул. Свердлова | КТЭЦ | НТК-65 | ПП-65 | 42:30:0301068 | Магазин | 32 | 23 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2032 | 553,8 | 829,8 | 995,7 |
| 003.02.01.1061 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание со служебными гаражами по ул. Кольцевая по адресу: западнее производственной базы по ул. Кольцевая, 6 | ЦТЭЦ | НТК-66 | ПП-66 | 42:30:0303096 | Административное здание со служебными гаражами по ул. Кольцевая | 32 | 25 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2024 | 600,7 | 600,7 | 720,9 |
| 003.02.01.1062 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по адресу: южнее диспетчерского пункта по просп. Строителей, 4 | ЦТЭЦ | НТК-67 | ПП-67 | 42:30:0301013 | Административное здание | 32 | 23 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2029 | 572,6 | 762,0 | 914,4 |
| 003.02.01.1063 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Двухэтажное здание офиса по ул. Доз по адресу: восточнее базы по ул. Доз, 19 корпус 24, 25 | ЦТЭЦ | НТК-68 | ПП-68 | 42:30:0303096 | Двухэтажное здание офиса по ул. Доз | 70 | 64 | Канальная | ППУ | Потребитель | 03 | 2029 | 2 693,9 | 3 585,2 | 4 302,2 |
| 003.02.01.1064 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание закрытых автостоянок с офисными помещениями по ул. Орджоникидзе по адресу: южнее производственной базы по просп. Строителей, 4а | ЦТЭЦ | НТК-69 | ПП-69 | 42:30:0301013 | Здание закрытых автостоянок с офисными помещениями по ул. Орджоникидзе | 40 | 32 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2029 | 929,3 | 1 236,7 | 1 484,0 |
| 003.02.01.1065 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа многоквартирных жилых домов по адресу: Западнее производственной базы по просп. Строителей, 91а | ЦТЭЦ | НТК-70 | ПП-70 | 42:30:0303098 | Группа многоквартирных жилых домов | 150 | 224 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2029 | 13 741,9 | 18 288,1 | 21 945,8 |
| 003.02.01.1066 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание склада с административными | ЦТЭЦ | НТК-71 | ПП-71 | 42:30:0303096 | Здание склада с административными помещениями по ул. Кольцевая | 32 | 5 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2029 | 112,6 | 149,9 | 179,9 |

| Шифр проекта | Мероприятие | 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 строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|---|---------------------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|--|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| | помещениями по ул. Кольцевая по адресу: южнее нежилого здания по ул. Кольцевая, 15 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 003.02.01.1067 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Офисное здание с салоном продаж по ул. Орджоникидзе по адресу: севернее производственной базы по ул. Орджоникидзе, 12А | ЦТЭЦ | НТК-72 | ПП-72 | 42:30:0301009 | Офисное здание с салоном продаж по ул. Орджоникидзе | 32 | 27 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2024 | 666,4 | 666,4 | 799,7 |
| 003.02.01.1068 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание торгового центра по адресу: севернее здания автосалона по ул. Доз, 12Б | ЦТЭЦ | НТК-73 | ПП-73 | 42:30:0303004 | Здание торгового центра | 70 | 77 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2032 | 3 238,3 | 4 852,0 | 5 822,4 |
| 010.02.01.1069 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом № 1 по ул. Разведчиков по адресу: западнее многоквартирного жилого дома по ул. Разведчиков, 80 | БЦК | НТК-74 | ПП-74 | 42:30:0501011 | Многоквартирный жилой дом № 1 по ул. Разведчиков | 50 | 38 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2028 | 1 332,9 | 1 705,1 | 2 046,2 |
| 010.02.01.1070 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом № 2 по ул. Разведчиков по адресу: северо-западнее многоквартирного жилого дома по ул. Разведчиков, 80 | БЦК | НТК-75 | ПП-75 | 42:30:0501011 | Многоквартирный жилой дом № 2 по ул. Разведчиков | 50 | 41 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2028 | 1 445,5 | 1 849,2 | 2 219,1 |
| 004.02.01.1071 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здания храма, административного корпуса и подсобных помещений по ул. Олеко Дундича по адресу: севернее многоквартирного дома по ул. Олеко Дундича, 13 | Котельная пос. Притомский | НТК-76 | ПП-76 | 42:30:0502058 | Здания храма, административного корпуса и подсобных помещений по ул. Олеко Дундича | 32 | 16 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 04 | 2032 | 384,8 | 576,6 | 691,9 |
| 010.02.01.1072 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание рынка по адресу: восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Кольская, 28 | АРК | НТК-77 | ПП-77 | 42:30:0508001 | Здание рынка | 32 | 9 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2029 | 215,9 | 287,3 | 344,8 |
| 010.02.01.1073 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина по ул. Севастопольская по адресу: юго-западнее многоквартирного жилого | АРК | НТК-78 | ПП-78 | 42:30:0507023 | Здание магазина по ул. Севастопольская | 32 | 3 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2028 | 84,5 | 108,1 | 129,7 |

| Шифр проекта | Мероприятие | 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 строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|--|-------------------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|--|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| | дома по ул. Юбилейная, 22 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 010.02.01.1074 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина промышленных товаров по ул. Толбухина по адресу: южнее многоквартирного жилого дома по ул. Толбухина, 25 | АРК | НТК-79 | ПП-79 | 42:30:0507024 | Здание магазина промышленных товаров по ул. Толбухина | 32 | 12 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2029 | 300,4 | 399,7 | 479,7 |
| 003.02.01.1075 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа жилых домов с детским садом и пунктом охраны в квартале 77 по адресу: юго-западнее нежилого здания по ул. Щорса, 19 | ЦТЭЦ | НТК-81 | ПП-81 | 42:30:0207049 | Группа жилых домов с детским садом и пунктом охраны в квартале 77 | 70 | 61 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2028 | 2 581,3 | 3 302,2 | 3 962,6 |
| 004.02.01.1076 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка (6 домов) по адресу: по ул. Серпуховская | Котельная пос. Листвяги | НТК-82 | ПП-82 | 42:30:0228015 | Комплексная застройка (6 домов) | 32 | 15 | Канальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2030 | 366,1 | 506,8 | 608,2 |
| 004.02.01.1077 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группы многоквартирных жилых домов (взамен сносимого ветхого жилья) по адресу: по ул. Учительская, ул. Шушталепская | Котельная пос. Листвяги | НТК-83 | ПП-83 | 42:30:0228009 | Группы многоквартирных жилых домов (взамен сносимого ветхого жилья) | 70 | 62 | Канальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2031 | 2 609,5 | 3 758,3 | 4 509,9 |
| 010.02.01.1078 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории по адресу: по ул. Макеевская в квартале 9 | КЦК | НТК-84 | ПП-84 | 42:30:0202008 | Комплексное развитие территории | 400 | 812 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2032 | 84 788,4 | 127 038,7 | 152 446,4 |
| 010.02.01.1079 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Общеобразовательная школа по адресу: восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Челюскина, 22 | КЦК | НТК-85 | ПП-85 | 42:30:0202010 | Общеобразовательная школа | 80 | 77 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2029 | 3 895,4 | 5 184,1 | 6 221,0 |
| 010.02.01.1080 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка в квартале 8а (5 домов) по адресу: по ул. Горноспасательная | КЦК | НТК-86 | ПП-86 | 42:30:0202012 | Комплексная застройка в квартале 8а (5 домов) | 70 | 44 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2030 | 1 858,5 | 2 573,1 | 3 087,7 |
| 004.02.01.1081 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа многоквартирных жилых домов (8 шт.) (взамен снесенного ветхого жилья) по | Котельная №32 (БПОУ) | НТК-87 | ПП-87 | 42:30:0205009 | Группа многоквартирных жилых домов (8 шт.) (взамен снесенного ветхого жилья) | 50 | 45 | Канальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2031 | 1 586,3 | 2 284,7 | 2 741,7 |

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.

| Шифр проекта | Мероприятие | 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 строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|--|-------------------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|---|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| | адресу: по ул. Жасминная | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.02.01.1082 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: западнее нежилого здания по ул. Кубинская, 33 | Котельная пос. Листвяги | НТК-88 | ПП-88 | 42:30:0228004 | Многоквартирный жилой дом | 32 | 24 | Канальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2032 | 582,0 | 872,0 | 1 046,3 |
| 003.02.01.1083 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по проезду Вокзальный по адресу: севернее производственно-хозяйственной базы по проезду Вокзальный, 14 | ЦТЭЦ | НТК-89 | ПП-89 | 42:30:0207049 | Административное здание по проезду Вокзальный | 32 | 13 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2024 | 309,8 | 309,8 | 371,7 |
| 003.02.01.1084 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание складской базы по ул. Переездная по адресу: западнее нежилого здания по ул. Переездная, 14 корпус 1 | ЦТЭЦ | НТК-90 | ПП-90 | 42:30:0203029 | Здание складской базы по ул. Переездная | 32 | 13 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2029 | 328,5 | 437,2 | 524,7 |
| 003.02.01.1085 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по ул. Вокзальная по адресу: севернее многоквартирного жилого дома по ул. Вокзальная, 5 | ЦТЭЦ | НТК-91 | ПП-91 | 42:30:0207051 | Административное здание по ул. Вокзальная | 32 | 20 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2024 | 488,1 | 488,1 | 585,7 |
| 010.02.01.1086 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание торгового центра по ул. Димитрова по адресу: южнее нежилого здания по ул. Трамвайная, 6 | КЦК | НТК-92 | ПП-92 | 42:30:0202008 | Здание торгового центра по ул. Димитрова | 50 | 37 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2031 | 1 295,3 | 1 865,6 | 2 238,8 |
| 010.02.01.1087 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - НДСК им. А.В.Косилова по адресу: западнее дома №43 по ул. Мурманская | БЦК | НТК-93 | ПП-93 | 42:30:0501004 | МКД, заявитель - НДСК им. А.В.Косилова | 50 | 46 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2028 | 1 605,1 | 2 053,4 | 2 464,0 |
| 003.02.01.1088 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - Комитет ГИЗР по адресу: восточнее Покрышкина, 16 | ЦТЭЦ | НТК-95 | ПП-95 | 42:30:0301027 | МКД, заявитель - Комитет ГИЗР | 50 | 36 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2030 | 1 267,2 | 1 754,4 | 2 105,2 |
| 003.02.01.1089 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (ранее было подключено), заявитель - | ЦТЭЦ | НТК-97 | ПП-97 | 42:30:0301011 | Нежилое помещение (ранее было подключено), заявитель - Погосян М.С. | 32 | 23 | Канальная | ППУ | Потребитель | 03 | 2024 | 563,2 | 563,2 | 675,8 |

| Шифр проекта | Мероприятие | 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 строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|---|----------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|---|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| | Погосян М.С. по адресу: Пирогова, 1 помещение 1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 003.02.01.1090 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом , заявитель - ООО "НДСК" по адресу: ул. Мичурина, кв. 8 | ЦТЭЦ | НТК-98 | ПП-98 | 42:30:0203009 | Многоквартирный жилой дом , заявитель - ООО "НДСК" | 70 | 61 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2031 | 2 590,7 | 3 731,3 | 4 477,5 |
| 010.02.01.1091 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом , заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: западнее Пушкина, 10 | АРК | НТК-99 | ПП-99 | 42:30:0507024 | Многоквартирный жилой дом , заявитель - Комитет ГиЗР | 70 | 68 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2025 | 2 881,7 | 3 124,6 | 3 749,5 |
| 010.02.01.1092 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: западнее пер. Магнитогорский, 10 | БЦК | НТК-100 | ПП-100 | 42:30:0506036 | Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР | 70 | 50 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2032 | 2 093,2 | 3 136,2 | 3 763,5 |
| 010.02.01.1093 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин по адресу: ул. В. Соломиной, 21 (взамен сносимого) | КЦК | НТК-101 | ПП-101 | 42:30:0202002 | Магазин | 80 | 77 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2028 | 3 876,6 | 4 959,3 | 5 951,1 |
| 002.02.01.1094 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание оздоровительного комплекса по адресу: по ул. Рокоссовского в микрорайоне 14-14А Новоильинского района | ЗСТЭЦ | НТК-103 | ПП-103 | 42:30:0604057 | Здание оздоровительного комплекса | 40 | 105 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2030 | 3 078,8 | 4 262,5 | 5 115,0 |
| 002.02.01.1095 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здания спортивно-оздоровительного комплекса им. Юрия Арбачакова по адресу: юго-восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Звезда, 32 Новоильинского района | ЗСТЭЦ | НТК-104 | ПП-104 | 42:30:0604057 | Здания спортивно-оздоровительного комплекса им. Юрия Арбачакова | 50 | 138 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2030 | 4 834,1 | 6 692,6 | 8 031,1 |
| 002.02.01.1096 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание плавательного бассейна по адресу: по просп. Авиаторов в квартале 16 Новоильинского района | ЗСТЭЦ | НТК-105 | ПП-105 | 42:30:0602056 | Здание плавательного бассейна | 32 | 83 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2030 | 2 018,1 | 2 794,0 | 3 352,8 |
| 002.02.01.1097 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина по адресу: юго-западнее | ЗСТЭЦ | НТК-106 | ПП-106 | 42:30:0602051 | Здание магазина | 32 | 3 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2030 | 84,5 | 117,0 | 140,3 |

| Шифр проекта | Мероприятие | 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 строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|---|----------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|---|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| | жилого дома по ул. Косыгина, 5 Новоильинского района | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.1098 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Спортивно-оздоровительный комплекс с площадками для тенниса по адресу: северо-восточнее нежилого здания по просп. Авиаторов, 13 Новоильинского района | ЗСТЭЦ | НТК-107 | ПП-107 | 42:30:0603060 | Спортивно-оздоровительный комплекс с площадками для тенниса | 32 | 32 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2030 | 779,1 | 1 078,6 | 1 294,3 |
| 002.02.01.1099 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Тореза, 4, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0412010:12 | ЗСТЭЦ | НТК-108 | ПП-108 | 42:30:0412010 | Многоквартирный жилой дом | 40 | 97 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2026 | 2 834,7 | 3 297,1 | 3 956,6 |
| 002.02.01.1100 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: ул. Горьковская, 54 в квартале 5-6 Заводского района (взамен сносимого ветхого аварийного жилья) | ЗСТЭЦ | НТК-109 | ПП-109 | 42:30:0413005 | Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова | 32 | 64 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2024 | 1 558,2 | 1 558,2 | 1 869,8 |
| 002.02.01.1101 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Тореза, 51 в Заводском районе | ЗСТЭЦ | НТК-110 | ПП-110 | 42:30:0412009 | Многоквартирный жилой дом | 32 | 67 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2029 | 1 633,3 | 2 173,6 | 2 608,3 |
| 002.02.01.1102 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание спортивно-оздоровительного центра (центра детского развития) по адресу: юго-западнее здания бассейна по ул. Тореза, 22-Д в квартале 11 Заводского района | ЗСТЭЦ | НТК-111 | ПП-111 | 42:30:0412021 | Здание спортивно-оздоровительного центра (центра детского развития) | 32 | 73 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2030 | 1 774,1 | 2 456,1 | 2 947,3 |
| 002.02.01.1103 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплекс православного храма по адресу: севернее нежилого здания по шоссе Заводское, 30 Заводского района | ЗСТЭЦ | НТК-112 | ПП-112 | 42:30:0413007 | Комплекс православного храма | 50 | 131 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2030 | 4 590,0 | 6 354,7 | 7 625,7 |
| 002.02.01.1104 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: | ЗСТЭЦ | НТК-113 | ПП-113 | 42:30:0412021 | Административное здание | 32 | 13 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2030 | 309,8 | 428,8 | 514,6 |

| Шифр проекта | Мероприятие | 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 строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|---|----------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|---|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| | Административное здание по адресу: восточнее нежилого здания по просп. Советской Армии, 52-А Заводского района | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.1105 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина непродовольственных товаров по адресу: юго-восточнее многоквартирного дома по просп. Советской Армии, 45 Заводского района | ЗСТЭЦ | НТК-114 | ПП-114 | 42:30:0412021 | Здание магазина непродовольственных товаров | 32 | 7 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2030 | 169,0 | 233,9 | 280,7 |
| 002.02.01.1106 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание автомойки по адресу: в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0412022:2968 севернее нежилого здания по ул. Моховая, 7 | ЗСТЭЦ | НТК-115 | ПП-115 | 42:30:0412022 | Здание автомойки | 32 | 15 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2030 | 366,1 | 506,8 | 608,2 |
| 002.02.01.1107 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Производственное предприятие по адресу: северо-восточнее нежилого здания по ул. Моховая, 7 корп. 2 Заводского района | ЗСТЭЦ | НТК-116 | ПП-116 | 42:30:0412022 | Производственное предприятие | 32 | 7 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2030 | 169,0 | 233,9 | 280,7 |
| 002.02.01.1108 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание складской базы по адресу: южнее нежилого здания по ул. Промстроевская, 21 Заводского района | ЗСТЭЦ | НТК-117 | ПП-117 | 42:30:0414051 | Здание складской базы | 32 | 19 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2030 | 459,9 | 636,8 | 764,1 |
| 002.02.01.1109 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад на 55 мест по адресу: квартал 15 Заводского района | ЗСТЭЦ | НТК-118 | ПП-118 | 42:30:0412021 | Детский сад на 55 мест | 32 | 68 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2030 | 1 661,4 | 2 300,2 | 2 760,2 |
| 001.02.01.1110 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание детского образовательного учреждения по адресу: севернее многоквартирного жилого дома по ул. Ленина, 29 Кузнецкого района | КТЭЦ | НТК-119 | ПП-119 | 42:30:0102002 | Здание детского образовательного учреждения | 32 | 23 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2030 | 553,8 | 766,7 | 920,1 |
| 001.02.01.1111 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание торгового назначения по | КТЭЦ | НТК-120 | ПП-120 | 42:30:0102032 | Здание торгового назначения | 32 | 6 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2030 | 150,2 | 207,9 | 249,5 |

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.

| Шифр проекта | Мероприятие | 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 строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|---|----------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|--|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| | адресу: южнее нежилого здания по ул. Ленина, 119 Кузнецкого района | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.02.01.1112 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: в границах земельного участка 42:30:0102054:108, западнее жилого дома № 143а по ул. Ленина | КТЭЦ | НТК-123 | ПП-123 | 42:30:0102054 | Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации | 32 | 40 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2030 | 985,6 | 1 364,5 | 1 637,4 |
| 001.02.01.1113 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Блок нежилых помещений "К4" (К4-1, К4-2, К4-3, К4-4, К4-5, К4-6, К4-7), заявитель - ООО "УК "СОЮЗ" по адресу: К4 в кв. 45-46 | КТЭЦ | НТК-124 | ПП-124 | 42:30:0301046 | Блок нежилых помещений "К4" (К4-1, К4-2, К4-3, К4-4, К4-5, К4-6, К4-7), заявитель - ООО "УК "СОЮЗ" | 70 | 168 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2030 | 7 086,8 | 9 811,5 | 11 773,8 |
| 002.02.01.1114 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Аквапарк, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: севернее нежилого здания № 34 по ш. Бызовское | ЗСТЭЦ | НТК-125 | ПП-125 | 42:30:0605045 | Аквапарк, заявитель - Комитет ГиЗР администрации | 100 | 286 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2030 | 15 018,4 | 20 792,5 | 24 951,0 |
| 002.02.01.1115 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин "Мария-Ра", заявитель - ООО "Мария-Ра" по адресу: ул. М. Тореза, кадастровый номер земельного участка 42:30:0412021:896 | ЗСТЭЦ | НТК-126 | ПП-126 | 42:30:0412021 | Магазин "Мария-Ра", заявитель - ООО "Мария-Ра" | 70 | 163 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2024 | 6 852,2 | 6 852,2 | 8 222,6 |
| 002.02.01.1116 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплекс зданий, заявитель - ООО "ФИЛКОМ" по адресу: ул. Промстроевская, 18 | ЗСТЭЦ | НТК-127 | ПП-127 | 42:30:0414050 | Комплекс зданий, заявитель - ООО "ФИЛКОМ" | 50 | 134 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2028 | 4 693,3 | 6 004,0 | 7 204,8 |
| 002.02.01.1117 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Гараж, заявитель - ООО "СибЭнерго" по адресу: гараж, северо-западнее здания по ул. Тореза, 121-В | ЗСТЭЦ | НТК-128 | ПП-128 | 42:30:0415021 | Гараж, заявитель - ООО "СибЭнерго" | 32 | 33 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2028 | 807,2 | 1 032,7 | 1 239,2 |
| 002.02.01.1118 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - ООО "СибЭнерго" по адресу: пр. Советской Армии, 52а | ЗСТЭЦ | НТК-129 | ПП-129 | 42:30:0412021 | Нежилое здание, заявитель - ООО "СибЭнерго" | 32 | 15 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2024 | 356,7 | 356,7 | 428,0 |
| 010.02.01.1119 | Строительство тепловых сетей для подключения | ЗРК | НТК-130 | ПП-130 | 42:30:0509003 | Здание колокольни, заявитель - Приход | 32 | 3 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2028 | 75,1 | 96,1 | 115,3 |

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.

| Шифр проекта | Мероприятие | 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 строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|---|---------------------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|---|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| | потребителя: Здание колокольни, заявитель - Приход Церкви Святого Мученика Иоанна Воина по адресу: ул. Доватора, 1 | | | | | Церкви Святого Мученика Иоанна Воина | | | | | | | | | | |
| 004.02.01.1120 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект строительной промышленности, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: южнее Притомское, 24А корпус 1 | Котельная пос. Притомский | НТК-135 | ПП-135 | 42:30:0502057 | Объект строительной промышленности, заявитель - Комитет ГиЗР | 100 | 90 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 04 | 2030 | 4 730,8 | 6 549,6 | 7 859,6 |
| 004.02.01.1121 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "ООШ №43" по адресу: Жасминная, 8 | Котельная школы №43 | НТК-137 | ПП-137 | 42:30:0206038 | Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "ООШ №43" | 150 | 200 | Канальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2025 | 12 277,6 | 13 312,5 | 15 975,0 |
| 003.02.01.1122 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (смена ТП), заявитель - Шемякина М.В. по адресу: Суворова, 7 пом 3 | ЦТЭЦ | НТК-138 | ПП-138 | 42:30:0302016 | Нежилое помещение (смена ТП), заявитель - Шемякина М.В. | 32 | 4 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2025 | 93,9 | 101,8 | 122,1 |
| 003.02.01.1123 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - Казимиров А.В. Казимирова Е.Л. по адресу: Медицинская, 57 | ЦТЭЦ | НТК-139 | ПП-139 | 42:30:0207012 | Индивидуальный жилой дом, заявитель - Казимиров А.В. Казимирова Е.Л. | 32 | 10 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2025 | 234,7 | 254,4 | 305,3 |
| 003.02.01.1124 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - Маев В.П. по адресу: Медицинская, 1А | ЦТЭЦ | НТК-140 | ПП-140 | 42:30:0207054 | Индивидуальный жилой дом, заявитель - Маев В.П. | 32 | 4 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2025 | 103,3 | 112,0 | 134,3 |
| 002.02.01.1125 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание для размещения мировых судей (реконструкция), заявитель - Департамент строительства КО по адресу: Горьковская, 29А | ЗСТЭЦ | НТК-141 | ПП-141 | 42:30:0413006 | Здание для размещения мировых судей (реконструкция), заявитель - Департамент строительства КО | 32 | 28 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2025 | 694,6 | 753,2 | 903,8 |
| 002.02.01.1126 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Микрорайон 24 в Новоильинском районе | ЗСТЭЦ | НТК-143 | ПП-143 | 42:30:0602050 | Детский сад, заявитель - Комитет ГиЗР | 32 | 47 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2028 | 1 145,2 | 1 465,0 | 1 758,0 |
| 010.02.01.1127 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, | БЦК | НТК-144 | ПП-144 | 42:30:0506036 | Нежилое здание, заявитель - Старуева Н.К. | 32 | 31 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2024 | 214,0 | 214,0 | 256,8 |

| Шифр проекта | Мероприятие | 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 строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|--|---------------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|---|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| | заявитель - Старуева Н.К. по адресу: Разведчиков, 19А | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.1128 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №19А,Б,В,Г,Д,Е микрорайон 24 | ЗСТЭЦ | НТК-145 | ПП-145 | 42:30:0602050 | Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова | 50 | 111 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2024 | 3 886,0 | 3 886,0 | 4 663,2 |
| 004.02.01.1129 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "СОШ №37" по адресу: ул. Варшавская, 2 | Котельная школы №37 | НТК-146 | ПП-146 | 42:30:0225009 | Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "СОШ №37" | 50 | 38 | Канальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2025 | 1 332,9 | 1 445,2 | 1 734,3 |
| 002.02.01.1130 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом по адресу: Северо-восточнее многоквартирного дома по ул. Климасенко, 1/6 | ЗСТЭЦ | НТК-147 | ПП-147 | 42:30:0412011 | Многоквартирный дом | 40 | 93 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2029 | 2 722,1 | 3 622,6 | 4 347,2 |
| 010.02.01.1131 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом по адресу: Юго-западнее многоквартирного дома по ул. Радищева, 2 | ЗРК | НТК-148 | ПП-148 | 42:30:0505005 | Многоквартирный дом | 70 | 68 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2028 | 2 853,5 | 3 650,4 | 4 380,5 |
| 002.02.01.1132 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин (Застройщик не определен) по адресу: Западнее многоквартирного дома по ул. Чернышова, 10 в Новоильинском районе | ЗСТЭЦ | НТК-149 | ПП-149 | 42:30:0603058 | Магазин (Застройщик не определен) | 32 | 42 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2027 | 1 032,5 | 1 265,0 | 1 518,0 |
| 002.02.01.1133 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: Юго-западнее здания по ул. Горьковская, 66-Б в Заводском районе | ЗСТЭЦ | НТК-150 | ПП-150 | 42:30:0413005 | Многоквартирный дом (Застройщик не определен) | 40 | 90 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2030 | 2 628,2 | 3 638,7 | 4 366,4 |
| 002.02.01.1134 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: Юго-восточнее нежилого здания по ул. Тореза, 19 в Заводском районе | ЗСТЭЦ | НТК-151 | ПП-151 | 42:30:0412008 | Многоквартирный дом (Застройщик не определен) | 50 | 119 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2031 | 4 167,6 | 6 002,4 | 7 202,9 |

| Шифр проекта | Мероприятие | 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 строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|--------------------|---|----------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|---|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| 002.02.01.1135 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание для оказания бытовых услуг (Застройщик не определен) по адресу: Северо-восточнее нежилого здания по ул. 40 лет ВЛКСМ, 2-Б (ЗУ с КН 42:30:0412011:2045) | ЗСТЭЦ | НТК-152 | ПП-152 | 42:30:0412011 | Здание для оказания бытовых услуг (Застройщик не определен) | 32 | 2 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2027 | 50,7 | 62,1 | 74,5 |
| 002.02.01.1136 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин (ООО Кузбасс-3) по адресу: ул. Горьковская, 27-А в Заводском районе (ЗУ с КН 42:30:0413004:35) | ЗСТЭЦ | НТК-154 | ПП-154 | 42:30:0413004 | Магазин (ООО Кузбасс-3) | 32 | 35 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2027 | 844,8 | 1 035,0 | 1 242,0 |
| 002.02.01.1137 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: ул. Климасенко, 11/1 в Заводском районе, взамен сносимого дома (ЗУ с КН 42:30:0412014:56) | ЗСТЭЦ | НТК-155 | ПП-155 | 42:30:0412014 | Многоквартирный дом (Застройщик не определен) | 50 | 134 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2026 | 4 693,3 | 5 458,8 | 6 550,6 |
| 002.02.01.1138 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: ул. Тореза, 17 в Заводском районе, взамен сносимого дома (ЗУ с КН 42:30:0412008:120) | ЗСТЭЦ | НТК-156 | ПП-156 | 42:30:0412008 | Многоквартирный дом (Застройщик не определен) | 70 | 145 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2026 | 6 101,2 | 7 096,5 | 8 515,8 |
| 002.02.01.1139 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин (Застройщик не определен) по адресу: Южнее ул. Тореза, 43 в Заводском районе | ЗСТЭЦ | НТК-157 | ПП-157 | 42:30:0412009 | Магазин (Застройщик не определен) | 32 | 21 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2027 | 516,3 | 632,5 | 759,0 |
| 001.02.01.1140 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: ул. Франкфурта, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0301069:85 | КТЭЦ | НТК-158 | ПП-158 | 42:30:0301069 | Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации | 32 | 14 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2027 | 347,3 | 425,5 | 510,6 |
| XXX.02.01.103 1 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин (Застройщик не определен) по адресу: южнее ул. Сибиряков- | ЦТЭЦ | НТК-160 | ПП-160 | 42:30:0203010 | Магазин (Застройщик не определен) | 70 | 58 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2027 | 2 449,9 | 3 001,4 | 3 601,7 |

| Шифр проекта | Мероприятие | Источник | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Планировочный квартал | Перспективный потребитель | Условный диаметр, мм | Протяженность участка в 1-гр. исч., м | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | ТСО | ЕТО | Год строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|--|--------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|---|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| | Гвардейцев, 14 в Куйбышевском районе (ЗУ с КН 42:30:0203010:1606) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.02.01.1143 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект общественного питания (Ибрагимов Э. Т.) по адресу: восточнее здания по ул. 375 км, 36-А в Куйбышевском районе (ЗУ с КН 42:30:0204088:2142) | Котельная №6 | НТК-161 | ПП-161 | 42:30:0204088 | Объект общественного питания (Ибрагимов Э. Т.) | 32 | 19 | Канальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2027 | 469,3 | 575,0 | 690,0 |
| 001.02.01.1144 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Мастерская для ремонта и обслуживания автомобилей (Застройщик не определен) по адресу: ул. Обнорского, 45-А в Кузнецком районе (ЗУ с КН 42:30:0104035:1327) | КТЭЦ | НТК-162 | ПП-162 | 42:30:0104035 | Мастерская для ремонта и обслуживания автомобилей (Застройщик не определен) | 32 | 23 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2027 | 553,8 | 678,5 | 814,2 |
| 001.02.01.1145 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Промышленный объект (Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: южнее здания по шоссе Кузнецкое, 14, корп. 2 в Кузнецком районе (ЗУ с КН 42:30:0104035:1345) | КТЭЦ | НТК-163 | ПП-163 | 42:30:0104035 | Промышленный объект (Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка) | 32 | 36 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2027 | 872,9 | 1 069,5 | 1 283,4 |
| 010.02.01.1146 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: Юго-восточнее здания по ул. Емельяновская, 1 в Орджоникидзевском районе | ЗРК | НТК-164 | ПП-164 | 42:30:0506031 | Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) | 200 | 298 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2029 | 19 486,4 | 25 933,2 | 31 119,8 |
| 010.02.01.1147 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: Юго-западнее МКД по ул. Тузовского, 34 в Орджоникидзевском районе | АРК | НТК-165 | ПП-165 | 42:30:0506037 | Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) | 70 | 64 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2028 | 2 675,2 | 3 422,3 | 4 106,7 |
| 010.02.01.1148 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: Севернее ИЖС по ул. | АРК | НТК-166 | ПП-166 | 42:30:0506032 | Многоквартирный дом (Застройщик не определен) | 150 | 197 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2030 | 12 099,2 | 16 751,0 | 20 101,2 |

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

| Шифр проекта | Мероприятие | Источник | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Планировочный квартал | Перспективный потребитель | Условный диаметр, мм | Протяженность участка в 1-гр. исч., м | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | ТСО | ЕТО | Год строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|---|--------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|--|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| | на 1225 мест (заявитель - Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка) по адресу: кв. 45-46 (между ул. Ермакова и ул. Запорожская) | | | | | строительства Администрации г. Новокузнецка) | | | | | | | | | | |
| 004.02.01.1157 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом (Исаева О.М.) по адресу: Ташкентская, 3 | Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский | НТК-175 | ПП-175 | 42:30:0211012 | Индивидуальный жилой дом (Исаева О.М.) | 32 | 3 | Канальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2024 | 75,1 | 75,1 | 90,1 |
| 003.02.01.1158 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (ООО "Строй-Сфера") по адресу: Спартака, 14Б-43 | ЦТЭЦ | НТК-177 | ПП-177 | 42:30:0301004 | Нежилое помещение (ООО "Строй-Сфера") | 32 | 3 | Канальная | ППУ | Потребитель | 03 | 2024 | 65,7 | 65,7 | 78,8 |
| 010.02.01.1159 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад реконструкция (устройство вентиляции) (МБ ДОУ "Детский сад №31") по адресу: В. Соломиной, 15А | КЦК | НТК-179 | ПП-179 | 42:30:0202003 | Детский сад реконструкция (устройство вентиляции) (МБ ДОУ "Детский сад №31") | 40 | 35 | Канальная | ППУ | Потребитель | 10 | 2024 | 1 023,1 | 1 023,1 | 1 227,8 |
| 004.02.01.1160 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой дом (Щукин А.А.) по адресу: Поссоветская, 5 | Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский | НТК-180 | ПП-180 | 42:30:0228015 | Жилой дом (Щукин А.А.) | 32 | 0 | Канальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2024 | 9,4 | 9,4 | 11,3 |
| 004.02.01.1161 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой дом (Славгородская Е.В.) по адресу: Кондомская, 16 | Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский | НТК-181 | ПП-181 | 42:30:0211022 | Жилой дом (Славгородская Е.В.) | 32 | 2 | Канальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2027 | 46,9 | 57,5 | 69,0 |
| 003.02.01.1162 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (изменение ТП с устройством ИТП) (Молдованов И.В.) по адресу: Строителей, 45 помещение 51 | ЦТЭЦ | НТК-182 | ПП-182 | 42:30:0301035 | Нежилое помещение (изменение ТП с устройством ИТП) (Молдованов И.В.) | 32 | 5 | Канальная | ППУ | Потребитель | 03 | 2024 | 122,0 | 122,0 | 146,4 |
| 010.02.01.1163 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖД (Рожкова В.П.) по адресу: Горноспасательная, 23 | КЦК | НТК-183 | ПП-183 | 42:30:0202012 | ИЖД (Рожкова В.П.) | 32 | 2 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2025 | 37,5 | 40,7 | 48,9 |
| 003.02.01.1164 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Ресторан быстрого питания (взамен временных павильонов) (АО "Новокузнецкий рынок") по адресу: Курако, 49 | ЦТЭЦ | НТК-184 | ПП-184 | 42:30:0203003 | Ресторан быстрого питания (взамен временных павильонов) (АО "Новокузнецкий рынок") | 32 | 10 | Канальная | ППУ | Потребитель | 03 | 2024 | 234,7 | 234,7 | 281,6 |

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.

| Шифр проекта | Мероприятие | 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 строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|--|-------------------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|---|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| 003.02.01.1165 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (Никитин Э.Б., Спицын В.И.) по адресу: Рудокопровая, 28 корпус 9, помещение 1, помещение 2 | ЦТЭЦ | НТК-185 | ПП-185 | 42:30:0303090 | Нежилое помещение (Никитин Э.Б.) | 32 | 12 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2024 | 288,3 | 288,3 | 346,0 |
| 004.02.01.1166 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖД (Тябова Т.Н.) по адресу: Учительская, 15 | Котельная пос. Листвяги | НТК-186 | ПП-186 | 42:30:0228015 | ИЖД (Тябова Т.Н.) | 32 | 5 | Канальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2027 | 122,0 | 149,5 | 179,4 |
| 003.02.01.1167 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (устройство отдельного ИТП) (ООО "ЭкоТек") по адресу: Коммунаров, 2 | ЦТЭЦ | НТК-187 | ПП-187 | 42:30:0302016 | Нежилое здание (устройство отдельного ИТП) (ООО "ЭкоТек") | 32 | 12 | Канальная | ППУ | Потребитель | 03 | 2024 | 291,0 | 291,0 | 349,2 |
| 010.02.01.1168 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом (Комитет ГиЗР) по адресу: Мурманская, 43 | БЦК | НТК-188 | ПП-188 | 42:30:0501004 | Многоквартирный жилой дом (Комитет ГиЗР) | 40 | 23 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2031 | 685,2 | 986,9 | 1 184,3 |
| 004.02.01.1169 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖД (Ветров В.Г. Ветрова Е.А. Ветрова Е.В) по адресу: ул. Поссоветская, 8 кв 2 | Котельная пос. Листвяги | НТК-189 | ПП-189 | 42:30:0228015 | ИЖД (Ветров В.Г. Ветрова Е.А. Ветрова Е.В) | 32 | 2 | Канальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2024 | 46,9 | 46,9 | 56,3 |
| 003.02.01.1170 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (Серебрянникова И.В.) по адресу: ул. Ростовская, 4 | ЦТЭЦ | НТК-190 | ПП-190 | 42:30:0203008 | Нежилое помещение (Серебрянникова И.В.) | 32 | 6 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2024 | 150,2 | 150,2 | 180,2 |
| 001.02.01.1172 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Универсальный спортивный блок (заявитель - Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка) по адресу: кв. 45-46 | КТЭЦ | НТК-194 | ПП-194 | 42:30:0301046 | Универсальный спортивный блок (заявитель - Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка) | 70 | 244 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2026 | 10 287,6 | 11 965,8 | 14 358,9 |
| 001.02.01.1173 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Корпус МРТ (заявитель - ГБУЗ ККОД) по адресу: ул. Кутузова, 25 | КТЭЦ | НТК-195 | ПП-195 | 42:30:0302051 | Корпус МРТ (заявитель - ГБУЗ ККОД) | 32 | 9 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2024 | 225,3 | 225,3 | 270,3 |
| 001.02.01.1174 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемый МКД (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка) | КТЭЦ | НТК-196 | ПП-196 | 42:30:0302065 | Проектируемый МКД (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка) | 70 | 205 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025 | 8 645,0 | 9 373,7 | 11 248,5 |

| Шифр проекта | Мероприятие | 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 строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|--|----------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|--|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| | Новокузнецка) по адресу: у пересечения ул. Тольятти и пр. Дружбы, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0302065:123 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.02.01.1175 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (заявитель - ООО "Альфа-транс") по адресу: ул. Толмачева, 57а | КТЭЦ | НТК-197 | ПП-197 | 42:30:0103023 | Нежилое здание (заявитель - ООО "Альфа-транс") | 50 | 98 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2024 | 3 454,2 | 3 454,2 | 4 145,1 |
| 001.02.01.1176 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект спортивного назначения по адресу: северо-восточнее нежилого здания по ул. Зорге, 7а | КТЭЦ | НТК-198 | ПП-198 | 42:30:0501045 | Объект спортивного назначения | 200 | 753 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025 | 49 157,2 | 53 300,9 | 63 961,1 |
| 001.02.01.1177 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание суда по адресу: юго-восточнее МКД по ул. Зорге, 48 | КТЭЦ | НТК-199 | ПП-199 | 42:30:0501002 | Здание суда | 40 | 87 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025 | 2 534,4 | 2 748,0 | 3 297,6 |
| 001.02.01.1178 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административно-бытовое здание (заявитель - ООО "Бизнес Центр") по адресу: ул. Кутузова, 41 | КТЭЦ | НТК-200 | ПП-200 | 42:30:0302050 | Административно-бытовое здание (заявитель - ООО "Бизнес Центр") | 50 | 99 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025 | 3 463,6 | 3 755,6 | 4 506,7 |
| 002.02.01.1179 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (изменение ТП с устройством отдельного ИТП), заявитель - ГБУЗ "КДКБ" по адресу: ул. Тореза, 15 | ЗСТЭЦ | НТК-201 | ПП-201 | 42:30:0412008 | Нежилое помещение (изменение ТП с устройством отдельного ИТП), заявитель - ГБУЗ "КДКБ" | 32 | 47 | Канальная | ППУ | Потребитель | 02 | 2024 | 1 145,2 | 1 145,2 | 1 374,2 |
| 003.02.01.1180 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилые помещения, заявитель - ООО "ТехноИндустрия" по адресу: пр. Строителей, 7 пом. 2,4 | ЦТЭЦ | НТК-203 | ПП-203 | 42:30:0301014 | Нежилые помещения, заявитель - ООО "ТехноИндустрия" | 40 | 29 | Канальная | ППУ | Потребитель | 03 | 2024 | 844,8 | 844,8 | 1 013,7 |
| 010.02.01.1181 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Автосалон, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: ул. Димитрова (42:30:0202008:370) | КЦК | НТК-205 | ПП-205 | 42:30:0202008 | Автосалон, заявитель - Комитет ГиЗР | 70 | 56 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2025 | 2 346,6 | 2 544,4 | 3 053,3 |
| 003.02.01.1182 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, | ЦТЭЦ | НТК-207 | ПП-207 | 42:30:0301014 | Нежилое здание, заявитель - ООО "МеталлПРОМ" | 40 | 30 | Канальная | ППУ | Потребитель | 03 | 2024 | 891,7 | 891,7 | 1 070,1 |

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.

| Шифр проекта | Мероприятие | 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 строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|---|----------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|--|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| | заявитель - ООО "МеталлПРОМ" по адресу: Строителей, 1 корпус 4 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.1183 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №18 А,Б (стр) Березовая роща | ЗСТЭЦ | НТК-208 | ПП-208 | 42:30:0602050 | МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова | 40 | 85 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2024 | 2 496,8 | 2 496,8 | 2 996,2 |
| 002.02.01.1184 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №18 В,Г (стр) Березовая роща | ЗСТЭЦ | НТК-209 | ПП-209 | 42:30:0602050 | МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова | 40 | 85 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2024 | 2 487,4 | 2 487,4 | 2 984,9 |
| 002.02.01.1185 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №17 А (стр) Березовая роща | ЗСТЭЦ | НТК-210 | ПП-210 | 42:30:0602050 | МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова | 32 | 56 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2024 | 1 377,2 | 1 377,2 | 1 652,7 |
| 002.02.01.1186 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №17 Б,В,Г,Д (стр) Березовая роща | ЗСТЭЦ | НТК-211 | ПП-211 | 42:30:0602050 | МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова | 50 | 130 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2024 | 4 576,0 | 4 576,0 | 5 491,2 |
| 002.02.01.1187 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №17 Е (стр) Березовая роща | ЗСТЭЦ | НТК-212 | ПП-212 | 42:30:0602050 | МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова | 32 | 56 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2024 | 1 367,0 | 1 367,0 | 1 640,4 |
| 010.02.01.1188 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: юго-западнее МКД ул. Зыряновская, 68 | ЗРК | НТК-213 | ПП-213 | 42:30:0505008 | МКД, заявитель - Комитет ГиЗР | 50 | 39 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2024 | 1 351,7 | 1 351,7 | 1 622,0 |
| 002.02.01.1189 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Встроенное нежилое помещение, заявитель - Агапова Н.С. по адресу: Авиаторов, 57 пом. 141 | ЗСТЭЦ | НТК-214 | ПП-214 | 42:30:0604057 | Встроенное нежилое помещение, заявитель - Агапова Н.С. | 32 | 2 | Канальная | ППУ | Потребитель | 02 | 2024 | 46,9 | 46,9 | 56,3 |
| 002.02.01.1190 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение, заявитель - ООО "АУРЭ" по адресу: ул. Клименко, 12А пом. 1 | ЗСТЭЦ | НТК-215 | ПП-215 | 42:30:0412020 | Нежилое помещение, заявитель - ООО "АУРЭ" | 32 | 31 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2024 | 759,6 | 759,6 | 911,6 |
| 001.02.01.1191 | Строительство тепловых сетей для подключения | КТЭЦ | НТК-217 | ПП-217 | 42:30:0302073 | Нежилое здание (заявитель - ООО | 32 | 38 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2024 | 919,9 | 919,9 | 1 103,9 |

| Шифр проекта | Мероприятие | 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 строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|--|---------------------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|--|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| | потребителя: Нежилое здание (заявитель - ООО "Дакар") по адресу: пр. Октябрьский, 65 | | | | | "Дакар") | | | | | | | | | | |
| 001.02.01.1192 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание офиса (заявитель - ИП) по адресу: ул. Грдины, 35 | КТЭЦ | НТК-218 | ПП-218 | 42:30:0302071 | Здание офиса (заявитель - ИП) | 32 | 35 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025 | 844,8 | 916,0 | 1 099,2 |
| 001.02.01.1193 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое офисное здание (заявитель - ФЛ) по адресу: ул. Братьев Сизых, 4а | КТЭЦ | НТК-219 | ПП-219 | 42:30:0501012 | Нежилое офисное здание (заявитель - ФЛ) | 32 | 18 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2024 | 441,2 | 441,2 | 529,4 |
| 001.02.01.1194 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Производственный цех (заявитель - ФЛ) по адресу: пр. Ферросплавный, 15 корп. 4 | КТЭЦ | НТК-220 | ПП-220 | 42:30:0104071 | Производственный цех (заявитель - ФЛ) | 32 | 13 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2024 | 319,1 | 319,1 | 383,0 |
| 001.02.01.1195 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание-магазин (заявитель - ФЛ) по адресу: ул. Обнорского, 37а | КТЭЦ | НТК-221 | ПП-221 | 42:30:0102034 | Нежилое здание-магазин (заявитель - ФЛ) | 32 | 2 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025 | 56,3 | 61,1 | 73,3 |
| 001.02.01.1196 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект производственно-складского назначения по адресу: ул. Ленина, 156 | КТЭЦ | НТК-222 | ПП-222 | 42:30:0104035 | Объект производственно-складского назначения | 32 | 83 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2026 | 2 018,1 | 2 347,3 | 2 816,8 |
| 001.02.01.1197 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Пристроенное нежилое здание по адресу: ул. Братьев Сизых, 16а | КТЭЦ | НТК-223 | ПП-223 | 42:30:0501005 | Пристроенное нежилое здание | 32 | 15 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2026 | 356,7 | 414,9 | 497,8 |
| 001.02.01.1198 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад (заявитель - МК ДОУ "Детский сад № 225") по адресу: ул. Транспортная, 57а | КТЭЦ | НТК-224 | ПП-224 | 42:30:0212057 | Детский сад (заявитель - МК ДОУ "Детский сад № 225") | 50 | 127 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2026 | 4 449,2 | 5 175,0 | 6 210,0 |
| 003.02.01.1199 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Реконструкция торговых площадей торгового павильон "Ноградский", заявитель - Сукиасян Г.Е. по адресу: ул. Ноградская, 4А | ЦТЭЦ | НТК-227 | ПП-227 | 42:30:0301044 | Реконструкция торговых площадей торгового павильон "Ноградский", заявитель - Сукиасян Г.Е. | 32 | 12 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2024 | 291,0 | 291,0 | 349,2 |
| 004.02.01.1200 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (магазин), заявитель - ООО "МАГ напитков" по адресу: | Котельная пос. Притомский | НТК-233 | ПП-233 | 42:30:0502058 | Нежилое здание (магазин), заявитель - ООО "МАГ напитков" | 32 | 27 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 04 | 2026 | 666,4 | 775,2 | 930,2 |

| Шифр проекта | Мероприятие | 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 строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|--|--------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|---|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| | ул. Дорстроевская, 6 корпус 1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 003.02.01.1201 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание "Арена Кузнецких металлургов", заявитель - Комитет по физической культуре, спорту и туризму администрации города Новокузнецка по адресу: пр. Строителей, 24 | ЦТЭЦ | НТК-234 | ПП-234 | 42:30:0301026 | Нежилое здание "Арена Кузнецких металлургов", заявитель - Комитет по физической культуре, спорту и туризму администрации города Новокузнецка | 300 | 653 | Канальная | ППУ | Потребитель | 03 | 2026 | 52 752,2 | 61 357,4 | 73 628,9 |
| 003.02.01.1202 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Поликлиника №5, заявитель - Комитет "ГиЗР" по адресу: Орджоникидзе, 32А | ЦТЭЦ | НТК-235 | ПП-235 | 42:30:0301031 | Поликлиника №5, заявитель - Комитет "ГиЗР" | 80 | 83 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2026 | 4 186,4 | 4 869,3 | 5 843,1 |
| 003.02.01.1203 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание "Арена Кузнецких металлургов" (КАССОВЫЙ ЗАЛ), заявитель - Комитет по физической культуре, спорту и туризму администрации города Новокузнецка по адресу: пр. Строителей, 24А | ЦТЭЦ | НТК-237 | ПП-237 | 42:30:0301026 | Нежилое здание "Арена Кузнецких металлургов" (КАССОВЫЙ ЗАЛ), заявитель - Комитет по физической культуре, спорту и туризму администрации города Новокузнецка | 50 | 35 | Канальная | ППУ | Потребитель | 03 | 2024 | 1 220,2 | 1 220,2 | 1 464,3 |
| 003.02.01.1204 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилые производственные здания, заявитель - АО "ФПК" Западно-Сибирский филиал, Вагонный участок Новокузнецк по адресу: ул. Транспортная, 2 корпус 3,4,5,6,7,18,19,16 | ЦТЭЦ | НТК-239 | ПП-239 | 42:30:0302056 | Нежилые производственные здания, заявитель - АО "ФПК" Западно-Сибирский филиал, Вагонный участок Новокузнецк | 250 | 404 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2027 | 30 928,6 | 37 891,5 | 45 469,8 |
| 010.02.01.1205 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖД, заявитель - Комитет "ГиЗР" по адресу: пр-д Сусанина, 7 (стр) | АРК | НТК-240 | ПП-240 | 42:30:0507025 | ИЖД, заявитель - Комитет "ГиЗР" | 32 | 6 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 2026 | 150,2 | 174,7 | 209,6 |
| 002.02.01.1206 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - Пирожок А.В. по адресу: ул. Климасенко, 11 корпус 6А | ЗСТЭЦ | НТК-241 | ПП-241 | 42:30:0412014 | Нежилое здание, заявитель - Пирожок А.В. | 32 | 2 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2026 | 37,5 | 43,7 | 52,4 |
| 004.02.01.1207 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - Сотников И.А. по адресу: ул. Мостовая, 15А | Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский | НТК-243 | ПП-243 | 42:30:0211022 | Индивидуальный жилой дом, заявитель - Сотников И.А. | 32 | 3 | Канальная | ППУ | ООО «Сибэнерго» | 04 | 2024 | 65,7 | 65,7 | 78,8 |

| Шифр проекта | Мероприятие | 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 строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|---|----------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|------------------------------|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| 002.02.01.1208 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание по адресу: ул. Климасенко, 4 корпус 1 | ЗСТЭЦ | НТК-244 | ПП-244 | 42:30:0412011 | Нежилое здание | 32 | 4 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2024 | 103,3 | 103,3 | 123,9 |
| 002.02.01.1209 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание по адресу: ул. Климасенко, 4 корпус 2 | ЗСТЭЦ | НТК-245 | ПП-245 | 42:30:0412011 | Нежилое здание | 32 | 4 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2024 | 103,3 | 103,3 | 123,9 |
| 002.02.01.1210 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Кардиоцентр по адресу: - | ЗСТЭЦ | НТК-246 | ПП-246 | 42:30:0412015 | Кардиоцентр | 200 | 792 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2027 | 51 719,7 | 63 363,4 | 76 036,0 |
| 002.02.01.1211 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Горьковская, 36 | ЗСТЭЦ | НТК-247 | ПП-247 | 42:30:0413005 | Многоквартирный жилой дом | 50 | 109 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2025 | 3 826,7 | 4 149,3 | 4 979,1 |
| 002.02.01.1212 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Горьковская, 52 | ЗСТЭЦ | НТК-248 | ПП-248 | 42:30:0413005 | Многоквартирный жилой дом | 40 | 114 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2025 | 3 339,0 | 3 620,4 | 4 344,5 |
| 001.02.01.1213 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Ленина, 65, 67 | КТЭЦ | НТК-249 | ПП-249 | 42:30:0102021 | Многоквартирный жилой дом | 50 | 97 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025 | 3 413,6 | 3 701,4 | 4 441,7 |
| 001.02.01.1214 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Бугарева, 1 | КТЭЦ | НТК-250 | ПП-250 | 42:30:0102022 | Многоквартирный жилой дом | 50 | 97 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025 | 3 413,6 | 3 701,4 | 4 441,7 |
| 001.02.01.1215 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Чекалина, 9, 11 | КТЭЦ | НТК-251 | ПП-251 | 42:30:0102022 | Многоквартирный жилой дом | 50 | 97 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025 | 3 413,6 | 3 701,4 | 4 441,7 |
| 001.02.01.1216 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа многоквартирных домов по адресу: ул. Зыряновская, 68-А, 68-Б, 70-Б | КТЭЦ | НТК-252 | ПП-252 | 42:30:0505008 | Группа многоквартирных домов | 150 | 555 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025 | 34 124,5 | 37 001,1 | 44 401,4 |
| 001.02.01.1218 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Зыряновская, 44 | КТЭЦ | НТК-254 | ПП-254 | 42:30:0505009 | Многоквартирный жилой дом | 80 | 226 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2026 | 11 431,9 | 13 296,7 | 15 956,1 |
| 001.02.01.1219 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом | КТЭЦ | НТК-255 | ПП-255 | 42:30:0505020 | Многоквартирный жилой дом | 50 | 97 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2026 | 3 413,6 | 3 970,5 | 4 764,6 |

| Шифр проекта | Мероприятие | 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 строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС |
|----------------|--|----------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|---|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|
| | по адресу: пер. Шахтостроительный, 24 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.02.01.1221 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории микрорайона Абашево Орджоникидзевского района по адресу: микрорайон Абашево | КТЭЦ | НТК-257 | ПП-257 | 42:30:0506012 | Комплексное развитие территории микрорайона Абашево Орджоникидзевского района | 200 | 1 178 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2031 | 76 959,4 | 110 841,6 | 133 009,9 |
| 001.02.01.1222 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Ленина, 52 | КТЭЦ | НТК-258 | ПП-258 | 42:30:0102022 | Многоквартирный жилой дом | 50 | 97 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2026 | 3 413,6 | 3 970,5 | 4 764,6 |
| 001.02.01.1223 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа многоквартирных домов по адресу: юго-западнее нежилых зданий по ул. Кузнецова, 31, 33 | КТЭЦ | НТК-259 | ПП-259 | 42:30:0302050 | Группа многоквартирных домов | 125 | 419 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025 | 25 581,9 | 27 738,4 | 33 286,0 |
| 003.02.01.1224 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории микрорайона Левобережный Центрального района по адресу: микрорайон Левобережный | ЦТЭЦ | НТК-260 | ПП-260 | 42:30:0303003 | Комплексное развитие территории микрорайона Левобережный Центрального района | 350 | 792 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2028 | 69 277,0 | 88 624,6 | 106 349,5 |
| 001.02.01.1225 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории микрорайона Водный Центрального района по адресу: микрорайон Водный | КТЭЦ | НТК-261 | ПП-261 | 42:30:0305076 | Комплексное развитие территории микрорайона Водный Центрального района | 32 | 20 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2029 | 487,1 | 648,2 | 777,8 |
| 003.02.01.1226 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории по ул. Глинки Куйбышевского района по адресу: ул. Глинки | ЦТЭЦ | НТК-262 | ПП-262 | 42:30:0203011 | Комплексное развитие территории по ул. Глинки Куйбышевского района | 150 | 183 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2030 | 11 258,4 | 15 586,9 | 18 704,3 |
| 003.02.01.1227 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территорий микрорайона Завокзальный Куйбышевского района по адресу: микрорайон Завокзальный | ЦТЭЦ | НТК-263 | ПП-263 | 42:30:0207052 | Комплексное развитие территорий микрорайона Завокзальный Куйбышевского района | 350 | 858 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 2030 | 75 056,3 | 103 913,0 | 124 695,6 |
| 002.02.01.1373 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Футбольный | ЗСТЭЦ | ТК-11/1 | граница земельного участка | 42:09:0000000 | Футбольный манеж по адресу: ул. Тореза, 24Г | 125 | 190 | Канальная | ППУ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2023-2024 | 4 069,9 | 4 069,9 | 4 883,9 |

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.

| Шифр проекта | Мероприятие | 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 строительства | Затраты в текущих ценах без НДС | Затраты в ценах на дату реализации без НДС | Затраты в ценах на дату реализации с НДС | |
|---------------------|---|----------|-----------------------------|--|-----------------------|--|----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|-----|-------------------|---------------------------------|--|--|--------------------|
| | манеж по адресу: ул. Тореза, 24Г | | | проектируемого футбольного манежа по ул. Тореза, 24Г | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.1375 | Строительство тепловой сети для подключения к тепловым сетям футбольного манежа (ТК-11/1-ТК-11/1А-ТК-11/2 ул. М.Тореза, 22б) | ЗСТЭЦ | ТК-11/1 | ТК-11/2 | 42:09:0000000 | Футбольный манеж по адресу: ул. Тореза, 24Г | 150 50 | 102 24 | Канальная | Минвата | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 2023-2024 | 2 484,7 | 2 484,7 | 2 981,6 | |
| 001.02.01.1376 | Строительство 4 линии 1Ду1200 (ПТ) на теплотрассе от НО-29 (Ду1000) до КСЗ-2 930 п.м. | КТЭЦ | НО-29 | КСЗ-2 | 42:09:0000000 | Перспективные потребители в зоне действия КТЭЦ | 1200 | 368,5 561,5 | Надземная Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025-2027 | 209 896,8 | 242 351,9 | 290 822,3 | |
| 001.02.01.1377 | Строительство 2Ду400 от ТК-20 (Др) до границ з/участка мкр "Запорожская" | КТЭЦ | - | мкр. "Запорожская" | 42:09:0000000 | Мкр. "Запорожская" | 400 | 90 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025-2027 | 11 970,6 | 13 821,6 | 16 585,9 | |
| 001.02.01.1378 | Строительство распределительной сети мкр "Запорожская" | КТЭЦ | - | мкр. "Запорожская" | 42:09:0000000 | Мкр. "Запорожская" | - | 2 542 | Канальная | Минвата | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025-2027 | 206 727,4 | 238 692,4 | 286 430,9 | |
| 002.02.01.1379 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д2" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями в кв. 45-46 по адресу: ул. Косыгина, 103 | ЗСТЭЦ | НТК-299 | ПП-299 | 42:09:0000000 | МКД "Д2" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями в кв. 45-46 | 70 | 41 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 2025 | 1 750,0 | 1 888,0 | 2 265,6 | |
| 001.02.01.1380 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: магазин по адресу: ул. 40 лет Победы, 2, 2а | КТЭЦ | НТК-300 | ПП-300 | 42:09:0000000 | магазин | 70 | 148 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025 | 6 229,8 | 6 755,0 | 8 106,0 | |
| 001.02.01.1381 | Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: нежилое здание по адресу: ул. Запорожская, 37а | КТЭЦ | НТК-301 | ПП-301 | 42:09:0000000 | нежилое здание | 70 | 24 | Канальная | ППУ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 2025 | 1 015,4 | 1 101,0 | 1 321,2 | |
| Итого по ЕТО | | | | | | | | 10 898 | | | | | | 01 | 834 456,9 | 982 447,9 | 1 178 937,5 |
| | | | | | | | | 9 235 | | | | | 02 | 395 269,2 | 504 175,0 | 605 010,0 | |
| | | | | | | | | 4 187 | | | | | 03 | 294 143,3 | 375 541,1 | 450 649,3 | |
| | | | | | | | | 551 | | | | | 04 | 25 371,7 | 31 060,0 | 37 272,1 | |
| | | | | | | | | 2 461 | | | | | 10 | 164 140,0 | 230 758,4 | 276 910,1 | |
| | | | | | | | | 920 | | | | | XXX | 55 352,3 | 68 863,3 | 82 636,0 | |
| | | | | | | | | 28 253 | | | | | Всего | 1 768 733,4 | 2 192 845,7 | 2 631 414,9 | |

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

Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов, представлены в таблице 6.2. Общие капитальные затраты в период 2023-2032 гг. на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра составят 493 917,0 тыс. руб. в ценах 2024 г. без НДС. Стоит отметить, что при последующих актуализациях схемы теплоснабжения г. Новокузнецка возможна корректировка сроков реализации мероприятий в зависимости от изменения фактического прироста тепловых нагрузок.

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

Таблица 6.2 – Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов (П43.2 МУ)

| Шифр проекта | Мероприятие | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Источник | ТСО | ЕТО | Существующий условный диаметр, мм | Перспективный условный диаметр, мм | Протяжённость в 1-гр. исч., м | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Год строительства/реконструкции | Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб. | Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб. |
|----------------|---|-----------------------------|----------------------------|----------|---------------------|-----|-----------------------------------|------------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------------------|--|---|---|
| 010.02.04.4001 | Реконструкция с увеличением диаметра ЗРК (ул. Пархоменко, 110) - врезка 1 - врезка 3 - ТК- 4 Дузенко 1 Этап (600м), СМР | ЗРК (Пархоменко, 110) | ТК-4 Дузенко | ЗРК | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 500 | 600 | 600,0 | Надземная | Минвата | 2029 | 28 075,1 | 37 363,3 | 44 836,0 |
| 010.02.04.4056 | Реконструкция с увеличением диаметра ЗРК (ул. Пархоменко, 110) - врезка 1 - врезка 3 - ТК- 4 Дузенко 2 Этап (596м), СМР | ЗРК (Пархоменко, 110) | ТК-4 Дузенко | ЗРК | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | 500 | 600 | 596,0 | Надземная | Минвата | 2030 | 27 879,9 | 38 598,8 | 46 318,5 |
| 003.02.04.4005 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-7 Вокзальная - ТК-8 - ТК-9 Вокзальная, СМР | ТК-7 Вокзальная | ТК-9 Вокзальная | ЦТЭЦ | ООО «НТК» | 03 | 250 | 400 | 131,6 | Канальная | Минвата | 2028 | 6 750,5 | 8 635,8 | 10 363,0 |
| 003.02.04.4006 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-10 Вокзальная - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15Б - ТК-15 Вокзальная, СМР | ТК-10 Вокзальная | ТК-15 Вокзальная | ЦТЭЦ | ООО «НТК» | 03 | 250 | 300 | 666,7 | Канальная | Минвата | 2029 | 22 570,9 | 30 038,2 | 36 045,8 |
| 003.02.04.4009 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (1 этап ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 Строителей (участок ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 Строителей)), СМР | ТК-8 Курако | ТК-1 Строителей | ЦТЭЦ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 141,0 | Канальная | Минвата | 2025 | 9 000,3 | 9 759,0 | 11 710,8 |
| 003.02.04.4010 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (1 этап ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 Строителей (участок ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 Строителей)), СМР | ТК-1 Строителей | ТК-3 Строителей | ЦТЭЦ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 271,0 | Канальная | Минвата | 2026 | 16 126,0 | 18 756,6 | 22 507,9 |
| 003.02.04.4011 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (2 этап ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Строителей (участок ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 Строителей)), СМР | ТК-3 Строителей | ТК-5 Строителей | ЦТЭЦ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 276,0 | Канальная | Минвата | 2026 | 15 699,9 | 18 260,9 | 21 913,1 |
| 003.02.04.4012 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК- | ТК-5 Строителей | ТК-7 Строителей | ЦТЭЦ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 294,0 | Канальная | Минвата | 2027 | 15 877,4 | 19 451,9 | 23 342,2 |

| Шифр проекта | Мероприятие | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Источник | ТСО | ЕТО | Существующий условный диаметр, мм | Перспективный условный диаметр, мм | Протяжённость в 1-гр. исч., м | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Год строительства/реконструкции | Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб. | Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб. |
|----------------|---|-----------------------------|----------------------------|----------|---------------------|-----|-----------------------------------|------------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------------------|--|---|---|
| | 4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (2 этап ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Строителей (участок ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Строителей)), СМР | | | | | | | | | | | | | | |
| 003.02.04.4013 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (3 этап ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 Строителей (участок ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 Строителей)), СМР | ТК-7 Строителей | ТК-9 Строителей | ЦТЭЦ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 217,0 | Канальная | Минвата | 2027 | 12 298,4 | 15 067,1 | 18 080,6 |
| 003.02.04.4057 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (3 этап ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 Строителей (участок ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 Строителей)), СМР | ТК-9 Строителей | ТК-12 Строителей | ЦТЭЦ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 367,0 | Канальная | Минвата | 2028 | 19 919,2 | 25 482,2 | 30 578,7 |
| 003.02.04.4058 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (4 этап ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 Строителей), СМР | ТК-12 Строителей | ТК-15 Строителей | ЦТЭЦ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 423,0 | Канальная | Минвата | 2029 | 22 631,1 | 30 118,3 | 36 142,0 |
| 003.02.04.4059 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (5 этап ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (участок ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 Строителей)), СМР | ТК-15 Строителей | ТК-17 Строителей | ЦТЭЦ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 289,0 | Канальная | Минвата | 2030 | 16 447,6 | 22 771,1 | 27 325,4 |
| 003.02.04.4060 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (5 этап | ТК-17 Строителей | ТК-18 Строителей | ЦТЭЦ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 400 | 500 | 144,0 | Канальная | Минвата | 2031 | 7 877,9 | 11 346,2 | 13 615,4 |

| Шифр проекта | Мероприятие | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Источник | ТСО | ЕТО | Существующий условный диаметр, мм | Перспективный условный диаметр, мм | Протяжённость в 1-гр. исч., м | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Год строительства/реконструкции | Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб. | Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб. |
|----------------|--|-----------------------------|---------------------------------------|----------|---------------------|-----|-----------------------------------|------------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------------------|--|---|---|
| | ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (участок ТК-17- ТК-18 Строителей)), СМР | | | | | | | | | | | | | | |
| 003.02.04.4014 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ. 17Б) - К-18/4 ДОЗ, проектирование | ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ. 17Б) | К-18/4 ДОЗ | ЦТЭЦ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 200 | 300 | 98,0 | Канальная | Минвата | 2031 | 245,3 | 353,3 | 424,0 |
| 003.02.04.4015 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ. 17Б) - К-18/4 ДОЗ, СМР | | | ЦТЭЦ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | | | | | | 2031 | 3 703,3 | 5 333,7 | 6 400,5 |
| 003.02.04.4016 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра К-18/4 - К-18/5 - К-18/6 ДОЗ; К-18/4 - К-18/17 ДОЗ, проектирование | К-18/4 ДОЗ | К-18/17 ДОЗ | ЦТЭЦ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 150 | 200 | 248,0 | Канальная | Минвата | 2031 | 557,2 | 802,6 | 963,1 |
| 003.02.04.4018 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-5 Колхозный - ТК-6 (пересечение с ул. Орджоникидзе) - ТК-9 Орджоникидзе, проектирование | ТК-5 Колхозный | ТК-9 Орджоникидзе | ЦТЭЦ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 200 | 250 | 340,0 | Канальная | Минвата | 2031 | 671,8 | 967,6 | 1 161,2 |
| 002.02.04.4037 | Реконструкция участка от ТК-III-16 до ТК-11/1 по ул. Тореза с 2Ду200мм на 2Ду250мм, протяженностью 64м по каналу | ТК-III-16 | ТК-11/1 | ЗСТЭЦ | АО «Кузбассэнерго» | 02 | 200 | 250 | 128,0 | Канальная | Минвата | 2024 | 8 503,3 | 8 503,3 | 10 204,0 |
| 003.02.04.4038 | Реконструкция тепловых сетей т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5), проектирование | т. А | наружная стена ЦТП-5 (Промышленная,5) | ЦТЭЦ | ООО «НТК» | 03 | 300 | 400 | 1808,0 | Надземная | Минвата | 2025 | 5 558,0 | 6 026,5 | 7 231,8 |
| 003.02.04.4052 | Реконструкция тепловых сетей т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5) 1 этап, СМР | | | ЦТЭЦ | ООО «НТК» | 03 | | | | | | 2025 | 19 759,2 | 21 424,9 | 25 709,9 |
| 003.02.04.4053 | Реконструкция тепловых сетей т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5) 2 этап, СМР | | | ЦТЭЦ | ООО «НТК» | 03 | | | | | | 2026 | 19 156,9 | 22 281,9 | 26 738,2 |
| 003.02.04.4054 | Реконструкция тепловых сетей т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5) 3 этап, СМР | | | ЦТЭЦ | ООО «НТК» | 03 | | | | | | 2027 | 18 914,8 | 23 173,1 | 27 807,8 |
| 003.02.04.4055 | Реконструкция тепловых сетей т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5) 4 этап, СМР | | | ЦТЭЦ | ООО «НТК» | 03 | | | | | | 2028 | 18 838,8 | 24 100,1 | 28 920,1 |
| 003.02.04.4039 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-15 - ТК-15/2 - Вокзальная, 31 - ТК-15/1 - Вокзальная, 33 - ТК-15/4 - ТК-15/5 по ул. Вокзальной, проектирование и СМР | ТК-15 | ТК-15/5 | ЦТЭЦ | ООО «НТК» | 03 | 150-100-80 100 50 | 200 100 50 | 452 236 216 | Канальная | Минвата | 2023-2024 | 17 968,0 | 17 968,0 | 21 561,5 |
| 002.02.04.4040 | Строительство тепловой сети для подключения к тепловым сетям футбольного манежа (ТК-11/1-ТК-11/1А-ТК-11/2 ул. М.Тореза, 22б) | ТК-11/1 | ТК-11/2 | ЗСТЭЦ | ООО «ЭнергоТранзит» | 02 | 100 | 150 50 | 102 24 | Канальная | Минвата | 2023-2024 | 3 667,6 | 3 667,6 | 4 401,1 |
| 001.02.04.4042 | Перекладка участка от ТК-1 Кузнецова до ТК-2 Кутузова | ТК-1 Кузнецова | ТК-2 Кутузова | КТЭЦ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 200 | 250 | 1432,0 | Канальная | Минвата | 2024 | 34 890,0 | 34 890,0 | 41 868,0 |
| 001.02.04.4043 | Перекладка участка от ТК-3а Кирова до ТК-4 Кирова | ТК-3а Кирова | ТК-4 Кирова | КТЭЦ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 800 | 1000 | 264,0 | Канальная | Минвата | 2025 | 23 711,2 | 25 710,0 | 30 852,0 |
| 001.02.04.4044 | Перекладка участка от К-7 Павловского до УТ-1 Кузнецкстроевский | К-7 Павловского | УТ-1 Кузнецкстроевский | КТЭЦ | АО «Кузбассэнерго» | 01 | 250 | 300 | 632,0 | Канальная | Минвата | 2026 | 28 251,5 | 32 860,0 | 39 432,0 |

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

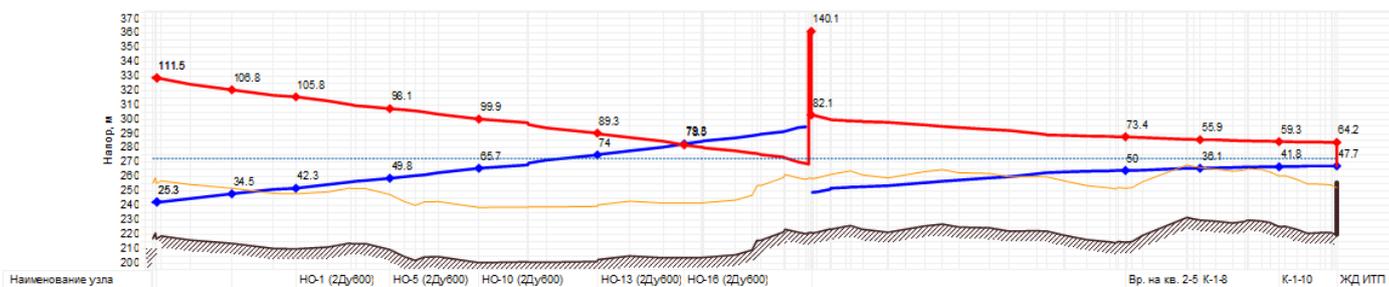
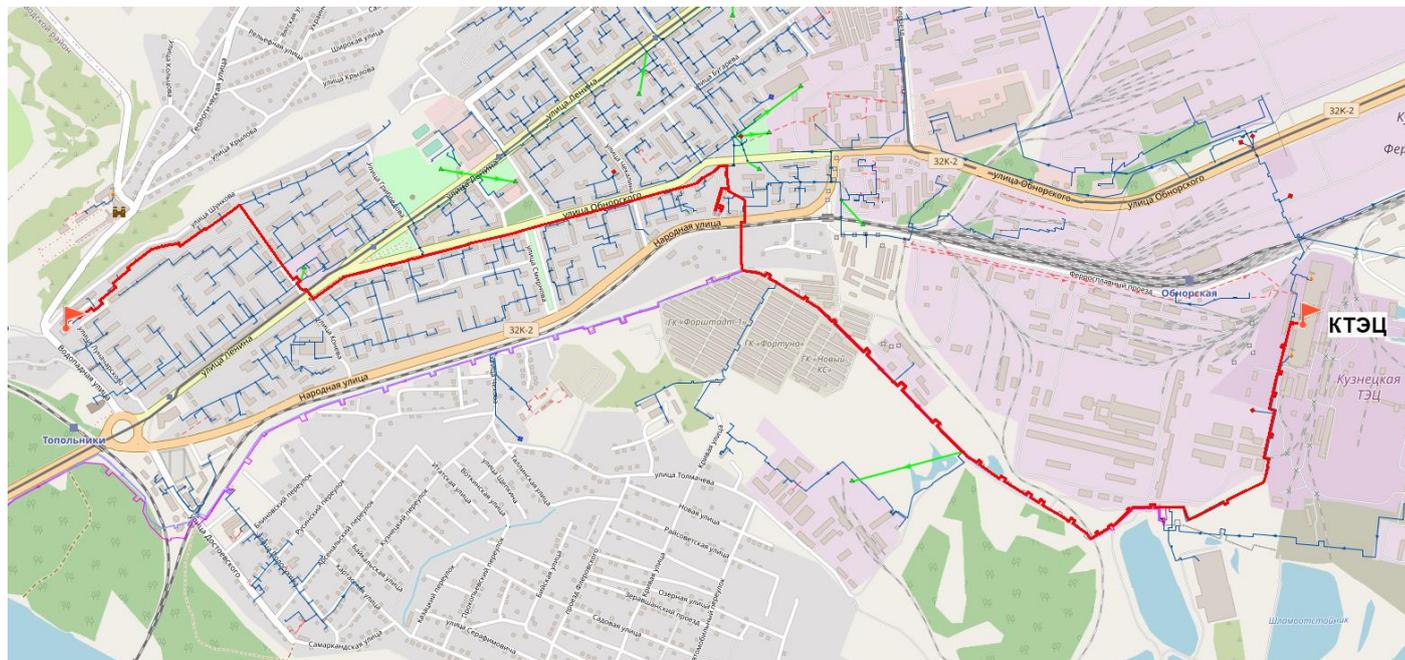


Рисунок 6.1 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Кузнецком районе после реализации мероприятий на тепловых сетях

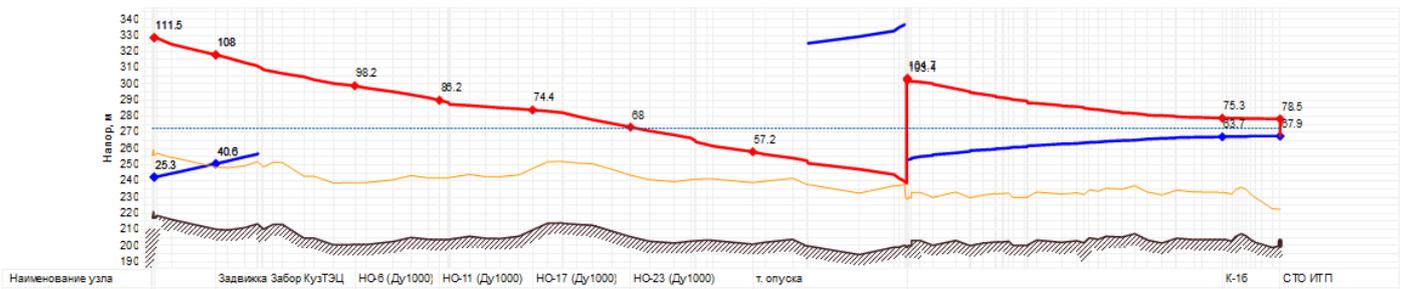
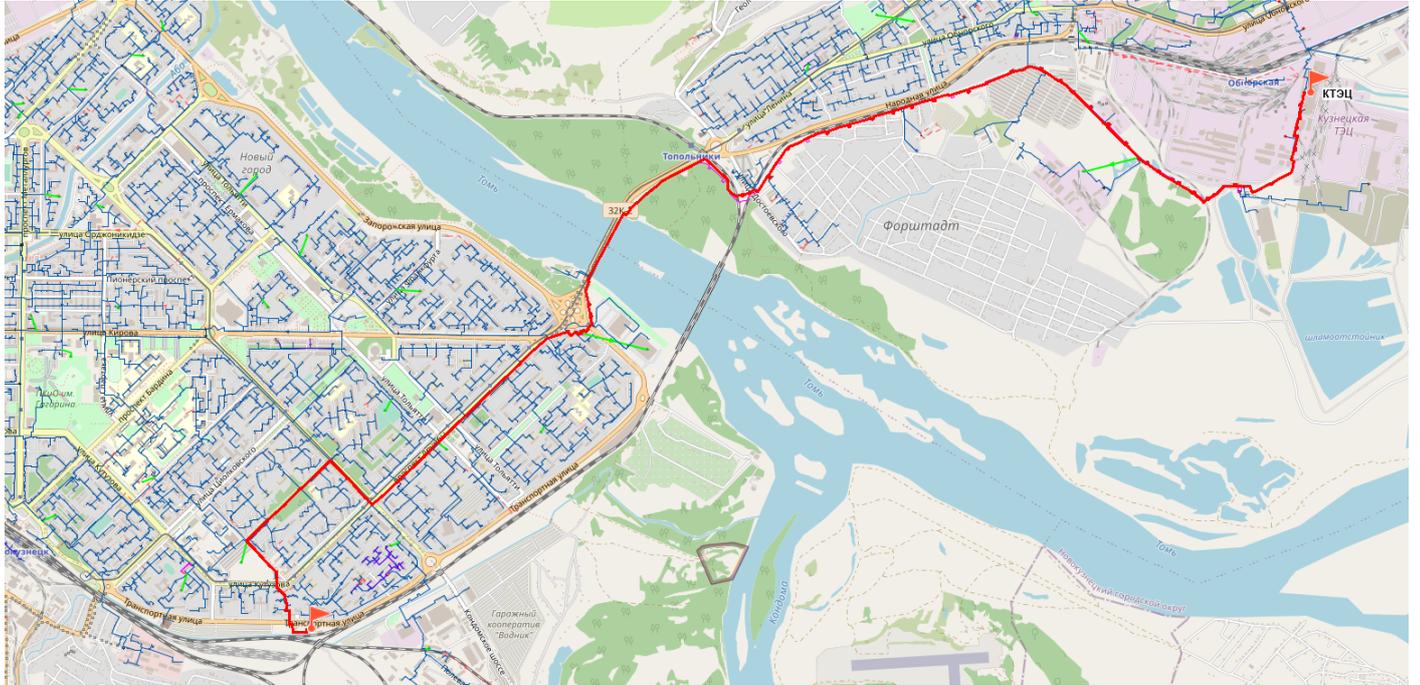


Рисунок 6.2 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Центральном районе после реализации мероприятий на тепловых сетях

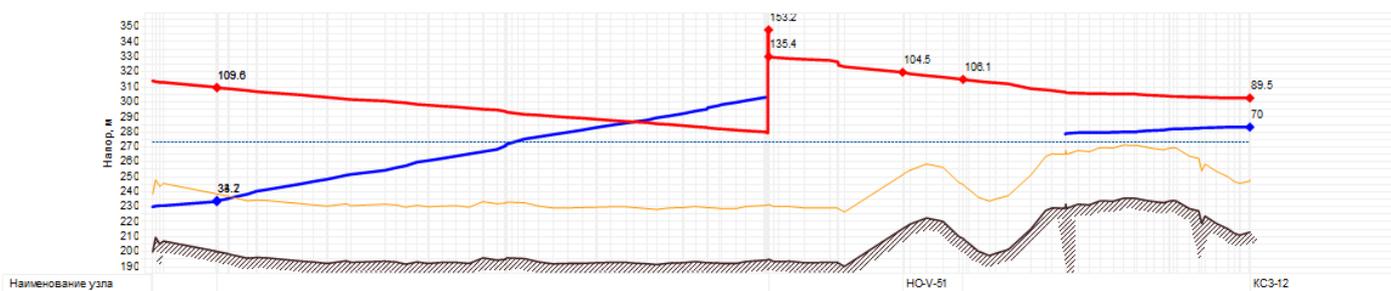
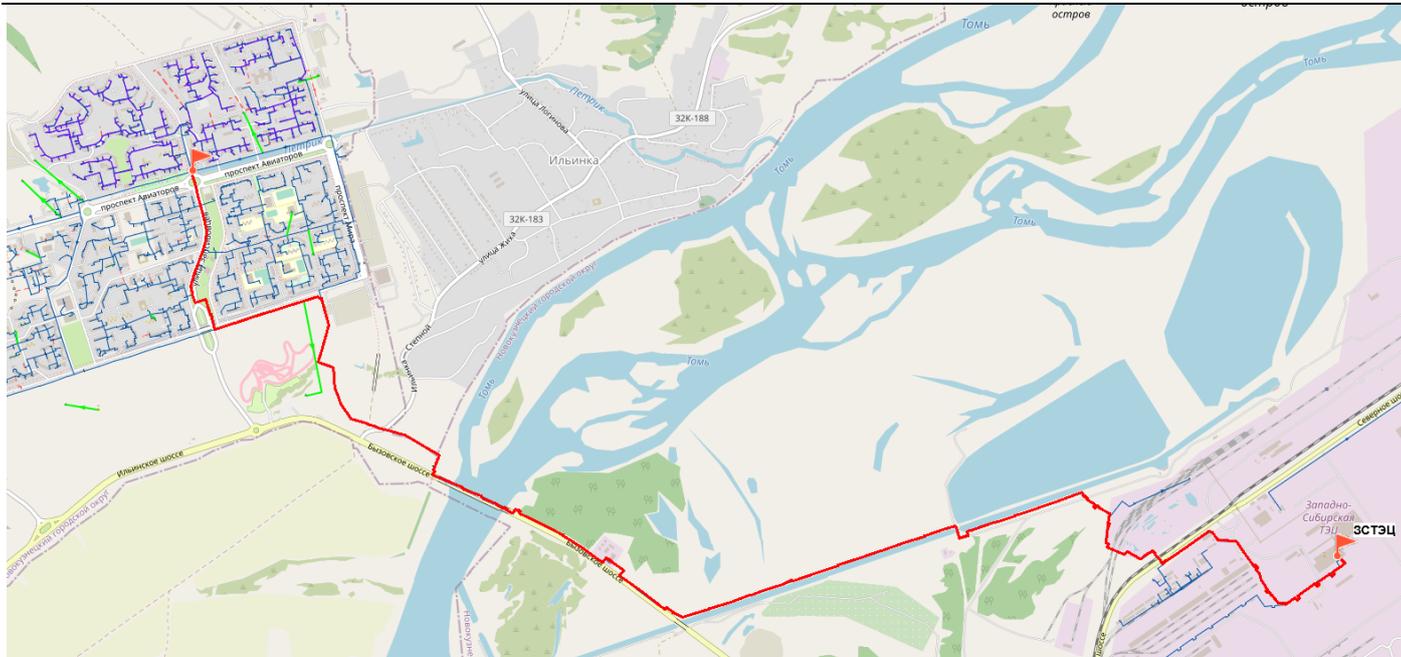


Рисунок 6.3 – Перспективный гидравлический режим Новоильинской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях

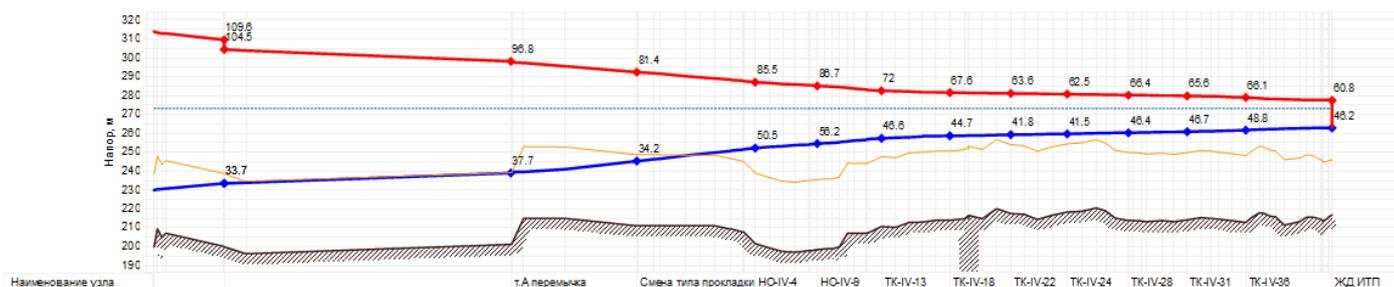


Рисунок 6.4 – Перспективный гидравлический режим Заводской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях

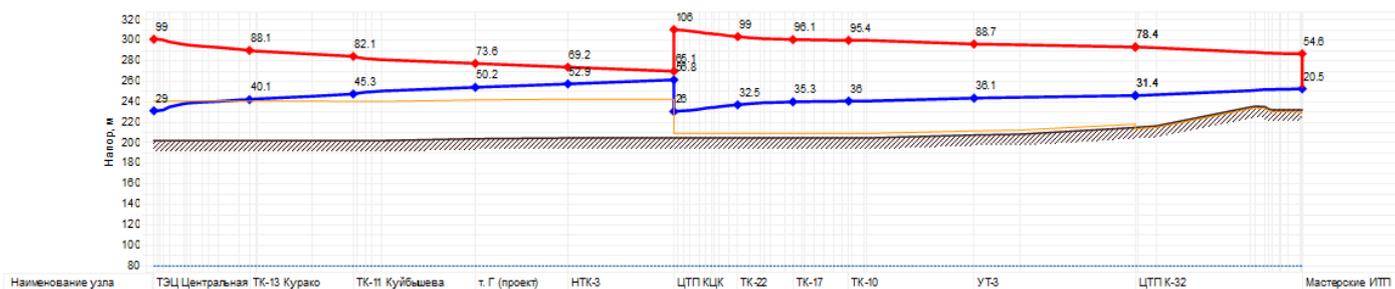
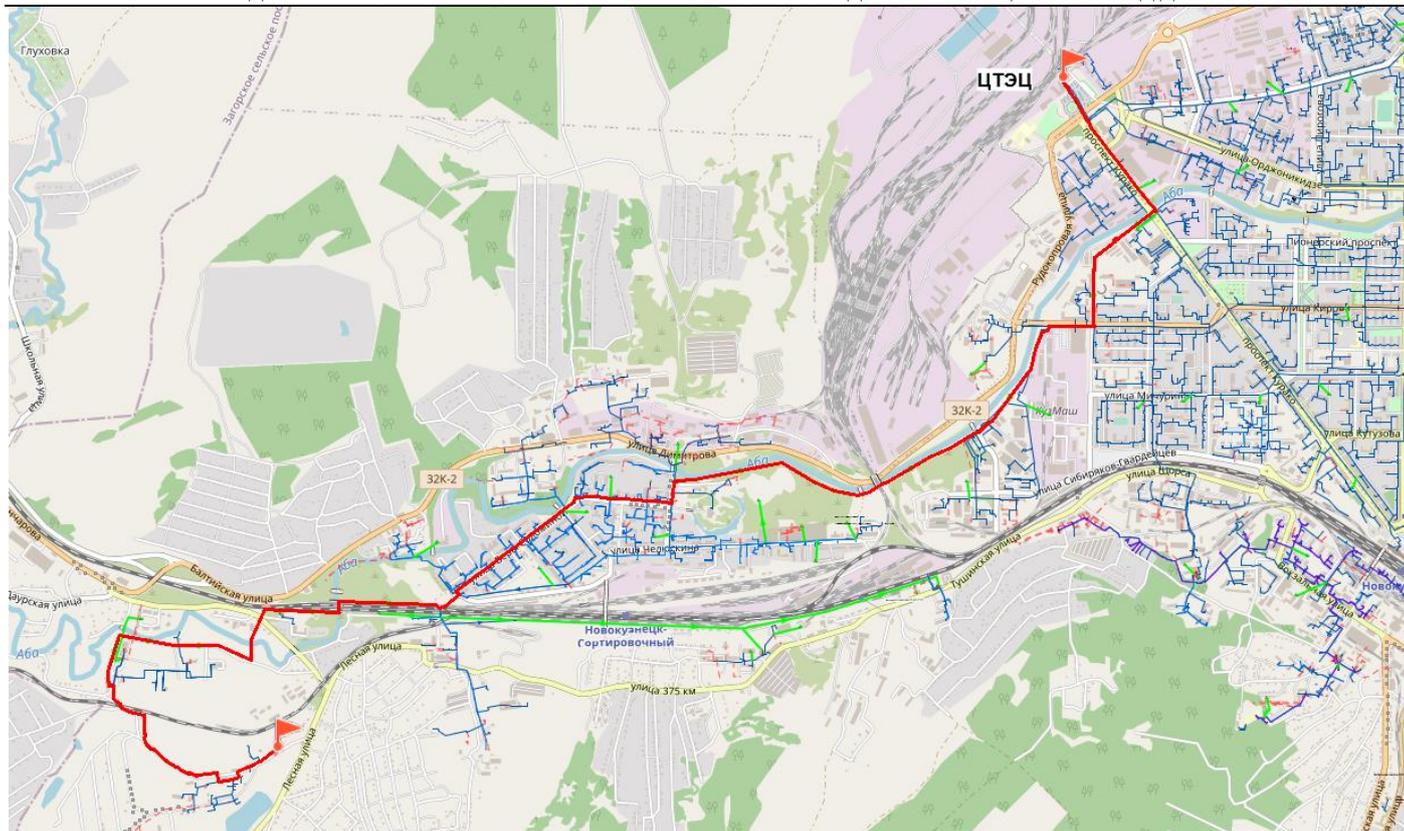


Рисунок 6.5 – Перспективный гидравлический режим ЦТЭЦ (в зоне котельной №32 после переключения на ЦТЭЦ) после реализации мероприятий на тепловых сетях

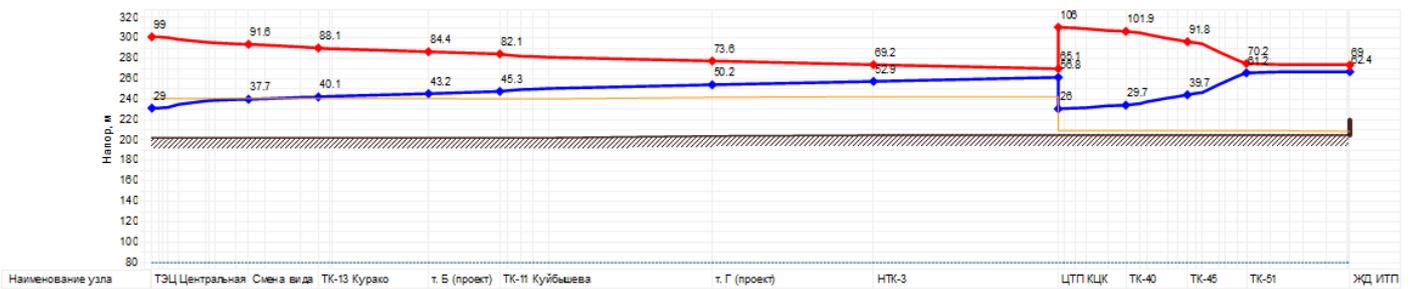
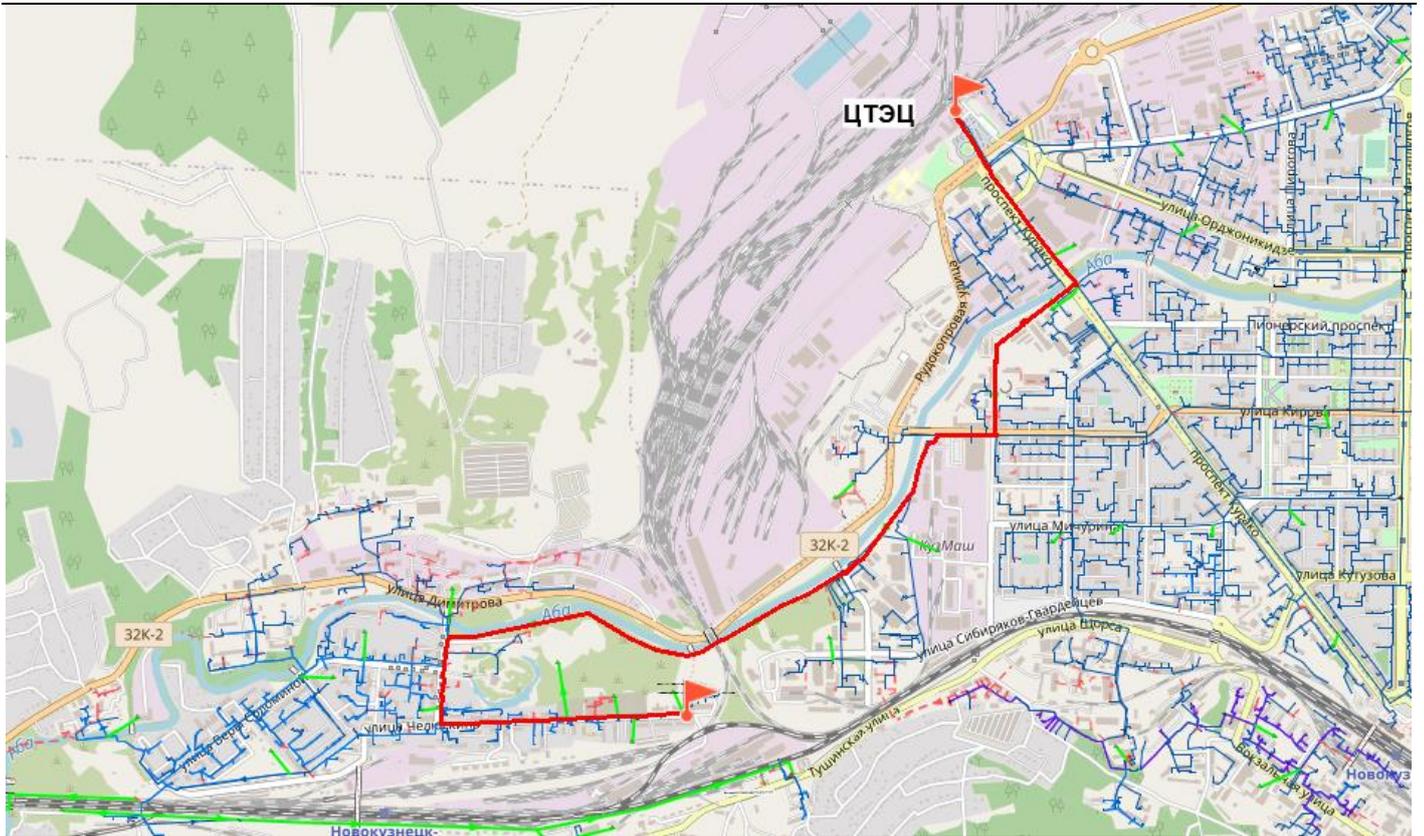


Рисунок 6.6 – Перспективный гидравлический режим ЦТЭЦ (в зоне котельной КЦК после переключения на ЦТЭЦ) после реализации мероприятий на тепловых сетях

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, Локомотивного депо ТЦ-15 на Центральную ТЭЦ

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

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

Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунках 6.7-6.8 и в таблицах 6.3-6.4. На рисунках 6.7-6.8 строительство тепловых сетей выделено фиолетовым цветом. На рисунках 6.10-6.11 представлены пьезометрические графики перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ.

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей включаются в подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения

эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных».

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

Капитальные затраты в период 2024-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 1 200 876,0 тыс. руб., по устройству ЦТП – 425 842,6 тыс. руб.

Суммарные капитальные затраты составят 1 626 718,7 тыс. руб. без НДС в ценах 2024 г.

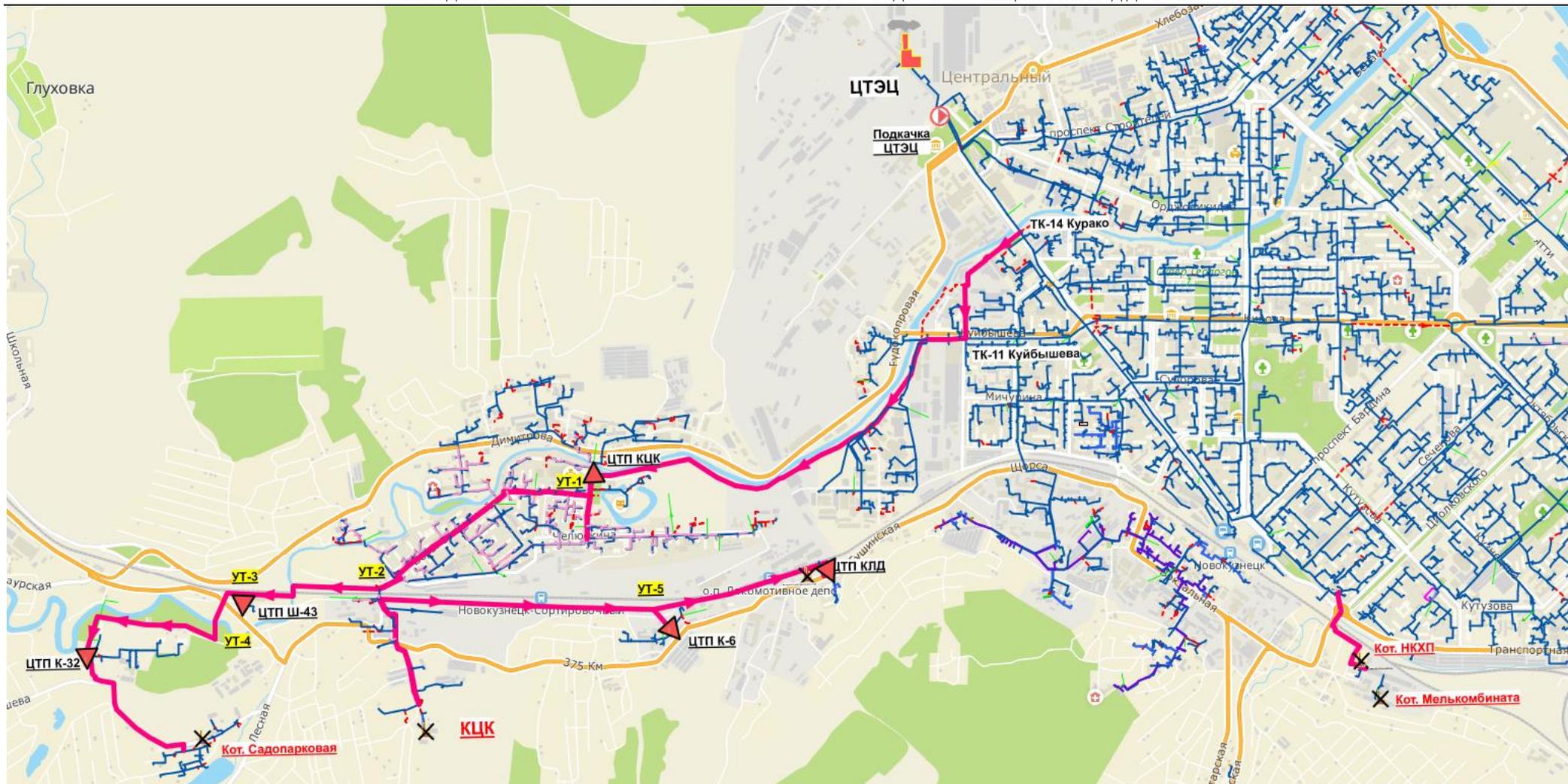


Рисунок 6.7 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ

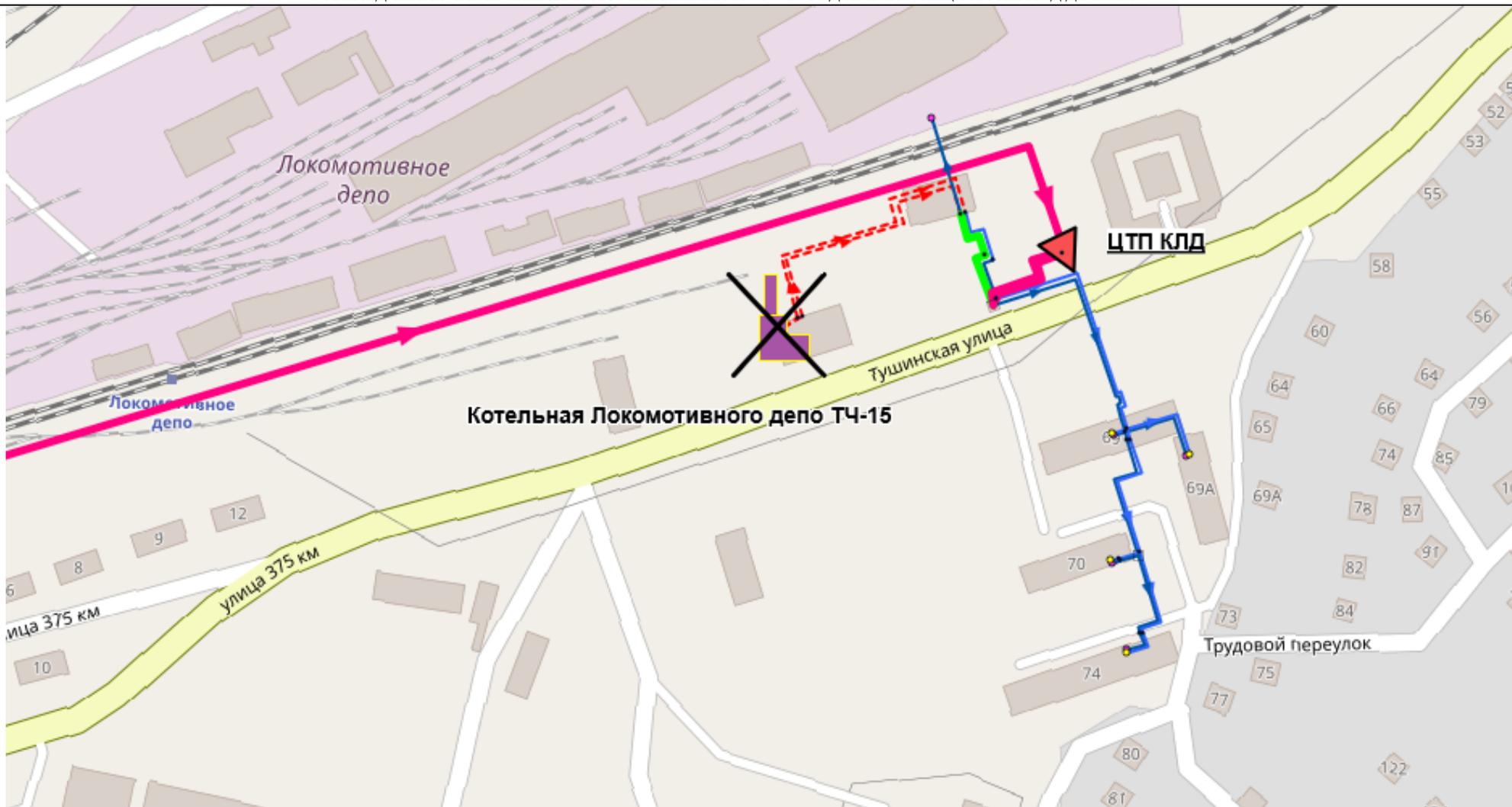
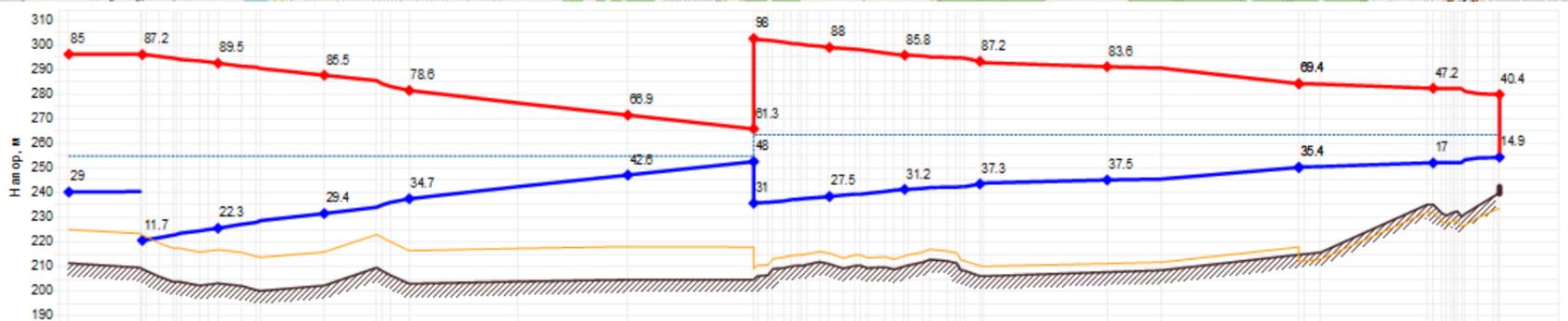
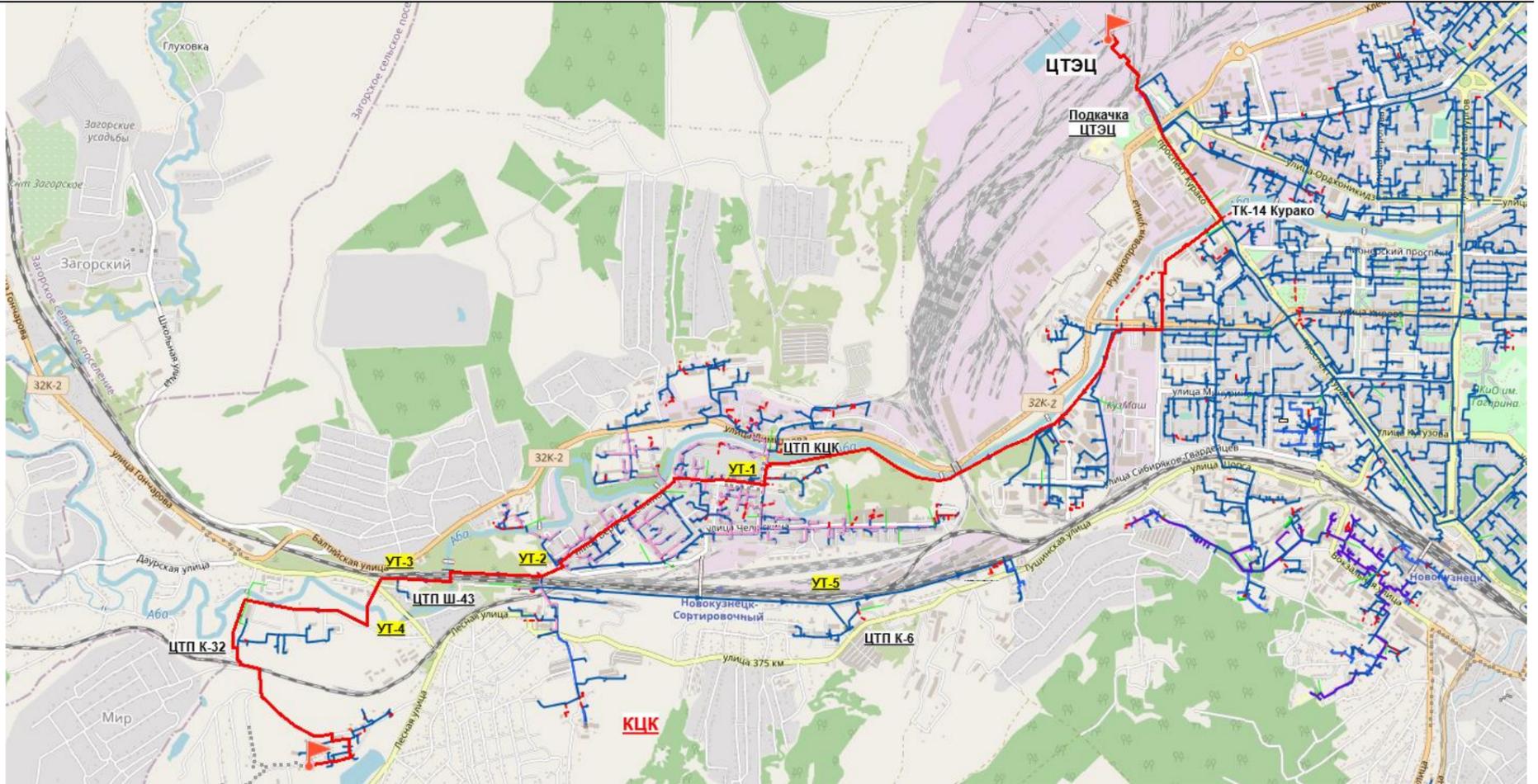
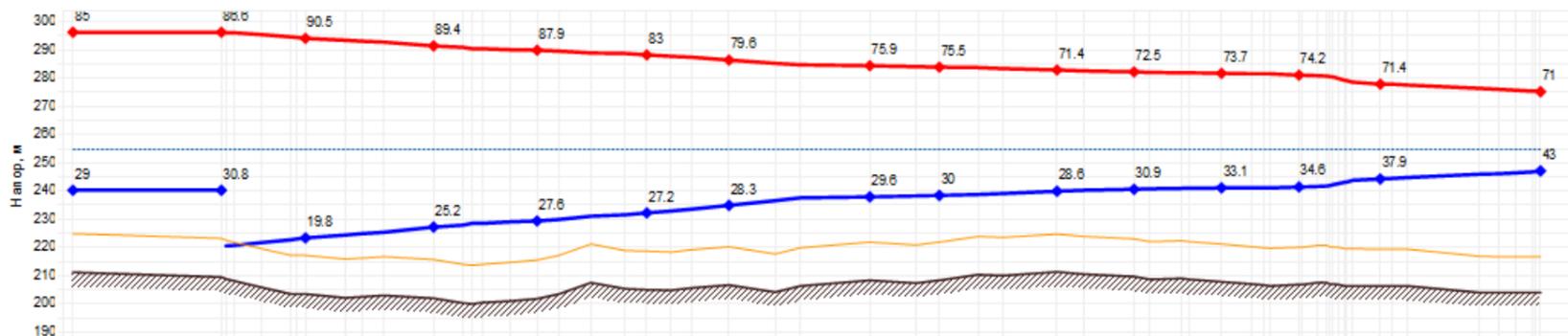
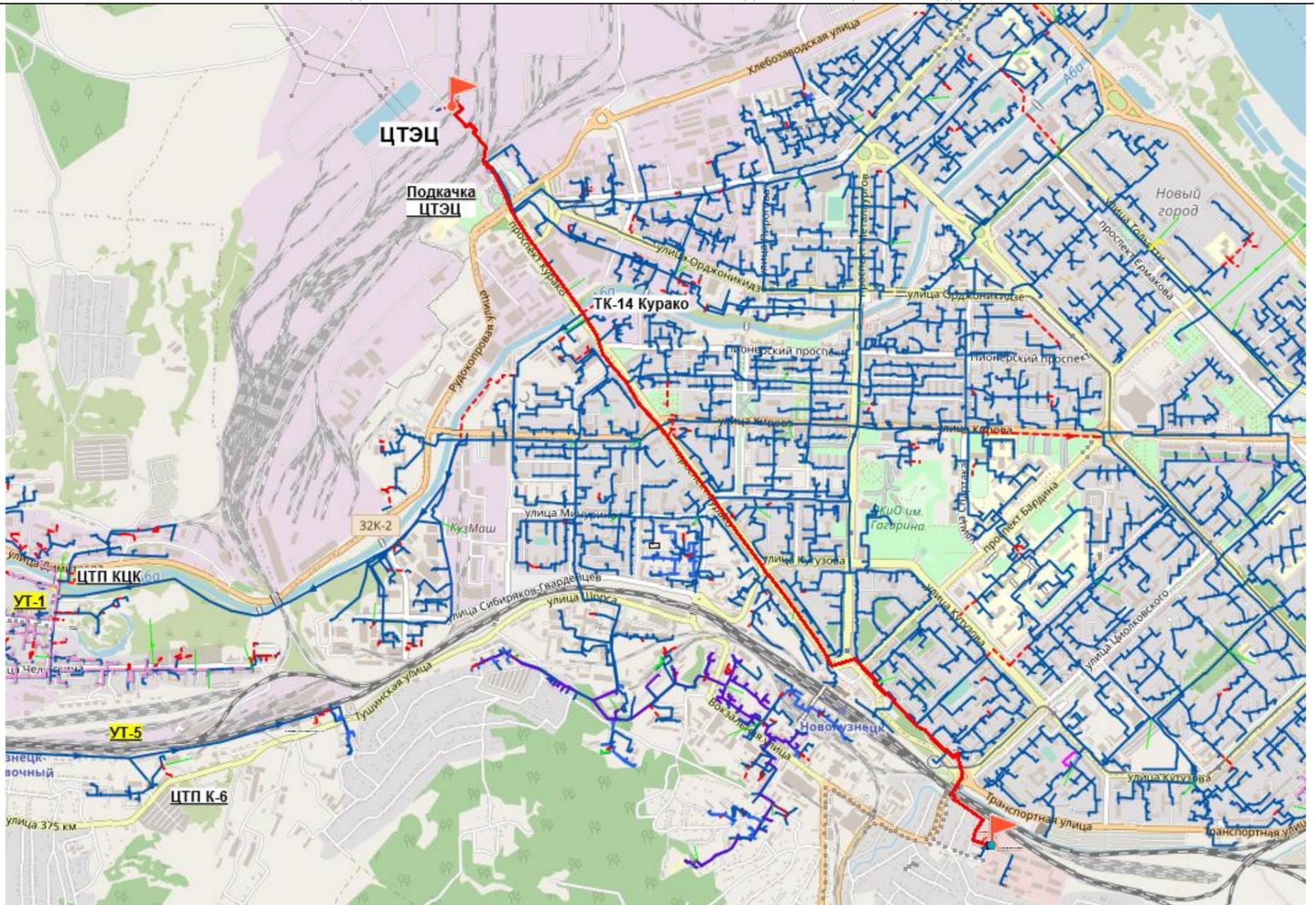


Рисунок 6.8 – Переключение котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ



| 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 | 55.989 | 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 платежи 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 платежи 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. тр-де, 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. тр-де, 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 6.9 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – ул. Садопарковая, 65)



| Наименование узла | ЦТЭЦ | ТК-8п | ТК-9 Курако | УТ-12 Курако | ТК-15 Курако | | | | | | | | 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 | 0.737 | 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 | -6510.6 | | -4961.33 | -4845.16 | -3484.39 | -2276.22 | -1306.18 | -500 | -431.45 | -430.89 | -284.99 | -189.86 | -78.31 | -49.46 | |

Рисунок 6.10 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – Мелькомбинат)

Таблица 6.3 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №03 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЦТЭЦ при переключении на нее КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЧ-15 (П43.4 МУ)

| Шифр проекта | Мероприятие | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Источник | ТСО | ЕТО | Существующий условный диаметр, мм | Перспективный условный диаметр, мм | Протяжённость в 1-тр. исч., м | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Год строительства/реконструкции | Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб. | Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб. |
|----------------|--|---|---------------------------------|----------|------------------------------------|-----|-----------------------------------|---|-------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------------------|--|---|---|
| 003.02.02.2001 | Строительство тепловой сети: ТК-14 (Курако) - УТ-1 - ЦТП (возле ТК-36 ул. 1 Мая) - ТК-36 | ТК-14 (Курако) | ТК-36 | ЦТЭЦ | МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка» | 03 | - | ТС-2Ду500 ТС-2Ду600 ГВС- Ду250/150 | 6860,18 6,5 6,5 | Надземная Канальная | Минвата | 2024 | 467 295,7 | 467 295,7 | 560 754,8 |
| 003.02.02.2002 | Строительство тепловой сети: УТ-1 - УТ-2, диаметром 2du 300 мм, протяжённостью 2 000 м в двухтрубном исчислении | УТ-1 | УТ-2 | ЦТЭЦ | МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка» | 03 | - | 300 | 4000,0 | Канальная | Минвата | 2025-2026 | 139 198,4 | 161 479,3 | 193 775,2 |
| 003.02.02.2003 | Строительство тепловой сети: УТ-2 - УТ-3, диаметром 2du 200 мм, протяжённостью 1 000 м в двухтрубном исчислении | УТ-2 | УТ-3 | ЦТЭЦ | МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка» | 03 | - | 200 | 2000,0 | Надземная | Минвата | 2025-2026 | 32 217,8 | 37 280,9 | 44 737,1 |
| 003.02.02.2004 | Строительство тепловой сети: УТ-3 - Котельная №43 (ЦТП), диаметром 2du 80 мм, протяжённостью 20 м в двухтрубном исчислении | УТ-3 | Котельная №43 (ЦТП) | ЦТЭЦ | МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка» | 03 | - | 80 | 40,0 | Надземная | Минвата | 2025-2026 | 588,8 | 670,8 | 805,0 |
| 003.02.02.2005 | Строительство тепловой сети: УТ-3 - УТ-4 диаметром du 200 мм, протяжённостью 500 м в 2-х трубном исчислении | УТ-3 | УТ-4 | ЦТЭЦ | МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка» | 03 | - | 200 | 1000,0 | Надземная | Минвата | 2025-2026 | 16 221,6 | 18 762,6 | 22 515,1 |
| 003.02.02.2006 | Строительство тепловой сети: УТ-4 - Котельная №32 (ЦТП), диаметром 2du 200 мм, протяжённостью 900 м в двухтрубном исчислении | УТ-4 | Котельная №32 (ЦТП) | ЦТЭЦ | МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка» | 03 | - | 200 | 1800,0 | Надземная | Минвата | 2025-2026 | 27 501,6 | 31 812,9 | 38 175,4 |
| 003.02.02.2007 | Строительство тепловой сети: УТ-2 - УТ-5, диаметром 2du 300 мм, протяжённостью 1 800 м в двухтрубном исчислении | УТ-2 | УТ-5 | ЦТЭЦ | МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка» | 03 | - | 300 | 3600,0 | Надземная | Минвата | 2025-2026 | 72 797,2 | 84 278,9 | 101 134,6 |
| 003.02.02.2008 | Строительство тепловой сети: УТ-5 - Котельная №6 (ЦТП), диаметром 2du 100 мм, протяжённостью 400 м в двухтрубном исчислении | УТ-5 | Котельная №6 (ЦТП) | ЦТЭЦ | МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка» | 03 | - | 100 | 800,0 | Надземная | Минвата | 2025-2026 | 9 493,2 | 10 974,1 | 13 169,0 |
| 003.02.02.2009 | Строительство тепловой сети: УТ-5 - ЦТП (в районе котельной ДТВУ-3), диаметром 2du 250 мм, протяжённостью 1 300 м в двухтрубном исчислении | УТ-5 | ЦТП (в районе котельной ДТВУ-3) | ЦТЭЦ | МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка» | 03 | - | 250 | 2600,0 | Надземная | Минвата | 2025-2026 | 47 297,1 | 54 750,1 | 65 700,1 |
| 003.02.02.2010 | Строительство тепловой сети: Наружная стена здания гаража котельной ДТВУ-3 - ТК-1 | Наружная стена здания гаража котельной ДТВУ-3 | ТК-1 | ЦТЭЦ | МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка» | 03 | 150 | 350 | 106,0 | Канальная | Минвата | 2025-2026 | 6 865,0 | 7 930,0 | 9 516,0 |
| 003.02.02.2011 | Строительство тепловой сети: ЦТП КЛД - ТК-1 | ЦТП КЛД | ТК-1 | ЦТЭЦ | МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка» | 03 | - | 350 | 180,0 | Надземная | Минвата | 2025-2026 | 5 650,1 | 6 526,7 | 7 832,0 |
| 003.02.02.2012 | Строительство тепловой сети: ЦТП КЛД - ТК-1 | ЦТП КЛД | ТК-1 | ЦТЭЦ | МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка» | 03 | - | 100 | 180,0 | Надземная | Минвата | 2025-2026 | 2 627,5 | 3 035,1 | 3 642,1 |
| 010.02.02.2029 | Реконструкция тепловой сети ТК-28/38-ТК-37-ТК-36, СМР | ТК-28/38 | ТК-36 | КЦК | ООО «ЭнергоТранзит» | 10 | Т1-Т2: 350 Т3: 200 | Т1-Т2: 600 Т3: 200 | 286 145 | Канальная | Минвата | 2024 | 38 020,6 | 38 020,6 | 45 624,7 |
| 010.02.02.2030 | Реконструкция тепловой сети ТК-24-ТК- | ТК-24 | ТК-28/38 | КЦК | ООО | 10 | Т1-Т2: 250 | Т1-Т2: 400 | 459 | Канальная | Минвата | 2023- | 20 418,9 | 20 418,9 | 24 502,6 |

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

Таблица 6.4 – Строительство ЦТП в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

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

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

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

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

Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматривается мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунке 6.11 и в таблице 6.5. На рисунке 6.5 строительство и реконструкция тепловых сетей выделены фиолетовым и зеленым цветами соответственно. На рисунке 6.12 представлен пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №1 п. Абагур-Лесной.

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

Суммарные капитальные затраты в период 2023-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 22 710,7 тыс. руб. без НДС в ценах 2024 г.

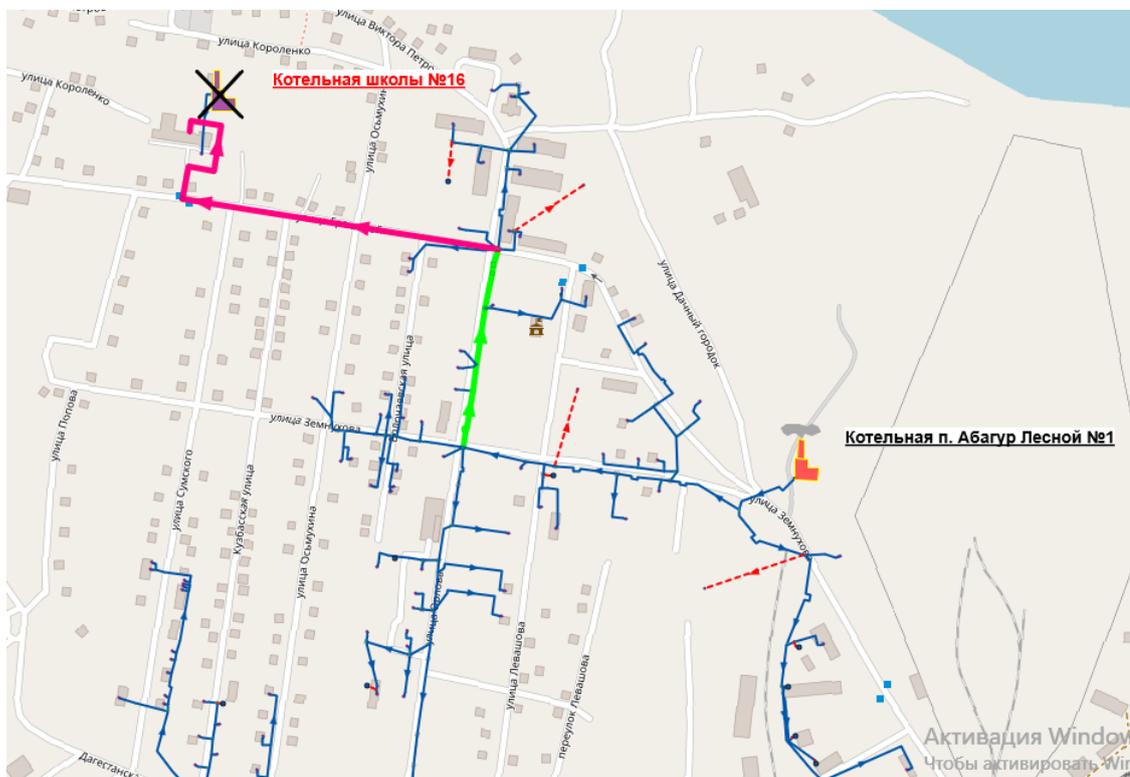


Рисунок 6.11 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной

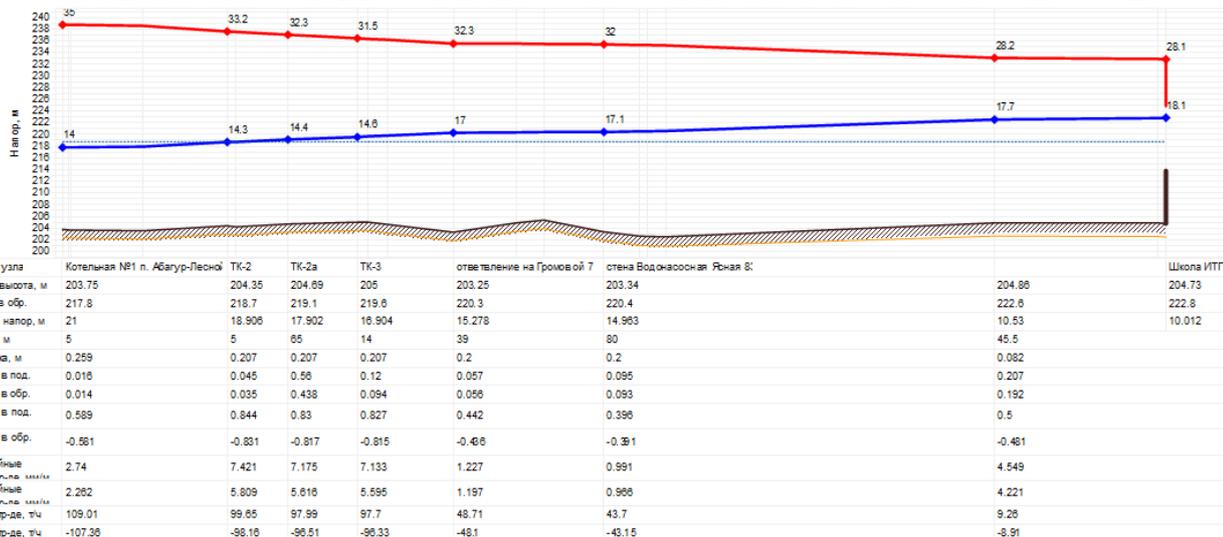
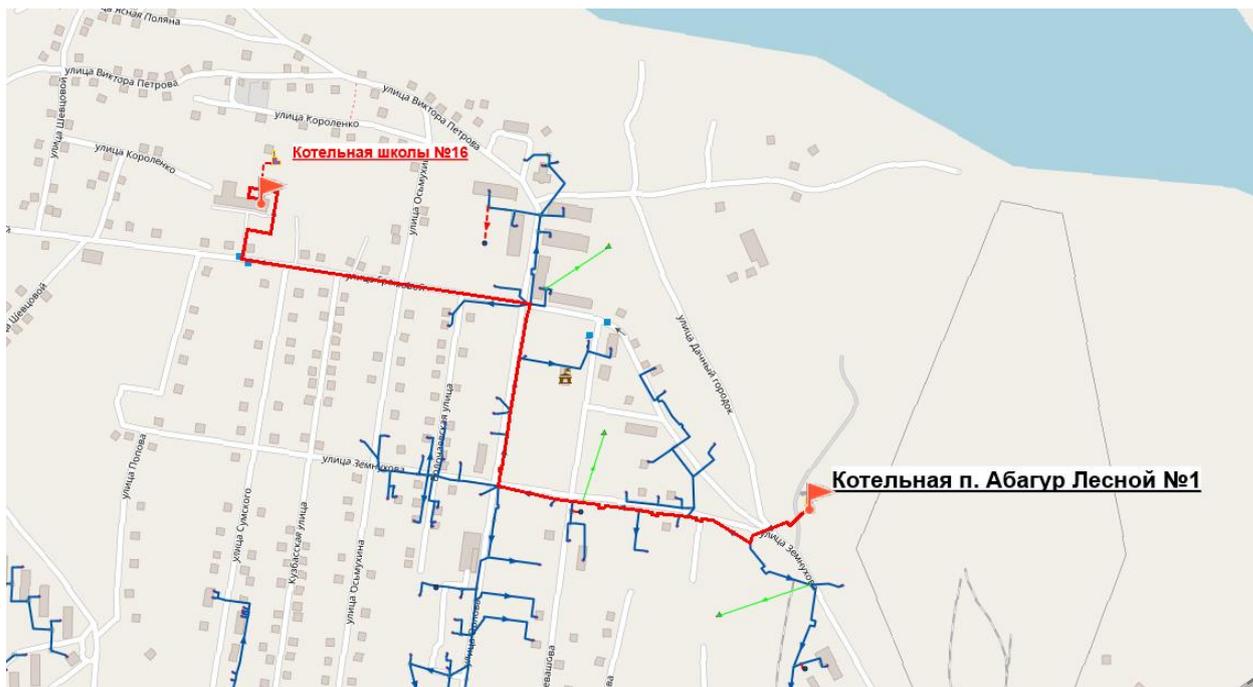


Рисунок 6.12 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №1 п. Абагур-Лесной

Таблица 6.5 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной №1 п. Абагур-Лесной при переключении на нее котельной школы №16 (П43.4 МУ)

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

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

В связи с увеличением сроков проектирования сроки реализации мероприятий сдвигаются на 2032 г.

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

Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматривается мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунке 6.13 и в таблице 6.6. На рисунке 6.7 строительство и реконструкция тепловых сетей выделены фиолетовым и зеленым цветами соответственно. На рисунке 6.14 представлен пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №2 п. Абагур-Лесной.

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

Суммарные капитальные затраты в период 2023-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 70 264,6 тыс. руб. без НДС в ценах 2024 г.

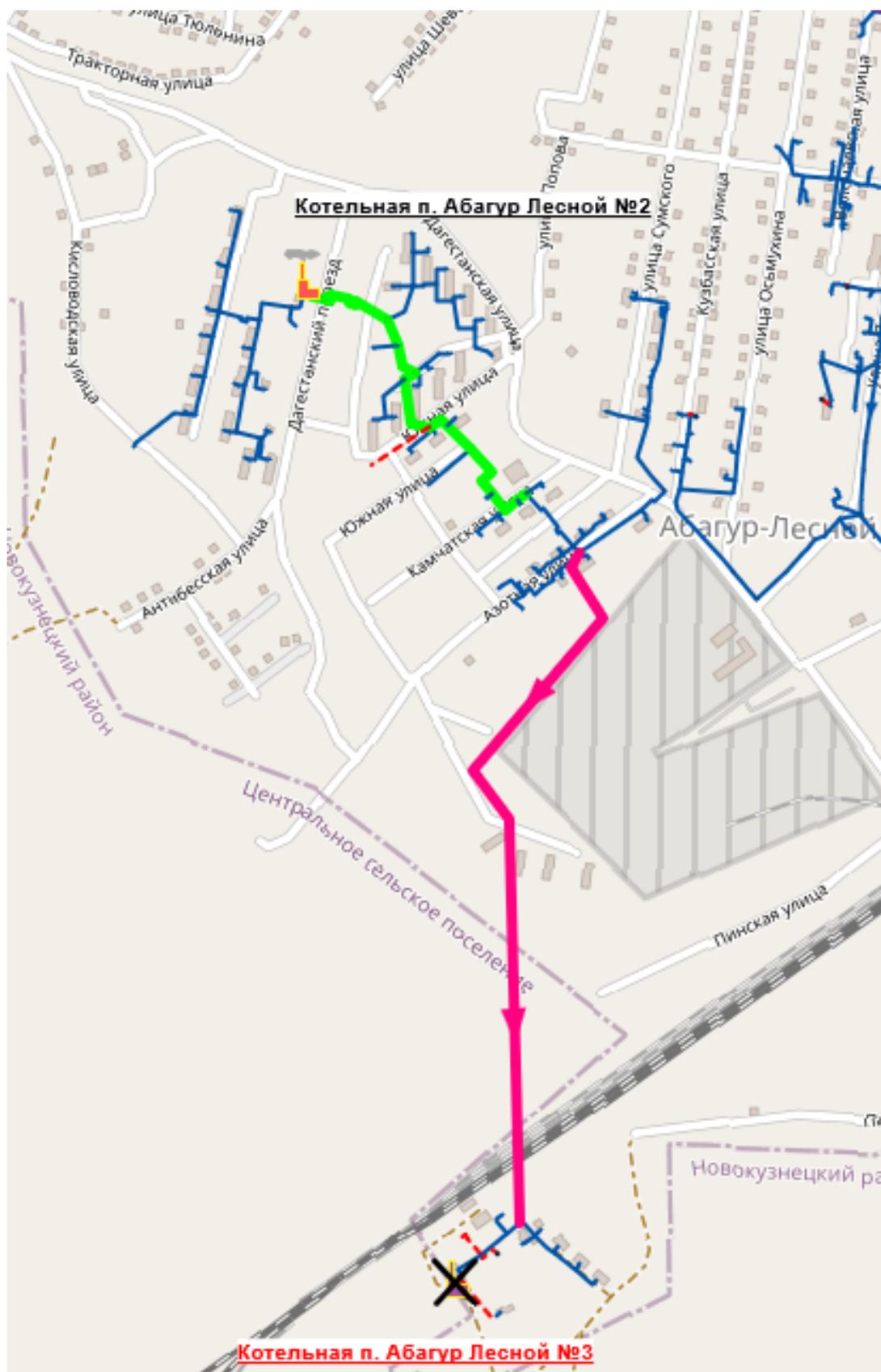


Рисунок 6.13 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной

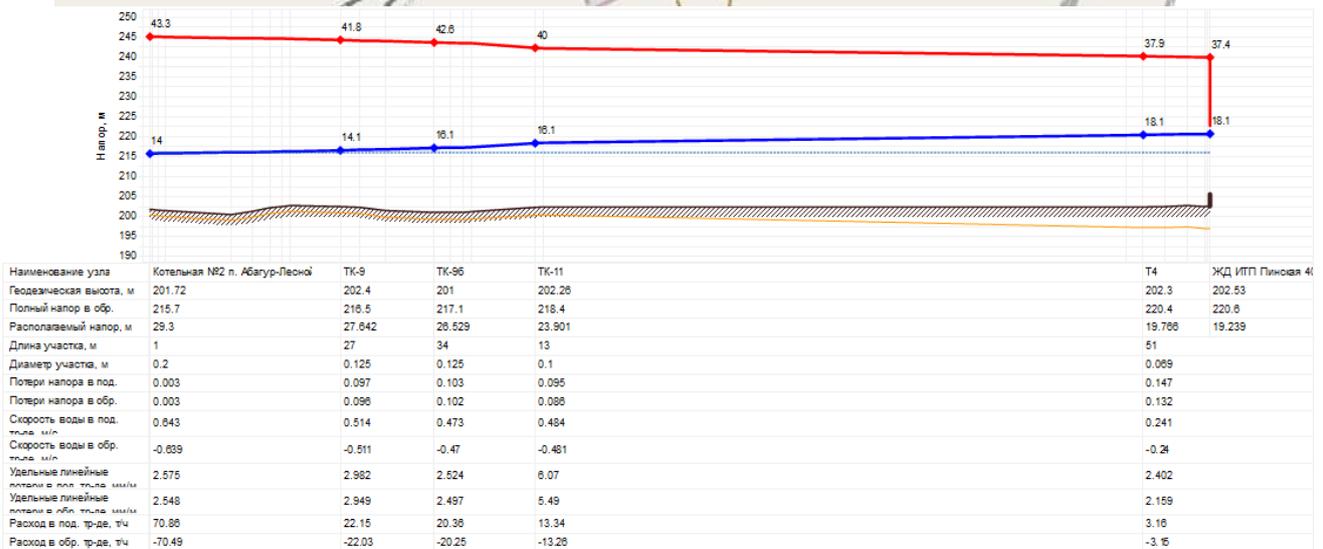


Рисунок 6.14 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №2 п. Абагур-Лесной

Таблица 6.6 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной №2 п. Абагур-Лесной при переключении на нее котельной №3 п. Абагур-Лесной (П43.4 МУ)

| Шифр проекта | Мероприятие | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Источник | ТСО | ЕТО | Существующий условный диаметр, мм | Перспективный условный диаметр, мм | Протяжённость в 1-гр. исч., м | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Год строительства/реконструкции | Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб. | Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб. |
|-------------------------|---|-----------------------------|---|-------------------------------|-----------------|-----|-----------------------------------|------------------------------------|-------------------------------|-------------------------------------|----------------------------|---------------------------------|--|---|---|
| 004.02.02.2018 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра Котельная - ТК-4а-ТК-4-ТК-7 - ТК-8 (переключение потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной -2), проектирование | Котельная | ТК-8 | Котельная №2 п. Абагур-Лесной | ООО «Сибэнерго» | 04 | 150 | 150 | 210 | Канальная Надземная Надземная | Минвата | 2027 | 958,9 | 1 174,7 | 1 409,7 |
| 004.02.02.2021 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра Котельная - ТК-4а - ТК-4 - ТК-7 - ТК-8 (переключение потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной -2), СМР | | | Котельная №2 п. Абагур-Лесной | ООО «Сибэнерго» | 04 | 150 100 | 150 100 | 218 75 | | | 2028 | 13 863,0 | 17 734,7 | 21 281,7 |
| 004.02.02.2019 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8-ТК-9-Врезка 4-ТК-9б-ТК-10-Врезка на ж.д.№5 ул. Камчатская-ТК-10/2 (переключение потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной -2), проектирование | ТК-8 | ТК-10/2 | Котельная №2 п. Абагур-Лесной | ООО «Сибэнерго» | 04 | 100 100 | 125 125 | 276 346 | Надземная Канальная | Минвата | 2027 | 845,3 | 1 035,6 | 1 242,7 |
| 004.02.02.2022 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 - ТК-9 - Врезка 4 - ТК-9б - ТК-10 - Врезка на ж.д.№5 ул. Камчатская - ТК-10/2 (переключение потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной -2), СМР | | | Котельная №2 п. Абагур-Лесной | ООО «Сибэнерго» | 04 | | | | | | 2029 | 11 747,7 | 15 634,2 | 18 761,1 |
| 004.02.02.2020 | Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной -2. ТК-12-т.А (врезка в сущ.трассу котельной Абагур Лесной-3), проектирование | ТК-12 | т.А (врезка в сущ трассу котельной №3 п. Абагур Лесной) | Котельная №2 п. Абагур-Лесной | ООО «Сибэнерго» | 04 | - | 80 | 2600,0 | Канальная | Минвата | 2027 | 3 092,8 | 3 789,1 | 4 546,9 |
| 004.02.02.2023 | Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной -2. ТК-12-т.А (врезка в сущ.трассу котельной Абагур Лесной-3) 1 Этап (900м), СМР | | | Котельная №2 п. Абагур-Лесной | ООО «Сибэнерго» | 04 | | | | | | 2030 | 13 765,8 | 19 058,3 | 22 870,0 |
| 004.02.02.2024 | Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной -2. ТК-12-т.А (врезка в сущ.трассу котельной Абагур Лесной-3) 2 Этап (900м), СМР | | | Котельная №2 п. Абагур-Лесной | ООО «Сибэнерго» | 04 | | | | | | 2031 | 13 761,9 | 19 820,7 | 23 784,8 |
| 004.02.02.2025 | Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной -2. ТК-12-т.А (врезка в сущ.трассу котельной Абагур Лесной-3) 3 Этап (800м), СМР | | | Котельная №2 п. Абагур-Лесной | ООО «Сибэнерго» | 04 | | | | | | 2032 | 12 229,2 | 18 323,1 | 21 987,7 |
| Итого по ЕТО №04 | | | | | | | | | 3 725,0 | | | | 70 264,6 | 96 570,5 | 115 884,6 |

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

В связи с увеличением сроков проектирования сроки реализации мероприятий сдвигаются на 2028 г.

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

Для реализации переключения БЦК на ЗРК необходимы:

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

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

Описанные мероприятия представлены на рисунке 6.15 и в таблице 6.7. На рисунке 6.9 строительство тепловых сетей выделено фиолетовым цветом. На рисунке 6.16 представлен пьезометрический график перспективного гидравлического режима Зыряновской районной котельной после реализации переключений.

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

Суммарные капитальные затраты в период 2023-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 469 670,3 тыс. руб. без НДС в ценах 2024 г.

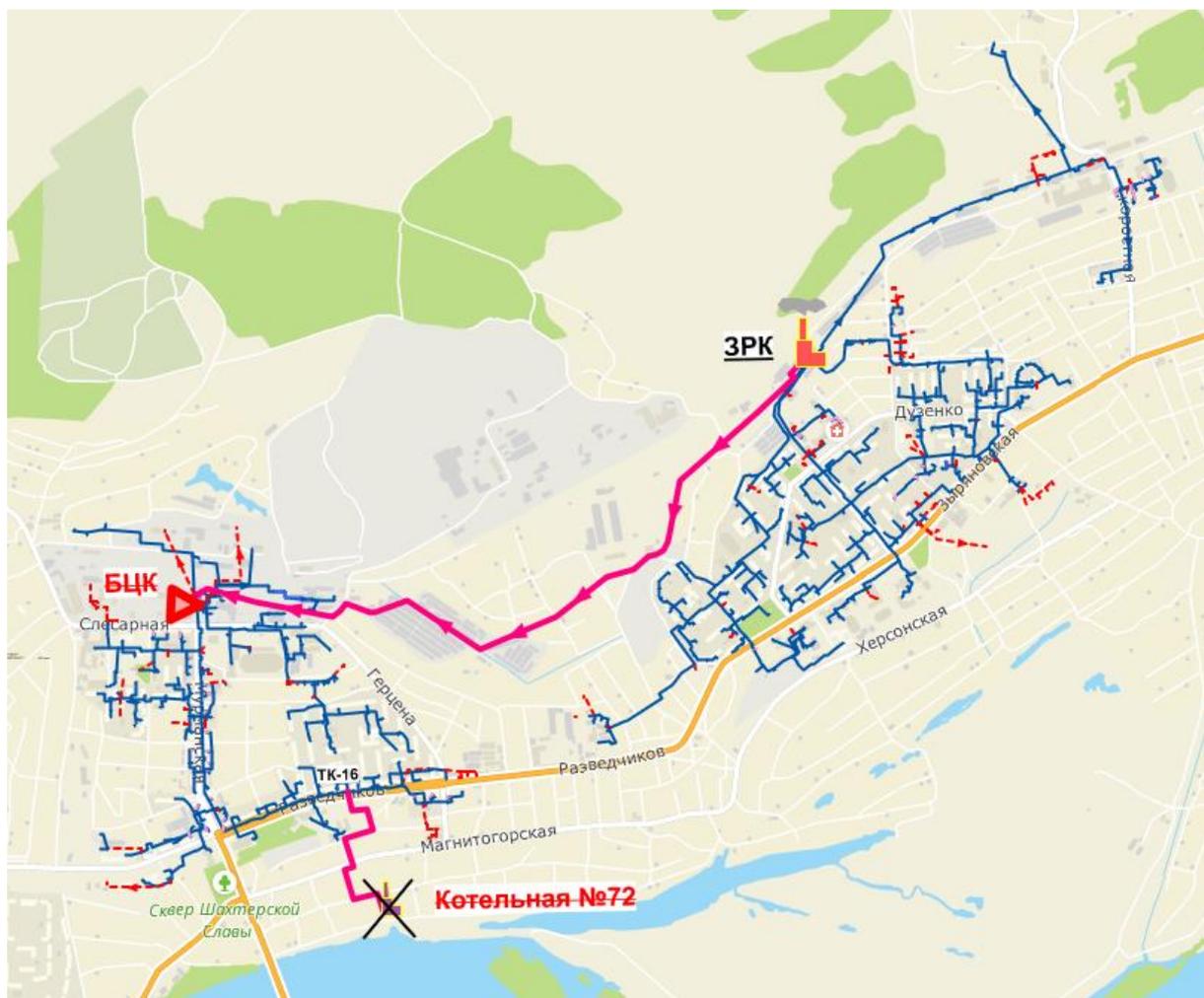


Рисунок 6.15 – Строительство тепловых сетей для переключения БЦК и котельной №72 на ЗРК

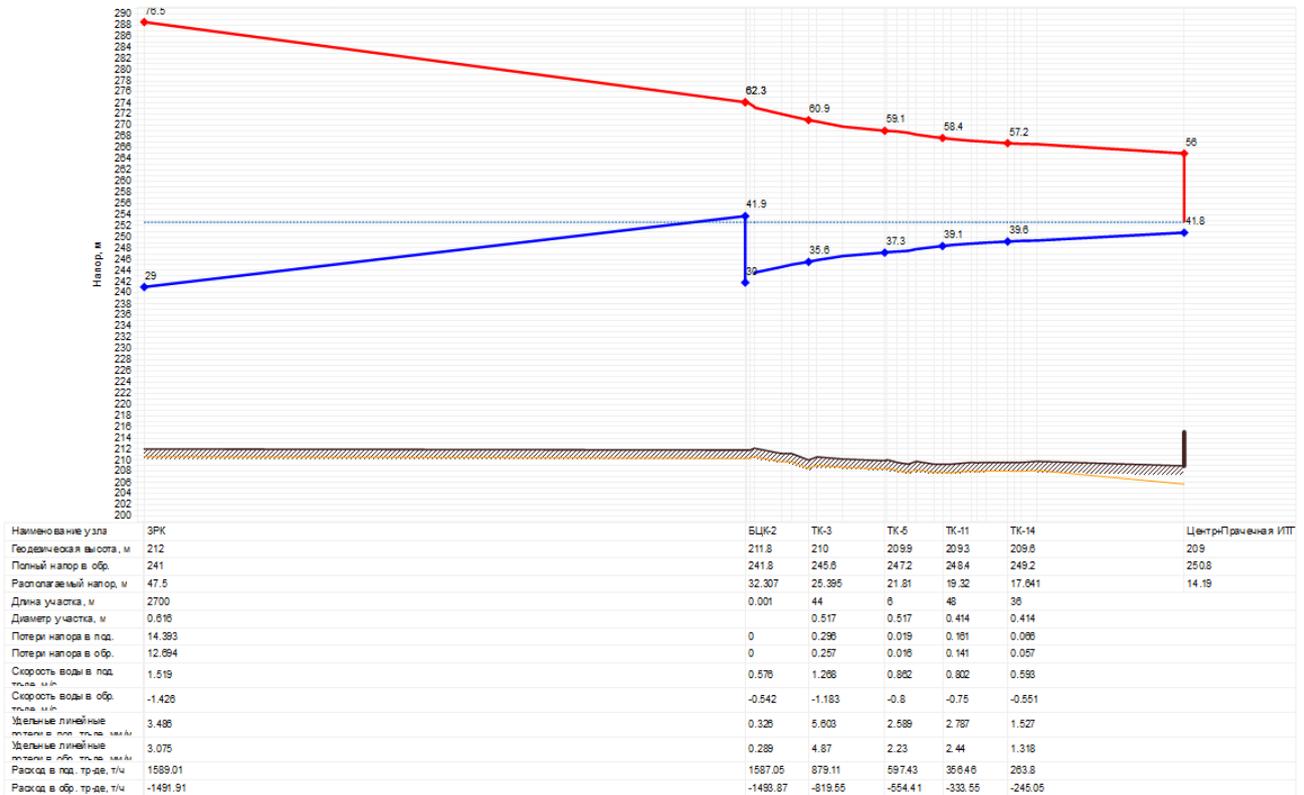
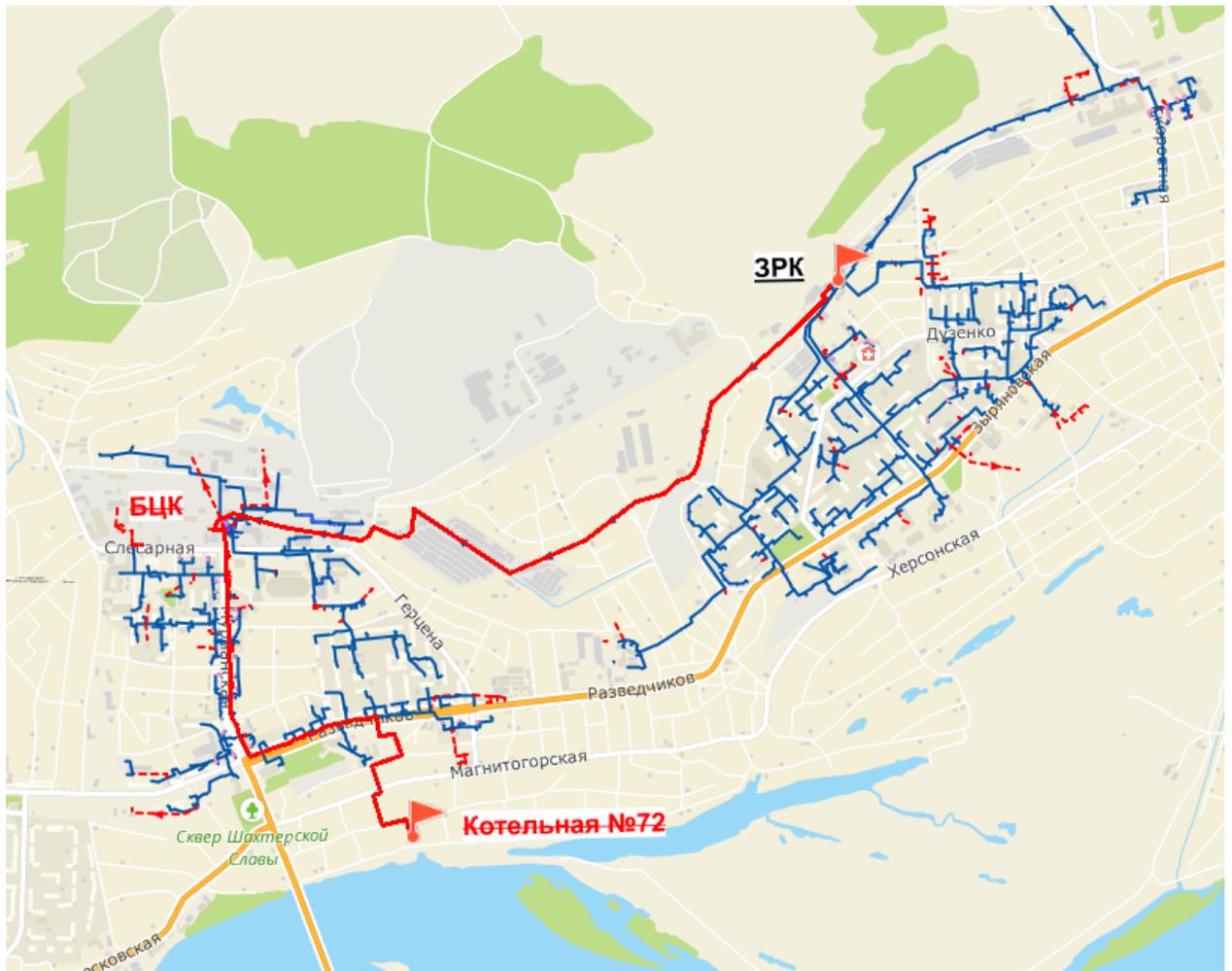


Рисунок 6.16 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима Зыряновской районной котельной (ЗРК – ул. Фесковская, 99)

Таблица 6.7 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЗРК при переключении на нее БЦК и котельной №72 (П43.4 МУ)

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

6.4.5. 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 системы теплоснабжения от ЦТЭЦ посредством переключения на нее Куйбышевской центральной котельной, котельной №6, котельной Локомотивного депо ТЧ-15 (ДТВУ-3), котельной школы №43 и котельной №32 необходима реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей, представленных в таблице 6.8.

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

Суммарные капитальные затраты в период 2023-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 40 299,0 тыс. руб. без НДС в ценах 2024 г.

Таблица 6.8 – Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения

| Шифр проекта | Мероприятие | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Источник | ТСО | ЕТО | Существующий условный диаметр, мм | Перспективный условный диаметр, мм | Протяжённость в 1-тр. исч., м | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Год строительства/реконструкции | Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб. | Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб. |
|-------------------------|--|-----------------------------|----------------------------|----------|---------------------|-----|-----------------------------------|------------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------------------|--|---|---|
| 003.02.02.2037 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (2 этап ТК-8 - УТ-11 (ТК-9 - ТК-10 - т. А (начало тоннеля); Н-6-УТ-11)), СМР | ТК-9 | УТ-11 | ЦТЭЦ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 700 | 800 | 302 6 | Надземная Канальная | Минвата | 2024 | 26 881,0 | 26 881,0 | 32 257,2 |
| 003.02.02.2044 | Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (4 этап ТК-13 Курако - ТК-14 Курако), СМР | ТК-13 | ТК-14 | ЦТЭЦ | ООО «ЭнергоТранзит» | 03 | 700 | 800 | 96 59 | Надземная Канальная | Минвата | 2025 | 13 418,0 | 14 549,1 | 17 459,0 |
| Итого по ЕТО №03 | | | | | | | | | 463,0 | | | | 40 299,0 | 41 430,1 | 49 716,2 |

6.4.6. Реконструкция ЦТП

Мероприятия, представленные в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.08 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

Таблица 6.9 – Реконструкция ЦТП

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

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.

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

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 63,4% тепловых сетей имеют срок эксплуатации более 25 лет. Перечень таких тепловых сетей составлен по паспортным характеристикам участков тепловых сетей г. Новокузнецка. Следует отметить, что модель системы теплоснабжения

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

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

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

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

Повышение срока службы тепловых сетей обеспечивается повышением уровня эксплуатации, где первостепенное значение для условий Новокузнецка имеет борьба с внутренней коррозией, сокращением утечек, в том числе в результате увеличения объемов локально-вставочных ремонтов, оптимизацией ремонтных работ, включая оптимальный выбор мест перекладок и длины заменяемых участков, обеспечивающих опережающие

темпы переключений по сравнению с развитием повреждений. Важную роль играет обеспечение долговечности вновь прокладываемых участков, для чего рекомендовано использовать стандарты НП «Российское теплоснабжение» на тепловые сети повышенного срока службы, отраслевую сертификацию поставщиков и типовые методики контроля качества строительных работ. Рациональное управление как эксплуатацией, так и развитием тепловых сетей, и в целом систем теплоснабжения, невозможно без внедрения системы комплексного мониторинга, включающей, в том числе, функции контроля и подтверждения эффектов как инвестиционных мероприятий, входящих в состав схемы теплоснабжения, так и текущей эксплуатационной деятельности.

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

По зонам деятельности ООО «ЭнергоТранзит» (в части сетей, на которых организация осуществляет регулируемую деятельность по передаче тепловой энергии в зонах ЕТО №02, 03, 04, 10 и др.) и АО «Кузбассэнерго» (тепловые сети в зоне ЕТО №01) в настоящий момент расходы на замену тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом учитываются в тарифе в составе операционных расходов (по статье «Ремонт основных средств»). На 2023 г. объем расходов по этой статье, учтенный регулирующим органом при тарифном регулировании, по ООО «ЭнергоТранзит» составил 168 млн. руб. (без НДС), по АО «Кузбассэнерго» (в целом в зоне ЕТО №01) – 209 млн. руб. От 75% до 100% от расходов по этой статье составляют расходы на замену тепловых сетей.

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

При этом источник дополнительных инвестиций (прибыль в тарифе) на цели реконструкции тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом по указанным организациям в настоящий момент ограничен условиями действующих концессионных соглашений (нормативная прибыль в концессионном соглашении ООО «ЭнергоТранзит» определена на период 2023-2033 г. на уровне 0-2,7%, в концессионном соглашении АО «Кузбассэнерго» на период 2025-2032 г. снижается до 0,5-4,7%). В связи с этим схемой теплоснабжения рекомендуется рассмотреть вопрос о корректировке условий

концессионных соглашений в части увеличения процента нормативной прибыли для увеличения объемов реконструкции тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом за счет прибыли. Учитывая данные рекомендации, в перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса главы 8 (таблица 9.2) включены мероприятия на тепловых сетях ООО «ЭнергоТранзит» в зонах деятельности ЕТО №02, 03 (шифр 002.02.03.3019, 003.02.03.3020). Однако, в расчете тарифных последствий данные мероприятия не участвуют и в общий реестр проектов на тепловых сетях главы 16 не включаются.

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

В настоящей актуализации схемы теплоснабжения учтены тарифы, установленные с 01.12.2022 г. с более значительным ростом относительно 2022 г., чем это могло быть запланировано в предыдущей актуализации. В связи с этим в настоящей актуализации схемы из-за изменения базы для оценки темпа роста тарифов все мероприятия, запланированные к выполнению в предыдущей актуализации, смогут быть выполнены при темпе роста тарифов в пределах индексов Минэкономразвития РФ.

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

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

В связи с данными корректировками необходимой выручки в этот период ожидается значительный рост тарифа для потребителей до достижения им экономически

обоснованной величины. В целях снижения тарифной нагрузки на потребителей в этот период учтен небольшой объем инвестиций по плановой реконструкции тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом. Далее в период 2029-2032 гг. объем перекладки сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом определяется при условии темпа роста тарифа с постепенно увеличивающимся превышением с дефляторов Минэкономразвития РФ.

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

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

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

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

потребуется корректировка условий концессионных соглашений ООО «ЭнергоТранзит», в зоне деятельности как ЕТО №02, так и ЕТО №03, в части увеличения процента нормативной прибыли для увеличения объемов реконструкции тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом за счет прибыли.

Объем капитальных затрат на реконструкцию тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса таких тепловых сетей с учетом этих ограничений, принятый на весь срок актуализации схемы теплоснабжения, без НДС в ценах 2023 г. составляют 9 004 685,2 тыс. руб. (таблица 6.12). Перечень предусмотренных мероприятий приведен в таблице 6.11. Кроме того, в таблице 6.14 отражены планы по реализации мероприятий в рамках текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей. Среднегодовые темпы реконструкции тепловых сетей составят 2,8% от общей материальной характеристики (с учетом прироста за счет нового строительства тепловых сетей для подключения перспективных потребителей и переключения источников).

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

- увеличение диаметра трубопроводов выявленных участков тепловых сетей, ограничивающих пропускную способность тепловых сетей;
- уменьшение диаметра трубопроводов в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки, меньше 0,3 м/с;
- вывод из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой (с относительными потерями тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемые тепловые сети) и переключение существующих и перспективных потребителей на близлежащие тепловые сети, либо перевод их на индивидуальное теплоснабжение.

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

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

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

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

- средний срок эксплуатации тепловых сетей составит 43,1 лет;
- нормативные тепловые потери составят 11,2%;
- количество отказов, приводящих к прекращению теплоснабжения, снизится до 383 ед. в год.

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

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

Фактические потери в тепловых сетях делятся на:

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

Сверхнормативные потери имеют неравномерное распределение по участкам тепловых сетей в зоне централизованного источника. Из общего количества тепловых сетей могут быть выделены участки, имеющие наибольшие и наименьшие

сверхнормативные потери. На основании таких данных может быть построено распределение, например, представленное на рисунке.

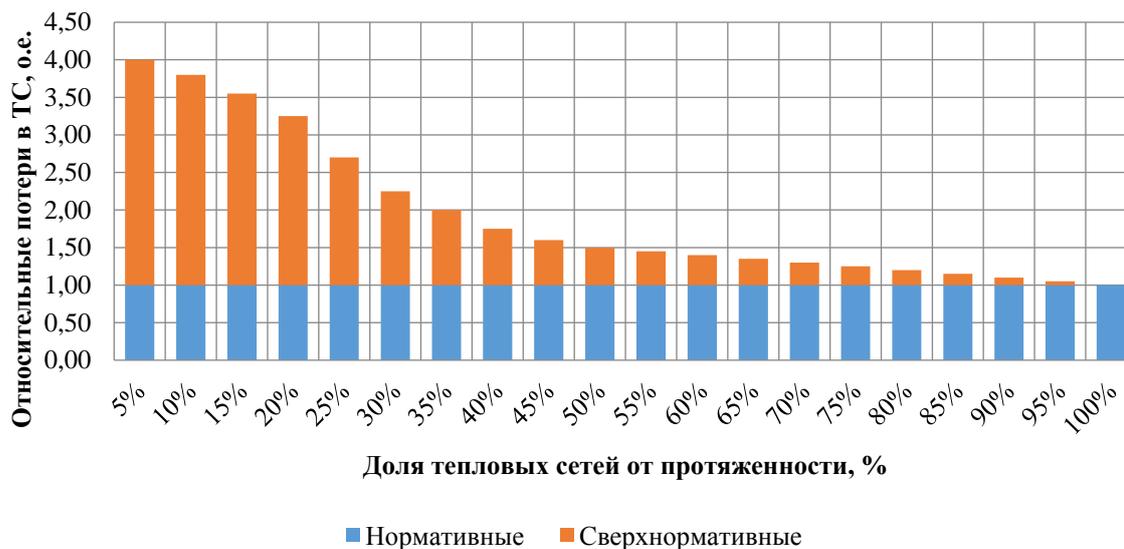


Рисунок 6.17 – Распределение тепловых потерь в тепловых сетях

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

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

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

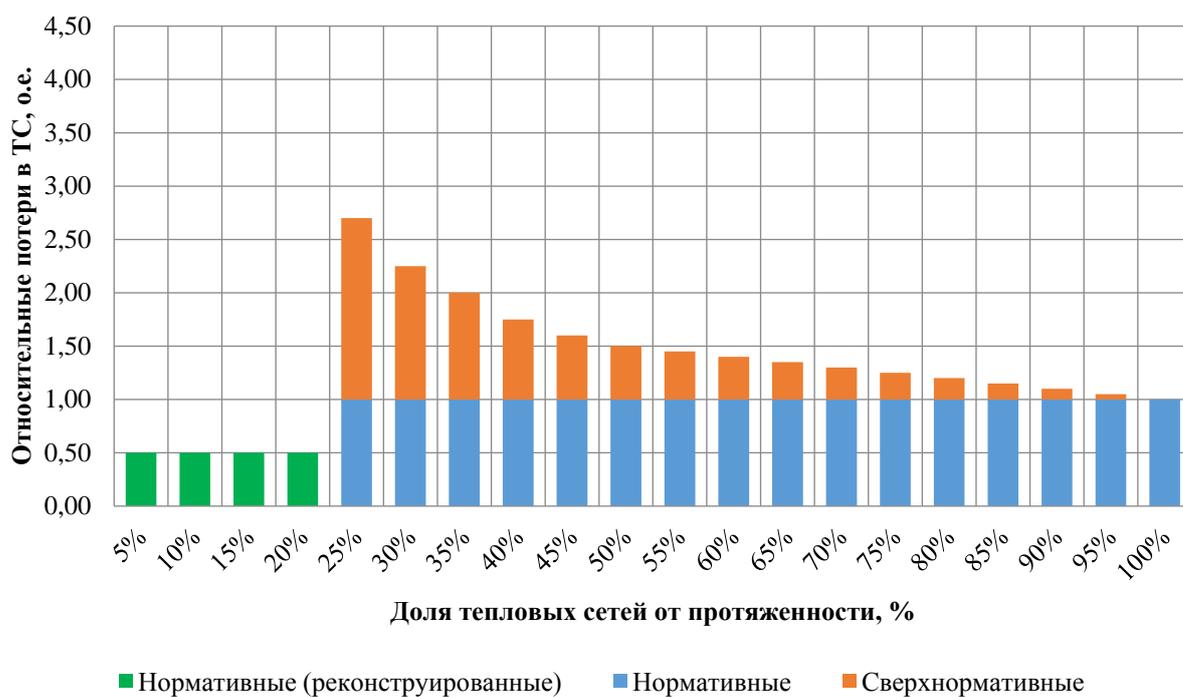


Рисунок 6.18 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с истощенным эксплуатационным ресурсом

Результаты сделанного для примера расчёта приведены в таблице ниже.

Таблица 6.10 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с истощенным эксплуатационным ресурсом

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

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

Таблица 6.11 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

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

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

Таблица 6.12 – Ежегодные капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса

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

*Включая мероприятия сверх ограничений концессионного соглашения из таблицы 9.2

Таблица 6.13 – Планы текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей

| Источник | ЕТО | Мероприятие | Ду, мм | Длина в 1-тр. исч., м | Год реализации |
|----------|-----|---|--------|-----------------------|----------------|
| КТЭЦ | 01 | Капитальный ремонт теплотрассы 2DN500 от ТК узел Б до ТК-17 по ул. Кирова, протяженностью по трассе 54 м | 500 | 108 | 2024 |
| КТЭЦ | 01 | Капитальный ремонт теплотрассы 2DN200 от ТК-54 Обнорского до ТК-1 квартал 10-13, протяженностью по трассе 36 м | 200 | 72 | 2024 |
| КТЭЦ | 01 | Капитальный ремонт теплотрассы 2DN100 от ТК-4 до ТК-5 квартал 16, протяженностью по трассе 49,5 м | 100 | 99 | 2024 |
| КТЭЦ | 01 | Капитальный ремонт теплотрассы 2DN500 от ТК 13 по ул. Дружба до К-1а кв. 71-72, протяженностью по трассе 70 м | 500 | 140 | 2024 |
| КТЭЦ | 01 | Капитальный ремонт теплотрассы 2DN500 от ТК16 до ТК17 по ул. Кирова, протяженностью по трассе 264 м | 500 | 528 | 2024 |
| КТЭЦ | 01 | Капитальный ремонт теплотрассы 2DN500 от К-2 до К-3 по пр. Октябрьский кв.60-62, протяженностью по трассе 85 м | 500 | 170 | 2024 |
| КТЭЦ | 01 | Капитальный ремонт теплотрассы 2DN200 от К-1 Дружбы 62 до К-2 Кирова 88, протяженностью по трассе 56 м | 200 | 112 | 2024 |
| КТЭЦ | 01 | Капитальный ремонт теплотрассы 2DN200 от К-2 до К-3 Кирова 88, протяженностью по трассе 84 м | 200 | 168 | 2024 |
| КТЭЦ | 01 | Капитальный ремонт теплотрассы 2DN150 от К-1а до К-2 Октябрьский 22а, протяженностью по трассе 60 м | 150 | 120 | 2024 |
| КТЭЦ | 01 | Текущий ремонт тепловых сетей (собственных) от Кузнецкой ТЭЦ | 600 | 430 | 2024 |
| КТЭЦ | 01 | Текущий ремонт тепловых сетей (концессия) от Кузнецкой ТЭЦ | 150 | 4200 | 2024 |
| ЗСТЭЦ | 02 | Текущий ремонт тепловых сетей собственных от ЗС ТЭЦ | 600 | 188 | 2023 |
| ЗСТЭЦ | 02 | Ремонт участка т/трассы ТК-13а/17б - ТК-13а/17в (пр. Советской Армии, 52) | 200 | 254 | 2023 |
| ЗСТЭЦ | 02 | Ремонт участка т/трассы ТК-1/36 - наружная стена здания Детского сада №136 ул. Олимпийская, 16а | 80 | 76 | 2023 |
| ЗСТЭЦ | 02 | Текущий ремонт тепловых сетей собственных от ЗС ТЭЦ | 600 | 200 | 2024 |
| ЗСТЭЦ | 02 | Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-18/1 Клименко, 36 (транзит) ТК-18/6- ТК-18/7 Клименко,34 (транзит) до ТК-18/8 | 250 | 478 | 2024 |
| ЗСТЭЦ | 02 | Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-18/1 Клименко, 36 (транзит) ТК-18/6- ТК-18/7 Клименко,34 (транзит) до ТК-18/8 | 200 | 17 | 2024 |
| ЗСТЭЦ | 02 | Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-18/1 Клименко, 36 (транзит) ТК-18/6- ТК-18/7 Клименко,34 (транзит) до ТК-18/8 | 100 | 10 | 2024 |
| ЗСТЭЦ | 02 | Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-18/1 Клименко, 36 (транзит) ТК-18/6- ТК-18/7 Клименко,34 (транзит) до ТК-18/8 | 80 | 12 | 2024 |
| ЗСТЭЦ | 02 | Капитальный ремонт теплотрассы Клименко, 16, от ТК-18/4 до ТК18/13а подземная прокладка | 100 | 690 | 2024 |
| ЗСТЭЦ | 02 | Капитальный ремонт теплотрассы От ТК-13/17 до ТК-13/16, 13/14 | 500 | 327 | 2024 |
| ЗСТЭЦ | 02 | Капитальный ремонт теплотрассы ТК-18/74 - ТК-18/74а- ТК18/75 тоннель под дорогой (Тореза,64) | 300 | 128 | 2024 |
| ЗСТЭЦ | 02 | Капитальный ремонт теплотрассы ТК-3/64- ТК-3/65 Архитекторов, 8 | 200 | 5,5 | 2024 |
| ЗСТЭЦ | 02 | Капитальный ремонт теплотрассы ТК-3/64- ТК-3/65 Архитекторов, 8 | 150 | 187,5 | 2024 |
| ЗСТЭЦ | 02 | Капитальный ремонт теплотрассы ТК-3/64- ТК-3/65 Архитекторов, 8 | 80 | 7,5 | 2024 |
| ЗСТЭЦ | 02 | Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-1/1, 1/2, 1/3, 1/4,1/5 ул. Архитекторов | 350 | 614 | 2025 |
| ЗСТЭЦ | 02 | Капитальный ремонт теплотрассы От ТК-V-37 до ТК-2/1 ул. Записовцев | 350 | 62 | 2025 |
| ЗСТЭЦ | 02 | Капитальный ремонт теплотрассы От ТК-V-40 до ТК-3/26 ул. Записовцев | 400 | 53 | 2025 |
| ЗСТЭЦ | 02 | Капитальный ремонт теплотрассы От ТК- IV-16 до ТК-13/1, 13/11а, 13/7, 13/13, 13/14 | 500 | 820 | 2025 |
| ЗСТЭЦ | 02 | Капитальный ремонт теплотрассы ТК-20/6, до ТК-20/7 ул.11гв. Армии | 200 | 540 | 2026 |

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.

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

6.7. Строительство и реконструкция насосных станций

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

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

Таблица 6.14 – Строительство насосных станций

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

Раздел 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

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

В г. Новокузнецке открытая схема ГВС преобладает, доля открытых схем ГВС по муниципальному образованию составляет около 79%. Учитывая требования ФЗ № 190 от 27.07.2010 «О теплоснабжении», в задачи разработки актуализированного проекта схемы теплоснабжения г. Новокузнецка входит задача развернутой оценки эффектов мероприятий по переходу на закрытые схемы ГВС для условий г. Новокузнецка.

Следует отметить, что достоверная оценка всех затрат, возможных сроков реализации и эффектов от перехода на закрытые системы ГВС в таких больших масштабах является невыполнимой и связана с рядом организационных, финансовых и технических проблем, до настоящего времени не имеющих решения.

Известные трудности представляет определение источников финансирования проекта перехода на закрытые системы ГВС и механизма возврата инвестиций.

Мероприятия по переводу ГВС на закрытую схему по принадлежности объектов реконструкции делятся на группы.

Первая группа включает мероприятия по источникам, ЦТП и тепловым сетям, находящимся на балансе ТСО. Финансирование этих мероприятий возможно за счет собственных средств предприятий с частичным привлечением бюджетных средств.

Вторая, основная и наиболее дорогостоящая группа, включает комплекс мероприятий в зданиях, принадлежащих в большинстве своем собственникам жилья. Эта группа мероприятий включает реконструкцию или устройство новых ИТП с установкой теплообменников ГВС, автоматизацией и обеспечением электроснабжения ИТП не ниже 2-ой категории надежности. Помимо реконструкции тепловых вводов в зданиях необходима замена внутридомовых систем ГВС с применением труб из не коррозионных материалов. Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» предусматривается включение программ по переводу на закрытую схему ГВС в инвестиционные программы ТСО при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, от которых осуществляется ГВС, с соответствующим учетом затрат на финансирование в составе тарифов в сфере теплоснабжения. Очевидно, что это приведет к очень резкому возрастанию тарифа на тепловую энергию для населения. Что

касается финансирования указанной группы мероприятий со стороны собственников жилья, примеры такого финансирования отсутствуют и маловероятно, что появятся в ближайшем будущем. Сложность изыскания финансовых средств на модернизацию общедомового имущества собственников квартир МКД, сложность подготовительных работ по согласованию с собственниками жилья модернизации тепловых пунктов из средств фонда капитального ремонта общего имущества МКД (этот источник финансирования указан в Схеме теплоснабжения) делают финансирование проектов по массовому закрытию ГВС практически невыполнимой задачей.

Третья группа проектов относится к сетям наружного водоснабжения, так как переход на закрытые системы ГВС в общем случае может быть связан с необходимостью увеличения пропускной способности водопроводных вводов. Это требует межотраслевого финансирования и межотраслевой синхронизации работ, механизмы для которых также отсутствуют в настоящее время.

Перечисленные работы по переходу на закрытую схему ГВС и мероприятия на смежных инженерных системах, в том числе внутридомовых, показывает рисунок ниже.



Рисунок 7.1 – Оценка мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему

Указанные трудности перехода на закрытую схему ГВС характерны для всех городов, имеющих значительную долю потребителей ГВС, подключенных по открытой схеме. В связи с указанными трудностями и в целях исключения экономически и технологически необоснованных расходов теплоснабжающих организаций, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, Федеральным законом от 30.12.2021 г. №438-ФЗ внесены поправки в закон «О теплоснабжении» (в части

проведения обязательной оценки экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения).

Основное содержание изменений состоит в требовании обязательной оценки экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. Без проведения такой оценки схема теплоснабжения не может быть утверждена (актуализирована).

Если открытые системы обеспечивают выполнение нормативных требований к горячей воде, то реализация мероприятий по «закрытию» открытой системы горячего водоснабжения по такой причине необязательна. Законопроектом предусматривается признание утратившей силу нормы, устанавливающей запрет на осуществление горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) с 1 января 2022 г., но одновременно сохраняется действие нормы части 8 статьи 29 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», исключающей возможность подключения объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, что позволит обеспечить постепенное строительство закрытых систем горячего водоснабжения.

Приведенные в Приложении 1 Главы 9 результаты исследований качества горячей воды показывают ее хорошее качество. Химический состав горячей воды соответствует требованиям СанПиН 2.1.3684-21 и СанПиН 1.2.3685-21 и реализация мероприятий по переходу на закрытые схемы для исправления показателей по химическому составу, жесткости, запаху, мутности и цветности не требуется. В то же время оценка затрат на установку закрытых систем ГВС составила более 3 млрд. рублей, а оценка затрат на эксплуатацию оборудования ИТП с закрытым присоединением систем ГВС показала, что эти затраты для закрытых систем значительно увеличиваются и приведут не к сокращению, а к увеличению постоянных затрат на нужды ГВС и росту коммунальных платежей населения. Таким образом, с точки зрения качества и экономичности ГВС, массовая реализация мероприятий по переходу на закрытые схемы ГВС не является первоочередной задачей.

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 2.1.3684-21 и СанПиН 1.2.3685-21 в течение всего года (результаты исследований горячей воды в разводящей сети города в 2021 г., на основании выданных протоколов испытаний аккредитованного испытательного лабораторного центра, результаты представлены в Приложении 1 Главы 9).

Согласно предварительному расчету 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. 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.

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 7.1 - 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.) | | |

| Показатель | Текущее состояние (при эксплуатации открытых систем теплоснабжения) | При переходе на закрытые схемы ГВС |
|---|---|---|
| МКД с полотенцесушителями | рассчитывается отдельно, для каждой ЕТО | рассчитывается отдельно, для каждой ЕТО |
| МКД без полотенцесушителей | рассчитывается отдельно, для каждой ЕТО | рассчитывается отдельно, для каждой ЕТО |
| 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

В таблице ниже приведены расчеты изменения операционных затрат (ОРЕХ) при реализации проекта перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения. Показатели приведены с учетом ретроспективных данных, планируемые этапы реализации проекта на прогнозный период 10 лет: инвестиционная фаза – 2023-2026 год, эксплуатационная фаза – 2023-2040 годы.

На основании результатов расчетов экономического эффекта перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения, можно сделать вывод, что данный проект характеризуется отрицательной чистой приведенной стоимостью для ЕТО №01, 02 и 03: NPV отрицательный (ЧПС (NPV)<0 на прогнозный период 10 лет).

Для ЕТО №10 и 04 положительный эффект от перехода может быть достигнут через 15 и 13 лет, что в соответствии с пп. 68_1 п. 68 Требований к Схемам теплоснабжения также свидетельствует о низкой эффективности мероприятий. В связи с недостаточной эффективностью, мероприятия не учитываются в проекте.

Следовательно, проект перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения по всем ЕТО оценивается как неэффективный.

Необходимость перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения в зоне действия по состоянию на 2023 год отсутствует.

Таблица 7.2 - Обязательная оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 |
|---|------------------|----------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|----------------|----------------|
| ЕТО №01 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты (CAPEX) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты на ИТП (с учетом реконструкции внутридомовых систем ГВС), без НДС | тыс. руб. | 0 | 69425 | 910902 | 913962 | 952022 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Увеличение диаметров трубопроводов существующих тепловых сетей для обеспечения расчетных расходов теплоносителя при переходе к закрытой системе теплоснабжения, без НДС | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Увеличение диаметров трубопроводов существующих сетей холодного водоснабжения, без НДС | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО | тыс. руб. | 0 | 69425 | 910902 | 913962 | 952022 | 0 | 0 | 0 |
| Операционные затраты (ОРЕХ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая нагрузка на горячее водоснабжение | Гкал/ч | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 |
| Общая нагрузка | Гкал/ч | 52,5 | 52,5 | 52,5 | 52,5 | 52,5 | 52,5 | 52,5 | 52,5 | 52,5 | 52,5 | 52,5 | 52,5 | 52,5 | 52,5 | 52,5 | 52,5 | 52,5 | 52,5 | 52,5 |
| Общий объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе | тыс. Гкал | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 |
| Ежегодный объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе | тыс. Гкал | 271,1 | 271,1 | 271,1 | 271,1 | 271,1 | 271,1 | 271,1 | 271,1 | 271,1 | 271,1 | 271,1 | 271,1 | 271,1 | 271,1 | 271,1 | 271,1 | 271,1 | 271,1 | 271,1 |
| Эффекты для потребителя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Открытая система горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ежегодный объем потребления воды на ГВС в открытой системе | тыс. куб.м | 4680 | 4566 | 3068 | 1565 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Компонент на теплоноситель в открытой системе ГВС (без НДС) | руб./куб.м | 12,52 | 12,90 | 13,28 | 13,68 | 14,09 | 14,51 | 14,95 | 15,40 | 15,86 | 16,34 | 16,83 | 17,33 | 17,85 | 18,39 | 18,94 | 19,51 | 20,09 | 20,69 | 21,31 |
| Компонент на тепловую энергию в открытой системе ГВС (без НДС) | руб./Гкал | 839,25 | 864,43 | 890,36 | 917,07 | 944,58 | 972,92 | 1002,11 | 1032,17 | 1063,14 | 1095,03 | 1127,88 | 1161,72 | 1196,57 | 1232,47 | 1269,44 | 1307,52 | 1346,75 | 1387,15 | 1428,77 |
| Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки) | Гкал/куб.м | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 |
| Цена единицы горячей воды | руб./м куб. | 63,13 | 65,02 | 66,97 | 68,98 | 71,05 | 73,18 | 75,38 | 77,64 | 79,97 | 82,37 | 84,84 | 87,38 | 90,00 | 92,70 | 95,48 | 98,35 | 101,30 | 104,34 | 107,47 |
| Закрытая система горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ежегодный объем потребления воды на ГВС в закрытой системе | тыс. куб.м | 0 | 114 | 1612 | 3114 | 4680 | 4680 | 4680 | 4680 | 4680 | 4680 | 4680 | 4680 | 4680 | 4680 | 4680 | 4680 | 4680 | 4680 | 4680 |
| Компонент на теплоноситель в закрытой системе ГВС (без НДС) | руб./куб.м | 25,84 | 26,62 | 27,42 | 28,24 | 29,09 | 29,96 | 30,86 | 31,78 | 32,74 | 33,72 | 34,73 | 35,77 | 36,84 | 37,95 | 39,09 | 40,26 | 41,47 | 42,71 | 43,99 |
| Компонент на тепловую энергию в закрытой системе ГВС (без НДС) | руб./Гкал | 839,25 | 864,43 | 890,36 | 917,07 | 944,58 | 972,92 | 1002,11 | 1032,17 | 1063,14 | 1095,03 | 1127,88 | 1161,72 | 1196,57 | 1232,47 | 1269,44 | 1307,52 | 1346,75 | 1387,15 | 1428,77 |
| Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки) | Гкал/куб.м | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 |
| Цена единицы горячей воды | руб./м куб. | 76,45 | 78,74 | 81,10 | 83,54 | 86,04 | 88,62 | 91,28 | 94,02 | 96,84 | 99,75 | 102,74 | 105,82 | 109,00 | 112,27 | 115,64 | 119,10 | 122,68 | 126,36 | 130,15 |
| Эффект от изменения цены на на теплоноситель | тыс. руб. | 0 | -1566 | -22779 | -45337 | -70166 | -72271 | -74439 | -76673 | -78973 | -81342 | -83782 | -86296 | -88884 | -91551 | -94298 | -97126 | -100040 | -103041 | -106133 |
| ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дополнительные эксплуатационные расходы на ИТП, в т.ч. | тыс. руб. | 0 | -366 | -5371 | -10712 | -16613 | -17148 | -17699 | -18268 | -18856 | -19462 | -20089 | -20737 | -21407 | -22099 | -22814 | -23553 | -24317 | -25105 | -25919 |
| Затраты ЭЭ на привод насосного оборудования системы ГВС | тыс. руб. | 0 | -286 | -4196 | -8352 | -12926 | -13314 | -13713 | -14125 | -14549 | -14985 | -15435 | -15898 | -16375 | -16866 | -17372 | -17893 | -18430 | -18983 | -19552 |
| Затраты на эксплуатацию теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей (техническое обслуживание, промывка, ремонт) | тыс. руб. | 0 | -41 | -602 | -1209 | -1889 | -1964 | -2042 | -2123 | -2206 | -2294 | -2385 | -2479 | -2578 | -2681 | -2788 | -2900 | -3016 | -3137 | -3262 |
| Фонд заработной платы с ЕСН | тыс. руб. | 0 | -33 | -478 | -960 | -1499 | -1559 | -1621 | -1685 | -1751 | -1821 | -1893 | -1968 | -2046 | -2128 | -2213 | -2302 | -2394 | -2490 | -2589 |
| Прочие расходы | тыс. руб. | 0 | -6 | -95 | -191 | -299 | -311 | -323 | -336 | -349 | -363 | -377 | -392 | -408 | -424 | -441 | -459 | -477 | -496 | -516 |

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 |
|---|------------------|----------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Денежный поток от операционной деятельности | тыс. руб. | 0 | -1932 | -28150 | -56049 | -86780 | -89419 | -92138 | -94941 | -97828 | -100804 | -103871 | -107033 | -110291 | -113650 | -117112 | -120680 | -124357 | -128146 | -132052 |
| То же, нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | -1932 | -30082 | -86131 | -172911 | -262330 | -354468 | -449409 | -547237 | -648041 | -751913 | -858945 | -969237 | 1082887 | 1199999 | 1320678 | 1445035 | 1573182 | 1705234 |
| Денежный поток от инвестиционной деятельности | тыс. руб. | 0 | -69425 | -910902 | -913962 | -952022 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| То же, нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | -69425 | -980327 | -1894289 | -2846311 | -2846311 | -2846311 | -2846311 | -2846311 | -2846311 | -2846311 | -2846311 | -2846311 | -2846311 | -2846311 | -2846311 | -2846311 | -2846311 | -2846311 |
| Дисконтированный денежный поток | тыс. руб. | 0 | -71357 | -939052 | -970011 | 1038802 | -89419 | -92138 | -94941 | -97828 | -100804 | -103871 | -107033 | -110291 | -113650 | -117112 | -120680 | -124357 | -128146 | -132052 |
| Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | -71357 | 1010409 | 1980420 | 3019222 | 3108641 | 3200779 | 3295720 | 3393548 | 3494352 | 3598224 | 3705256 | 3815548 | 3929198 | 4046310 | 4166989 | 4291346 | 4419493 | 4551545 |
| Чистая приведенная стоимость, NPV | тыс. руб. | | -4551545 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Срок окупаемости | лет | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЕТО №02 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты (CAPEX) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты на ИТП (с учетом реконструкции внутридомовых систем ГВС), без НДС | тыс. руб. | 0 | 51059 | 664806 | 686192 | 686943 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Увеличение диаметров трубопроводов существующих тепловых сетей для обеспечения расчетных расходов теплоносителя при переходе к закрытой системе теплоснабжения, без НДС | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Увеличение диаметров трубопроводов существующих сетей холодного водоснабжения, без НДС | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО | тыс. руб. | 0 | 51059 | 664806 | 686192 | 686943 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Операционные затраты (OPEX) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая нагрузка на горячее водоснабжение | Гкал/ч | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 |
| Общая нагрузка | Гкал/ч | 51,7 | 51,7 | 51,7 | 51,7 | 51,7 | 51,7 | 51,7 | 51,7 | 51,7 | 51,7 | 51,7 | 51,7 | 51,7 | 51,7 | 51,7 | 51,7 | 51,7 | 51,7 | 51,7 |
| Общий объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе | тыс. Гкал | 216,4 | 216,4 | 216,4 | 216,4 | 216,4 | 216,4 | 216,4 | 216,4 | 216,4 | 216,4 | 216,4 | 216,4 | 216,4 | 216,4 | 216,4 | 216,4 | 216,4 | 216,4 | 216,4 |
| Ежегодный объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе | тыс. Гкал | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 |
| Эффекты для потребителя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Открытая система горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ежегодный объем потребления воды на ГВС в открытой системе | тыс. куб.м | 5145 | 5019 | 3382 | 1692 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Компонент на теплоноситель в открытой системе ГВС (без НДС) | руб./куб.м | 11,66 | 12,01 | 12,37 | 12,74 | 13,12 | 13,52 | 13,92 | 14,34 | 14,77 | 15,21 | 15,67 | 16,14 | 16,62 | 17,12 | 17,64 | 18,17 | 18,71 | 19,27 | 19,85 |
| Компонент на тепловую энергию в открытой системе ГВС (без НДС) | руб./Гкал | 1797,56 | 1851,49 | 1907,03 | 1964,24 | 2023,17 | 2083,86 | 2146,38 | 2210,77 | 2277,10 | 2345,41 | 2415,77 | 2488,24 | 2562,89 | 2639,78 | 2718,97 | 2800,54 | 2884,56 | 2971,09 | 3060,23 |
| Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки) | Гкал/куб.м | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 |
| Цена единицы горячей воды | руб./м куб. | 120,05 | 123,65 | 127,36 | 131,19 | 135,12 | 139,17 | 143,35 | 147,65 | 152,08 | 156,64 | 161,34 | 166,18 | 171,17 | 176,30 | 181,59 | 187,04 | 192,65 | 198,43 | 204,38 |
| Закрытая система горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ежегодный объем потребления воды на ГВС в закрытой системе | тыс. куб.м | 0 | 126 | 1763 | 3453 | 5145 | 5145 | 5145 | 5145 | 5145 | 5145 | 5145 | 5145 | 5145 | 5145 | 5145 | 5145 | 5145 | 5145 | 5145 |
| Компонент на теплоноситель в закрытой системе ГВС (без НДС) | руб./куб.м | 25,84 | 26,62 | 27,42 | 28,24 | 29,09 | 29,96 | 30,86 | 31,78 | 32,74 | 33,72 | 34,73 | 35,77 | 36,84 | 37,95 | 39,09 | 40,26 | 41,47 | 42,71 | 43,99 |
| Компонент на тепловую энергию в закрытой системе ГВС (без НДС) | руб./Гкал | 1797,56 | 1851,49 | 1907,03 | 1964,24 | 2023,17 | 2083,86 | 2146,38 | 2210,77 | 2277,10 | 2345,41 | 2415,77 | 2488,24 | 2562,89 | 2639,78 | 2718,97 | 2800,54 | 2884,56 | 2971,09 | 3060,23 |
| Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки) | Гкал/куб.м | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 |
| Цена единицы горячей воды | руб./м куб. | 134,23 | 138,26 | 142,41 | 146,68 | 151,08 | 155,61 | 160,28 | 165,09 | 170,04 | 175,15 | 180,40 | 185,81 | 191,39 | 197,13 | 203,04 | 209,13 | 215,41 | 221,87 | 228,53 |
| Эффект от изменения цены на на | тыс. руб. | 0 | -1837 | -26525 | -53510 | -82119 | -84582 | -87120 | -89733 | -92425 | -95198 | -98054 | -100995 | -104025 | -107146 | -110360 | -113671 | -117081 | -120594 | -124212 |

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 |
|---|------------------|----------|--------------|---------------|---------------|---------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| теплоноситель | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дополнительные эксплуатационные расходы на ИТП, в т.ч. | тыс. руб. | 0 | -232 | -3380 | -6837 | -10519 | -10863 | -11217 | -11583 | -11961 | -12352 | -12756 | -13174 | -13606 | -14053 | -14515 | -14993 | -15487 | -15997 | -16525 |
| Затраты ЭЭ на привод насосного оборудования системы ГВС | тыс. руб. | 0 | -170 | -2473 | -4989 | -7657 | -7886 | -8123 | -8367 | -8618 | -8876 | -9142 | -9417 | -9699 | -9990 | -10290 | -10598 | -10916 | -11244 | -11581 |
| Затраты на эксплуатацию теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей (техническое обслуживание, промывка, ремонт) | тыс. руб. | 0 | -32 | -465 | -947 | -1467 | -1525 | -1585 | -1648 | -1713 | -1781 | -1851 | -1925 | -2002 | -2081 | -2165 | -2251 | -2341 | -2435 | -2533 |
| Фонд заработной платы с ЕСН | тыс. руб. | 0 | -25 | -369 | -751 | -1164 | -1210 | -1258 | -1308 | -1360 | -1413 | -1470 | -1528 | -1589 | -1652 | -1718 | -1787 | -1858 | -1933 | -2010 |
| Прочие расходы | тыс. руб. | 0 | -5 | -74 | -150 | -232 | -241 | -251 | -261 | -271 | -282 | -293 | -305 | -317 | -329 | -342 | -356 | -370 | -385 | -401 |
| Денежный поток от операционной деятельности | тыс. руб. | 0 | -2069 | -29906 | -60346 | -92638 | -95445 | -98337 | -101316 | -104386 | -107550 | -110810 | -114169 | -117631 | -121199 | -124876 | -128664 | -132568 | -136591 | -140736 |
| То же, нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | -2069 | -31974 | -92320 | -184958 | -280403 | -378740 | -480056 | -584442 | -691992 | -802802 | -916972 | -1034603 | -1155802 | -1280678 | -1409342 | -1541910 | -1678501 | -1819238 |
| Денежный поток от инвестиционной деятельности | тыс. руб. | 0 | -51059 | -664806 | -686192 | -686943 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| То же, нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | -51059 | -715865 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дисконтированный денежный поток | тыс. руб. | 0 | -53128 | -694712 | -746538 | -779581 | -95445 | -98337 | -101316 | -104386 | -107550 | -110810 | -114169 | -117631 | -121199 | -124876 | -128664 | -132568 | -136591 | -140736 |
| Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | -53128 | -747839 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Чистая приведенная стоимость, NPV | тыс. руб. | | -3908238 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Срок окупаемости | лет | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЕТО №03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты (CAPEX) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты на ИТП (с учетом реконструкции внутридомовых систем ГВС), без НДС | тыс. руб. | 0 | 43431 | 574879 | 679659 | 712955 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Увеличение диаметров трубопроводов существующих тепловых сетей для обеспечения расчетных расходов теплоносителя при переходе к закрытой системе теплоснабжения, без НДС | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Увеличение диаметров трубопроводов существующих сетей холодного водоснабжения, без НДС | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО | тыс. руб. | 0 | 43431 | 574879 | 679659 | 712955 | 0 |
| Операционные затраты (OPEX) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая нагрузка на горячее водоснабжение | Гкал/ч | 44,1 | 44,1 | 44,1 | 44,1 | 44,1 | 44,1 | 44,1 | 44,1 | 44,1 | 44,1 | 44,1 | 44,1 | 44,1 | 44,1 | 44,1 | 44,1 | 44,1 | 44,1 | 44,1 |
| Общая нагрузка | Гкал/ч | 64,0 | 64,0 | 64,0 | 64,0 | 64,0 | 64,0 | 64,0 | 64,0 | 64,0 | 64,0 | 64,0 | 64,0 | 64,0 | 64,0 | 64,0 | 64,0 | 64,0 | 64,0 | 64,0 |
| Общий объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе | тыс. Гкал | 176,1 | 176,1 | 176,1 | 176,1 | 176,1 | 176,1 | 176,1 | 176,1 | 176,1 | 176,1 | 176,1 | 176,1 | 176,1 | 176,1 | 176,1 | 176,1 | 176,1 | 176,1 | 176,1 |
| Ежегодный объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе | тыс. Гкал | 121,3 | 121,3 | 121,3 | 121,3 | 121,3 | 121,3 | 121,3 | 121,3 | 121,3 | 121,3 | 121,3 | 121,3 | 121,3 | 121,3 | 121,3 | 121,3 | 121,3 | 121,3 | 121,3 |
| Эффекты для потребителя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Открытая система горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ежегодный объем потребления воды на ГВС в открытой системе | тыс. куб.м | 4172 | 4082 | 2889 | 1479 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Компонент на теплоноситель в открытой системе ГВС (без НДС) | руб./куб.м | 18,00 | 18,54 | 19,10 | 19,67 | 20,26 | 20,87 | 21,49 | 22,14 | 22,80 | 23,49 | 24,19 | 24,92 | 25,66 | 26,43 | 27,23 | 28,04 | 28,88 | 29,75 | 30,64 |
| Компонент на тепловую энергию в открытой системе ГВС (без НДС) | руб./Гкал | 2010,85 | 2071,18 | 2133,31 | 2197,31 | 2263,23 | 2331,13 | 2401,06 | 2473,09 | 2547,28 | 2623,70 | 2702,41 | 2783,49 | 2866,99 | 2953,00 | 3041,59 | 3132,84 | 3226,82 | 3323,63 | 3423,34 |
| Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки) | Гкал/куб.м | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 |
| Цена единицы горячей воды | руб./м куб. | 139,25 | 143,43 | 147,73 | 152,17 | 156,73 | 161,43 | 166,28 | 171,27 | 176,40 | 181,70 | 187,15 | 192,76 | 198,54 | 204,50 | 210,63 | 216,95 | 223,46 | 230,17 | 237,07 |
| Закрытая система горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ежегодный объем потребления воды на ГВС в | тыс. куб.м | 0 | 90 | 1283 | 2693 | 4172 | 4172 | 4172 | 4172 | 4172 | 4172 | 4172 | 4172 | 4172 | 4172 | 4172 | 4172 | 4172 | 4172 | 4172 |

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 |
|---|------------------|----------|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| закрытой системе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Компонент на теплоноситель в закрытой системе ГВС (без НДС) | руб./куб.м | 25,84 | 26,62 | 27,42 | 28,24 | 29,09 | 29,96 | 30,86 | 31,78 | 32,74 | 33,72 | 34,73 | 35,77 | 36,84 | 37,95 | 39,09 | 40,26 | 41,47 | 42,71 | 43,99 |
| Компонент на тепловую энергию в закрытой системе ГВС (без НДС) | руб./Гкал | 2010,85 | 2071,18 | 2133,31 | 2197,31 | 2263,23 | 2331,13 | 2401,06 | 2473,09 | 2547,28 | 2623,70 | 2702,41 | 2783,49 | 2866,99 | 2953,00 | 3041,59 | 3132,84 | 3226,82 | 3323,63 | 3423,34 |
| Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки) | Гкал/куб.м | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 |
| Цена единицы горячей воды | руб./м куб. | 147,10 | 151,51 | 156,05 | 160,74 | 165,56 | 170,52 | 175,64 | 180,91 | 186,34 | 191,93 | 197,68 | 203,62 | 209,72 | 216,02 | 222,50 | 229,17 | 236,05 | 243,13 | 250,42 |
| Эффект от изменения цены на на теплоноситель | тыс. руб. | 0 | -728 | -10671 | -23073 | -36818 | -37923 | -39060 | -40232 | -41439 | -42682 | -43963 | -45282 | -46640 | -48039 | -49481 | -50965 | -52494 | -54069 | -55691 |
| ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дополнительные эксплуатационные расходы на ИТП, в т.ч. | тыс. руб. | 0 | -176 | -2611 | -5665 | -9071 | -9375 | -9689 | -10014 | -10349 | -10696 | -11056 | -11428 | -11813 | -12212 | -12625 | -13052 | -13494 | -13951 | -14425 |
| Затраты ЭЭ на привод насосного оборудования системы ГВС | тыс. руб. | 0 | -113 | -1676 | -3625 | -5784 | -5957 | -6136 | -6320 | -6510 | -6705 | -6906 | -7113 | -7327 | -7547 | -7773 | -8006 | -8246 | -8494 | -8749 |
| Затраты на эксплуатацию теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей (техническое обслуживание, промывка, ремонт) | тыс. руб. | 0 | -32 | -479 | -1045 | -1684 | -1751 | -1820 | -1892 | -1967 | -2045 | -2126 | -2210 | -2298 | -2390 | -2486 | -2585 | -2688 | -2796 | -2908 |
| Фонд заработной платы с ЕСН | тыс. руб. | 0 | -26 | -380 | -830 | -1337 | -1390 | -1445 | -1502 | -1561 | -1623 | -1687 | -1754 | -1824 | -1897 | -1973 | -2052 | -2134 | -2219 | -2308 |
| Прочие расходы | тыс. руб. | 0 | -5 | -76 | -165 | -266 | -277 | -288 | -299 | -311 | -323 | -336 | -350 | -364 | -378 | -393 | -409 | -425 | -442 | -460 |
| Денежный поток от операционной деятельности | тыс. руб. | 0 | -904 | -13282 | -28737 | -45889 | -47298 | -48750 | -50246 | -51788 | -53379 | -55019 | -56709 | -58453 | -60251 | -62105 | -64017 | -65988 | -68020 | -70116 |
| То же, нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | -904 | -14186 | -42923 | -88812 | -136110 | -184859 | -235105 | -286893 | -340272 | -395291 | -452000 | -510453 | -570704 | -632810 | -696827 | -762815 | -830835 | -900951 |
| Денежный поток от инвестиционной деятельности | тыс. руб. | 0 | -43431 | -574879 | -679659 | -712955 | 0 |
| То же, нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | -43431 | -618310 | 1297969 | 2010924 |
| Дисконтированный денежный поток | тыс. руб. | 0 | -44335 | -588161 | -708396 | -758844 | -47298 | -48750 | -50246 | -51788 | -53379 | -55019 | -56709 | -58453 | -60251 | -62105 | -64017 | -65988 | -68020 | -70116 |
| Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | -44335 | -632496 | 1340892 | 2099736 | 2147034 | 2195783 | 2246029 | 2297817 | 2351196 | 2406215 | 2462924 | 2521377 | 2581628 | 2643734 | 2707751 | 2773739 | 2841759 | 2911875 |
| Чистая приведенная стоимость, NPV | тыс. руб. | | -2911875 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Срок окупаемости | лет | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЕТО №10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты (CAPEX) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты на ИТП (с учетом реконструкции внутридомовых систем ГВС), без НДС | тыс. руб. | 0 | 1049 | 15231 | 79242 | 133784 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Увеличение диаметров трубопроводов существующих тепловых сетей для обеспечения расчетных расходов теплоносителя при переходе к закрытой системе теплоснабжения, без НДС | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Увеличение диаметров трубопроводов существующих сетей холодного водоснабжения, без НДС | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО | тыс. руб. | 0 | 1049 | 15231 | 79242 | 133784 | 0 |
| Операционные затраты (ОРЕХ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая нагрузка на горячее водоснабжение | Гкал/ч | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 |
| Общая нагрузка | Гкал/ч | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 |
| Общий объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе | тыс. Гкал | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 | 56,4 |
| Ежегодный объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе | тыс. Гкал | 54,9 | 54,9 | 54,9 | 54,9 | 54,9 | 54,9 | 54,9 | 54,9 | 54,9 | 54,9 | 54,9 | 54,9 | 54,9 | 54,9 | 54,9 | 54,9 | 54,9 | 54,9 | 54,9 |
| Эффекты для потребителя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Открытая система горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ежегодный объем потребления воды на ГВС в открытой системе | тыс. куб.м | 1158 | 1153 | 1076 | 676 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Компонент на теплоноситель в открытой | руб./куб.м | 57,41 | 59,13 | 60,91 | 62,73 | 64,62 | 66,55 | 68,55 | 70,61 | 72,73 | 74,91 | 77,15 | 79,47 | 81,85 | 84,31 | 86,84 | 89,44 | 92,13 | 94,89 | 97,74 |

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 |
|---|------------------|----------|--------------|---------------|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| системе ГВС (без НДС) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Компонент на тепловую энергию в открытой системе ГВС (без НДС) | руб./Гкал | 2648,53 | 2727,99 | 2809,83 | 2894,12 | 2980,94 | 3070,37 | 3162,48 | 3257,36 | 3355,08 | 3455,73 | 3559,40 | 3666,18 | 3776,17 | 3889,46 | 4006,14 | 4126,32 | 4250,11 | 4377,62 | 4508,95 |
| Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки) | Гкал/куб.м | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 |
| Цена единицы горячей воды | руб./м куб. | 217,12 | 223,63 | 230,34 | 237,25 | 244,37 | 251,70 | 259,25 | 267,03 | 275,04 | 283,29 | 291,79 | 300,54 | 309,56 | 318,84 | 328,41 | 338,26 | 348,41 | 358,86 | 369,63 |
| Закрытая система горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ежегодный объем потребления воды на ГВС в закрытой системе | тыс. куб.м | 0 | 5 | 82 | 482 | 1158 | 1158 | 1158 | 1158 | 1158 | 1158 | 1158 | 1158 | 1158 | 1158 | 1158 | 1158 | 1158 | 1158 | 1158 |
| Компонент на теплоноситель в закрытой системе ГВС (без НДС) | руб./куб.м | 25,84 | 26,62 | 27,42 | 28,24 | 29,09 | 29,96 | 30,86 | 31,78 | 32,74 | 33,72 | 34,73 | 35,77 | 36,84 | 37,95 | 39,09 | 40,26 | 41,47 | 42,71 | 43,99 |
| Компонент на тепловую энергию в закрытой системе ГВС (без НДС) | руб./Гкал | 2648,53 | 2727,99 | 2809,83 | 2894,12 | 2980,94 | 3070,37 | 3162,48 | 3257,36 | 3355,08 | 3455,73 | 3559,40 | 3666,18 | 3776,17 | 3889,46 | 4006,14 | 4126,32 | 4250,11 | 4377,62 | 4508,95 |
| Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки) | Гкал/куб.м | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 |
| Цена единицы горячей воды | руб./м куб. | 185,55 | 191,11 | 196,85 | 202,75 | 208,84 | 215,10 | 221,55 | 228,20 | 235,05 | 242,10 | 249,36 | 256,84 | 264,55 | 272,48 | 280,66 | 289,08 | 297,75 | 306,68 | 315,88 |
| Эффект от изменения цены на теплоноситель | тыс. руб. | 0 | 172 | 2754 | 16641 | 41147 | 42381 | 43653 | 44962 | 46311 | 47701 | 49132 | 50606 | 52124 | 53687 | 55298 | 56957 | 58666 | 60426 | 62238 |
| ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дополнительные эксплуатационные расходы на ИТП, в т.ч. | тыс. руб. | 0 | -102 | -1646 | -9974 | -24723 | -25527 | -26357 | -27213 | -28098 | -29012 | -29957 | -30934 | -31945 | -32990 | -34070 | -35187 | -36340 | -37533 | -38765 |
| Затраты ЭЭ на привод насосного оборудования системы ГВС | тыс. руб. | 0 | -76 | -1227 | -7416 | -18336 | -18886 | -19453 | -20036 | -20637 | -21257 | -21894 | -22551 | -23228 | -23924 | -24642 | -25381 | -26143 | -26927 | -27735 |
| Затраты на эксплуатацию теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей (техническое обслуживание, промывка, ремонт) | тыс. руб. | 0 | -13 | -215 | -1311 | -3272 | -3402 | -3537 | -3677 | -3822 | -3973 | -4131 | -4295 | -4466 | -4644 | -4830 | -5023 | -5224 | -5433 | -5651 |
| Фонд заработной платы с ЕСН | тыс. руб. | 0 | -11 | -171 | -1040 | -2597 | -2700 | -2807 | -2918 | -3034 | -3154 | -3279 | -3409 | -3545 | -3686 | -3834 | -3987 | -4147 | -4313 | -4485 |
| Прочие расходы | тыс. руб. | 0 | -2 | -34 | -207 | -518 | -538 | -560 | -582 | -605 | -629 | -654 | -680 | -707 | -735 | -764 | -795 | -827 | -860 | -894 |
| Денежный поток от операционной деятельности | тыс. руб. | 0 | 70 | 1107 | 6667 | 16424 | 16854 | 17296 | 17749 | 18213 | 18688 | 19174 | 19671 | 20179 | 20698 | 21228 | 21770 | 22325 | 22893 | 23474 |
| То же, нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | 70 | 1177 | 7844 | 24268 | 41123 | 58419 | 76168 | 94381 | 113069 | 132243 | 151914 | 172093 | 192791 | 214019 | 235790 | 258115 | 281008 | 304482 |
| Денежный поток от инвестиционной деятельности | тыс. руб. | 0 | -1049 | -15231 | -79242 | -133784 | 0 |
| То же, нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | -1049 | -16280 | -95522 | -229306 |
| Дисконтированный денежный поток | тыс. руб. | 0 | -979 | -14124 | -72575 | -117360 | 16854 | 17296 | 17749 | 18213 | 18688 | 19174 | 19671 | 20179 | 20698 | 21228 | 21770 | 22325 | 22893 | 23474 |
| Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | -979 | -15103 | -87678 | -205038 | -188183 | -170887 | -153138 | -134925 | -116237 | -97063 | -77392 | -57213 | -36515 | -15287 | 6484 | 28809 | 51702 | 75176 |
| Чистая приведенная стоимость, NPV | тыс. руб. | | 75176 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Срок окупаемости | лет | | 15 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЕТО №04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты (CAPEX) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Капитальные затраты на ИТП (с учетом реконструкции внутридомовых систем ГВС), без НДС | тыс. руб. | 0 | 3940 | 32805 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Увеличение диаметров трубопроводов существующих тепловых сетей для обеспечения расчетных расходов теплоносителя при переходе к закрытой системе теплоснабжения, без НДС | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Увеличение диаметров трубопроводов существующих сетей холодного водоснабжения, без НДС | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО | тыс. руб. | 0 | 3940 | 32805 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Операционные затраты (ОРЕХ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая нагрузка на горячее водоснабжение | Гкал/ч | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 |
| Общая нагрузка | Гкал/ч | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 |
| Общий объем потребления тепловой энергии | тыс. Гкал | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 |

| Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 |
|---|------------------|----------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| на ГВС в открытой/закрытой системе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ежегодный объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе | тыс. Гкал | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 | 7,92 |
| Эффекты для потребителя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Открытая система горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ежегодный объем потребления воды на ГВС в открытой системе | тыс. куб.м | 167 | 149 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Компонент на теплоноситель в открытой системе ГВС (без НДС) | руб./куб.м | 109,15 | 112,42 | 115,80 | 119,27 | 122,85 | 126,53 | 130,33 | 134,24 | 138,27 | 142,42 | 146,69 | 151,09 | 155,62 | 160,29 | 165,10 | 170,05 | 175,15 | 180,41 | 185,82 |
| Компонент на тепловую энергию в открытой системе ГВС (без НДС) | руб./Гкал | 3710,35 | 3821,66 | 3936,31 | 4054,40 | 4176,03 | 4301,31 | 4430,35 | 4563,26 | 4700,16 | 4841,17 | 4986,40 | 5135,99 | 5290,07 | 5448,77 | 5612,24 | 5780,60 | 5954,02 | 6132,64 | 6316,62 |
| Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки) | Гкал/куб.м | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 |
| Цена единицы горячей воды | руб./м куб. | 332,88 | 342,87 | 353,16 | 363,75 | 374,66 | 385,90 | 397,48 | 409,41 | 421,69 | 434,34 | 447,37 | 460,79 | 474,61 | 488,85 | 503,52 | 518,62 | 534,18 | 550,21 | 566,71 |
| Закрытая система горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ежегодный объем потребления воды на ГВС в закрытой системе | тыс. куб.м | 0 | 18 | 167 | 167 | 167 | 167 | 167 | 167 | 167 | 167 | 167 | 167 | 167 | 167 | 167 | 167 | 167 | 167 | 167 |
| Компонент на теплоноситель в закрытой системе ГВС (без НДС) | руб./куб.м | 25,84 | 26,62 | 27,42 | 28,24 | 29,09 | 29,96 | 30,86 | 31,78 | 32,74 | 33,72 | 34,73 | 35,77 | 36,84 | 37,95 | 39,09 | 40,26 | 41,47 | 42,71 | 43,99 |
| Компонент на тепловую энергию в закрытой системе ГВС (без НДС) | руб./Гкал | 3710,35 | 3821,66 | 3936,31 | 4054,40 | 4176,03 | 4301,31 | 4430,35 | 4563,26 | 4700,16 | 4841,17 | 4986,40 | 5135,99 | 5290,07 | 5448,77 | 5612,24 | 5780,60 | 5954,02 | 6132,64 | 6316,62 |
| Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки) | Гкал/куб.м | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 | 0,0603 |
| Цена единицы горячей воды | руб./м куб. | 249,58 | 257,06 | 264,77 | 272,72 | 280,90 | 289,33 | 298,01 | 306,95 | 316,16 | 325,64 | 335,41 | 345,47 | 355,84 | 366,51 | 377,51 | 388,83 | 400,50 | 412,51 | 424,89 |
| Эффект от изменения цены на на теплоноситель | тыс. руб. | 0 | 1535 | 14749 | 15191 | 15647 | 16116 | 16600 | 17098 | 17611 | 18139 | 18683 | 19243 | 19821 | 20415 | 21028 | 21659 | 22308 | 22978 | 23667 |
| ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дополнительные эксплуатационные расходы на ИТП, в т.ч. | тыс. руб. | 0 | -1230 | -11934 | -12322 | -12723 | -13137 | -13564 | -14005 | -14460 | -14930 | -15417 | -15920 | -16440 | -16977 | -17533 | -18108 | -18702 | -19315 | -19949 |
| Затраты ЭЭ на привод насосного оборудования системы ГВС | тыс. руб. | 0 | -917 | -8895 | -9161 | -9436 | -9719 | -10011 | -10311 | -10621 | -10939 | -11267 | -11605 | -11953 | -12312 | -12681 | -13062 | -13454 | -13857 | -14273 |
| Затраты на эксплуатацию теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей (техническое обслуживание, промывка, ремонт) | тыс. руб. | 0 | -161 | -1557 | -1619 | -1684 | -1751 | -1820 | -1892 | -1967 | -2045 | -2126 | -2210 | -2298 | -2390 | -2486 | -2585 | -2689 | -2796 | -2908 |
| Фонд заработной платы с ЕСН | тыс. руб. | 0 | -127 | -1236 | -1285 | -1337 | -1390 | -1445 | -1502 | -1561 | -1623 | -1687 | -1754 | -1824 | -1897 | -1973 | -2052 | -2134 | -2219 | -2308 |
| Прочие расходы | тыс. руб. | 0 | -25 | -246 | -256 | -266 | -277 | -288 | -299 | -311 | -324 | -336 | -350 | -364 | -378 | -393 | -409 | -425 | -442 | -460 |
| Денежный поток от операционной деятельности | тыс. руб. | 0 | 305 | 2814 | 2869 | 2924 | 2979 | 3036 | 3093 | 3151 | 3208 | 3266 | 3324 | 3381 | 3438 | 3495 | 3551 | 3607 | 3663 | 3718 |
| То же, нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | 305 | 3119 | 5988 | 8912 | 11891 | 14927 | 18020 | 21170 | 24378 | 27645 | 30969 | 34350 | 37788 | 41282 | 44833 | 48440 | 52103 | 55820 |
| Денежный поток от инвестиционной деятельности | тыс. руб. | 0 | -3940 | -32805 | 0 |
| То же, нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | -3940 | -36745 |
| Дисконтированный денежный поток | тыс. руб. | 0 | -3635 | -29991 | 2869 | 2924 | 2979 | 3036 | 3093 | 3151 | 3208 | 3266 | 3324 | 3381 | 3438 | 3495 | 3551 | 3607 | 3663 | 3718 |
| Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | -3635 | -33626 | -30757 | -27833 | -24854 | -21818 | -18725 | -15575 | -12367 | -9100 | -5776 | -2395 | 1043 | 4537 | 8088 | 11695 | 15358 | 19075 |
| Чистая приведенная стоимость, NPV | тыс. руб. | | 19075 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Срок окупаемости | лет | | 13 | | | | | | | | | | | | | | | | | |

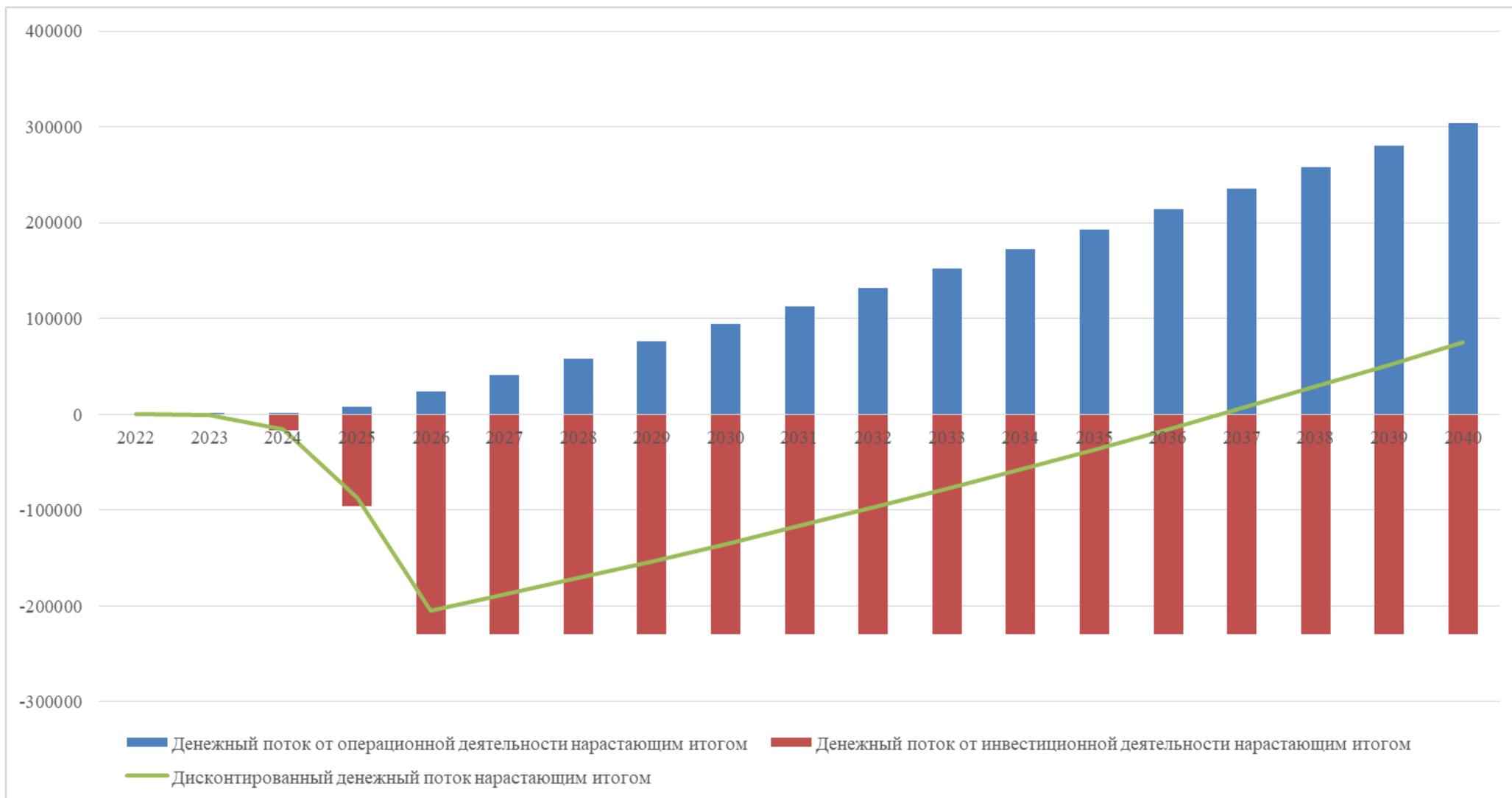


Рисунок 7.2 – Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом для зоны ЕТО №10

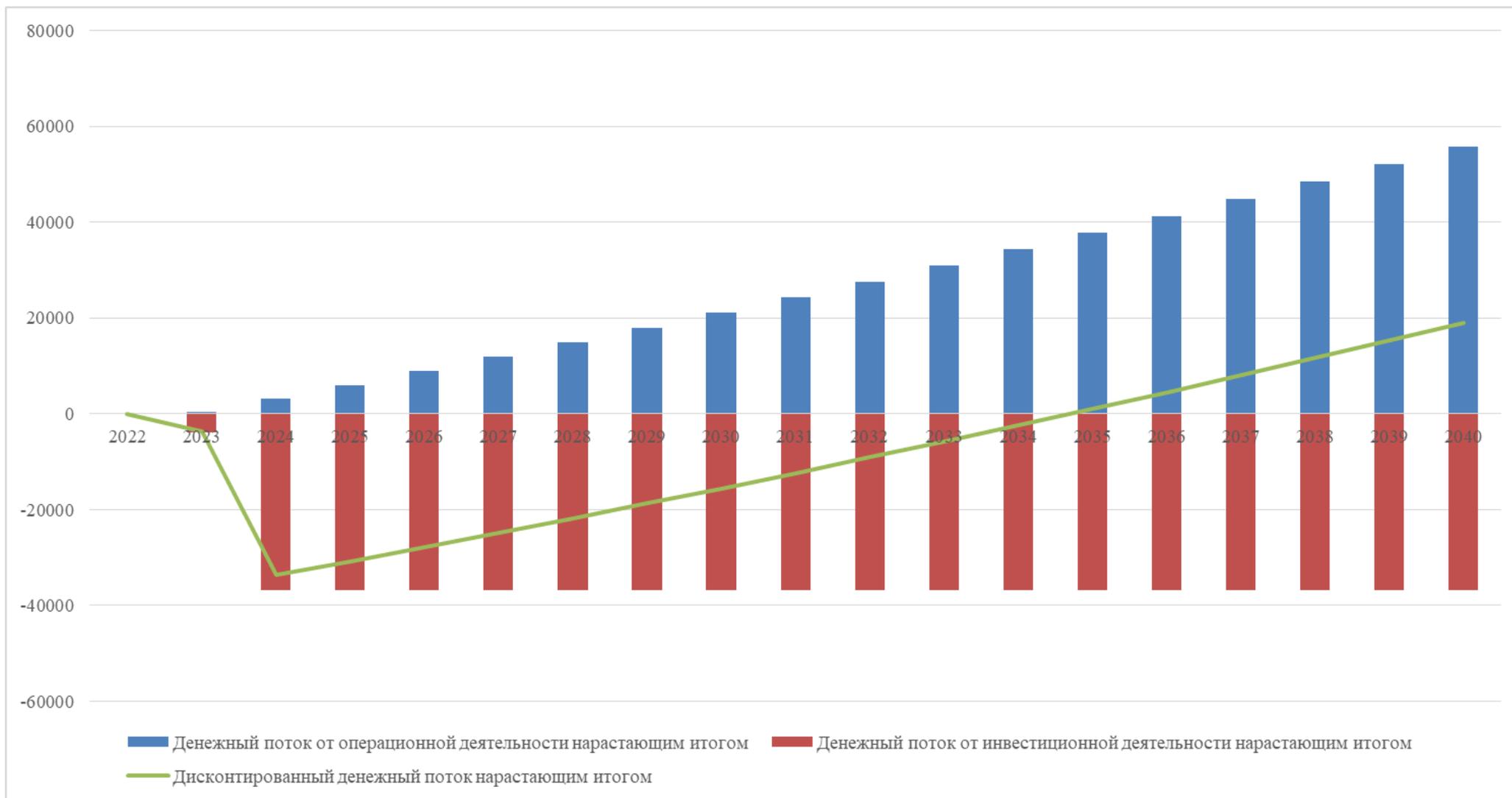


Рисунок 7.3 – Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом для зоны ЕТО №04

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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 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

Прогноз перспективных топливных балансов на период 2024-2035 гг. выполнен на основании:

- плановых объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности) с учетом изменения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии;
- с учетом фактических значения потерь тепловой энергии за базовый период;
- изменения показателей перспективного спроса на тепловую энергию и мощность с учетом эффектов, достигаемых при реализации мероприятий, рекомендованных схемой теплоснабжения.

Для источников комбинированной выработки при расчете удельных расходов топлива применялся физический метод разделения топлива между тепловой и электрической энергией.

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

Для зимнего периода – по нагрузке на коллекторах при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления - 35 °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 8.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ», ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» и ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит»

| Показатель | Един. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|--------------------------|--------|------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Теплоисточник №1 КТЭЦ АО «Кузнецкая ТЭЦ» в зоне ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ» | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии, в том числе | тыс. Гкал | 2027,5 | 2108,5 | 2100,6 | 2097,3 | 2106,3 | 2097,5 | 2087,6 | 2079,7 | 2098,7 | 2098,2 |
| хозяйственные нужды | тыс. Гкал | 15,0 | 15,0 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 |
| Выработка электрической энергии всего, в том числе | тыс. МВт-ч | 557,1 | 559,7 | 565,9 | 567,3 | 572,3 | 572,6 | 572,6 | 573,4 | 575,2 | 580,2 |
| на тепловом потреблении | тыс. МВт-ч | 544,6 | 547,1 | 553,2 | 554,6 | 559,4 | 559,8 | 559,8 | 560,5 | 562,3 | 567,2 |
| в конденсационном режиме | тыс. МВт-ч | 12,5 | 12,6 | 12,7 | 12,7 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,9 | 12,9 | 13,0 |
| Затрачено условного топлива всего, в том числе | тыс. т условного топлива | 465,6 | 495,4 | 494,2 | 493,8 | 495,4 | 494,1 | 492,6 | 491,4 | 494,8 | 494,8 |
| на выработку электрической энергии | тыс. т условного топлива | 143,6 | 143,7 | 143,8 | 144,0 | 144,1 | 144,2 | 144,4 | 144,5 | 144,7 | 144,8 |
| на выработку тепловой энергии | тыс. т условного топлива | 322,0 | 351,7 | 350,4 | 349,8 | 351,3 | 349,9 | 348,2 | 346,9 | 350,1 | 350,0 |
| УРУТ на выработку электрической энергии | г/кВт-ч | 257,70 | 256,73 | 254,20 | 253,77 | 251,83 | 251,90 | 252,13 | 252,05 | 251,56 | 249,61 |
| Причина изменения | | Факт | Утверждено | Снижение, в связи с дозагрузкой ТФУ | | | | | | | |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 152,26 | 159,90 | 159,90 | 159,90 | 159,90 | 159,90 | 159,90 | 159,90 | 159,90 | 159,90 |
| УРУТ на отпуск электрической энергии | г/кВт-ч | 345,22 | 343,90 | 344,27 | 344,58 | 344,91 | 345,24 | 345,55 | 345,91 | 346,29 | 346,64 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 158,83 | 166,80 | 166,80 | 166,80 | 166,80 | 166,80 | 166,80 | 166,80 | 166,80 | 166,80 |
| Причина изменения | | Факт | Утверждено | | | | | | | | |
| Теплоисточник №2 ЗСТЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии, в том числе | тыс. Гкал | 3124,3 | 3163,0 | 3163,0 | 3171,3 | 3214,4 | 3257,1 | 3278,5 | 3287,1 | 3290,5 | 3301,0 |
| хозяйственные нужды | тыс. Гкал | 5,0 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 |
| Выработка электрической энергии всего, в том числе | тыс. МВт-ч | 3176,5 | 3189,1 | 3193,7 | 3216,9 | 3241,7 | 3272,0 | 3296,4 | 3314,5 | 3324,3 | 3337,5 |
| на тепловом потреблении | тыс. МВт-ч | 1293,4 | 1298,5 | 1300,4 | 1309,9 | 1319,9 | 1332,3 | 1342,2 | 1349,6 | 1353,6 | 1358,9 |
| в конденсационном режиме | тыс. МВт-ч | 1883,1 | 1890,6 | 1893,3 | 1907,1 | 1921,7 | 1939,7 | 1954,2 | 1964,9 | 1970,7 | 1978,5 |
| Затрачено условного топлива всего, в том числе | тыс. т условного топлива | 1517,9 | 1540,1 | 1540,1 | 1541,5 | 1548,8 | 1555,9 | 1559,5 | 1561,0 | 1561,5 | 1563,3 |
| на выработку электрической энергии | тыс. т условного топлива | 990,2 | 1008,7 | 1008,7 | 1008,7 | 1008,7 | 1008,7 | 1008,7 | 1008,7 | 1008,7 | 1008,7 |
| на выработку тепловой энергии | тыс. т условного топлива | 527,7 | 531,4 | 531,4 | 532,8 | 540,1 | 547,2 | 550,8 | 552,3 | 552,8 | 554,6 |
| УРУТ на выработку электрической энергии | г/кВт-ч | 311,73 | 316,29 | 315,84 | 313,56 | 311,16 | 308,29 | 306,00 | 304,33 | 303,43 | 302,24 |
| Причина изменения | | Факт | Утверждено | 2025-2032 гг. - сокращение, в связи с дозагрузкой ТЭЦ по тепловой энергии | | | | | | | |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 164,62 | 163,80 | 163,80 | 163,80 | 163,80 | 163,80 | 163,80 | 163,80 | 163,80 | 163,80 |
| УРУТ на отпуск электрической энергии | г/кВт-ч | 367,12 | 372,49 | 372,49 | 372,49 | 372,49 | 372,49 | 372,49 | 372,49 | 372,49 | 372,49 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 168,90 | 168,01 | 168,01 | 168,01 | 168,01 | 168,01 | 168,01 | 168,01 | 168,01 | 168,01 |
| Причина изменения | | Факт | Утверждено | | | | | | | | |
| Теплоисточник №5 ЦТЭЦ ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит» | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии, в том числе | тыс. Гкал | 1184,7 | 1192,5 | 1265,6 | 1298,7 | 1308,7 | 1334,4 | 1341,4 | 1369,9 | 1369,6 | 1397,9 |
| хозяйственные нужды | тыс. Гкал | 17,0 | 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 | 149,4 | 149,9 | 149,9 | 149,9 | 149,9 | 149,9 | 149,9 | 149,9 | 149,9 | 149,9 |
| на тепловом потреблении | тыс. МВт-ч | 149,4 | 149,9 | 149,9 | 149,9 | 149,9 | 149,9 | 149,9 | 149,9 | 149,9 | 149,9 |
| в конденсационном режиме | тыс. МВт-ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затрачено условного топлива всего, в том числе | тыс. т условного топлива | 219,0 | 238,6 | 241,2 | 246,1 | 247,7 | 252,0 | 253,0 | 257,8 | 257,7 | 262,2 |
| на выработку электрической энергии | тыс. т условного топлива | 26,6 | 24,8 | 24,8 | 24,8 | 24,8 | 24,8 | 24,8 | 24,8 | 24,8 | 24,8 |
| на выработку тепловой энергии | тыс. т условного топлива | 192,4 | 213,8 | 216,4 | 221,3 | 222,9 | 227,2 | 228,2 | 233,0 | 232,9 | 237,4 |
| УРУТ на выработку электрической энергии | г/кВт-ч | 178,23 | 165,56 | 165,56 | 165,56 | 165,56 | 165,56 | 165,56 | 165,56 | 165,56 | 165,56 |
| Причина изменения | | Факт | Утверждено | План организации | | | | | | | |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 151,23 | 166,97 | 170,95 | 170,39 | 170,29 | 170,22 | 170,12 | 170,10 | 170,08 | 169,84 |
| УРУТ на отпуск электрической энергии | г/кВт-ч | 259,50 | 241,57 | 241,57 | 241,57 | 241,57 | 241,57 | 241,57 | 241,57 | 241,57 | 241,57 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 162,40 | 179,30 | 170,95 | 170,39 | 170,29 | 170,22 | 170,12 | 170,10 | 170,08 | 169,84 |
| Причина изменения | | Факт | Утверждено | 2025-2032 гг. - увеличение загрузки водогрейных мощностей, УРУТ по которым ниже чем УРУТ по сохраняемой турбине | | | | | | | |
| ИТОГО по городу | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии, в том числе | тыс. Гкал | 6336,5 | 6464,0 | 6529,2 | 6567,2 | 6629,5 | 6689,0 | 6707,4 | 6736,7 | 6758,8 | 6797,0 |
| хозяйственные нужды | тыс. Гкал | 37,0 | 35,6 | 35,7 | 35,7 | 35,7 | 35,7 | 35,7 | 35,7 | 35,7 | 35,7 |
| Выработка электрической энергии всего, в том числе | тыс. МВт-ч | 3883,0 | 3898,7 | 3909,4 | 3934,2 | 3963,8 | 3994,5 | 4019,0 | 4037,8 | 4049,3 | 4067,6 |
| на тепловом потреблении | тыс. МВт-ч | 1987,4 | 1995,6 | 2003,4 | 2014,4 | 2029,2 | 2041,9 | 2051,9 | 2060,0 | 2065,7 | 2076,0 |
| в конденсационном режиме | тыс. МВт-ч | 1895,6 | 1903,1 | 1906,0 | 1919,8 | 1934,6 | 1952,5 | 1967,1 | 1977,8 | 1983,6 | 1991,5 |
| Затрачено условного топлива всего, в том числе | тыс. т условного топлива | 2202,5 | 2274,1 | 2275,5 | 2281,4 | 2291,9 | 2302,0 | 2305,1 | 2310,2 | 2314,0 | 2320,3 |
| на выработку электрической энергии | тыс. т условного топлива | 1160,4 | 1177,2 | 1177,4 | 1177,5 | 1177,6 | 1177,8 | 1177,9 | 1178,0 | 1178,2 | 1178,3 |
| на выработку тепловой энергии | тыс. т условного топлива | 1042,1 | 1096,9 | 1098,2 | 1103,9 | 1114,3 | 1124,2 | 1127,2 | 1132,2 | 1135,8 | 1142,0 |
| УРУТ на выработку электрической энергии | г/кВт-ч | 298,84 | 301,95 | 301,16 | 299,30 | 297,09 | 294,85 | 293,08 | 291,75 | 290,96 | 289,69 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 158,07 | 163,13 | 163,88 | 163,80 | 163,79 | 163,81 | 163,80 | 163,82 | 163,81 | 163,79 |
| УРУТ на отпуск электрической энергии | г/кВт-ч | 360,87 | 364,63 | 364,68 | 364,72 | 364,76 | 364,80 | 364,84 | 364,89 | 364,94 | 364,98 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 176,01 | 175,07 | 175,69 | 174,72 | 173,10 | 171,60 | 171,16 | 170,46 | 169,92 | 169,00 |

Таблица 8.2 – 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. | | | | | | | | | |
|-------------|---------------------------------|--------------|--|--------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 3 | Новоильинская газовая котельная | газ | 6817,7 | 7171,4 | 7619,6 | 7221,8 | 7221,8 | 7221,8 | 7221,8 | 7221,8 | 7221,8 | 7221,8 |
| 4 | Котельная кв. 24 | газ | 2012,1 | 1718,3 | 2605,3 | 2548,8 | 2548,8 | 2548,8 | 2548,8 | 2548,8 | 2548,8 | 2548,8 |
| | Всего природный газ | газ | 8829,8 | 8889,7 | 10224,9 | 9770,6 | 9770,6 | 9770,6 | 9770,6 | 9770,6 | 9770,6 | 9770,6 |
| | Всего мазут | мазут | 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 |
| | Всего электроэнергия | ЭЭ | 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 |
| | Всего СУГ | СУГ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | Итого | | 8829,8 | 8889,7 | 10224,9 | 9770,6 | 9770,6 | 9770,6 | 9770,6 | 9770,6 | 9770,6 | 9770,6 |

Таблица 8.3 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит», т.у.т

| N котельной | Наименование котельной | Вид топлива | Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т. | | | | | | | | | |
|-------------|--------------------------------------|--------------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 6 | Абашевская районная котельная | уголь | 13964,0 | 15385,5 | 15385,5 | 15394,5 | 15480,0 | 15664,1 | 15806,1 | 16620,7 | 16602,4 | 16579,9 |
| 7 | Байдаевская центральная котельная №2 | уголь | 15747,0 | 17441,9 | 17441,9 | 17390,5 | 17381,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 8 | Зыряновская районная котельная | уголь | 27445,0 | 32531,9 | 32531,9 | 33261,2 | 33454,9 | 45276,5 | 46556,4 | 46514,9 | 47062,9 | 47374,3 |
| 9 | Куйбышевская центральная котельная | уголь | 22763,0 | 22770,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | Всего природный газ | газ | 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 |
| | Всего уголь | уголь | 79919,0 | 88129,6 | 65359,3 | 66046,2 | 66316,5 | 60940,6 | 62362,5 | 63135,5 | 63665,3 | 63954,2 |
| | Всего электроэнергия | ЭЭ | 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 |
| | Всего СУГ | СУГ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | Итого | | 79919,0 | 88129,6 | 65359,3 | 66046,2 | 66316,5 | 60940,6 | 62362,5 | 63135,5 | 63665,3 | 63954,2 |

Таблица 8.4 – 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. | | | | | | | | | |
|-------------|--------------------------------------|-------------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 10 | Котельная пос. Притомский | уголь | 7674,0 | 10212,6 | 10212,6 | 10210,7 | 10195,3 | 10160,7 | 10138,6 | 10476,2 | 10429,4 | 10387,7 |
| 11 | Котельная №19 | уголь | 148,0 | 267,3 | 267,3 | 267,3 | 267,3 | 267,3 | 267,3 | 267,3 | 267,3 | 267,3 |
| 12 | Котельная №72 | уголь | 91,0 | 81,7 | 81,7 | 80,6 | 80,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 13 | Котельная УПК | уголь | 278,0 | 222,0 | 222,0 | 348,8 | 346,5 | 341,3 | 337,9 | 331,9 | 324,9 | 314,0 |
| 14 | Котельная ОРК «Таргай» | уголь | 685,0 | 692,5 | 692,5 | 692,6 | 692,2 | 691,2 | 690,6 | 689,5 | 688,1 | 685,9 |
| 15 | Котельная №1 п. Абагур-Лесной | уголь | 1480,0 | 1719,0 | 1719,0 | 1866,3 | 1866,0 | 1865,3 | 1864,9 | 1864,1 | 1863,1 | 1861,6 |
| 16 | Котельная №2 п. Абагур-Лесной | уголь | 1368,0 | 1699,1 | 1699,1 | 1835,5 | 1896,5 | 1811,1 | 1726,9 | 1704,0 | 1682,9 | 1745,9 |
| 17 | Котельная №3 п. Абагур-Лесной | уголь | 155,0 | 142,1 | 142,1 | 142,2 | 142,2 | 142,2 | 142,2 | 142,2 | 142,2 | 0,0 |
| 18 | Котельная пос. Листвяги | уголь | 3182,0 | 3886,4 | 3886,4 | 3885,1 | 3885,0 | 3865,2 | 3858,9 | 3860,9 | 4011,9 | 4038,4 |
| 19 | Котельная №6 | уголь | 344,0 | 624,0 | 624,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 20 | Котельная №32 (БПОУ) | уголь | 1243,0 | 815,2 | 815,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 21 | Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский | уголь | 606,0 | 656,0 | 656,0 | 649,5 | 652,9 | 651,7 | 650,9 | 649,6 | 647,9 | 645,4 |
| 22 | Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский | уголь | 675,0 | 1030,1 | 1030,1 | 1029,9 | 1028,9 | 1027,7 | 1027,2 | 1026,1 | 1024,8 | 1022,9 |
| 23 | Котельная проф. «Бунгурский» | уголь | 455,0 | 408,8 | 408,8 | 407,4 | 405,3 | 400,5 | 397,5 | 392,0 | 385,6 | 375,6 |
| 24 | Котельная «РТРС» | уголь | 172,0 | 352,7 | 352,7 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 352,8 |
| 25 | Котельная ОЦ «Голубь» | уголь | 167,0 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 |
| 26 | Котельная школы №1 | уголь | 228,0 | 185,0 | 185,0 | 184,4 | 184,4 | 184,4 | 184,4 | 184,4 | 184,4 | 184,4 |
| 27 | Котельная школы №23 | уголь | 158,0 | 150,9 | 150,9 | 142,4 | 142,2 | 141,7 | 141,5 | 141,0 | 140,4 | 139,5 |
| 28 | Котельная школы №37 | уголь | 106,0 | 202,4 | 202,4 | 202,7 | 202,7 | 202,7 | 202,7 | 202,7 | 202,7 | 202,7 |
| 29 | Котельная школы №43 | уголь | 226,0 | 205,3 | 205,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 30 | Котельная интерната №66 (Монтажник) | уголь | 92,0 | 58,5 | 58,5 | 49,4 | 49,0 | 48,2 | 47,7 | 46,8 | 45,8 | 44,1 |
| 31 | Котельная школы №16 | уголь | 180,0 | 140,8 | 140,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 32 | Котельная детского сада №123 | ЭЭ | 15,2 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 |
| 33 | Котельная ст. Полосухино | уголь | 364,0 | 605,4 | 605,4 | 605,1 | 603,2 | 598,8 | 596,0 | 590,9 | 585,0 | 575,8 |
| 34 | Котельная «Кузнецкая крепость» | ЭЭ | 45,3 | 90,2 | 90,2 | 90,1 | 90,1 | 90,1 | 90,1 | 90,1 | 90,1 | 90,1 |

| N котельной | Наименование котельной | Вид топлива | Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т. | | | | | | | | | |
|-------------|-------------------------|--------------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| | Всего природный газ | газ | 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 |
| | Всего уголь | уголь | 20077,0 | 24514,5 | 24514,5 | 23109,5 | 23149,8 | 22909,8 | 22784,8 | 23079,3 | 23136,0 | 23000,7 |
| | Всего электроэнергия | ЭЭ | 60,5 | 102,8 | 102,8 | 102,7 | 102,7 | 102,7 | 102,7 | 102,7 | 102,7 | 102,7 |
| | 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 |
| | Всего СУГ | СУГ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | Итого | | 20137,5 | 24617,3 | 24617,3 | 23212,1 | 23252,4 | 23012,4 | 22887,5 | 23181,9 | 23238,7 | 23103,4 |

Таблица 8.5 – 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. | | | | | | | | | |
|-------------|--------------------------|--------------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 35 | Котельная АО «Евразруда» | уголь | 28698,0 | 28698,0 | 28698,0 | 28698,0 | 28698,0 | 28698,0 | 28698,0 | 28698,0 | 28698,0 | 28698,0 |
| | Всего природный газ | газ | 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 |
| | Всего уголь | уголь | 28698,0 | 28698,0 | 28698,0 | 28698,0 | 28698,0 | 28698,0 | 28698,0 | 28698,0 | 28698,0 | 28698,0 |
| | Всего электроэнергия | ЭЭ | 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 |
| | Всего СУГ | СУГ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | Итого | | 28698,0 | 28698,0 | 28698,0 | 28698,0 | 28698,0 | 28698,0 | 28698,0 | 28698,0 | 28698,0 | 28698,0 |

Таблица 8.6 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД», т.у.т

| N котельной | Наименование котельной | Вид топлива | Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т. | | | | | | | | | |
|-------------|---|--------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 36 | Котельная ст. Новокузнецк-Восточный | уголь | 252,0 | 230,3 | 230,3 | 230,3 | 230,3 | 230,3 | 230,3 | 230,3 | 230,3 | 230,3 |
| 37 | Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) | уголь | 4757,5 | 4413,4 | 4395,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 38 | Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 | уголь | 360,0 | 302,9 | 302,9 | 302,9 | 302,9 | 302,9 | 302,9 | 302,9 | 302,9 | 302,9 |
| 39 | Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино | уголь | 715,0 | 657,7 | 657,7 | 657,7 | 657,7 | 657,7 | 657,7 | 657,7 | 657,7 | 657,7 |
| | Всего природный газ | газ | 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 |
| | Всего уголь | уголь | 6084,5 | 5604,3 | 5586,3 | 1190,9 | 1190,9 | 1190,9 | 1190,9 | 1190,9 | 1190,9 | 1190,9 |
| | Всего электроэнергия | ЭЭ | 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 |
| | Всего СУГ | СУГ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | Итого | | 6084,5 | 5604,3 | 5586,3 | 1190,9 | 1190,9 | 1190,9 | 1190,9 | 1190,9 | 1190,9 | 1190,9 |

Таблица 8.7 – 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. | | | | | | | | | |
|-------------|----------------------------|--------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 40 | Котельная ООО ТК «Садовая» | уголь | 6943,0 | 7024,9 | 7024,9 | 7024,9 | 7024,9 | 7024,9 | 7024,9 | 7024,9 | 7024,9 | 7024,9 |
| | Всего природный газ | газ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | Всего мазут | мазут | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | Всего уголь | уголь | 6943,0 | 7024,9 | 7024,9 | 7024,9 | 7024,9 | 7024,9 | 7024,9 | 7024,9 | 7024,9 | 7024,9 |
| | Всего электроэнергия | ЭЭ | 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 |
| | Всего СУГ | СУГ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | Итого | | 6943,0 | 7024,9 | 7024,9 | 7024,9 | 7024,9 | 7024,9 | 7024,9 | 7024,9 | 7024,9 | 7024,9 |

Таблица 8.8 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №09 ООО «Разрез «Бунгурский-Северный», т.у.т

| N котельной | Наименование котельной | Вид топлива | Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т. | | | | | | | | | |
|-------------|---|-------------|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 41 | Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» | уголь | 180,5 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 |
| | Всего природный газ | газ | 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 |

| N котельной | Наименование котельной | Вид топлива | Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т. | | | | | | | | | |
|-------------|-------------------------|--------------|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| | Всего уголь | уголь | 180,5 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 |
| | Всего электроэнергия | ЭЭ | 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 |
| | Всего СУГ | СУГ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | Итого | | 180,5 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 |

Таблица 8.9 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности неопределённая ЕТО XX, т.у.т

| N котельной | Наименование котельной | Вид топлива | Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т. | | | | | | | | | |
|-------------|--|--------------|--|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 42 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | газ | 0,0 | 807,9 | 1484,4 | 1484,4 | 1484,4 | 1813,4 | 1813,4 | 1813,4 | 3310,6 | 3310,6 |
| | Всего природный газ | газ | 0,0 | 807,9 | 1484,4 | 1484,4 | 1484,4 | 1813,4 | 1813,4 | 1813,4 | 3310,6 | 3310,6 |
| | Всего мазут | мазут | 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 |
| | Всего электроэнергия | ЭЭ | 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 |
| | Всего СУГ | СУГ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | Итого | | 0,0 | 807,9 | 1484,4 | 1484,4 | 1484,4 | 1813,4 | 1813,4 | 1813,4 | 3310,6 | 3310,6 |

Таблица 8.10 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО АО «Кузнецкая ТЭЦ», тыс. тонн натурального топлива

| Показатель | Вид топлива | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|------------|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| ННЗТ | уголь | 23,809 | 23,809 | 23,809 | 23,809 | 23,809 | 23,809 | 23,809 | 23,809 | 23,809 | 23,809 |
| | мазут | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 |
| НЗВТ | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | мазут | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| НЭЗТ | уголь | 29,011 | 9,581 | 9,581 | 9,581 | 9,581 | 9,581 | 9,581 | 9,581 | 9,581 | 9,581 |
| | мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ОНЗТ | уголь | 52,820 | 33,467 | 33,467 | 33,467 | 33,467 | 33,467 | 33,467 | 33,467 | 33,467 | 33,467 |
| | мазут | 0,289 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 |

Таблица 8.11 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», тыс. тонн натурального топлива

| Показатель | Вид топлива | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|------------|-------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| ННЗТ | уголь | 51,095 | 51,095 | 51,095 | 51,095 | 51,095 | 51,095 | 51,095 | 51,095 | 51,095 | 51,095 |
| | мазут | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 |
| НЗВТ | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | мазут | 0,278 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 |
| НЭЗТ | уголь | 87,713 | 68,729 | 68,729 | 68,729 | 68,729 | 68,729 | 68,729 | 68,729 | 68,729 | 68,729 |
| | мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ОНЗТ | уголь | 138,808 | 119,824 | 119,824 | 119,824 | 119,824 | 119,824 | 119,824 | 119,824 | 119,824 | 119,824 |
| | мазут | 0,38 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 |

Таблица 8.12 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тыс. тонн натурального топлива

| Показатель | Вид топлива | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|------------|-------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| ННЗТ | уголь | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 |
| | мазут | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 |
| 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 |
| | мазут | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 |
| ОНЗТ | уголь | 4,031 | 4,031 | 4,031 | 4,031 | 4,031 | 4,031 | 4,031 | 4,031 | 4,031 | 4,031 |
| | мазут | 1,841 | 1,841 | 1,841 | 1,841 | 1,841 | 1,841 | 1,841 | 1,841 | 1,841 | 1,841 |

Таблица 8.13 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тонн натурального топлива

| Показатель | Вид топлива | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|------------|-------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| ННЗТ | уголь | 2329 | 2173 | 2173 | 2173 | 2173 | 2173 | 2173 | 2173 | 2173 | 2173 |
| НЗВТ | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| НЭЗТ | уголь | 7134 | 6986 | 6986 | 6986 | 6986 | 6986 | 6986 | 6986 | 6986 | 6986 |
| ОНЗТ | уголь | 9463 | 9160 | 9160 | 9160 | 9160 | 9160 | 9160 | 9160 | 9160 | 9160 |

Таблица 8.14 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных МП «ГУЖКХ» в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», тонн натурального топлива

| Показатель | Вид топлива | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|------------|-------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| ННЗТ | ДТ | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 |
| НЗВТ | ДТ | | | | | | | | | | |
| НЭЗТ | ДТ | | | | | | | | | | |
| ОНЗТ | ДТ | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 | 164,1 |

Таблица 8.15 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных ООО «ЭнергоТранзит» в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тонн натурального топлива

| Показатель | Вид топлива | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|------------|-------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| ННЗТ | уголь | 8148 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 |
| НЗВТ | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| НЭЗТ | уголь | 26191 | 26642 | 26642 | 26642 | 26642 | 26642 | 26642 | 26642 | 26642 | 26642 |
| ОНЗТ | уголь | 34339 | 34930 | 34930 | 34930 | 34930 | 34930 | 34930 | 34930 | 34930 | 34930 |

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 8.16 – Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии

| № п/п | Наименование источника | Существующее положение | | Перспективное положение | |
|-------|---|------------------------|-----------------------------|-------------------------|-----------------------------|
| | | Основное топливо | Резервное/аварийное топливо | Основное топливо | Резервное/аварийное топливо |
| 1 | КТЭЦ | уголь | нет | уголь | нет |
| 2 | ЗСТЭЦ | уголь | уголь/мазут | уголь | уголь/мазут |
| 3 | Новоильинская газовая котельная | газ | дизельное топливо | газ | дизельное топливо |
| 4 | Котельная кв. 24 | газ | дизельное топливо | газ | дизельное топливо |
| 5 | ЦТЭЦ | газ | уголь/мазут | газ | уголь/мазут |
| 6 | Абашевская районная котельная | уголь | нет | уголь | нет |
| 7 | Байдаевская центральная котельная № 2 | уголь | нет | вывод из эксплуатации | |
| 8 | Зыряновская районная котельная | уголь | нет | уголь | нет |
| 9 | Куйбышевская центральная котельная | уголь | нет | вывод из эксплуатации | |
| 10 | Котельная пос. Притомский | уголь | нет | уголь | нет |
| 11 | Котельная № 19 | уголь | нет | уголь | нет |
| 12 | Котельная № 72 | уголь | нет | вывод из эксплуатации | |
| 13 | Котельная УПК | уголь | нет | уголь | нет |
| 14 | Котельная ОРК «Таргай» | уголь | нет | уголь | нет |
| 15 | Котельная № 1 п. Абагур-Лесной | уголь | нет | уголь | нет |
| 16 | Котельная № 2 п. Абагур-Лесной | уголь | нет | уголь | нет |
| 17 | Котельная № 3 п. Абагур-Лесной | уголь | нет | вывод из эксплуатации | |
| 18 | Котельная пос. Листвяги | уголь | нет | уголь | нет |
| 19 | Котельная № 6 | уголь | нет | вывод из эксплуатации | |
| 20 | Котельная №32 | уголь | нет | вывод из эксплуатации | |
| 21 | Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский | уголь | нет | уголь | нет |
| 22 | Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский | уголь | нет | уголь | нет |
| 23 | Котельная проф. «Бунгурский» | уголь | нет | уголь | нет |
| 24 | Котельная «РТРС» | уголь | нет | уголь | нет |
| 25 | Котельная ОЦ «Голубь» | уголь | нет | уголь | нет |
| 26 | Котельная школы № 1 | уголь | нет | уголь | нет |
| 27 | Котельная школы № 23 | уголь | нет | уголь | нет |
| 28 | Котельная школы № 37 | уголь | нет | уголь | нет |
| 29 | Котельная школы № 43 | уголь | нет | вывод из эксплуатации | |
| 30 | Котельная интерната № 66 (Монтажник) | уголь | нет | уголь | нет |
| 31 | Котельная школы № 16 | уголь | нет | вывод из эксплуатации | |
| 32 | Котельная детского сада № 123 | электроэнергия | нет | электроэнергия | нет |
| 33 | Котельная ст. Полосухино | уголь | нет | уголь | нет |
| 34 | Котельная «Кузнецкая крепость» | электроэнергия | нет | электроэнергия | нет |
| 35 | Котельная АО «Евразруда» | уголь | нет | уголь | нет |
| 36 | Котельная ст. Новокузнецк-Восточный | уголь | нет | уголь | нет |
| 37 | Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) | уголь | нет | вывод из эксплуатации | |

| № п/п | Наименование источника | Существующее положение | | Перспективное положение | |
|-------|--|------------------------|-----------------------------|-------------------------|-----------------------------|
| | | Основное топливо | Резервное/аварийное топливо | Основное топливо | Резервное/аварийное топливо |
| 38 | Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 | уголь | нет | уголь | нет |
| 39 | Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино | уголь | нет | уголь | нет |
| 40 | Котельная ООО ТК «Садовая» | уголь | нет | уголь | нет |
| 41 | Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» | уголь | нет | уголь | нет |
| 42 | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | - | - | газ | дизельное топливо* |

* - Наличие необходимости резервного и аварийного топлива уточняется при проектировании. (Согласно СП 89.13330.2016 «Котельные установки» необходимость резервного или аварийного вида топлива для котельных устанавливается с учетом категории котельной, исходя из местных условий эксплуатации, по согласованию с топливоснабжающими организациями)

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 доля 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 8.17 – Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Теплоисточник №1 КТЭЦ АО «Кузнецкая ТЭЦ» в зоне ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 69,17% | 70,99% | 70,90% | 70,84% | 70,91% | 70,81% | 70,69% | 70,59% | 70,76% | 70,73% |
| 1.1. | уголь | % | 66,84% | 68,61% | 68,51% | 68,46% | 68,53% | 68,43% | 68,31% | 68,22% | 68,38% | 68,35% |
| 1.2. | мазут | % | 0,17% | 0,17% | 0,17% | 0,17% | 0,17% | 0,17% | 0,17% | 0,17% | 0,17% | 0,17% |
| 1.3. | природный газ | % | 2,16% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,20% | 2,20% | 2,21% | 2,21% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 5129 | 5129 | 5129 | 5129 | 5129 | 5129 | 5129 | 5129 | 5129 | 5129 |
| 2.2. | мазут | ккал/кг | 9766 | 9766 | 9766 | 9766 | 9766 | 9766 | 9766 | 9766 | 9766 | 9766 |
| 2.3. | природный газ | ккал/м3 | 8226 | 8226 | 8226 | 8226 | 8226 | 8226 | 8226 | 8226 | 8226 | 8226 |
| Теплоисточник №2 ЗСТЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 36,71% | 37,25% | 37,25% | 37,25% | 37,25% | 37,25% | 37,25% | 37,25% | 37,25% | 37,25% |
| 1.1. | уголь | % | 29,01% | 29,43% | 29,43% | 29,43% | 29,43% | 29,43% | 29,43% | 29,43% | 29,43% | 29,43% |
| 1.2. | природный газ | % | 2,02% | 2,05% | 2,05% | 2,05% | 2,05% | 2,05% | 2,05% | 2,05% | 2,05% | 2,05% |
| 1.3. | доменный газ | % | 4,58% | 4,65% | 4,65% | 4,65% | 4,65% | 4,65% | 4,65% | 4,65% | 4,65% | 4,65% |
| 1.4. | коксый газ | % | 1,10% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% |
| 1.5. | мазут | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | | | | | | | | | | |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 4695 | 4695 | 4695 | 4695 | 4695 | 4695 | 4695 | 4695 | 4695 | 4695 |
| 2.2. | природный газ | ккал/м3 | 8279 | 8279 | 8279 | 8279 | 8279 | 8279 | 8279 | 8279 | 8279 | 8279 |
| 2.3. | доменный газ | ккал/м3 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 |
| 2.4. | коксый газ | ккал/м3 | 4000 | 4000 | 4000 | 4000 | 4000 | 4000 | 4000 | 4000 | 4000 | 4000 |
| 2.5. | мазут | ккал/кг | 9917 | 9917 | 9917 | 9917 | 9917 | 9917 | 9917 | 9917 | 9917 | 9917 |
| Теплоисточник №3 Новоильинская газовая котельная Новокузнецкий ГО в зоне ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 |
| Теплоисточник №4 Котельная кв. 24 Новокузнецкий ГО в зоне ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 | 8288 |
| Теплоисточник №5 ЦТЭЦ ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 87,84% | 89,60% | 89,71% | 89,92% | 89,98% | 90,15% | 90,19% | 90,38% | 90,37% | 90,54% |
| 1.1. | природный газ | % | 87,84% | 89,60% | 89,71% | 89,92% | 89,98% | 90,15% | 90,19% | 90,38% | 90,37% | 90,54% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8290 | 8290 | 8290 | 8290 | 8290 | 8290 | 8290 | 8290 | 8290 | 8290 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8290 | 8290 | 8290 | 8290 | 8290 | 8290 | 8290 | 8290 | 8290 | 8290 |
| Теплоисточник №6 Абашевская районная котельная ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 5030 | 5030 | 5030 | 5030 | 5030 | 5030 | 5030 | 5030 | 5030 | 5030 |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 5030 | 5030 | 5030 | 5030 | 5030 | 5030 | 5030 | 5030 | 5030 | 5030 |
| Теплоисточник №7 Байдаевская центральная котельная №2 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | | | | | |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | | | | | |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 4990 | 4990 | 4990 | 4990 | 4990 | | | | | |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 4990 | 4990 | 4990 | 4990 | 4990 | | | | | |
| Теплоисточник №8 Зыряновская районная котельная ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 5131 | 5131 | 5131 | 5131 | 5131 | 5131 | 5131 | 5131 | 5131 | 5131 |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 5131 | 5131 | 5131 | 5131 | 5131 | 5131 | 5131 | 5131 | 5131 | 5131 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Теплоисточник №9 Куйбышевская центральная котельная ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | | | | | | | | |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | | | | | | | | |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 4820 | 4820 | | | | | | | | |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 4820 | 4820 | | | | | | | | |
| Теплоисточник №10 Котельная пос. Притомский ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 4679 | 4679 | 4679 | 4679 | 4679 | 4679 | 4679 | 4679 | 4679 | 4679 |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 4679 | 4679 | 4679 | 4679 | 4679 | 4679 | 4679 | 4679 | 4679 | 4679 |
| Теплоисточник №11 Котельная №19 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 4688 | 4688 | 4688 | 4688 | 4688 | 4688 | 4688 | 4688 | 4688 | 4688 |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 4688 | 4688 | 4688 | 4688 | 4688 | 4688 | 4688 | 4688 | 4688 | 4688 |
| Теплоисточник №12 Котельная №72 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | | | | | |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | | | | | |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 5016 | 5016 | 5016 | 5016 | 5016 | | | | | |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 5016 | 5016 | 5016 | 5016 | 5016 | | | | | |
| Теплоисточник №13 Котельная УПК ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 4758 | 4758 | 4758 | 4758 | 4758 | 4758 | 4758 | 4758 | 4758 | 4758 |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 4758 | 4758 | 4758 | 4758 | 4758 | 4758 | 4758 | 4758 | 4758 | 4758 |
| Теплоисточник №14 Котельная ОРК «Таргай» ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 4995 | 4995 | 4995 | 4995 | 4995 | 4995 | 4995 | 4995 | 4995 | 4995 |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 4995 | 4995 | 4995 | 4995 | 4995 | 4995 | 4995 | 4995 | 4995 | 4995 |
| Теплоисточник №15 Котельная №1 п. Абагур-Лесной ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 5054 | 5054 | 5054 | 5054 | 5054 | 5054 | 5054 | 5054 | 5054 | 5054 |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 5054 | 5054 | 5054 | 5054 | 5054 | 5054 | 5054 | 5054 | 5054 | 5054 |
| Теплоисточник №16 Котельная №2 п. Абагур-Лесной ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 4972 | 4972 | 4972 | 4972 | 4972 | 4972 | 4972 | 4972 | 4972 | 4972 |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 4972 | 4972 | 4972 | 4972 | 4972 | 4972 | 4972 | 4972 | 4972 | 4972 |
| Теплоисточник №17 Котельная №3 п. Абагур-Лесной ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | |
| Теплоисточник №18 Котельная пос. Листвяги ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 4864 | 4864 | 4864 | 4864 | 4864 | 4864 | 4864 | 4864 | 4864 | 4864 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 4864 | 4864 | 4864 | 4864 | 4864 | 4864 | 4864 | 4864 | 4864 | 4864 |
| Теплоисточник №19 Котельная №6 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства | % | 100% | 100% | 100% | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | тепловой энергии | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | | | | | | | |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 4884 | 4884 | 4884 | | | | | | | |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 4884 | 4884 | 4884 | | | | | | | |
| Теплоисточник №20 Котельная №32 (БПОУ) ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | | | | | | | |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | | | | | | | |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 5018 | 5018 | 5018 | | | | | | | |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 5018 | 5018 | 5018 | | | | | | | |
| Теплоисточник №21 Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 4831 | 4831 | 4831 | 4831 | 4831 | 4831 | 4831 | 4831 | 4831 | 4831 |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 4831 | 4831 | 4831 | 4831 | 4831 | 4831 | 4831 | 4831 | 4831 | 4831 |
| Теплоисточник №22 Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 4821 | 4821 | 4821 | 4821 | 4821 | 4821 | 4821 | 4821 | 4821 | 4821 |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 4821 | 4821 | 4821 | 4821 | 4821 | 4821 | 4821 | 4821 | 4821 | 4821 |
| Теплоисточник №23 Котельная проф. «Бунгурский» ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 4826 | 4826 | 4826 | 4826 | 4826 | 4826 | 4826 | 4826 | 4826 | 4826 |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 4826 | 4826 | 4826 | 4826 | 4826 | 4826 | 4826 | 4826 | 4826 | 4826 |
| Теплоисточник №24 Котельная «РПС» ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 4874 | 4874 | 4874 | 4874 | 4874 | 4874 | 4874 | 4874 | 4874 | 4874 |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 4874 | 4874 | 4874 | 4874 | 4874 | 4874 | 4874 | 4874 | 4874 | 4874 |
| Теплоисточник №25 Котельная ОЦ «Голубь» ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 4932 | 4932 | 4932 | 4932 | 4932 | 4932 | 4932 | 4932 | 4932 | 4932 |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 4932 | 4932 | 4932 | 4932 | 4932 | 4932 | 4932 | 4932 | 4932 | 4932 |
| Теплоисточник №26 Котельная школы №1 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 4941 | 4941 | 4941 | 4941 | 4941 | 4941 | 4941 | 4941 | 4941 | 4941 |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 4941 | 4941 | 4941 | 4941 | 4941 | 4941 | 4941 | 4941 | 4941 | 4941 |
| Теплоисточник №27 Котельная школы №23 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 4916 | 4916 | 4916 | 4916 | 4916 | 4916 | 4916 | 4916 | 4916 | 4916 |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 4916 | 4916 | 4916 | 4916 | 4916 | 4916 | 4916 | 4916 | 4916 | 4916 |
| Теплоисточник №28 Котельная школы №37 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 5014 | 5014 | 5014 | 5014 | 5014 | 5014 | 5014 | 5014 | 5014 | 5014 |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 5014 | 5014 | 5014 | 5014 | 5014 | 5014 | 5014 | 5014 | 5014 | 5014 |
| Теплоисточник №29 Котельная школы №43 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | | | | | | | |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|----------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 4667 | 4667 | 4667 | | | | | | | |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 4667 | 4667 | 4667 | | | | | | | |
| Теплоисточник №30 Котельная интерната №66 (Монтажник) ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 4992 | 4992 | 4992 | 4992 | 4992 | 4992 | 4992 | 4992 | 4992 | 4992 |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 4992 | 4992 | 4992 | 4992 | 4992 | 4992 | 4992 | 4992 | 4992 | 4992 |
| Теплоисточник №31 Котельная школы №16 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | | | | | | | |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | | | | | | | |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 5020 | 5020 | 5020 | | | | | | | |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 5020 | 5020 | 5020 | | | | | | | |
| Теплоисточник №32 Котельная детского сада №123 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | электроэнергия | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/тыс.кВт*ч | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 |
| 2.1. | электроэнергия | ккал/тыс.кВт*ч | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 |
| Теплоисточник №33 Котельная ст. Полосухино ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 4967 | 4967 | 4967 | 4967 | 4967 | 4967 | 4967 | 4967 | 4967 | 4967 |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 4967 | 4967 | 4967 | 4967 | 4967 | 4967 | 4967 | 4967 | 4967 | 4967 |
| Теплоисточник №34 Котельная «Кузнецкая крепость» ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | электроэнергия | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/тыс.кВт*ч | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 |
| 2.1. | электроэнергия | ккал/тыс.кВт*ч | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 |
| Теплоисточник №35 Котельная АО «Евразруда» АО «Евразруда» в зоне ЕТО №05 АО «Евразруда» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 4998 | 4998 | 4998 | 4998 | 4998 | 4998 | 4998 | 4998 | 4998 | 4998 |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 4998 | 4998 | 4998 | 4998 | 4998 | 4998 | 4998 | 4998 | 4998 | 4998 |
| Теплоисточник №36 Котельная ст. Новокузнецк-Восточный ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 ОАО «РЖД» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 |
| Теплоисточник №37 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 | % | 100% | 100% | 100% | | | | | | | |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | | | | | | | |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 5482 | 5482 | 5482 | | | | | | | |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 5482 | 5482 | 5482 | | | | | | | |
| Теплоисточник №38 Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 ОАО «РЖД» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 5185 | 5185 | 5185 | 5185 | 5185 | 5185 | 5185 | 5185 | 5185 | 5185 |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 5185 | 5185 | 5185 | 5185 | 5185 | 5185 | 5185 | 5185 | 5185 | 5185 |
| Теплоисточник №39 Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 ОАО «РЖД» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 5482 | 5482 | 5482 | 5482 | 5482 | 5482 | 5482 | 5482 | 5482 | 5482 |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 5482 | 5482 | 5482 | 5482 | 5482 | 5482 | 5482 | 5482 | 5482 | 5482 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Теплоисточник №40 Котельная ООО ТК «Садовая» Новокузнецкий ГО в зоне ЕТО №07 ООО ТК «Садовая» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | уголь | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 |
| 2.1. | уголь | ккал/кг | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 |
| Теплоисточник №41 Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» в зоне ЕТО №09 ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | электроэнергия | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 |
| 2.1. | электроэнергия | ккал/м3 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 | 5874 |
| Теплоисточник №42 Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района в зоне ЕТО №XX Неопределенная ТСО | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | электроэнергия | % | | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 |
| 2.1. | электроэнергия | ккал/м3 | | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 |

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 ~75% перспективного расхода. Резервное топливо 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 систем теплоснабжения г. Новокузнецка является использование природного газа в качестве основного топлива, что фактически затруднено для существующих источников тепловой энергии ввиду низкого уровня газификации. Таким образом, для существующих источников тепловой энергии изменение вида основного топлива на перспективу не предполагается. Для новых источников тепловой энергии в качестве основного топлива предусмотрен природный газ.

Потребителями, для которых в перспективе не предусмотрено присоединение к централизованным системам теплоснабжения, предполагается применение индивидуальных газовых (при наличии возможности), твердотопливных или электрических котлов.

Применение местных и альтернативных видов топлива предусматривается в объемах, определяемых металлургическим производством.

Раздел 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

Общий срок выполнения мероприятий, предусмотренных настоящей актуализацией схемы теплоснабжения, составляет 10 лет – 2023–2032 гг.

Обоснование необходимости реализации мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации 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 2023 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».

Стоимость мероприятий настоящей актуализации Схемы теплоснабжения в указанных главах определены в ценах на 2023 г.

Суммарно стоимость мероприятий, предусмотренных настоящей актуализацией схемы теплоснабжения в г. Новокузнецке на период 2023-2032 гг. (на тепловых источниках и тепловых сетях) составляет **13 630 774** тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.), в том числе по организациям:

1. ЕТО №01 АО "Кузнецкая ТЭЦ":

- - Филиал АО "Кузбассэнерго" - "Межрегиональная теплосетевая компания" (ранее - ООО "ТСН") (собственное имущество) 3 103 869 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.);
- - Филиал АО "Кузбассэнерго" - "Межрегиональная теплосетевая компания" (ранее - ООО "ТСН") (объекты КС) – 222 462 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.).

2. ЕТО №02 ООО "КТС":

- - АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (вложения, отнесенные на деятельность в сфере теплоснабжения) – 2 138 545 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.);
- - Филиал АО "Кузбассэнерго" - "Межрегиональная теплосетевая компания" (ранее - АО "МТСК") – 2 217 877 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.);

- - ООО "ЭнергоТранзит" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») – 476 687 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.);
- ООО «НТК» (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») – 50 104 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.).
- - Потребители в зоне ЕТО №02 – 1 093 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.).

3. ЕТО №03 ООО "ЭнергоТранзит":

- - МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка» – 1 250 495 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.);
- - ООО «НТК» (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») – 828 783 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.).
- - ООО «ЭнергоТранзит» (ЦТЭЦ)– 697 927 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.);
- - ООО «ЭнергоТранзит» (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») – 394 045 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.);
- - Потребители в зоне ЕТО №03 – 12 067 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.).

4. ЕТО №04 ООО "СибЭнерго":

- - ООО "СибЭнерго" (по деятельности «реализация т/э») – 446 667 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.).
- - ООО "ЭнергоТранзит" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "СибЭнерго"») – 10 830 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.);

5. ЕТО №10 ООО "ЭнергоТранзит":

- - ООО "ЭнергоТранзит" (по деятельности «реализация т/э») – 1 626 922 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.).
- - Потребители в зоне ЕТО №10 – 938 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.).

6. - ЕТО не определена:

- - Застройщики – 151 464 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.).

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

Таблица 9.1 – Объем инвестиций по ТСО г. Новокузнецка на период до 2032 г. (в ценах 2023 г., без НДС)

| Стоимость проектов | Стоимость мероприятий в ценах текущего года, тыс. руб., без НДС | | | | | | | | | |
|--|---|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|------------|------------|
| | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| Проекты ЕТО №000 | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 1 496 896 | 1 270 523 | 1 190 200 | 1 840 294 | 1 228 441 | 1 585 228 | 1 178 231 | 1 213 309 | 1 289 501 | 1 338 151 |
| Всего смета проектов накопленным итогом | 1 496 896 | 2 767 419 | 3 957 619 | 5 797 913 | 7 026 354 | 8 611 582 | 9 789 813 | 11 003 122 | 12 292 623 | 13 630 774 |
| Группа проектов 000.01.00.0000 "Источники теплоснабжения" | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 230 362 | 568 773 | 713 031 | 707 345 | 458 641 | 484 742 | 43 411 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 230 362 | 799 135 | 1 512 166 | 2 219 511 | 2 678 152 | 3 162 894 | 3 206 305 | 3 206 305 | 3 206 305 | 3 206 305 |
| Подгруппа проектов 000.01.01.000 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки" | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 0 | 0 | 0 | 57 303 | 0 | 0 | 43 411 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 57 303 | 57 303 | 57 303 | 100 714 | 100 714 | 100 714 | 100 714 |
| Подгруппа проектов 000.01.02.000 "Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки" | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 61 375 | 91 233 | 129 118 | 152 776 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 61 375 | 152 608 | 281 725 | 434 502 | 434 502 | 434 502 | 434 502 | 434 502 | 434 502 | 434 502 |
| Подгруппа проектов 000.01.03.000 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки" | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 2 466 | 2 692 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 2 466 | 5 158 | 5 158 | 5 158 | 5 158 | 5 158 | 5 158 | 5 158 | 5 158 | 5 158 |
| Подгруппа проектов 000.01.04.000 "Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки" | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 166 521 | 474 848 | 583 913 | 497 266 | 458 641 | 484 742 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 166 521 | 641 370 | 1 225 283 | 1 722 549 | 2 181 190 | 2 665 932 | 2 665 932 | 2 665 932 | 2 665 932 | 2 665 932 |
| Группа проектов 000.02.00.0000 "Проекты на тепловых сетях и сооружениях на них" | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 1 266 533 | 701 750 | 477 169 | 1 132 949 | 769 800 | 1 100 486 | 1 134 820 | 1 213 309 | 1 289 501 | 1 338 151 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 1 266 533 | 1 968 283 | 2 445 453 | 3 578 402 | 4 348 202 | 5 448 688 | 6 583 508 | 7 796 817 | 9 086 318 | 10 424 470 |
| Подгруппа проектов 000.02.01.0000 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки" | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 106 087 | 105 816 | 113 971 | 130 985 | 148 736 | 126 670 | 129 655 | 93 175 | 86 787 | 180 626 |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 106 087 | 211 903 | 325 874 | 456 859 | 605 595 | 732 265 | 861 921 | 955 096 | 1 041 883 | 1 222 510 |

| Стоимость проектов | Стоимость мероприятий в ценах текущего года, тыс. руб., без НДС | | | | | | | | | |
|--|---|---------|---------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| <i>Подгруппа проектов 000.02.02.000 "Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных"</i> | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 521 534 | 259 160 | 159 404 | 465 003 | 73 057 | 34 454 | 11 811 | 13 840 | 13 836 | 12 295 |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 521 534 | 780 694 | 940 098 | 1 405 101 | 1 478 158 | 1 512 612 | 1 524 424 | 1 538 264 | 1 552 100 | 1 564 395 |
| <i>Подгруппа проектов 000.02.03.000 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</i> | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 73 724 | 258 331 | 100 088 | 326 715 | 424 615 | 774 388 | 919 680 | 1 061 727 | 1 175 751 | 1 140 198 |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 73 724 | 332 055 | 432 143 | 758 859 | 1 183 473 | 1 957 861 | 2 877 541 | 3 939 268 | 5 115 019 | 6 255 217 |
| <i>Подгруппа проектов 000.02.04.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</i> | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 267 529 | 78 442 | 56 477 | 78 906 | 79 793 | 65 371 | 73 673 | 44 567 | 13 126 | 5 031 |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 267 529 | 345 971 | 402 448 | 481 354 | 561 147 | 626 518 | 700 192 | 744 759 | 757 885 | 762 917 |
| <i>Подгруппа проектов 000.02.05.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов"</i> | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 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 |
| <i>Подгруппа проектов 000.02.06.000 "Строительство новых насосных станций"</i> | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 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 |
| <i>Подгруппа проектов 000.02.07.000 "Реконструкция насосных станций"</i> | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 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 |
| <i>Подгруппа проектов 000.02.08.000 "Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей"</i> | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 297 660 | 0 | 47 229 | 131 340 | 43 599 | 99 603 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 297 660 | 297 660 | 344 889 | 476 229 | 519 828 | 619 430 | 619 430 | 619 430 | 619 430 | 619 430 |

Основная часть стоимости мероприятий запланирована на объектах в зоне деятельности трех ЕТО:

- ЕТО №02 – 36%;
- ЕТО №03 – 23%;
- ЕТО №01 – 24%;

Еще 12% стоимости мероприятий отнесены к зоне ЕТО №10. Оставшиеся % инвестиций запланированы в зоне ЕТО №04 (3%) и ЕТО № XXX (ЕТО не определена) (1%). В случаях, когда организации, которые будут выполнять мероприятия или зона ЕТО, в которой они будут осуществлять деятельность, на данный момент не определены данные мероприятия отнесены к зоне, в которой ЕТО не определена.

Таблица 9.2 – Распределение инвестиций между ЕТО г. Новокузнецка

| Наименование | Объем инвестиций (в ценах текущего года, без НДС), тыс. руб. | % |
|--------------|--|-------------|
| ЕТО №01 | 3 326 331 | 24% |
| ЕТО №02 | 4 884 307 | 36% |
| ЕТО №03 | 3 183 316 | 23% |
| ЕТО №04 | 457 496 | 3% |
| ЕТО №10 | 1 627 860 | 12% |
| ЕТО №XXX | 151 464 | 1% |
| Итого | 13 630 774 | 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 АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ЕТО №02) и мероприятиям на объектах ООО «ЭнергоТранзит» (на Центральной ТЭЦ в ЕТО №03 и группе котельных в ЕТО №04).

Таблица 9.3 – Объем инвестиций на источниках по ТСО г. Новокузнецка на период до 2032 г. (в ценах 2023 г., без НДС)

| Наименование | Всего | Стоимость мероприятий в ценах текущего года, тыс. руб., без НДС | | | | | | | | | |
|---|------------------|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|---------------|----------|----------|----------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| ЕТО №01 (АО «Кузнецкая ТЭЦ») | | | | | | | | | | | |
| АО "Кузбассэнерго" (передача ТЭ в зоне АО "КузГЭЦ") (собственное имущество) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| АО "Кузбассэнерго" (передача ТЭ в зоне АО "КузГЭЦ") (объекты КС) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ЕТО №02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт») | | | | | | | | | | | |
| АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | 2 138 545 | 46 344 | 396 717 | 537 374 | 443 862 | 343 100 | 371 147 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| АО "Кузбасэнерго" (передача ТЭ в зоне ООО "КТС") | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ООО "ЭнергоТранзит" (передача ТЭ в зоне ООО "КТС") | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ООО "НТК" (передача ТЭ в зоне ООО "КТС") | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребители | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ЕТО №03 (ООО «ЭнергоТранзит») | | | | | | | | | | | |
| ООО "ЭнергоТранзит" (ЦТЭЦ) | 697 927 | 114 569 | 131 427 | 110 038 | 112 759 | 115 541 | 113 594 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ООО "ЭнергоТранзит" (передача ТЭ в зоне ООО "ЭТ") | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ООО "НТК" (передача ТЭ в зоне ООО "ЭТ") | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребители | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ЕТО №04 (ООО «СибЭнерго») | | | | | | | | | | | |
| ООО "СибЭнерго" (котельные) | 12 673 | 8 187 | 4 486 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ООО "ЭнергоТранзит" (передача ТЭ в зоне ООО "СибЭнерго") | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ЕТО №10 (ООО «ЭнергоТранзит») | | | | | | | | | | | |
| ООО "ЭнергоТранзит" (котельные) | 256 446 | 61 262 | 36 144 | 65 619 | 93 421 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребители | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ЕТО №XX (Неопределенная ЕТО) | | | | | | | | | | | |
| Застройщики | 100 714 | 0 | 0 | 0 | 57 303 | 0 | 0 | 43 411 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО | 3 206 305 | 230 362 | 568 773 | 713 031 | 707 345 | 458 641 | 484 742 | 43 411 | 0 | 0 | 0 |

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 9.4 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов г. Новокузнецка на период до 2032 г. (в ценах 2023 г., без НДС)

| Наименование | Всего | Стоимость мероприятий в ценах текущего года, тыс. руб., без НДС | | | | | | | | | |
|---|-------------------|---|----------------|----------------|------------------|----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| ЕТО №01 (АО «Кузнецкая ТЭЦ») | | | | | | | | | | | |
| АО "Кузбассэнерго" (передача ТЭ в зоне АО "КузГЭЦ") (собственное имущество) | 3 103 869 | 245 859 | 26 630 | 131 134 | 179 355 | 264 928 | 346 375 | 385 120 | 441 930 | 498 970 | 583 569 |
| АО "Кузбассэнерго" (передача ТЭ в зоне АО "КузГЭЦ") (объекты КС) | 222 462 | 57 977 | 57 994 | 23 077 | 28 990 | 32 989 | 20 009 | 378 | 363 | 349 | 336 |
| ЕТО №02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт») | | | | | | | | | | | |
| АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| АО "Кузбассэнерго" (передача ТЭ в зоне ООО "КТС") | 2 217 877 | 29 744 | 124 803 | 16 828 | 112 532 | 144 567 | 330 900 | 358 884 | 392 727 | 432 754 | 274 138 |
| ООО "ЭнергоТранзит" (передача ТЭ в зоне ООО "КТС") | 476 687 | 41 779 | 47 060 | 12 508 | 63 216 | 64 300 | 76 278 | 63 644 | 47 146 | 25 931 | 34 825 |
| ООО "НТК" (передача ТЭ в зоне ООО "КТС") | 50 104 | 480 | 0 | 19 955 | 19 694 | 6 636 | 3 340 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребители | 1 093 | 1 047 | 46 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ЕТО №03 (ООО «ЭнергоТранзит») | | | | | | | | | | | |
| ООО "ЭнергоТранзит" (ЦТЭЦ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ООО "ЭнергоТранзит" (передача ТЭ в зоне ООО "ЭТ") | 394 045 | 46 842 | 45 153 | 34 634 | 83 887 | 59 375 | 32 520 | 50 186 | 21 195 | 17 287 | 2 966 |
| МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка» | 1 250 495 | 763 540 | 0 | 46 083 | 440 872 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ООО "НТК" (передача ТЭ в зоне ООО "ЭТ") | 828 783 | 39 422 | 135 325 | 33 886 | 69 431 | 75 432 | 80 742 | 113 350 | 94 407 | 92 844 | 93 944 |
| Потребители | 12 067 | 7 115 | 2 484 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 467 | 0 | 0 | 0 |
| ЕТО №04 (ООО «СибЭнерго») | | | | | | | | | | | |
| ООО "СибЭнерго" (котельные) | 433 993 | 2 658 | 12 168 | 16 867 | 18 062 | 18 526 | 58 702 | 45 105 | 66 343 | 80 005 | 115 557 |
| ООО "ЭнергоТранзит" (передача ТЭ в зоне ООО "СибЭнерго") | 10 830 | 156 | 0 | 0 | 611 | 0 | 174 | 0 | 4 338 | 0 | 5 552 |
| ЕТО №10 (ООО «ЭнергоТранзит») | | | | | | | | | | | |
| ООО "ЭнергоТранзит" (котельные) | 1 370 476 | 21 255 | 245 423 | 131 820 | 116 299 | 103 047 | 146 404 | 115 687 | 144 861 | 118 414 | 227 266 |
| Потребители | 938 | 938 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ЕТО №XX (Неопределенная ЕТО) | | | | | | | | | | | |
| Застройщики | 50 750 | 7 722 | 4 663 | 10 377 | 0 | 0 | 5 042 | 0 | 0 | 22 947 | 0 |
| ИТОГО | 10 424 470 | 1 266 533 | 701 750 | 477 169 | 1 132 949 | 769 800 | 1 100 486 | 1 134 820 | 1 213 309 | 1 289 501 | 1 338 151 |

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

В разделе 7 и главе 9 отражен экономический расчет эффективности перевода потребителей на закрытую схему. В результате по всем ЕТО перевод принято считать неэффективным, ввиду чего затраты на реализацию мероприятий не учитываются в проекте.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Для расчета срока окупаемости и показателей эффективности инвестиций был построен денежный поток программ, в основу которого легли следующие предпосылки:

- Финансовый план программ построен на основании данных управленческого учета.
- Все расчеты, представленные в финансовом плане, приведены в рублях, в текущих (прогнозных) ценах.
- Горизонт планирования, принятый для целей финансового плана, равен 20 годам с момента осуществления последних инвестиций (до 2052 года, когда завершится начисление амортизации по последнему объекту инвестирования). Интервал планирования равен 1 году.
- Расчеты построены на допущении о том, что все денежные потоки возникают в середине прогнозного года.
- Расчеты предполагают наличие допустимых отклонений, связанных с округлением значений.

Учитывая, что реализация инвестиционных программ подвержена влиянию факторов риска, при определении их эффективности была применена практика дисконтирования денежного потока. Ставка дисконтирования для программ была принята за 11,0% годовых исходя из ключевой ставки ЦБ РФ (7,5%) и ставки, отражающей отраслевой риск для проектов энергетики, принятой в размере 3,5%.

Таблица 9.5 – Показатели эффективности инвестиций

| № пп | Наименование | Ед.изм. | АО «Кузбассэнерго» | | | АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | АО «Кузбассэ нерго» | ООО «НТК» | ООО «ЭнергоТра нзит» (ТЭЦ) | ООО «НТК» | ООО «Сибэ нерго» | ООО «Энерго Транзит» | ООО «Энерго Транзит» |
|----------|---|----------|--------------------|----------------|-------------------|-----------------------|---------------------------|--------------|----------------------------------|--------------|------------------------|----------------------------|----------------------------|
| | | | всего, в т.ч.: | объек ты КС | объекты вне КС | | | | | | | | объекты КС |
| | | | сети | сети | сети | | | | | | | | сети |
| | | | | | | | | | | | | | |
| | Объем инвестиций (без учета бюджетных средств) | тыс.руб. | 5 212 198 | 296 013 | 4 916 186 | 2 969 612 | 3 544 750 | 69 686 | 952 362 | 1 259 274 | 724 272 | 2 422 150 | 1 294 105 |
| | Горизонт планирования | | 2 052 | 2 052 | 2 052 | 2 052 | 2 052 | 2 052 | 2 052 | 2 052 | 2 052 | 2 052 | 2 052 |
| | Ставка дисконтирования | % | 11,0% | 11,0% | 11,0% | 11,0% | 11,0% | 11,0% | 11,0% | 11,0% | 11,0% | 11,0% | 11,0% |
| 1 | Статические показатели | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Срок окупаемости программы без учета дисконтирования с начала реализации программы (01.2022 г.) (РВР) | лет | 12,0 | 17,5 | 11,7 | 10,1 | 13,5 | 6,7 | 6,0 | 10,0 | 11,2 | 11,6 | 7,5 |
| 2 | Дисконтные показатели | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Чистый дисконтированный доход проекта (NPV) | тыс.руб. | 268 588 | -63 898 | 332 486 | 41 004 | 20 001 | 8 711 | 208 454 | 124 561 | 55 617 | 143 977 | 180 268 |
| 2.2. | Индекс доходности инвестиций (PI) | | 1,1 | 0,8 | 1,1 | 1,0 | 1,0 | 1,1 | 1,2 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| 2.3. | Срок окупаемости программы с учетом дисконтирования с начала реализации программы (01.2022 г.) (DPVR) | лет | 16,1 | нет | 14,4 | 16,6 | 25,3 | 9,2 | 6,2 | 11,4 | 13,5 | 14,7 | 8,2 |

Из таблицы видно, что по всем организациям достигается положительное значение NPV, что свидетельствует об экономической привлекательности предлагаемого плана осуществления инвестиций и возврата вложенных средств.

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 2022 г. представлены в следующей таблице.

Таблица 9.6 – Объем инвестиций по ТСО г. Новокузнецка за период 2016–2022 гг.

| ТСО | Наименование | Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (млн. руб.) | | | | | | |
|---|---|--|--------|--|--------|--------|--------|-------|
| | | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2020 | 2022 |
| АО "Кузнецкая ТЭЦ" | Схема теплоснабжения | 0 | 0,58 | 0 | 0,68 | 0,88 | 69,97 | 50,55 |
| | Инвестиционная программа | 9,92 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | - соответствие схеме теплоснабжения | - | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| | Факт (по стандартам раскрытия информации) | 0 | 0 | 0,41 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | - исполнение Инвестиционной программы | 0% | 0% | - | 0% | 0% | 0% | 0% |
| АО "Кузбассэнерго" (до 2019 г. - ООО "ТСН") | Схема теплоснабжения | 12,72 | 169,99 | 454,59 | 259,42 | 315,90 | 339,02 | 88,21 |
| | Инвестиционная программа | 0 | 0 | 3,22 | 12,09 | 2,47 | 0,00 | 56,97 |
| | - соответствие схеме теплоснабжения | 0% | 0% | 1% | 5% | 1% | 0% | 65% |
| | Факт (по стандартам раскрытия информации) | 0 | 0 | 0 | н/д | 0 | 0 | 57,14 |
| | - исполнение Инвестиционной программы | 0% | 0% | 0% | н/д | 0% | 0% | 100% |
| АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (ЗС ТЭЦ) | Схема теплоснабжения | 0 | 8,98 | 46,76 | 44,14 | 77,80 | 123,73 | 43,56 |
| | Инвестиционная программа | 44,72 | 44,43 | 46,33 | 19,95 | 109,22 | 85,57 | 43,56 |
| | - соответствие схеме теплоснабжения | 100% | 495% | 99% | 45% | 140% | 69% | 100% |
| | Факт (2016-2017 гг. по данным протокола об утверждении ИП на 2019 г.) | 59,9 | 238,48 | н/д | н/д | н/д | 83,29 | 65,75 |
| | - исполнение Инвестиционной программы | 134% | 537% | н/д | н/д | н/д | 97% | 151% |
| АО "Кузбассэнерго" (до 2020 г. - АО "МТСК") | Схема теплоснабжения | 3,46 | 52,17 | 58,66 | 63,61 | 55,36 | 127,54 | 6,97 |
| | Инвестиционная программа | 2,54 | 0 | 0 | 0 | 4,59 | 0,00 | 0,00 |
| | - соответствие схеме теплоснабжения | 73% | 0% | 0% | 0% | 8% | 0% | 0% |
| | Факт (по стандартам раскрытия информации) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | - исполнение Инвестиционной программы | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| ООО "ЭнергоТранзит" (до середины 2018 г. - МКП "ЦТЭЦ" (в 2016-1 п/г 2018 г. - ООО "Центральная ТЭЦ")) | Схема теплоснабжения | 0 | 0 | 0 | 81,48 | 85,93 | 47,66 | 97,85 |
| | Инвестиционная программа | 38,42 | 44,77 | 45,40 (ИП для МКП "ЦТЭЦ") 27,62 (ИП МКП "ЦТЭЦ"с середины 2018 г.) | 0 | 56,50 | 79,29 | 85,59 |
| | - соответствие схеме теплоснабжения | - | - | - | 0% | 66% | 166% | 87% |
| | Факт (по стандартам раскрытия информации) | 2,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25,46 | 32,36 | 6,54 |
| | - исполнение Инвестиционной программы | 6% | 0% | 0% | 0% | 45% | 41% | 8% |
| ООО "ЭнергоТранзит" (сети) | Схема теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 79,25 |
| | Инвестиционная программа | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 27,37 | 30,47 |
| | - соответствие схеме теплоснабжения | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 100% | 38% |
| | Факт (по стандартам раскрытия информации) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 31,12 | 31,41 |
| | - исполнение Инвестиционной программы | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 114% | 103% |
| ООО "ЭнергоТранзит" (котельные) | Схема теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 75,50 |
| | Инвестиционная программа | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 75,35 |
| | - соответствие схеме теплоснабжения | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 100% |
| | Факт (по стандартам раскрытия информации) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 63,92 |

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.

| ТСО | Наименование | Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (млн. руб.) | | | | | | |
|---|---|--|-------|-------|--------|--|--------|-------|
| | | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2020 | 2022 |
| | - исполнение Инвестиционной программы | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 85% |
| МП НГО "ССК" | Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 1 КТЭЦ | 0 | 0,9 | 14,58 | 37,37 | с 2020 г. ТСО не имеет действующих тарифов | | |
| | Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 2 ЗСТЭЦ | 0 | 1,23 | 18,88 | 28,00 | | | |
| | 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% | | | | | | |
| ООО "КТС" | Схема теплоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Инвестиционная программа | 1,63 | 1,55 | 1,56 | 1,47 | 1,38 | 0,64 | 0,00 |
| | - соответствие схеме теплоснабжения | - | - | - | - | - | - | - |
| | Факт (2016-2017 - по данным протокола об утверждении ИП на 2019 г., 2018-2020 - по стандартам раскрытия информации) | 0,25 | 0 | 1,72 | 0,84 | 1,28 | 0,51 | 0,00 |
| | - исполнение Инвестиционной программы | 16% | 0% | 110% | 57% | 93% | 80% | 0% |
| ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания" (по контуру теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ) | Схема теплоснабжения | - | - | - | - | 2,39 | 0,00 | 29,94 |
| | Инвестиционная программа | - | - | - | - | 2,55 | 0,00 | 0,00 |
| | - соответствие схеме теплоснабжения | - | - | - | - | 107% | 0% | 0% |
| | Факт | - | - | - | - | 2,55 | 0,00 | н/д |
| | - исполнение Инвестиционной программы | - | - | - | - | 100% | 0% | н/д |
| ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания" (по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ) | Схема теплоснабжения | - | - | - | - | 33,73 | 18,45 | 9,81 |
| | Инвестиционная программа | - | - | - | - | 38,98 | 16,82 | 10,68 |
| | - соответствие схеме теплоснабжения | - | - | - | - | 116% | 91% | 109% |
| | Факт | - | - | - | - | 1,37 | 1,37 | н/д |
| | - исполнение Инвестиционной программы | - | - | - | - | 4% | 8% | н/д |
| ООО "СибЭнерго" (по контуру теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ) | Схема теплоснабжения | - | - | - | - | 125,76 | 29,79 | 0,00 |
| | Инвестиционная программа | - | - | - | - | 34,29 | 47,30 | 0,00 |
| | - соответствие схеме теплоснабжения | - | - | - | - | 27% | 159% | 0% |
| | Факт | - | - | - | - | 27,39 | 0,00 | н/д |
| | - исполнение Инвестиционной программы | - | - | - | - | 80% | 0% | н/д |
| ООО "СибЭнерго" (по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ) | Схема теплоснабжения | - | - | - | - | 114,45 | 955,04 | 0,00 |
| | Инвестиционная программа | - | - | - | - | 44,56 | 49,08 | 0,00 |
| | - соответствие схеме теплоснабжения | - | - | - | - | 39% | 5% | 0% |
| | Факт | - | - | - | - | 53,47 | 0,00 | 0,00 |
| | - исполнение Инвестиционной программы | - | - | - | - | 120% | 0% | 0% |
| ООО "СибЭнерго" (по контуру теплоснабжения котельных) | Схема теплоснабжения | - | - | - | - | 115,23 | 70,88 | 14,90 |
| | Инвестиционная программа | - | - | - | - | 52,64 | 60,56 | 9,43 |
| | - соответствие схеме теплоснабжения | - | - | - | - | 46% | 85% | 63% |
| | Факт | - | - | - | - | 15,48 | 39,34 | 8,08 |
| | - исполнение Инвестиционной программы | - | - | - | - | 29% | 65% | 86% |
| ООО "Теплоснаб" | Схема теплоснабжения | - | - | - | - | 0,10 | 1,35 | 1,83 |
| | Инвестиционная программа | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 |

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.

| ТСО | Наименование | Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (млн. руб.) | | | | | | |
|--------------------|---|--|-------|-------|---------|---------|---------|-------|
| | | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2020 | 2022 |
| | - соответствие схеме теплоснабжения | - | - | - | - | - | 0% | 0% |
| Факт | | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 |
| | - исполнение Инвестиционной программы | - | - | - | - | - | 0% | 0% |
| Неопределенная ТСО | Схема теплоснабжения | 0,4 | 41,1 | 218,0 | 97,3 | 152,9 | 0,0 | 52,1 |
| Потребители | Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 1 КТЭЦ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 48,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 2 ЗСТЭЦ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 60,4 | 0,0 | 0,0 | 0,8 |
| | Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 3 ЦТЭЦ | 0,0 | 0,0 | 52,5 | 122,9 | 0,0 | 0,0 | 5,5 |
| | Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 60,4 | 0,0 | 0,0 | 0,1 |
| | Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 10 | 0,0 | 0,0 | 52,5 | 122,9 | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| ИТОГО | Схема теплоснабжения | 16,2 | 248,9 | 830,8 | 1 138,8 | 1 080,4 | 1 783,4 | 557,9 |
| | Инвестиционная программа | 97,4 | 90,8 | 78,7 | 49,9 | 347,2 | 366,6 | 312,1 |
| | - соответствие схеме теплоснабжения | 602% | 36% | 9% | 4% | 32% | 21% | 56% |
| | Факт | 62,6 | 238,5 | н/д | н/д | н/д | 188,0 | 232,8 |
| | - исполнение Инвестиционной программы | 64% | 263% | н/д | н/д | н/д | 51% | 75% |

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 ниже, по форме таблицы П49.1 МУ.

Таблица 10.1 – 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 и иные владельцы тепловых сетей 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 31.10.2013 г. №27-ЖС-19/1123) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации) |
| | | АО «Кузбассэнерго» | сети | | | |
| | | ООО «НТК» | ЦТП | | | |
| 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 22.12.2016 г. №1506) от лица, владеющего на праве аренды тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации) |
| | | 2, 3) МП «ГУЖКХ» | 2 источника | | | |
| | | АО «Кузбассэнерго» | сети | | | |
| | | ООО «ЭнергоТранзит» | сети | | | |
| | | ООО «НТК» | ЦТП | | | |
| | | 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, сети | | | |
| | | ООО «НТК» | ЦТП | | | |
| | | АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | сети | | | |
| | | ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» | сети | | | |
| Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10) | | | | | | |
| 004 | Абашевская районная котельная | ООО «ЭнергоТранзит» | источник, сети | 10 | ООО «ЭнергоТранзит» | п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 11.04.2022 г. №3/1-3080-15) от лица, владеющего на праве аренды источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации) |
| 005 | Байдаевская центральная котельная №2 | ООО «ЭнергоТранзит» | источник, сети | | | |
| 006 | Зыряновская районная котельная | ООО «ЭнергоТранзит» | источник, сети | | | |
| 015 | Куйбышевская центральная котельная | ООО «ЭнергоТранзит» | источник, сети | | | |
| Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04) | | | | | | |
| 007 | Котельная пос. Притомский | ООО «Сибэнерго» | источник, сети | 04 | ООО «Сибэнерго» | п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 29.05.2017 г. №4-1970-1) от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации) |
| 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 | | | |
| 016 | Котельная пос. Листвяги | ООО «Сибэнерго» | источник, сети | | | |
| 017 | Котельная №6 | 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 | | | |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации и иные владельцы тепловых сетей в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------------------|---|--|---|---------------------|----------------------------------|---|
| 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 | | | |
| 032 | Полосухинская | ООО «Сибэнерго» | источник, сети | | | |
| 033 | Кузнецкая крепость | 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) | ОАО «РЖД» ООО «Сибэнерго» | сети | | | |
| 038 | Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 | ОАО «РЖД» ООО «Сибэнерго» | источник, сети сети | | | |
| 039 | Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино | ОАО «РЖД» | источник, сети | | | |
| 040 | Котельная ООО ТК «Садовая» | ООО ТК «Садовая» ООО «Сибэнерго» | источник, сети сети | 07 | ООО ТК «Садовая» | п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью) |
| 042 | Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» | ООО «Разрез Бунгурский-Северный» ООО «Сибэнерго» | источник, сети сети | 09 | ООО «Разрез Бунгурский-Северный» | п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью) |

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 10.2 – 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 |
|--|---|---------------------|------------------------|--|
| 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 переулок, 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 строением 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 переулок, ул. Тушинская, р. Аба, ул. Рудокопровая, лесной массив, р. Томь и составляет 18,3 км2 Зона действия бывшей котельной НКХП 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 Зона действия бывшей котельной Мелькомбината 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 км2 |
| Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10) | | | | |
| 004 | Абашевская районная котельная | 10 | ООО «ЭнергоТранзит» | 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 переулок, ул. Измайловская, Кольская, Динамовский переулок, 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 переулок, 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 |
| 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 |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Описание границ зон деятельности ЕТО |
|---|---|--|------------------|---|
| | | | | постройками 42/4 и 40/2 на юг через р. Аба до ж/д о. п. Локомотивное депо и составляет 2 км2 |
| Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04) | | | | |
| 007 | Котельная пос. Притомский | 04 | ООО «Сибэнерго» | 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 Таргайский дом отдыха. Зона действия расположена вдоль ул. Лесная 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 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 |
| 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 |
| 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 западную часть Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Садопарковая, руч. Садопарковый 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, Зеленая, 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 «РТРС» | | | Зона действия котельной распространяется на Кемеровский областной радиотелевизионный передающий центр РТРС, 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. | | |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Описание границ зон деятельности ЕТО |
|--------------------------------------|---|---------------------|----------------------------------|--|
| | | | | 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 |
| 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 (ДВТУ-3) | | | Зона действия котельной распространяется на производственные здания станции и составляет 0,01 км2 |
| 038 | Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 | 06 | ОАО «РЖД» | 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 км2 |
| 039 | Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино | | | Зона действия котельной распространяется на больничные помещения и составляет 0,01 км2 |
| 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 км2 |
| 042 | Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» | 09 | ООО «Разрез Бунгурский-Северный» | Зона действия котельной распространяется на территорию предприятия Разрез Бунгурский-Северный , находящуюся в посёлке Листвяги. Зона действия источника ограничена ул. Ливинская, ручьём, ул. Придорожная и составляет 0,2 км2 |

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 и 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 10.3 – 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 и иные владельцы тепловых сетей 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» | 3057730 | источник | собственность | - | да | 01 | АО «Кузнецкая ТЭЦ» | п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 31.10.2013 г. №27-ЖС-19/1123) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации) |
| | | - | АО «Кузбассэнерго» | 25979696 | сети | собственность, концессия | 18450,0 | нет | | | |
| | | - | ООО «НТК» | 4364 | ЦТП | аренда | организация эксплуатирует ЦТП, сети на техническом обслуживании отсутствуют | нет | | | |
| 002 | 1) ЗСТЭЦ 2) Новоильинская газовая котельная 3) Котельная кв. 24 | 1) 1127,5 | 1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | 53246052 | источник, сети | собственность | 12937,0 | нет | 02 | ООО «КузнецкТеплоСбыт» | п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 22.12.2016 г. №1506) от лица, владеющего на праве аренды тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации) |
| | | 2) 13,41 3) 7,396 | 2, 3) МП «ГУЖКХ» | -11002 | 2 источника | хоз. ведение | - | нет | | | |
| | | - | АО «Кузбассэнерго» | 25979696 | сети | собственность | 8470,0 | нет | | | |
| | | - | ООО «ЭнергоТранзит» | 162742 | сети | аренда | 9625,0 | нет | | | |
| | | - | ООО «НТК» | 4364 | ЦТП | аренда | организация эксплуатирует ЦТП, сети на техническом обслуживании отсутствуют | нет | | | |
| | | - | ООО «КузнецкТеплоСбыт» | 57869 | сети | аренда | 304,0 | да | | | |
| | | - | ООО «Теплоснаб» | 3548 | сети | собственность | 250,0 | нет | | | |
| | | - | ООО «ЭнергоСеть» | 1862 | сети | собственность | 108,0 | нет | | | |
| - | ООО «Шахта «Юбилейная» | 4199476 | сети | собственность | 211,0 | нет | | | | | |
| 003 | ЦТЭЦ | 541,1 | ООО «ЭнергоТранзит» | 162742 | источник, сети | аренда, концессия | 6847,0 | нет | 03 | ООО «ЭнергоТранзит» | п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью) |
| | | - | ООО «НТК» | 4364 | ЦТП | аренда | организация эксплуатирует ЦТП, сети на техническом обслуживании отсутствуют | нет | | | |
| | | - | АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | 53246052 | сети | собственность | 136,0 | нет | | | |
| | | - | ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» | 10 | сети | собственность | 1,5 | нет | | | |
| Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10) | | | | | | | | | | | |
| 004 | Абашевская районная котельная | 60 | ООО «ЭнергоТранзит» | 162742 | источник, сети | аренда, концессия | 1613,4 | да | 10 | ООО «ЭнергоТранзит» | п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 11.04.2022 г. №3/1-3080-15) от лица, владеющего на праве аренды источниками |
| 005 | Байдаевская центральная котельная №2 | 61 | ООО «ЭнергоТранзит» | 162742 | источник, сети | аренда, концессия | 974,1 | да | | | |
| 006 | Зыряновская районная котельная | 100 | ООО «ЭнергоТранзит» | 162742 | источник, сети | аренда, концессия | 1509,9 | да | | | |
| 015 | Куйбышевская центральная | 84,4 | ООО «ЭнергоТранзит» | 162742 | источник, сети | аренда, концессия | 1924,0 | да | | | |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации и иные владельцы тепловых сетей 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 |
|---|---|---|--|--|---|--------------------------|--|--|---------------------|------------------|---|
| | котельная | | | | | | | | | | тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации) |
| Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04) | | | | | | | | | | | |
| 007 | Котельная пос. Притомский | 31,75 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник, сети | аренда | 430,0 | да | 04 | ООО «Сибэнерго» | п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 29.05.2017 г. №4-1970-1) от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации) |
| 008 | Котельная №19 | 0,93 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник, сети | аренда | 5,0 | да | | | |
| 009 | Котельная №72 | 0,3 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник, сети | аренда | 0,1 | да | | | |
| 010 | Котельная УПК | 1 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник, сети | аренда | 2,0 | да | | | |
| 011 | Котельная ОРК «Таргай» | 1,78 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник, сети | аренда | 44,0 | да | | | |
| 012 | Котельная №1 п. Абагур-Лесной | 6,25 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник, сети | аренда | 79,0 | да | | | |
| 013 | Котельная №2 п. Абагур-Лесной | 6,8 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник, сети | аренда | 45,0 | да | | | |
| 014 | Котельная №3 п. Абагур-Лесной | 0,7 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник, сети | аренда | 3,0 | да | | | |
| 016 | Котельная пос. Листвяги | 13 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник, сети | аренда | 256,0 | да | | | |
| 017 | Котельная №6 | 3 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник, сети | аренда | 8,0 | да | | | |
| 019 | Котельная №32 (БПОУ) | 4,1 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник, сети | аренда | 39,0 | да | | | |
| 020 | Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский | 1,74 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник, сети | аренда | 13,0 | да | | | |
| 021 | Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский | 2,06 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник, сети | аренда | 16,0 | да | | | |
| 022 | Котельная проф. «Бунгурский» | 1,38 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник, сети | аренда | 15,0 | да | | | |
| 023 | Котельная «РТПС» | 1,38 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник, сети | аренда | 2,0 | да | | | |
| 024 | Оздоровительного лагеря «Голубь» | 1,38 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник, сети | аренда | 3,0 | да | | | |
| 025 | Котельная школа №1 | 2 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник, сети | аренда | 1,0 | да | | | |
| 026 | Котельная школа №23 | 2 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник, сети | аренда | 2,0 | да | | | |
| 027 | Котельная школа №37 | 1,38 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник, сети | аренда | 1,0 | да | | | |
| 028 | Котельная школа №43 | 2 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник, сети | аренда | 2,0 | да | | | |
| 029 | Котельная интернат №66 (Монтажник) | 2 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник, сети | аренда | 4,0 | да | | | |
| 030 | Котельная школа №16 | 0,64 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник, сети | аренда | 1,0 | да | | | |
| 031 | Котельная детского сада №123 | 0,052 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник | аренда | сети отсутствуют | да | | | |
| 032 | Полосухинская | 2 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник, сети | аренда | 10,0 | да | | | |
| 033 | Кузнецкая крепость | 0,279 | ООО «Сибэнерго» | -429990 | источник, сети | аренда | 1,0 | да | | | |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации и иные владельцы тепловых сетей 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 |
|--------------------------------------|---|---|--|--|---|--------------------------|--|--|---------------------|----------------------------------|---|
| Прочие котельные (прочие ЕТО) | | | | | | | | | | | |
| 035 | Котельная АО «Евразруда» | 46,00 | АО «Евразруда» | 1864753 | источник, сети | собственность | 166,0 | 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 | 1,00 | ОАО «РЖД» | 4886001379 | источник, сети | собственность | 0,6 | нет | 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) | 12,75 | ОАО «РЖД» | 4886001379 | источник, сети | собственность | 17,4 | нет | | | |
| | | - | ООО «Сибэнерго» | -429990 | сети | аренда | 13,0 | нет | | | |
| 038 | Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 | 1,08 | ОАО «РЖД» | 4886001379 | источник, сети | собственность | 3,6 | нет | | | |
| | | - | ООО «Сибэнерго» | -429990 | сети | аренда | 1,0 | нет | | | |
| 039 | Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино | 2,47 | ОАО «РЖД» | 4886001379 | источник, сети | собственность | 2,9 | нет | | | |
| 040 | Котельная ООО ТК «Садовая» | 6,93 | ООО ТК «Садовая» | 37178 | источник, сети | собственность | 9,6 | нет | 07 | ООО ТК «Садовая» | п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью) |
| | | - | ООО «Сибэнерго» | -429990 | сети | аренда | 8,0 | нет | | | |
| 042 | Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» | 10,00 | ООО «Разрез Бунгурский-Северный» | 1547222 | источник, сети | собственность | 14,6 | нет | 09 | ООО «Разрез Бунгурский-Северный» | п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью) |
| | | - | ООО «Сибэнерго» | -429990 | 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 и 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.

Заявка на присвоение статуса ЕТО по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №04, подавалась ООО «СтройГрад» (на момент подачи заявки, организация владела участками тепловых сетей, сейчас – и источниками, и тепловыми сетями) 29.05.2017 г. Решением №26 от 26.07.2017 г. ООО «СтройГрад» было переименовано в ООО «СибЭнерго» (документ представлен в Приложении 1 Главы 15). ООО «СтройГрад» не был лишен статуса ЕТО Приказом Минэнерго. Заявка не отзывалась. Из вышесказанного следует:

- 1) Заявка, поданная в 2017 г., остается действующей;
- 2) Статус ЕТО в зоне деятельности №04 сохраняется за ООО «СибЭнерго», на основе п. 6 Правил.

Таблица 10.4 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО

| Наименование теплоисточника | № СЦТ | № зоны деятельности ЕТО | Организация, подавшая заявку | Заявка |
|--|-------|-------------------------|------------------------------|---------------------------------|
| КТЭЦ | 001 | 01 | АО «Кузнецкая ТЭЦ» | от 31.10.2013 г. №27-ЖС-19/1123 |
| ЗСТЭЦ Новоильинская газовая котельная | 002 | 02 | ООО «КузнецкТеплоСбыт» | от 22.12.2016 г. №1506 |

| Наименование теплоисточника | № СЦТ | № зоны деятельности ЕТО | Организация, подавшая заявку | Заявка |
|--------------------------------------|-------|-------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| Котельная кв. 24 | | | | |
| Абашевская районная котельная | 004 | 10 | ООО «ЭнергоТранзит» | от 11.04.2022 г. №3/1-3080- 15 |
| Байдаевская центральная котельная №2 | 005 | | | |
| Зыряновская районная котельная | 006 | | | |
| Куйбышевская центральная котельная | 015 | | | |
| Котельная пос. Притомский | 007 | 04 | ООО «СибЭнерго» (ООО «СтройГрад») | от 29.05.2017 г. №4-1970-1 |
| Котельная №19 | 008 | | | |
| Котельная №72 | 009 | | | |
| Котельная УПК | 010 | | | |
| Котельная ОРК «Таргай» | 011 | | | |
| Котельная №1 п. Абагур-Лесной | 012 | | | |
| Котельная №2 п. Абагур-Лесной | 013 | | | |
| Котельная №3 п. Абагур-Лесной | 014 | | | |
| Котельная пос. Листвяги | 016 | | | |
| Котельная №6 | 017 | | | |
| Котельная №32 (БПОУ) | 019 | | | |
| Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский | 020 | | | |
| Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский | 021 | | | |
| Котельная проф. «Бунгурский» | 022 | | | |
| Котельная «РТРС» | 023 | | | |
| Оздоровительного лагеря «Голубь» | 024 | | | |
| Котельная школа №1 | 025 | | | |
| Котельная школа №23 | 026 | | | |
| Котельная школа №37 | 027 | | | |
| Котельная школа №43 | 028 | | | |
| Котельная интернат №66 (Монтажник) | 029 | | | |
| Котельная школа №16 | 030 | | | |
| Котельная детского сада №123 | 031 | | | |
| Полосухинская | 032 | | | |
| Кузнецкая крепость | 033 | | | |

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 10.5 – 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 источника | 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 «ЭнергоТранзит» 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» 3) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 4) ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» | 1) ООО «ЭнергоТранзит» 2) ООО «НТК» 3) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 4) ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» |
| Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10) | | | | | | |
| 004 | Абашевская районная котельная | Ордж. р-н ул. Кавказская, 26 | ООО «СтройТехПроект» | ООО «ЭнергоТранзит» | 1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект» | ООО «ЭнергоТранзит» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект») |
| 005 | Байдаевская центральная котельная №2 | Ордж. р-н ул. Слесарная, 12 | ООО «СтройТехПроект» | ООО «ЭнергоТранзит» | ООО «СтройТехПроект» | ООО «ЭнергоТранзит» (аренда у ООО «СтройТехПроект») |
| 006 | Зыряновская районная котельная | Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110 | ООО «СтройТехПроект» | ООО «ЭнергоТранзит» | 1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект» | ООО «ЭнергоТранзит» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект») |
| 015 | Куйбышевская центральная котельная | Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9 | ООО «СтройТехПроект» | ООО «ЭнергоТранзит» | 1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект» | ООО «ЭнергоТранзит» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект») |
| Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04) | | | | | | |
| 007 | Котельная пос. Притомский | Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26 | ООО «СтройТехПроект» | 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 | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» | ООО «Сибэнерго» | ООО «Сибэнерго» |
| 009 | Котельная №72 | Ордж. р-н ул. Фесковская, 99 | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект») |
| 010 | Котельная УПК | Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1 | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» | КУМИ | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») |
| 011 | Котельная ОРК «Таргай» | пос. Таргай | ООО «СтройТехПроект» | 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 | ООО «СтройТехПроект» | 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 | ООО «СтройТехПроект» | 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 | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» | КУМИ | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») |
| 016 | Котельная пос. Листвяги | Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52 | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» | 1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект») |
| 017 | Котельная №б | Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34 | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект») |
| 019 | Котельная №32 (БПОУ) | Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32 | ООО «СтройТехПроект» | 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 | ООО «СтройТехПроект» | 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 | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект») |
| 022 | Котельная проф. «Бунгурский» | Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский» | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект») |
| 023 | Котельная «РТРС» | Куйбышевский р-н ул. | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» | КУМИ | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Адрес источника | Источник тепловой энергии | | Тепловые сети | |
|--------------------------------------|---|---------------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|--|---|
| | | | собственник | техническое обслуживание | собственник | техническое обслуживание |
| | | Черемнова, 82 | | | | |
| 024 | Оздоровительного лагеря «Голубь» | д. Есаулка | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» | КУМИ | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») |
| 025 | Котельная школа №1 | Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81 | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» | КУМИ | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») |
| 026 | Котельная школа №23 | Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104 | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» | КУМИ | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») |
| 027 | Котельная школа №37 | Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1 | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» | КУМИ | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») |
| 028 | Котельная школа №43 | Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8 | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» | КУМИ | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») |
| 029 | Котельная интернат №66 (Монтажник) | пос. Бунгур | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» | КУМИ | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») |
| 030 | Котельная школа №16 | Центр. р-н ул. Громовой, 61 | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» | КУМИ | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») |
| 031 | Котельная детского сада №123 | Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82 | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» | отсутствуют | отсутствуют |
| 032 | Полосухинская | ул. Станционная, ст. Полосухинская | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» | КУМИ | ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») |
| 033 | Кузнецкая крепость | Кузн. р-н ул. Водопадная, 19 | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» | ООО «СтройТехПроект» | ООО «Сибэнерго» (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. Точилино | 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») |
| 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 ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

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

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

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

Таблица 11.1 – Перечень источников выводимых из эксплуатации

| № п/п | Источник, выводимый из эксплуатации | Источник - реципиент | Переключаемая нагрузка (расчетная на коллекторах), Гкал/ч | Год переключения |
|-------|--|--|---|------------------|
| 1 | Куйбышевская центральная котельная по адресу: ул. Стволовая, 9 - ООО "СибЭнерго" | Центральная ТЭЦ по адресу: ул. Коммунальная, 25 - ООО "Энерготранзит" | 36,39 | 2025 |
| | Котельная №32 по адресу: ул. Садопарковая, 32 – ООО "СибЭнерго" | | 1,62 | 2026 |
| | Котельная школа №43 по адресу: ул. Жасминная, 8 корп. 1 - ООО "СибЭнерго" | | 0,23 | 2026 |
| | Котельная №6 по адресу: ул. 375 км, 34 - ООО "СибЭнерго" | | 0,56 | 2026 |
| | Котельная Локомотивное депо ТЧ-15 по адресу: ул. Вокзальная, 65 | | 8,69 | 2026 |
| 2 | Котельная школы №16 по адресу: ул. Громовой, 61к.1 - ООО "СибЭнерго" | Котельная №1 п. Абагур-Лесной по адресу: ул. Земнухова, 43 - ООО "СибЭнерго" | 0,15 | 2026 |
| 3 | 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 | 2032 |
| 4 | Байдаевская центральная котельная по адресу: ул. Слесарная, 12 - ООО "СибЭнерго" | Зырянская районная котельная по адресу: ул. Пархоменко, 110 – ООО "СибЭнерго" | 21,76 | 2026 |
| 5 | Котельная №72 по адресу: ул. Фесковская, 99 - ООО "СибЭнерго" | Байдаевская центральная котельная № 2 по адресу: ул. Слесарная, 12 - ООО "СибЭнерго" | 0,08 | 2028 |

Раздел 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ 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. В связи с тем, что выявленные бесхозные тепловые сети непосредственно соединены с тепловыми сетями, находящимися в эксплуатации АО «Кузбассэнерго», ООО «ЭнергоТранзит» и ООО «СибЭнерго», то на основании части 6 статьи 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» данные ТСО определены как теплосетевые организации, которые будут осуществлять содержание и обслуживание указанных объектов теплоснабжения. Общая протяженность бесхозных тепловых сетей в г. Новокузнецке

составляет 19,8 км в 1-трубном исчислении. Перечни выявленных бесхозяйных сетей и бесхозяйных объектов, принятых в муниципальную собственность представлен в таблицах ниже.

Таблица 12.1 – Перечень выявленных бесхозных сетей

| № п/п | Объект | Фактическое местонахождение | Обслуживающая организация | № и дата РАН |
|-------|--|---|---------------------------|---------------------------|
| 1 | Сеть теплоснабжения надземная от НО-28 до стены здания шоссе Кузнецкое, 14 | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н | АО «Кузбассэнерго» | РАН от 17.10.2022 №1670 |
| 2 | Сеть теплоснабжения от ТК-11/1 до ТК-11/2 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Заводской район | ООО «ЭнергоТранзит» | РАН от 03.08.2022 №1201 |
| 3 | Сеть теплоснабжения от ТК-11/2 до наружной стены здания ул. М. Тореза, 226 | | | |
| 4 | Сеть теплоснабжения от ТК-4 Пирогова до ИТП здания ул. Пирогова, 5 | | | |
| 5 | Сеть теплоснабжения от К-1 (УТ-2) до ИТП (3 шт.) здания ул. Орджоникидзе, 15 (ввод 1 и ввод 2) | | | |
| 6 | Сеть теплоснабжения от К-2 (УТ-3) до ИТП зданий ул. Орджоникидзе, 15 | Кемеровская область г. Новокузнецк, Центральный район | ООО «ЭнергоТранзит» | РАН от 675 от 17.04.2023 |
| 7 | Объект теплоснабжения от ТК-28 до Пржевальского, 1 | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | ООО «ЭнергоТранзит» | Акт осмотра от 14.03.2023 |

Таблица 12.2 – Перечень бесхозных объектов, принятых в муниципальную собственность

| № п/п | Реестровый номер | Наименование объекта | Местоположение объекта | Протяженность в однострубнои исчислении, пм | Кадастровый номер | Сведения о зарегистрированных правах | Эксплуатирующая организация, документ основание |
|-------|------------------|---|---|---|--------------------|--------------------------------------|---|
| 1 | 370027 | Газовая котельная установленной мощностью 15,6 МВт | г.Новокузнецк, Новоильинский р-н, пр-кт Авиаторов, 56А | 380,5 | 42:30:0602056:389 | 42-42-06/056/2013-224 от 28.03.2013 | хозяйственное ведение МП "ГУЖКХ", приказ КУМИ г.Новокузнецка от 12.09.2017 №408 |
| 2 | 575689 | Газовая котельная 1-ой очереди квартала №24 | г.Новокузнецк, Новоильинский р-н, пр-кт Авиаторов, 1В | 335,6 | 42:30:0602068:34 | 42/006/2019-1 от 03.07.2019 | хозяйственное ведение МП "ГУЖКХ", приказ КУМИ г.Новокузнецка от 10.07.2019 №455 |
| 3 | 105605 | Нежилое здание, в том числе: - внутренние инженерные сети теплоснабжения ø20/25/32/38/45/57/76/89/108/159/219/273/325/426мм протяженностью 907м (в однострубнои) | Кемеровская область, г.Новокузнецк, ул.Промышленная, № 5 | 3513,5 | 42:30:0207049:1021 | 42-42-06/022/2014-208 от 18.02.2014 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 4 | 105547 | Нежилое здание | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район, улица Промышленная, № 5, корпус 2 | 132,9 | 42:30:0207049:1001 | 42-42-06/203/2013-339 от 16.12.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 5 | 105584 | ЦТП, в том числе: - внутренние инженерные сети теплоснабжения ø20/25/32/38/76/108/133/159/219/273/325/426/530мм, протяженностью 1193м (в однострубнои) | Кемеровская область, город Новокузнецк, Орджоникидзевский район, пер.Шорский, № 45 | 1 240,40 | 42:30:0508001:325 | 42/081/2021-1 от 17.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 6 | 588436 | ЦТП, в том числе: - внутренние инженерные сети трубопровод теплоснабжения в ЦТП ø89/108/159мм, протяженностью 132м (в однострубнои) | Кемеровская область, город Новокузнецк, Куйбышевский район, ул.Ростовская, № 4, помещение 2 | 81,30 | 42:30:0203008:983 | 42/081/2021-1 от 01.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 7 | 370816 | Теплосетевой комплекс района ДОЗ | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный район, ул.Строителей, ул. ДОЗ | 8242,00 | 42:30:0000000:1181 | 42-42-06/129/2013-341 от 11.09.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 8 | 370818 | Теплосетевой комплекс Рабочего поселка | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Куйбышева, ул.Рудокроповая, ул.Переездная, ул.Отдельная, пер.Рыночный | 3861,40 | 42:30:0000000:1220 | 42-42-06/240/2013-052 от 09.01.2014 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 9 | 370819 | Теплосетевой комплекс кварталов 25, 27, 37, 38, 41, 42 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, просп.Строителей, ул.Покрышкина, ул.Белана, просп. Металлургов | 14047,70 | 42:30:0000000:1153 | 42-42-06/129/2013-349 от 11.09.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 10 | 370820 | Теплосетевой комплекс кварталов 7, 7а, 56 Центрального района | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Транспортная, просп. Бардина, ул. Кутузова, ул. Сеченова, ул. Циолковского, просп. Металлургов | 18248,00 | 42:30:0000000:1176 | 42-42-06/129/2013-334 от 11.09.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 11 | 370821 | Теплосетевой комплекс кварталов 17,18,19,20,21,22,23,28,29 Центрального района | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул.Кирова, просп.Курако, просп.Металлургов, ул.Хитарова, ул.Энтузиастов, просп.Пионерский, 25 лет Октября, пр-д.Казарновского | 13216,00 | 42:30:0000000:1178 | 42-42-06/129/2013-335 от 11.09.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 12 | 370822 | Теплосетевой комплекс кварталов 1,32,40а Центрального района | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный район, ул.Кирова, ул.Орджоникидзе, ул.Хитарова, ул.Энтузиастов, просп.Пионерский, просп.Металлургов, ул.Энтузиастов, ул.Спартака | 10982,00 | 42:30:0000000:1164 | 42-42-06/129/2013-338 от 11.09.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 13 | 370823 | Теплосетевой комплекс кварталов 35,36,36а,36б | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный район | 14368,68 | 42:30:0000000:1166 | 42-42-06/129/2013-356 от | концессионное соглашение от 29.09.2021 |

| № п/п | Реестровый номер | Наименование объекта | Местоположение объекта | Протяженность в однотрубном исчислении, пм | Кадастровый номер | Сведения о зарегистрированных правах | Эксплуатирующая организация, документ основание |
|-------|------------------|--|---|--|--------------------|--------------------------------------|---|
| | | Центрального района | район, просп.Строителей, ул.Пирогова, пр.Вологодского, ул.Фестивальная | | | 23.09.2013 | № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 14 | 370824 | Теплосетевой комплекс кварталов 39,40 Центрального района | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный район, просп.Пионерский, ул.Спартака, ул.Кирова, просп.Кузнецкстроевский, просп.Бардина | 12180,82 | 42:30:0000000:1224 | 42-42-06/174/2013-099 от 08.10.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 15 | 370825 | Магистральные тепловые сети Центрального района Центральной ТЭЦ | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный район, ул.Кирова, просп.Курако, просп.Металлургов, просп.Строителей | 17389,50 | 42:30:0000000:1264 | 42-42-06/240/2013-057 от 09.01.2014 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 16 | 370826 | Теплосетевой комплекс кварталов 1а, 4,6; 24, 26, 30, 31 Центрального района | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный район, ул.Пирогова, ул.Орджоникидзе, пр.Колхозный, просп.Строителей, просп.Металлургов, ул.Ушинского | 14534,00 | 42:30:0000000:1171 | 42-42-06/129/2013-336 от 24.09.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 17 | 370827 | Теплосетевой комплекс кварталов 4, 6а, 8а, 9, 10, 11, 12, 12а, 13, 14, 33 Куйбышевского района | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Мичурина, ул.Лазо, ул. Невского, ул.Воробьева, ул.Куйбышева, просп.Курако, ул.Глинки | 27836,20 | 42:30:0000000:1215 | 42-42-06/175/2013-120 от 08.10.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 18 | 370828 | Теплосетевой комплекс кварталов 2,3,5,15,16 Центрального района | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный район, просп.Металлургов, пр-д.Кулакова, просп.Курако, ул.Суворова, ул.Кирова, ул.Кутузова, пер.Библиотечный, пр-д Коммунаров | 16428,00 | 42:30:0000000:1159 | 42-42-06/129/2013-345 от 04.10.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 19 | 370829 | Теплосетевой комплекс кварталов 44,44а Центрального района | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул.Белана, ул.Ноградская, просп.Строителей, ул.Филиппова | 11654,00 | 42:30:0000000:1168 | 42-42-06/129/2013-355 от 27.09.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 20 | 370804 | Теплосетевой комплекс квартала 17 Заводского района | Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, ул. 40 лет ВЛКСМ, ул. Тореза | 7053,00 | 42:30:0000000:1167 | 42-42-06/129/2013-357 от 11.09.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 21 | 370805 | Теплосетевой комплекс квартала 18 Заводского района | Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, ул. 40 лет ВЛКСМ, ул. Клименко, ул. Тореза | 23277,00 | 42:30:0000000:1239 | 42-42-06/234/2013-118 от 30.12.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 22 | 370806 | Магистральные тепловые сети Заводского района от ТЭЦ ЗСМК | Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Заводской р-н, Северное шоссе, ул.Промстроевская, ул.Бызовская, ул.Автотранспортная, ул. 40 лет ВЛКСМ | 8052,14 | 42:30:0000000:1229 | 42-42-06/237/2013-043 от 30.12.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 23 | 370796 | Теплосетевой комплекс кварталов 1,2,3,3а | Кемеровская обл, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, Горьковская, ул. 40 лет ВЛКСМ, пр. Ижевский, ул. Ярославская, ул. Кольванская, ул. Первостроителей | 18144,22 | 42:30:0000000:1175 | 42-42-06/129/2013-340 от 11.09.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 24 | 370797 | Теплосетевой комплекс кварталов 4,5,6,6а: | Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, Горьковская, ул. 40 лет ВЛКСМ, пр. Ижевский, ул. Чекистов, ул. Первостроителей | 10076,00 | 42:30:0000000:1177 | 42-42-06/129/2013-353 от 11.09.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 25 | 370798 | Теплосетевой комплекс квартала 8 | Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, Климасенко ул., ул. 40 лет ВЛКСМ, ул. Тореза, пр. Советской Армии | 3827,00 | 42:30:0412008:2931 | 42-42-06/174/2013-008 от 07.10.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 26 | 370799 | Теплосетевой комплекс квартала 9,11 | Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н,40 лет ВЛКСМ, ул. Тореза, ул. Клименко, пр. Советской Армии | 8149,00 | 42:30:0000000:1182 | 42-42-06/129/2013-342 от 11.09.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 27 | 370800 | Теплосетевой комплекс квартала 10 | Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н,ул. Тореза, ул. Климасенко, пр. Советской Армии | 8244,00 | 42:30:0000000:1180 | 42-42-06/129/2013-332 от 11.09.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 28 | 370801 | Теплосетевой комплекс квартала 8-13, в том числе: | Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, Климасенко ул. | 6355,00 | 42:30:0000000:1170 | 42-42-06/129/2013-348 от 11.09.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 29 | 370802 | Теплосетевой комплекс квартала 13а, в том числе: | Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, 13 микрорайон, просп. Советской Армии, ул. Клименко, ул. Климасенко | 8392,00 | 42:30:0000000:1172 | 42-42-06/129/2013-352 от 11.09.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 30 | 370803 | Теплосетевой комплекс квартала 16 | Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, Клименко, ул. Тореза | 10297,00 | 42:30:0000000:1225 | 42-42-06/175/2013-107 от 09.10.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 31 | 370808 | Теплосетевой комплекс квартала 1 Новоильинского района | Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, Косыгина, ул. Космонавтов, ул. Архитекторов, ул. Олимпийская, пр-т Архитекторов | 10438,00 | 42:30:0000000:1165 | 42-42-06/129/2013-347 от 11.09.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 32 | 370809 | Теплосетевой комплекс квартала 1а Новоильинского района | Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. | 3142,00 | 42:30:0000000:1179 | 42-42-06/129/2013-358 от | концессионное соглашение от 29.09.2021 |

| № п/п | Реестровый номер | Наименование объекта | Местоположение объекта | Протяженность в одноструйном исчислении, пм | Кадастровый номер | Сведения о зарегистрированных правах | Эксплуатирующая организация, документ основание |
|-------|------------------|---|---|---|--------------------|--------------------------------------|---|
| | | | Новокузнецк, Новоильинский р-н, Авиаторов проспект, ул. Чернышева | | | 11.09.2013 | № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 33 | 370810 | Теплосетевой комплекс квартала 2 Новоильинского района | Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, Косыгина, ул. Новоселов, ул. Записибовцев, ул. Архитекторов | 9034,00 | 42:30:0602053:3231 | 42-42-06/193/2013-021 от 02.11.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 34 | 370811 | Теплосетевой комплекс квартала 3 Новоильинского района | Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, Новоселов, ул. Архитекторов, ул. Записибовцев, ул. Авиаторов | 9672,00 | 42:30:0000000:1174 | 42-42-06/129/2013-351 от 11.09.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 35 | 370812 | Теплосетевой комплекс квартала 4 Новоильинского района | Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, Мира проспект, ул. Новоселов, ул. Косыгина, ул. Записибовцев | 10301,30 | 42:30:0605055:4119 | 42-42-06/129/2013-344 от 11.09.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 36 | 370813 | Теплосетевой комплекс квартала 4а Новоильинского района | Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, Мира проспект, ул. Новоселов, ул. Записибовцев, ул. Авиаторов | 8928,00 | 42:30:0000000:1242 | 42-42-06/193/2013-014 от 01.11.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 37 | 370814 | Теплосетевой комплекс квартала 14,14а Новоильинского района | Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, Мира проспект, ул. Новоселов, ул. Записибовцев, ул. Авиаторов | 8928,00 | 42:30:0604057:6498 | 42-42-06/129/2013-333 от 11.09.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 38 | 370815 | Теплосетевой комплекс квартала 20 Новоильинского района | Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, 11 Гвардейской Армии, ул. Рокоссовского, ул. Чернышова, ул. Авиаторов | 17838,00 | 42:30:0603058:6736 | 42-42-06/129/2013-339 от 11.09.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 39 | 370794 | Теплосетевой комплекс микрорайона Абашево | Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул.День Шахтера, ул.Тузовского, ул.Автомобильная. | 734,00 | 42:30:0000000:1228 | 42-42-06/165/2013-109 от 07.10.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 40 | 453012 | Сеть теплоснабжения от точки разветвления в подвале жилого дома ул. Транспортная, 11 до стены здания ул. Транспортная, 17, Квартал 7а | г. Новокузнецк Центральный район | 50 | 42:30:0000000:4667 | 42/081/2021-1 от 14.04.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 41 | 453020 | Сеть теплоснабжения от стены здания ул. Кутузова, 44а до стены здания ул.Кутузова, 44а, корпус 2, Квартал 56 | г. Новокузнецк Центральный район | 28 | 42:30:0000000:4664 | 42/081/2021-1 от 14.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 42 | 453032 | Сеть теплоснабжения от К-12 до стен здания ул.Филиппова, 10, корпус 1 и ул.Филиппова, 10 корпус 2, Квартал 44-44а | г. Новокузнецк Центральный район | 196 | 42:30:0000000:4668 | 42/081/2021-1 от 12.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 43 | 453183 | Сеть теплоснабжения от УТ-6 до разветвления на ИТП зданий пр. Колхозный, 10, пр. Колхозный, 14, ул. Орджоникидзе, 13/2, Квартал н/к 4,6 | г. Новокузнецк Центральный район | 180 | 42:30:0000000:4674 | 42/081/2021-1 от 02.07.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 44 | 453187 | Сеть теплоснабжения от ТК-4 ул.Орджоникидзе до стены здания пр.Театральный, 6, Квартал н/к 1а | г. Новокузнецк Центральный район | 110 | 42:30:0000000:4655 | 42/081/2021-1 от 12.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 45 | 453318 | Сеть теплоснабжения от К-3а до стены здания Спартак, 19 корпус 1, квартал 32 | г. Новокузнецк Центральный район | 250 | 42:30:0000000:4638 | 42/081/2021-1 от 14.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 46 | 348334 | Сеть теплоснабжения от ТК-7 до стен главного корпуса (правое и левое крыло) ул. Бардина, 28, Квартал 51 | г. Новокузнецк Центральный район | 192 | 42:30:0000000:4669 | 42/081/2021-1 от 09.04.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 47 | 362781 | Сеть теплоснабжения от К-1 до стены здания ул. Строителей,17, Квартал н/к 16 | г. Новокузнецк Центральный район | 24 | 42:30:0000000:4642 | 42/081/2021-1 от 14.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 48 | 453304 | Сеть теплоснабжения от К-18/16 до стены здания ул. Доз, 18а, пос. ДОЗ | г. Новокузнецк Центральный район | 10 | 42:30:0000000:4641 | 42/081/2021-1 от 14.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 49 | 453305 | Сеть теплоснабжения от К-4 до стены здания пр.Пионерский, 7, корпус 1, квартал 29 | г. Новокузнецк Центральный район | 43 | 42:30:0000000:4644 | 42/081/2021-1 от 09.04.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 50 | 348074 | Сеть теплоснабжения от врезки в т/тр до стены здания пл. Побед, 8а, квартал н/к 1а | г. Новокузнецк Центральный район | 6 | 42:30:0000000:4650 | 42/081/2021-1 от 11.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 51 | 348094 | Сеть теплоснабжения от стены здания ул. Мичурина, 5а до стены здания ул. Мичурина, 5а корпус 1, квартал 8а | г. Новокузнецк Куйбышевский район | 24 | 42:30:0000000:4654 | 42/081/2021-1 от 19.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 52 | 348077 | Сеть теплоснабжения от К-1 до стены жилого дома ул. Покрышкина, 20/2, квартал 25-27 | г. Новокузнецк Центральный район | 53 | 42:30:0000000:4703 | 42/081/2021-1 от 15.04.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 53 | 453492 | Сеть теплоснабжения от К-5 до стены здания ул. Ростовская, 6, квартал 8а | г. Новокузнецк Куйбышевский район | 152 | 42:30:0000000:4647 | 42/081/2021-1 от 09.04.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 54 | 348089 | Сеть теплоснабжения от ТК-18/1 ул. Всесторонняя до ТК-3 и ТК-1 ул. Калужская, завозкальная часть Куйбышевского района | г. Новокузнецк Куйбышевский район | 870 | 42:30:0000000:4666 | 42/081/2021-1 от 14.04.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 55 | 348092 | Сеть теплоснабжения от К-3 до ответвления на ИТП здания ул. Глинки, 16, квартал 12а | г. Новокузнецк Куйбышевский район | 356 | 42:30:0000000:4643 | 42/081/2021-1 от 19.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 56 | 348073 | Сеть теплоснабжения от врезки в теплотрассу до стены | г. Новокузнецк Центральный район | 70 | 42:30:0000000:4646 | 42/081/2021-1 от 19.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 |

| № п/п | Реестровый номер | Наименование объекта | Местоположение объекта | Протяженность в однотрубном исчислении, пм | Кадастровый номер | Сведения о зарегистрированных правах | Эксплуатирующая организация, документ основание |
|-------|------------------|--|--|--|--------------------|--------------------------------------|---|
| | | здания пл. Побед, 4, квартал н/к 1а | | | | | № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 57 | 348066 | Сеть теплоснабжения от ТК-2 до К-1а пр. Пионерский (в районе пожарной части), квартал 29 | г. Новокузнецк Центральный район | 166 | 42:30:0000000:4649 | 42/081/2021-1 от 05.04.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 58 | 348075 | Сеть теплоснабжения от врезки в теплотрассу до стены здания пл. Побед, 6, квартал н/к 1а | г. Новокузнецк Центральный район | 22 | 42:30:0000000:4677 | 42/081/2021-1 от 02.07.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 59 | 453496 | Сеть теплоснабжения от ТК-8 до стены жилого дома ул. Вокзальная, 9, завокзальная часть Куйбышевского района | г. Новокузнецк Куйбышевский район | 39 | 42:30:0000000:4651 | 42/081/2021-1 от 15.09.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 60 | 453265 | Сеть теплоснабжения от ТК-15б до стены здания ул. Вокзальная, 29, завокзальная часть Куйбышевского района | г. Новокузнецк Куйбышевский район | 30 | 42:30:0000000:4686 | 42/081/2021-1 от 16.04.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 61 | 232432 | Сеть теплоснабжения от ТК-14 до стены здания ул. Вокзальная, 29 корпус 1, завокзальная часть Куйбышевского района | г. Новокузнецк Куйбышевский район | 72 | 42:30:0000000:4645 | 42/081/2021-1 от 18.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 62 | 453267 | Сеть теплоснабжения от врезки т.1 до т.1/1, завокзальная часть Куйбышевского района | г. Новокузнецк Куйбышевский район | 644 | 42:30:0000000:2578 | 42-42-01/315/2012-144 от 02.11.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 63 | 588519 | Сеть теплоснабжения от врезки т.1/1 до стены здания механического цеха ул. Щорса, 5/6, завокзальная часть Куйбышевского района | г. Новокузнецк Куйбышевский район | 878 | 42:30:0000000:4672 | 42/081/2021-1 от 14.04.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 64 | 362619 | Сеть теплоснабжения от ТК-21 ул. Кирова до Узла "Б" ул. Кирова, МТП Кирова | г. Новокузнецк Центральный район | 1082 | 42:30:0000000:4637 | 42/081/2021-1 от 04.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 65 | 588451 | Сеть теплоснабжения от ТК-8 ул. Сеченова до ТК-10 ул. Сеченова, МТП Сеченова | г. Новокузнецк Центральный район | 511 | 42:30:0000000:4670 | 42/081/2021-1 от 02.07.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 66 | 452963 | Сеть теплоснабжения от ТК-6 (ТК-IV-5) до стены ТК-IV-11, Западный тепловывод | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Заводской район, в районе АЗС по ул.Автотранспортная | 1684,00 | 42:30:0000000:611 | 42-42-06/128/2011-009 от 31.08.2011 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 67 | 452964 | Сеть теплоснабжения от т. А сущ. до ТК-6 (ТК-IV-5), Западный тепловывод | Кемеровская область, г Новокузнецк (Заводской район, в районе автомобильного моста на Ильинку) | 1946,00 | 42:30:0410070:422 | 42-42-06/128/2011-007 от 31.08.2011 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 68 | 362643 | Сеть теплоснабжения от ТК-18/48б до стены здания ул. 40 лет ВЛКСМ, 110а, квартал 18 | г. Новокузнецк, Заводской район | 100,00 | 42:30:0000000:4710 | 42/081/2021-1 от 14.04.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 69 | 453021 | Сеть теплоснабжения от стены жилого дома ул. 13 Микрорайон, 14 до стены жилого дома ул. 13 Микрорайон, 13, квартал 13а | г. Новокузнецк, Заводской район | 44,00 | 42:30:0000000:4711 | 42/081/2021-1 от 15.04.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 70 | 453022 | Сеть теплоснабжения от ТК-13а/2а до УТ-1, квартал 13а | г. Новокузнецк, Заводской район | 148,00 | 42:30:0000000:4689 | 42/081/2021-1 от 13.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 71 | 453023 | Сеть теплоснабжения от ТК-4/4 до стены жилого дома ул.Первостроителей, 11, квартал 4 | г. Новокузнецк, Заводской район | 26,00 | 42:30:0000000:4760 | 42/081/2021-1 от 31.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 72 | 453024 | Сеть теплоснабжения от ТК-4/5 до стены жилого дома ул.Первостроителей, 13, квартал 4 | г. Новокузнецк, Заводской район | 26,00 | 42:30:0000000:4690 | 42/081/2021-1 от 15.04.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 73 | 453238 | Сеть теплоснабжения от ТК-10/8 до стены здания ул. Климасенко, 24/1, квартал 10 | г. Новокузнецк, Заводской район | 225,00 | 42:30:0000000:4704 | 42/081/2021-1 от 05.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 74 | 453239 | Сеть теплоснабжения от ТК-II-11 до стены здания ул. Горьковская, 23, квартал 4 | г. Новокузнецк, Заводской район | 218,00 | 42:30:0000000:4806 | 42/081/2021-1 от 01.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 75 | 453369 | Сеть теплоснабжения от УТ-1 до стены жилого дома ул.Климасенко, 21/4, квартал 13а | г. Новокузнецк, Заводской район | 44,00 | 42:30:0000000:4756 | 42/081/2021-1 от 28.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 76 | 453330 | Сеть теплоснабжения от ТК-17/3 до стены здания теплицы ул. 40 лет ВЛКСМ, 76а, квартал 17 | г. Новокузнецк, Заводской район | 30,00 | 42:30:0000000:4751 | 42/081/2021-1 от 24.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 77 | 453332 | Сеть теплоснабжения от НЦО-6 до т.А сущ., Западный тепловывод | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Заводской район | 5452,00 | 42:30:0410070:429 | 42-42-06/128/2011-010 от 31.08.2011 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 78 | 453353 | Сеть теплоснабжения от ТК-6/5 до стены здания гаража ул. Чекистов, 9а, квартал 6 | г. Новокузнецк, Заводской район | 68,00 | 42:30:0000000:4748 | 42/081/2021-1 от 28.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 79 | 453355 | Сеть теплоснабжения от ТК-II-9 до стены здания ул. Горьковская, 17а, квартал 2 | г. Новокузнецк, Заводской район | 130,00 | 42:30:0000000:4793 | 42/081/2021-1 от 24.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 80 | 453363 | Сеть теплоснабжения от ТК 9/6 до стены жилого дома ул. 40 лет ВЛКСМ, 42, квартал 9 | г. Новокузнецк, Заводской район | 28,00 | 42:30:0000000:4792 | 42/081/2021-1 от 14.07.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 81 | 453371 | Сеть теплоснабжения от ТК-13а/27 до стены жилого дома ул. 13-й микрорайон, 14, квартал 13а | г. Новокузнецк, Заводской район | 10,00 | 42:30:0000000:4750 | 42/081/2021-1 от 31.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 82 | 453434 | Сеть теплоснабжения от ТК-3а/3 до ТК-3а/3а, квартал 3а | г. Новокузнецк, Заводской район | 72,00 | 42:30:0000000:4749 | 42/081/2021-1 от 31.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 83 | 453435 | Сеть теплоснабжения от ТК-3а/3а до стены жилого дома ул. Ярославская, 54, квартал 3а | г. Новокузнецк, Заводской район | 84,00 | 42:30:0000000:4762 | 42/081/2021-1 от 01.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 84 | 453436 | Сеть теплоснабжения от ТК-3а/5 до ТК-3а/5а, квартал 3а | г. Новокузнецк, Заводской район | 120,00 | 42:30:0000000:4818 | 42/081/2021-1 от 19.07.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 85 | 453437 | Сеть теплоснабжения от ТК-3а/5а до стены жилого дома ул. | г. Новокузнецк, Заводской район | 68,00 | 42:30:0000000:4759 | 42/081/2021-1 от 27.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 |

| № п/п | Реестровый номер | Наименование объекта | Местоположение объекта | Протяженность в однострубнои исчислении, пм | Кадастровый номер | Сведения о зарегистрированных правах | Эксплуатирующая организация, документ основание |
|-------|------------------|---|---|---|---------------------|---|---|
| | | Ярославская, 48, квартал 3а | | | | | № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 86 | 453467 | Сеть теплоснабжения по жилому дому ул. 13-й Микрорайон, 14, квартал 13а | г. Новокузнецк, Заводской район | 158,00 | 42:30:0000000:4808 | 42/081/2021-1 от 25.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 87 | 453468 | Сеть теплоснабжения по жилому дому ул. Климасенко, 21/4, квартал | г. Новокузнецк, Заводской район | 74,00 | 42:30:0604057:7071 | 42/081/2022-2 от 27.09.2022 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 88 | 453485 | Сеть теплоснабжения от ТК-13/20 до стен зданий ул. Климасенко, 11/5а и ул. Климасенко, 11/4, квартал 8- 13 | г. Новокузнецк, Заводской район | 337,00 | 42:30:0000000:4816 | 42/081/2021-1 от 25.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 89 | 453495 | Сеть теплоснабжения от ТК-13а/17в до стены жилого дома пр. Советской Армии, 54, квартал 13а | г. Новокузнецк, Заводской район | 128,00 | 42:30:0000000:47601 | 42/081/2021-1 от 28.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 90 | 452761 | Тоннель для магистрального трубопровода 820мм под автомобильной дорогой ш.Бызовское | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Заводской район, в Заводском промузле по ул.Промстроевская | | 42:30:0000000:1680 | 42-42-06/128/2011-008 от 31.08.2011 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 91 | 452762 | Тоннель для магистрального трубопровода 820мм под железной дорогой в районе врезки на АТЦ Евраз | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Заводской район, в Заводском промузле по ул. Промстроевская | | 42:30:0000000:1664 | 42-42-06/128/2011-011 от 31.08.2011 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 92 | 285498 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/22 до стены здания школы пр. Мира, 46, квартал 14 | г. Новокузнецк, Новоильинский район | 480,60 | 42:30:0000000:4765 | 42/081/2021-1 от 26.07.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 93 | 419418 | Сеть теплоснабжения от ТК-1/4 до стен зданий малой ледовой арены и гаража пр. Архитекторов, 12А, квартал 1 | г. Новокузнецк, Новоильинский район | 256,00 | 42:30:0602051:3858 | 42/084/2022-2 от 27.09.2022 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 94 | 453000 | Сеть теплоснабжения от ТК-1а/5 до стен зданий дома - интерната для престарелых и инвалидов ул. Олимпийская, 17,17/1,17/2,17/3, квартал 1а | г. Новокузнецк, Новоильинский район | 946,00 | 42:30:0000000:4814 | 42/081/2021-1 от 12.07.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 95 | 345472 | Сеть теплоснабженияот ТК-2/6 до стены здания ул.Косыгина, 49, квартал 2 | г. Новокузнецк, Новоильинский район | 69,00 | 42:30:0000000:4768 | 42/081/2021-1 от 05.10.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 96 | 453316 | Сеть теплоснабженияот от ТК-1/26 до стены жилого дома пр.Авиаторов, 66, квартал 1 | г. Новокузнецк, Новоильинский район | 14,00 | 42:30:0000000:4767 | 42/081/2021-1 от 28.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 97 | 453486 | Сеть теплоснабжения от ТК-14а/1 до стены здания ул. Рокоссовского, 6, квартал 14а | г. Новокузнецк, Новоильинский район | 116,00 | 42:30:0604057:7072 | 42/081/2022-2 от 27.09.2022 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 98 | 453493 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/3а до стены здания пр. Авиаторов, 91а, квартал 14 | г. Новокузнецк, Новоильинский район | 480,00 | 42:30:0604057:7071 | 42/081/2022-2 от 27.09.2022 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 99 | 551821 | Сеть теплоснабжения от ТК-3а/12 до стены жилого дома ул. Ярославская, 26, Квартал 3а | Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, ул. Ярославская, 26 | 132,00 | 42:30:0414025:1675 | 42-42/006-42/206/159/2016-417/1 от 17.08.2016 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 100 | 551822 | Сеть теплоснабжения от ТК-13а/17е до стен жилых домов пр. Советской Армии,58,60, 62, Квартал 13а | Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, пр-кт Советской Армии 58,60,62 | 150,00 | 42:30:0412021:912 | 42-42/006-42/206/159/2016-416/1 от 18.08.2016 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 101 | 551823 | Сеть теплоснабжения от ТК-13а/17д до ТК-13а/17е, Квартал 13а | Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, пр-кт Советской Армии 58,60,62 | 110,00 | 42:30:0412021:913 | 42-42/006-42/206/159/2016-415/2 от 24.08.2016 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 102 | 551809 | Сеть теплоснабжения от ТК-1а/9 до стены жилого дома пр. Авиаторов,64, Квартал 1а | Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, пр-кт Авиаторов, 64 | 1006,00 | 42:30:0602056:406 | 42-42/006-42/206/224/2016-35/1 от 22.09.2016 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 103 | 551810 | Сеть теплоснабжения от ТК-1а/21 до стены жилого дома пр. Архитекторов, 31, Квартал 1а | Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, пр-кт Архитекторов, 31 | 118,00 | 42:30:0602056:407 | 42-42/006-42/206/224/2016-33/1 от 22.09.2016 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 104 | 551808 | Сеть теплоснабжения от ТК-1а/22 до стены жилого дома пр. Архитекторов, 29, Квартал 1а | Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, пр-кт Архитекторов, 29 | 70,00 | 42:30:0602056:408 | 42-42/006-42/206/224/2016-34/1 от 22.09.2016 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 105 | 551818 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/34 до стен жилых домов ул. Звездова, 44, 46, Квартал 14 | Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, ул. Звездова, 44,46 | 480,00 | 42:30:0604057:6693 | 42-42/006-42/206/224/2016-32/2 от 22.09.2016 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 106 | 551811 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/23 через жилой дом ул. Звездова,48 до стены жилого дома ул. Звездова, 48а, Квартал 14 | Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, ул. Звездова, 48,48А | 1268,00 | 42:30:0604057:6694 | 42-42/006-42/206/224/2016-25/1 от 22.09.2016 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 107 | 551820 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/36 до стены жилого дома ул. Звездова, 42, Квартал 14 | Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, ул. Звездова, 42 | 148,00 | 42:30:0604057:6696 | 42-42/006-42/206/224/2016-23/1 от 22.09.2016 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 108 | 551814 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/3 до стены жилого дома пр. Авиаторов, 95а, Квартал 14 | Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, Новокузнецк, Новоильинский р-он, пр-кт Авиаторов, 95А | 248,00 | 42:30:0604057:6699 | 42-42/006-42/206/224/2016-24/2 от 22.09.2016 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 109 | 551812 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/9 до стены жилого дома пр. Авиаторов, 97, Квартал 14 | Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, пр-кт Авиаторов, 97 | 88,00 | 42:30:0604057:6700 | 42-42/006-42/206/224/2016-31/2 от 22.09.2016 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |

| № п/п | Реестровый номер | Наименование объекта | Местоположение объекта | Протяженность в однострубнои исчислении, пм | Кадастровый номер | Сведения о зарегистрированных правах | Эксплуатирующая организация, документ основание |
|-------|------------------|---|---|---|--------------------|--|---|
| 110 | 551807 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/31 до стен жилого дома пр. Авиаторов, 101 (ввод 1, 2, 3), Квартал 14 | Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, пр-кт Авиаторов, 101 | 1168,00 | 42:30:0604057:6697 | 42-42/006-42/206/224/2016-22/1 от 22.09.2016 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 111 | 551813 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/32 до стены жилого дома пр. Мира, 32, Квартал 14 | Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, пр-кт Мира, 32 | 148,00 | 42:30:0604057:6692 | 42-42/006-42/206/224/2016-29/2 от 22.09.2016 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 112 | 551819 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/8 до стен жилого дома пр. Мира, 36 (ввод 1, 2, 3), Квартал 14 | Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, пр-кт Мира, 36 | 556,00 | 42:30:0604057:6698 | 42-42/006-42/206/224/2016-30/1 от 22.09.2016 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 113 | 551815 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/13 и от ТК-14/14 до стен жилого дома пр. Авиаторов, 85, Квартал 14 | Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, пр-кт Авиаторов, 85 | 152,00 | 42:30:0604057:6701 | 42-42/006-42/206/224/2016-27/2 от 22.09.2016 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 114 | 551816 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/33 через жилой дом пр. Мира, 30 до стены жилого дома пр. Авиаторов, 107, Квартал 14 | Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, пр-кт Авиаторов, 107, Мира, 30 | 124,00 | 42:30:0604057:6695 | 42-42/006-42/206/224/2016-28/2 от 22.09.2016 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 115 | 551817 | Сеть теплоснабжения от ТК-3/61 до стены жилого дома ул.Новоселов, 7, Квартал 3 | Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, ул. Новоселов, 7 | 68,00 | 42:30:0602052:3528 | 42-42/006-42/206/224/2016-26/2 от 22.09.2016 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 116 | 354641 | Сеть теплоснабжения от ТК-20/23 до стены здания пр. Авиаторов, 33, квартал 20 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район | 69,68 | 42:30:0603058:8015 | 42/076/2022-2 от 22.09.2022 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 117 | 388424 | Сеть теплоснабжения от ТК-18/73а до стены жилого дома ул. Тореза, 91Б, квартал 18 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Заводской район | 33,82 | 42:30:0000000:4745 | 42/081/2021-1 от 12.07.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 118 | 588627 | Сеть теплоснабжения от КС3-1 у ЦТП до ТК-5, пос.Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 1024,00 | 42:30:0000000:4804 | 42/081/2021-1 от 24.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 119 | 588628 | Сеть теплоснабжения от ТК-5 до стены здания ул. О.Дундича, 3, пос. Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 57,00 | 42:30:0000000:4794 | 42/081/2021-1 от 02.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 120 | 588629 | Сеть теплоснабжения от ТК-7 через жилой дом ул. О.Дундича, 11 до стены жилого дома ул. О.Дундича, 9 пос. Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 536,00 | 42:30:0000000:4805 | 42/081/2021-1 от 10.09.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 121 | 588630 | Сеть теплоснабжения от ТК-5 через здание ул. Достроевская, 5 и жилой дом ул. Дорстроевская, 3а до стен жилых домов ул.Дорстроевская, 1, 1а,3а, 5, 7, и здания ул.Дорстроевская, 7а, пос. Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 3558,00 | 42:30:0000000:4810 | 42/081/2021-1 от 25.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 122 | 588631 | Сеть теплоснабжения от стены жилого дома ул.Дорстроевская, 3а до стены жилого дома ул.Дорстроевская, 3, пос. Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 57,00 | 42:30:0000000:4795 | 42/081/2021-1 от 31.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 123 | 588632 | Сеть теплоснабжения от стены жилого дома ул.Дорстроевская, 3а через жилой дом ул. Дорстроевская, 13 до ТК-11, пос. Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 916,00 | 42:30:0000000:4811 | 42/081/2021-1 от 01.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 124 | 588633 | Сеть теплоснабжения от ТК-2 до ТК-21, пос. Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 1552,00 | 42:30:0000000:4812 | 42/081/2021-1 от 01.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 125 | 588634 | Сеть теплоснабжения от ТК-19 до стены здания ул. Интернатная, 2, пос.Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 105,00 | 42:30:0000000:4821 | 42/081/2021-1 от 10.09.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 126 | 588635 | Сеть теплоснабжения от ТК-19 до ТК-17а, пос.Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 820,00 | 42:30:0000000:4813 | 42/081/2021-1 от 01.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 127 | 588636 | Сеть теплоснабжения от ТК-17 до стены жилого дома ул. Интернатная, 3, пос.Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 30,00 | 42:30:0000000:4796 | 42/081/2021-1 от 28.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 128 | 588637 | Сеть теплоснабжения от ТК-17а до стены здания ул. Капитальная, 4а, пос. Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 80,00 | 42:30:0000000:4775 | 42/081/2021-1 от 01.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 129 | 588638 | Сеть теплоснабжения от ТК-18 до стены жилого дома ул. О. Дундича, 15, пос.Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 480,00 | 42:30:0000000:4835 | 42/081/2021-1 от 27.08.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 130 | 588639 | Сеть теплоснабжения от ТК-20 до стены здания ул.Интернатная, 2а пос.Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 252,00 | 42:30:0000000:4777 | 42/081/2021-1 от 02.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 131 | 588640 | Сеть теплоснабжения от ТК-21 до стен жилых домов ул.Интернатная, 1, 1а, пос.Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 105,00 | 42:30:0000000:4830 | 42/081/2021-1 от 01.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 132 | 588641 | Сеть теплоснабжения от ТК-13 до стен жилых домов ул.Капитальная, 5, 6, пос.Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 102,00 | 42:30:0000000:4829 | 42/081/2021-1 от 29.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 133 | 588642 | Сеть теплоснабжения от ТК-14 до ТК-34, пос.Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 322,00 | 42:30:0000000:4776 | 42/081/2021-1 от 24.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 134 | 588643 | Сеть ГВС от ТК-33 до ТК-34, пос. Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 136,00 | 42:30:0000000:4783 | 42/081/2021-1 от 28.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |

| № п/п | Реестровый номер | Наименование объекта | Местоположение объекта | Протяженность в однотрубном исчислении, пм | Кадастровый номер | Сведения о зарегистрированных правах | Эксплуатирующая организация, документ основание |
|-------|------------------|--|---|--|---------------------|--------------------------------------|---|
| 135 | 588644 | Сеть теплоснабжения от ТК-34 до стены жилого дома ул. О. Дундича, 16, пос. Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 27,00 | 42:30:0000000:4782 | 42/081/2021-1 от 28.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 136 | 588645 | Сеть теплоснабжения от ТК-34 до стены жилого дома ул.О. Дундича, 14, пос.Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 200,00 | 42:30:0000000:4799 | 42/081/2021-1 от 28.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 137 | 588646 | Сеть теплоснабжения от ТК-15 до стен жилых домов ул.Капитальная, 3, 4, пос. Притомский | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 75,00 | 42:30:0000000:4827 | 42/081/2021-1 от 28.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 138 | 588647 | Сеть теплоснабжения от ТК-16 до стен жилых домов ул.Капитальная, 1, 2, пос.Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 87,00 | 42:30:0000000:4828 | 42/081/2021-1 от 28.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 139 | 588648 | Сеть теплоснабжения от ТК-26 до стен жилых домов ул. Капитальная, 12, 14, пос.Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 198,00 | 42:30:0000000:4840 | 42/081/2021-1 от 28.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 140 | 588649 | Сеть теплоснабжения от ТК-4 до ТК-33, пос. Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 816,00 | 42:30:0000000:4839 | 42/081/2021-1 от 24.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 141 | 588650 | Сеть теплоснабжения от врезки 1 до стены жилого дома ул. О. Дундича,2 пос.Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 36,00 | 42:30:0000000:4820 | 42/081/2021-1 от 30.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 142 | 588651 | Сеть теплоснабжения от ТК-27 до стены здания ул. О. Дундича, 6, пос.Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 27,00 | 42:30:0000000:4802 | 42/081/2021-1 от 31.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 143 | 588652 | Сеть теплоснабжения от ТК-27 до стены жилого дома ул.О. Дундича, 10, пос.Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 224,00 | 42:30:0000000:4832 | 42/081/2021-1 от 30.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 144 | 588653 | Сеть теплоснабжения от ТК-29 до стены жилого дома ул.О. Дундича, 8, пос.Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 80,00 | 42:30:0000000:4801 | 42/081/2021-1 от 01.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 145 | 588654 | Сеть теплоснабжения от ТК-30 до стены жилого дома ул.О. Дундича, 4, пос. Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 60,00 | 42:30:0000000:4800 | 42/081/2021-1 от 14.07.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 146 | 588655 | Сеть теплоснабжения от ТК-31 до стен жилых домов ул.Капитальная,8, 10, пос.Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 231,00 | 42:30:0000000:4831 | 42/081/2021-1 от 29.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 147 | 588656 | Сеть теплоснабжения от ТК-33 до стены жилого дома ул.О. Дундича, 12, пос.Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 120,00 | 42:30:0000000:4797 | 42/081/2021-1 от 12.07.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 148 | 588657 | Сеть теплоснабжения от ТК-6 до стен жилых домов ул. О. Дундича, 13, 15а и здания ул.О. Дундича, 7а, пос.Притомский | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 1382,00 | 42:30:0000000:4819 | 42/081/2021-1 от 12.07.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 149 | 348069 | Сеть теплоснабжения от стены здания котельной Т1 до стен жилых домов ул.Пинская, 36,37,39,40,41,43 | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный р-н, пос.Абагур-Лесной | 621,40 | 42:30:0000000:4823 | 42/081/2021-1 от 31.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 150 | 348084 | Сеть теплоснабжения от ТК-7/1 до стены жилого дома ул.Громовой, 111 | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный р-н, пос.Абагур-Лесной | 62,00 | 42:30:0000000:4787 | 42/081/2021-1 от 28.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 151 | 345421 | Сеть теплоснабжения от ТК-7 до стен жилых домов ул. Южная,6, 8, 8а, ул. Камчатская, 3, 5, 7, 11, ул. Азотная, 4, 6, 6а, 8 | Кемеровская область, г.Новокузнецк, район Центральный, ул.Камчатская 3,5,7,11; Южная 6,8,8а; Азотная 4,6,6а,8; п. Абагур-Лесной | 1441,00 | 42:30:0000000:2178 | 42-42-01/306/2012-251 от 12.10.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 152 | 345468 | Сеть теплоснабжения от стены здания котельной № 2 до стен жилых домов пр. Дагестанский, 1,2,3,5,6,7,8,9,10,до ИТП жилых домов ул. Дагестанская, 16,18,20,22,24,32,34,36, до стен жилых домов ул. Дагестанская, 28,30, ул. Азотная, 1,5,19, ул. Сумского, 30, ул. Кузбасская, 48,49,50, ул. Осьмухина, 56,58, до стен зданий пр. Дагестанский, 4,12, ул. Дагестанская, 34а и до врезки т. А в районе ул. Сумского, 29 | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный р-н, пос.Абагур-Лесной | 6043,00 | 42:30:0000000:2571 | 42-42-01/317/2012-096 от 13.10.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 153 | 348085 | Сеть теплоснабжения от ТК-3/1 до стены жилого дома пр-д Дагестанский ,11 | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный р-н, пос.Абагур-Лесной | 146,00 | 42:30:0000000:4834 | 42/081/2021-1 от 31.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 154 | 453395 | Сеть теплоснабжения от ТК-20 до стены жилого дома ул.Тузовского,5 | Кемеровская область, г.Новокузнецк Орджоникидзевский район | 100,00 | 42:30:0000000:4844 | 42/081/2021-1 от 28.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 155 | 453491 | Сеть теплоснабжения от стены здания ул.Тузовского,14 до стены гаража | Кемеровская область, г.Новокузнецк Орджоникидзевский район | 52,00 | 42:30:0000000:4833 | 42/081/2021-1 от 24.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 156 | 345388 | Сеть теплоснабжения от ТК-11 до стены здания ДК им."19 партсъезда" ул. Мурманская, 24 | Кемеровская область, г Новокузнецк, Орджоникидзевский р-н, ул Мурманская, 24 | 160,00 | 42:30:0506036:380 | 42-42-01/315/2012-094 от 12.10.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 157 | 345459 | Сеть теплоснабжения от ТК-62а до ИТП жилого дома ул. Мурманская, 47 | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Орджоникидзевский р-н, ул.Мурманская, 47 | 13,00 | 42:30:0101001:16816 | 42-42-01/317/2012-087 от 13.10.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 158 | 453207 | Сеть теплоснабжения от ТК-90 до ИТП жилого дома ул. Мурманская, 15 | Кемеровская область, г Новокузнецк, Орджоникидзевский р-н, ул Мурманская | 222,00 | 42:30:0000000:1594 | 42-42-01/315/2012-122 от 12.10.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 159 | 345294 | Сеть теплоснабжения от ТК-49а до стен зданий профилактория и прачечной ул. Тульская, 40 | Кемеровская область, г Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 345,00 | 42:30:0000000:2106 | 42-42-01/315/2012-010 от 12.10.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 160 | 453487 | Сеть теплоснабжения от стены здания котельной до ТК-2 и стены здания корпуса № 1 о/ц "Голубь" д. Есаулка | Новокузнецкий район д. Есаулка | 253,00 | 42:09:0000000:4146 | 42/081/2021-1 от 31.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 161 | 453488 | Сеть теплоснабжения от ТК-2 до стен зданий: корпус №2, столовая, АБК о/ц "Голубь" д.Есаулка | Новокузнецкий район д. Есаулка | 322,00 | 42:09:0000000:4150 | 42/081/2021-1 от 10.09.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 162 | 453329 | Сеть теплоснабжения от стены ограждающих конструкций | г. Новокузнецк, Заводской район | 1182,00 | 42:30:0000000:4837 | 42/081/2021-1 от 14.07.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 |

| № п/п | Реестровый номер | Наименование объекта | Местоположение объекта | Протяженность в однострунном исчислении, пм | Кадастровый номер | Сведения о зарегистрированных правах | Эксплуатирующая организация, документ основание |
|-------|------------------|---|--|---|---------------------|--------------------------------------|---|
| | | узла коммерческого учета до стены здания ул. Ладожская, 110 | | | | | № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 163 | 452996 | Сеть теплоснабжения от ТК-6 до стены здания ул. Кубинская, 23а | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, поселок Листвяги | 48,00 | 42:30:0000000:4786 | 42/081/2021-1 от 24.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 164 | 453258 | Сеть теплоснабжения от ТК-11 до стены здания ул. Эскаваторная, 4 | Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Эскаваторная, 4 | 140,00 | 42:30:0228003:428 | 42-42-01/315/2012-146 от 02.11.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 165 | 453263 | Сеть теплоснабжения от врезки 8 до стены здания ул. Серпуховская, 44 | Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, рядом ул Серпуховская, №44 | 62,00 | 42:30:0228013:343 | 42-42-01/315/2012-194 от 06.11.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 166 | 453274 | Сеть теплоснабжения от ТК-25 до стен зданий хозблока, поликлиники и больницы ул. Ливинская, 3а | Кемеровская область, пос. Листвяги, район Куйбышевский, ул. Левинская, 3а | 304,00 | 42:30:0228005:187 | 42-42-01/315/2012-205 от 06.11.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 167 | 453494 | Сеть теплоснабжения от ТК-21 до стены здания ул. Каирская, 49 | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, поселок Листвяги | 45,00 | 42:30:0000000:4785 | 42/081/2021-1 от 12.07.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 168 | 588659 | Сеть теплоснабжения от стены здания котельной №1 р-да Абагуровский до ТК-13 | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район | 1228,00 | 42:30:0000000:4842 | 42/081/2021-1 от 02.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 169 | 588660 | Сеть теплоснабжения от ТК-9 до стены дома ул.Мостовая, 2 | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район | 54,00 | 42:30:0000000:4779 | 42/081/2021-1 от 31.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 170 | 588661 | Сеть теплоснабжения от ТК-9а до стены дома ул.Мостовая, 1 | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район | 45,00 | 42:30:0000000:4784 | 42/081/2021-1 от 12.07.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 171 | 588662 | Сеть теплоснабжения от ТК-10 до стены дома ул.Мостовая, 3 | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район | 45,00 | 42:30:0000000:4778 | 42/081/2021-1 от 02.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 172 | 588663 | Сеть теплоснабжения от ТК-11 до стены дома ул.Мостовая, 4 | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район | 54,00 | 42:30:0000000:4780 | 42/081/2021-1 от 01.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 173 | 345417 | Сеть теплоснабжения от стены здания котельной до стен жилых домов ул.Черемнова, 78,80 | г. Новокузнецк, Куйбышевский район | 228,00 | 42:30:0000000:4836 | 42/081/2021-1 от 28.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 174 | 348090 | Сеть теплоснабжения от ТК-9 до ТК-10 (ул. Садопарковая) | г. Новокузнецк, Куйбышевский район | 76,00 | 42:30:0000000:4826 | 42/081/2021-1 от 12.07.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 175 | 453157 | Сеть теплоснабжения от т.3 до здания корпуса №10 Таргайский ДО ул.Сосновая, 10 | Новокузнецкий район, Таргайский дом отдыха | 216,00 | 42:09:0000000:4147 | 42/081/2021-1 от 31.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 176 | 345539 | Сеть теплоснабжения от ТК-21/3 до стен зданий ВНС-416 ул. Карла Маркса, 12а и КНС-403 ул. Карла Маркса, 18а | Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул К.Маркса, 22 | 142,00 | 42:30:0202005:953 | 42-42-01/317/2012-078 от 13.10.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 177 | 345529 | Сеть теплоснабжения от ТК-55 до ИТП жилого дома ул. Челюскина, 7; от УТ-5 до ИТП жилого дома ул. Челюскина, 54; от ТК-21/3 до ИТП жилого дома ул. К. Маркса, 18 | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район, ул.Лермонтова, Челюскина, К.Маркса | 368,00 | 42:30:0000000:2591 | 42-42-01/317/2012-068 от 13.10.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 178 | 345527 | Сеть теплоснабжения от т.А до стены здания ВНС-415 ул. Веры Соломиной, 1б | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район, ул.В.Соломиной, 1 | 24,00 | 42:30:0202003:1663 | 42-42-01/317/2012-066 от 13.10.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 179 | 453245 | Сеть теплоснабжения от стены здания ул. Веры Соломиной, 20 до стены здания ул. Веры Соломиной, 12 | Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, рядом ул. В.Соломиной, 12 | 256,50 | 42:30:0202001:831 | 42-42-01/315/2012-217 от 06.11.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 180 | 345461 | Сеть теплоснабжения от стены здания грудничкового корпуса до стены здания главного корпуса ул. Димитрова, 33 | Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Димитрова, №33 | 105,00 | 42:30:0202004:104 | 42-42-01/317/2012-089 от 13.10.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 181 | 423394 | Сеть теплоснабжения от стены здания грудничкового корпуса до стены здания поликлиники ул. Димитрова, 33 | г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Димитрова, д 33 | 153,00 | 42:30:0202004:102 | 42-42-01/317/2012-090 от 13.10.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 182 | 345543 | Сеть теплоснабжения от врезки в жилом доме ул. Мурманская,47/4 до стены здания ВНС-503 | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул.Мурманская, 47 | 146,00 | 42:30:0101001:16817 | 42-42-01/317/2012-082 от 13.10.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 183 | 345332 | Сеть теплоснабжения от ТК-99 до стены здания ул. Мурманская, 28 | Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Мурманская, 28 | 3,00 | 42:30:0505013:959 | 42-42-01/315/2012-048 от 13.10.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 184 | 453290 | Сеть теплоснабжения от врезки ТК-40а до стен зданий ул.Рубцовская, 51, Байдаевская районная котельная | г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Мурманская, д 13 | 494,20 | 42:30:0501011:840 | 42-42-01/268/2012-322 от 06.11.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 185 | 466849 | Сеть теплоснабжения от ТК-23 до стены здания ул.Новаторов, 13 | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 132,00 | 42:30:0000000:4791 | 42/081/2021-1 от 28.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 186 | 453173 | Сеть теплоснабжения от ТК-80 до ИТП жилых домов ул.Дузенко, 21а,21б | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 140,00 | 42:30:0000000:4845 | 42/081/2021-1 от 31.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 187 | 453174 | Сеть теплоснабжения от ТК-81 до ИТП-1,2 жилого дома пер.Шахтостроительный, 12 | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 260,00 | 42:30:0000000:4841 | 42/081/2021-1 от 24.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 188 | 588664 | Сеть теплоснабжения от ТК-9 до зданий ул.Уютная,28 (ввод 2 и ввод 3) и ул.Уютная,30 | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 640,50 | 42:30:0000000:4822 | 42/081/2021-1 от 28.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 189 | 588665 | Сеть теплоснабжения от ТК-5а до здания ул. Уютная, 28 (ввод 1) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 9,00 | 42:30:0000000:4788 | 42/081/2021-1 от 28.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 190 | 588666 | Сеть ГВС от ТК-5 до здания ул. Уютная, 28 | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 30,00 | 42:30:0000000:4798 | 42/081/2021-1 от 28.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 191 | 588667 | Сеть теплоснабжения от т.А до здания ул.Скоростная, 43 (4 ввода) | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 440,00 | 42:30:0000000:4838 | 42/081/2021-1 от 28.05.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 192 | 345331 | Сеть теплоснабжения от ТК-58 до стены здания ул. | Кемеровская область, г Новокузнецк, | 4,80 | 42:30:0505008:2060 | 42-42-01/315/2012-047 от | концессионное соглашение от 29.09.2021 |

| № п/п | Реестровый номер | Наименование объекта | Местоположение объекта | Протяженность в однострубнои исчислении, пм | Кадастровый номер | Сведения о зарегистрированных правах | Эксплуатирующая организация, документ основание |
|-------|------------------|--|---|---|--------------------|--------------------------------------|---|
| | | Зырянская, 68б | Орджоникидзевский район, ул Зырянская, 68б | | | 13.10.2012 | № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 193 | 453280 | Сеть теплоснабжения от ТК-114 до стены здания ул.Радищева, 8, Зырянская районная котельная | г Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул Радищева, д 8 | 82,00 | 42:30:0505006:2776 | 42-42-01/268/2012-323 от 06.11.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 194 | 345371 | Сеть теплоснабжения от ТК- 25 до стены здания ул.Новаторов, 15, Зырянская районная котельная | Кемеровская область, г Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул Новаторов, 4 | 38,00 | 42:30:0505008:2058 | 42-42-01/315/2012-111 от 12.10.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 195 | 453224 | Сеть теплоснабжения от стены здания котельной №32 ул. Садопарковая до К-6, стены жилого дома ул. Садопарковая, 32, здания ул. Садопарковая. 30/1 и очистных сооружений | Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н | 2892,00 | 42:30:0000000:2155 | 42-42-01/315/2012-185 от 06.11.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 196 | 345443 | Сеть теплоснабжения от ТК-65 до стены здания гаража ул. Димитрова, 33/1 | Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Димитрова, №33 | 57,00 | 42:30:0202004:105 | 42-42-01/312/2012-207 от 12.10.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 197 | 345460 | Сеть теплоснабжения от ТК-66 до ТК-66/4 | Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Димитрова, 44а | 365,00 | 42:30:0201019:472 | 42-42-01/317/2012-088 от 13.10.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 198 | 345442 | Сеть теплоснабжения от ТК-67 до стены здания главного корпуса ул. Димитрова, 33 | г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Димитрова, д 33 | 63,00 | 42:30:0202004:101 | 42-42-01/312/2012-208 от 12.10.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 199 | 345463 | Сеть теплоснабжения от ТК-68 до стены здания грудничкового корпуса ул. Димитрова, 33 | Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Димитрова, №33 | 244,00 | 42:30:0202004:103 | 42-42-01/317/2012-091 от 13.10.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 200 | 345475 | Сеть теплоснабжения от ТК-70 до ТК-70/1 | Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Димитрова, 44а | 72,00 | 42:30:0201019:473 | 42-42-01/315/2012-118 от 12.10.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 201 | 453254 | Сеть теплоснабжения от ТК-17/8 до стены здания ул. Веры Соломиной, 15а и от стены здания ул. Веры Соломиной, 15а до стены хозблока | Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул В.Соломиной, 15-А | 311,00 | 42:30:0202003:1660 | 42-42-01/315/2012-223 от 02.11.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 202 | 453256 | Сеть теплоснабжения от ТК-16 до стены здания ул. Веры Соломиной, 10а | Кемеровская область, г Новокузнецк, район Куйбышевский | 111,00 | 42:30:0000000:2582 | 42-42-01/315/2012-231 от 02.11.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 203 | 453261 | Сеть теплоснабжения от ТК-23б до стены здания ул. К.Маркса, 10 | Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, рядом ул. К.Маркса, 10 | 51,00 | 42:30:0202005:963 | 42-42-01/315/2012-219 от 06.11.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 204 | 453266 | Сеть теплоснабжения от ТК-23/1до стены здания ул. Карла Маркса, 5 | Кемеровская область, Куйбышевский р-н, г.Новокузнецк | 18,00 | 42:30:0000000:2184 | 42-42-01/315/2012-216 от 06.11.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 205 | 345432 | Сеть теплоснабжения от ТК-9 ул. В.Соломиной до ТК-41 ул. Челюскина | Кемеровская область, г Новокузнецк, район Куйбышевский, ул В.Соломиной, Челюскина | 3636,00 | 42:30:0000000:2784 | 42-42-01/285/2012-039 от 12.10.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 206 | 453275 | Сеть теплоснабжения от ТК-65 до стены здания ул. Димитрова, 31а | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район, ул.Димитрова-33 | 50,00 | 42:30:0202004:106 | 42-42-01/338/2012-210 от 06.11.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 207 | 453276 | Сеть теплоснабжения от ТК-66/3 до стены здания ул. Димитрова, 31а/1 | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район, к ул.Димитрова-29 (ПАО-3) | 50,00 | 42:30:0000000:2570 | 42-42-01/338/2012-204 от 02.11.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 208 | 345530 | Сеть теплоснабжения от ТК-26/7 до стены здания ул.Карла Маркса, 3б | г Новокузнецк, Куйбышевский р-н., ул Карла Маркса, д 3а | 23,00 | 42:30:0202006:634 | 42-42-01/317/2012-069 от 13.10.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 209 | 345381 | Сеть теплоснабжения от ТК-24 до стены жилого дома ул.Карла Маркса, 8 | Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский район | 81,00 | 42:30:0000000:2186 | 42-42-01/315/2012-101 от 12.10.2012 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 210 | 453299 | Сеть теплоснабжения от стены здания котельной ст. Полосухино до стен жилых домов по ул.Станционная, 15,19 | Кемеровская область, г Новокузнецк, Заводской р-н, (улица Станционная) | 973,00 | 42:30:0410062:18 | 42-42-06/144/2013-280 от 06.09.2013 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 211 | 345474 | Сеть теплоснабжения от врезки Т2 до врезки Т6 ул. 375 км. (обратный трубопровод Теш-Лог) | Кемеровская область, г Новокузнецк, район Куйбышевский | 505,00 | 42:30:0000000:4824 | 42/081/2021-1 от 24.06.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 212 | 453345 | Сеть теплоснабжения от стены здания котельной до стены здания пр. Томский, 9 | Кемеровская область, г Новокузнецк, район Заводской | 220,00 | 42:30:0000000:4825 | 42/081/2021-1 от 14.07.2021 | концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 213 | 590959 | Сеть теплоснабжения жилого дома №103 по пр. Авиаторов | Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, Новоильинский район | 103 | 42:30:0604057:7051 | 42/081/2021-3 от 04.12.2021 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 214 | 590636 | Сеть теплоснабжения наружняя от ТК-12 до корпусов №13 и 14 ОЦ Бунгурский | Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район | 40 | 42:09:0000000:4345 | 42/081/2022-1 от 19.07.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 215 | 590637 | Сеть теплоснабжения от ТК-12а до корпусов №9, 10, 11, 12 ОЦ Бунгурский | Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район | 91 | 42:09:0000000:4349 | 42/081/2022-1 от 19.07.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 216 | 590638 | Сеть теплоснабжения наружняя от т.А до корпуса №8 ОЦ Бунгурский | Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район | 5 | 42:09:0000000:4346 | 42/081/2022-1 от 19.07.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 217 | 590639 | Сеть теплоснабжения от ТК-9А до корпуса №7 ОЦ | Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный | 8 | 42:09:0000000:4343 | 42/081/2022-1 от 18.07.2022 | Дополнительное соглашение от |

| № п/п | Реестровый номер | Наименование объекта | Местоположение объекта | Протяженность в однострубнои исчислении, пм | Кадастровый номер | Сведения о зарегистрированных правах | Эксплуатирующая организация, документ основание |
|-------|------------------|--|---|---|--------------------|--------------------------------------|---|
| | | Бунгурский | район | | | | 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 218 | 590640 | Сеть теплоснабжения от ТК-8 до корпуса №6 ОЦ Бунгурский | Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район | 11 | 42:09:0000000:4348 | 42/081/2022-1 от 19.07.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 219 | 590641 | Сеть теплоснабжения от ТК-8А до корпуса №3 ОЦ Бунгурский | Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район | 4 | 42:09:0000000:4347 | 42/081/2022-1 от 19.07.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 220 | 590642 | Сеть теплоснабжения от ТК-2 до корпуса №1 ОЦ Бунгурский | Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район | 2 | 42:30:0000000:5222 | 42/081/2022-1 от 19.07.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 221 | 590643 | Сеть теплоснабжения от ТК-6 до гаража ОЦ Бунгурский | Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район | 12 | 42:30:0000000:5220 | 42/081/2022-1 от 19.07.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 222 | 590644 | Сеть теплоснабжения от ТК-2 до корпуса №1 ОЦ Бунгурский | Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район | 8 | 42:30:0000000:5221 | 42/081/2022-1 от 19.07.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 223 | 590645 | Сеть теплоснабжения от ТК-1 до АБК ОЦ Бунгурский | Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район | 90 | 42:30:0000000:5219 | 42/081/2022-1 от 19.07.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 224 | 590646 | Сеть теплоснабжения от ТК-4 до столовой ОЦ Бунгурский (2 ввода) | Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район | 16 | 42:09:0000000:4344 | 42/081/2022-1 от 19.07.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 225 | 363411 | Сеть теплоснабжения от ТК-4/11 до наружной стены здания ул.Новоселов, 36 | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Новоильинский район | 60 | 42:30:0000000:5051 | 42/081/2021-1 от 09.12.2021 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 226 | 594004 | Сеть теплоснабжения от ТК-30 до здания ул.Братьев Гаденовых, 8А | Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, Орджоникидзевский р-н | 77 | 42:30:0000000:5217 | 42/081/2022-1 от 18.07.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 227 | 596019 | Сеть теплоснабжения от ТК-1а/12 до МКД пр.Авиаторов, 58 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.1а | 83 | 42:30:0602056:903 | 42/084/2022-1 от 23.09.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 228 | 596030 | Сеть теплоснабжения от ТК-1а/26 до МКД пр.Авиаторов, 68 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.1а | 6 | 42:30:0602056:902 | 42/081/2022-3 от 11.10.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 229 | 596027 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/36 до МКД пр.Авиаторов, 81 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14 | 134 | 42:30:0604057:7081 | 42/081/2022-3 от 05.10.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 230 | 596011 | Сеть теплоснабжения от ТК-3/63 до МКД пр.Архитекторов, 16 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.3 | 21 | 42:30:0602052:3861 | 42/078/2022-3 от 30.09.2021 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 231 | 596028 | Сеть теплоснабжения от ТК-1а/2 до МКД пр.Архитекторов, 27 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.1а | 99 | 42:30:0602056:901 | 42/078/2022-2 от 06.10.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 232 | 596034 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/31 до МКД ул.Звезда, 64, 68, 76, 78 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14 | 196 | 42:30:0604057:7084 | 42/081/2022-1 от 11.10.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному |

| № п/п | Реестровый номер | Наименование объекта | Местоположение объекта | Протяженность в однострубнои исчислении, пм | Кадастровый номер | Сведения о зарегистрированных правах | Эксплуатирующая организация, документ основание |
|-------|------------------|--|---|---|--------------------|--------------------------------------|---|
| | | | | | | | соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 233 | 596025 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/24 до МКД пр.Звезда, 60 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14 | 15 | 42:30:0604057:7076 | 42/073/2022-1 от 30.09.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 234 | 596031 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/26 до МКД ул.Звезда, 62а, подъезд №2 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14 | 16 | 42:30:0604057:7083 | 42/084/2022-1 от 10.10.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 235 | 596026 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/19 до МКД ул.Звезда, 70, 74, пр. Мира, 58 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14 | 284 | 42:30:0604057:7085 | 42/078/2022-1 от 07.10.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 236 | 596033 | Сеть теплоснабжения от ТК-20/6 до МКД ул.Рокоссовского, 13 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.20 | 36 | 42:30:0603058:8019 | 42/080/2022-3 от 06.10.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 237 | 596016 | Сеть теплоснабжения от ТК-20/42 до МКД ул.Чернышова, 10 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.20 | 21 | 42:30:0603058:8017 | 42/082/2022-3 от 30.11.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 238 | 596015 | Сеть теплоснабжения от ТК-20/41 до МКД ул.Чернышова, 8 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.20 | 21 | 42:30:0603058:8018 | 42/084/2022-1 от 15.11.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 239 | 596023 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/30 до МКД ул.Звезда, 62 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14 | 25 | 42:30:0604057:7078 | 42/087/2022-1 от 03.10.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 240 | 596021 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/36 до МКД пр.Авиаторов, 75 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14 | 194 | 42:30:0604057:7073 | 42/080/2022-2 от 03.10.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 241 | 596020 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/25 до МКД ул.Звезда, 56, ул. Звезда, 58 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14 | 31 | 42:30:0604057:7182 | 42/073/2022-3 от 04.10.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 242 | 596022 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/26 до МКД ул.Звезда, 54 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14 | 31 | 42:30:0604057:7079 | 42/073/2022-3 от 03.10.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 243 | 596024 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/24 до МКД ул.Звезда, 62а, подъезд №1 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14 | 20 | 42:30:0604057:7074 | 42/072/2022-3 от 03.10.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 244 | 596012 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/15 до МКД пр. Мира, 34 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14 | 69 | 42:30:0604057:7082 | 42/087/2022-3 от 03.10.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 245 | 596013 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/20 до МКД пр. Мира, 50 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14 | 22 | 42:30:0604057:7075 | 42/086/2022-3 от 03.10.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 246 | 596017 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/33 до МКД ул.Звезда, 54б | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14 | 44 | 42:30:0604057:7077 | 42/084/2022-1 от 18.11.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 247 | 596018 | Сеть теплоснабжения от ТК-14/32 до МКД ул.Звезда, 60б | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14 | 21 | 42:30:0604057:7080 | 42/074/2022-1 от 18.11.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |

| № п/п | Реестровый номер | Наименование объекта | Местоположение объекта | Протяженность в однострубнои исчислении, пм | Кадастровый номер | Сведения о зарегистрированных правах | Эксплуатирующая организация, документ основание |
|-------|------------------|---|---|---|---------------------|--------------------------------------|---|
| | | | | | | | "ЭнергоТранзит" |
| 248 | 595583 | Сеть теплоснабжения дома ул.Чернышова, 12 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, | 36 | 42:30:0603058:8009- | 42/077/2022-3 от 08.11.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 249 | 594999 | сеть теплоснабжения здания пер. Магнитогорский, 3 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, БЦК | 149 | 42:30:0506036:610 | 42/082/2022-3 от 14.09.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 250 | 595001 | Сеть теплоснабжения МКД Зыряновская, 74Б | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ЗРК | 106 | 42:30:0505008:2364 | 42/073/2022-3 от 14.09.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 251 | 595000 | Сеть теплоснабжения здания Зыряновская, 99 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ЗРК | 196 | 42:30:0506031:715 | 42/073/2022-3 от 14.09.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 252 | 595371 | Сеть теплоснабжения до границы земельного участка здания ул. Орджоникидзе, 8 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район | 33 | 42:30:0301009:248 | 42/081/2022-3 от 20.10.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 253 | 595372 | Сеть теплоснабжения МКД пр.Пионерский, 23А | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район | 14 | 42:30:0301032:1608 | 42/077/2022-3 от 18.10.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 254 | 595373 | Сеть теплоснабжения здания ул.Рудокопровая, 28, корпус 6 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район | 482 | 42:30:0000000:5050 | 42/077/2022-3 от 21.10.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 255 | 595374 | Сеть теплоснабжения жилого дома ул. Сумского, 24 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район | 60 | 42:30:0000000:5049 | 42/081/2022-3 от 20.10.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 256 | 595996 | Сеть теплоснабжения от ТК-35/8 до ИТП МКД по адресу: ул. 1 Мая,2 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район | 14 | 42:30:0202005:1120 | 42/080/2022-3 от 25.11.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 257 | 596000 | Сеть теплоснабжения жилых домов по адресам: ул. Железноводская, 6, ул. Железноводская, 8 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район | 49 | 42:30:0228009:259 | 42/080/2022-3 от 25.11.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 258 | 596001 | Сеть теплоснабжения МКД по адресам: пр. Курако, 17А, пр. Курако, 17Б, пр. Курако, 19Б | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район | 283 | 42:30:0203006:1048 | 42/076/2022-3 от 24.11.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 259 | 596002 | Сеть теплоснабжения здания по адресу: ул. Поссоветская, 3; жилых домов по адресам: ул. Поссоветская, 7, ул. Поссоветская, 9 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район | 152 | 42:30:0228009:258 | 42/073/2022-3 от 24.11.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 260 | 596004 | Сеть теплоснабжения здания по адресу: ул. Суданская, 50/13 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район | 9 | 42:30:0228001:219 | 42/087/2022-3 от 17.11.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 261 | 596003 | Сеть теплоснабжения зданий по адресам: ул. Суданская, 50/6, ул. Суданская, 50, ул. Суданская, 50/10, 11 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район | 186 | 42:30:0228001:220 | 42/087/2022-3 от 17.11.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 262 | 596006 | Сеть теплоснабжения от ТК-26/6 до ИТП МКД по адресу: ул. Челюскина, 34 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район | 102 | 42:30:0202006:985 | 42/074/2022-3 от 24.11.2022 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |

| № п/п | Реестровый номер | Наименование объекта | Местоположение объекта | Протяженность в однострунном исчислении, пм | Кадастровый номер | Сведения о зарегистрированных правах | Эксплуатирующая организация, документ основание |
|-------|------------------|--|--|---|--------------------|--------------------------------------|---|
| 263 | 596952 | Сеть теплоснабжения здания по адресу пр. Советской Армии, 46 | г. Новокузнецк, Заводской район | 65 | 42:30:0412021:1475 | 42/081/2023-3 от 02.02.2023 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 264 | 596954 | Сеть теплоснабжения МКД по адресу ул. 40 лет ВЛКСМ, 32 | г. Новокузнецк, Заводской район | 31 | 42:30:0412008:3558 | 42/081/2023-3 от 02.02.2023 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 265 | 596951 | Сеть теплоснабжения до ИТП здания по адресу ул. Горьковская, 17 | г. Новокузнецк, Заводской район | 141 | 42:30:0413002:1479 | 42/081/2023-3 от 01.02.2023 | Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" |
| 266 | 370831 | Тепловая сеть кварталов 71,72,73,67 Центрального района | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, просп. Дружбы, ул. Тольятти, ул. Грдины, ул. Транспортная, просп. Октябрьский, ул. Кирова | 39751 | 42:30:0000000:1233 | 42-42-06/240/2013-038 от 09.01.2014 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 267 | 370832 | Тепловая сеть кварталов 63,64,65 Центрального района | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Свердлова, ул. Кирова, ул. Тольятти, просп. Октябрьский, ул. Циолковского | 22436 | 42:30:0000000:1162 | 42-42-06/129/2013-346 от 27.09.2013 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 268 | 370833 | Сооружение (Тепловая сеть кварталов 58,59 Центрального района) | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, просп. Дружбы, ул. Циолковского, просп. Октябрьский, ул. Кузнецова, ул. Тольятти, ул. Сеченова, ул. Кирова | 13293 | 42:30:0000000:1204 | 42-42-06/175/2013-051 от 07.10.2013 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 269 | 370834 | Тепловая сеть кварталов 68,69,70 Центрального района | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Кирова, Тольятти, Франкфурта, Запорожская, Свердлова | 25431 | 42:30:0000000:1183 | 42-42-06/129/2013-337 от 25.09.2013 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 270 | 370835 | Тепловая сеть кварталов 50,51,52,53,54,55 Центрального района | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Кузнецова, ул. Циолковского, ул. Сеченова, ул. Кутузова, просп. Бардина | 14638 | 42:30:0000000:1209 | 42-42-06/162/2013-476 от 07.10.2013 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 271 | 370836 | Тепловая сеть кварталов 43,47-49 Центрального района | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Павловского, ул. Тольятти, просп. Кузнецкстроевский, ул. Орджоникидзе, просп. Пионерский | 23312,1 | 42:30:0000000:1231 | 42-42-06/162/2013-447 от 07.10.2013 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 272 | 370837 | Сооружения производственного назначения (Тепловая сеть кварталов 60-62 Куйбышевского района) | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Транспортная, просп. Дружбы, ул. Батюшкова, просп. Октябрьский | 19750,27 | 42:30:0000000:1161 | 42-42-06/129/2013-343 от 26.09.2013 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 273 | 370838 | Сооружение (Тепловая сеть квартала 57 Куйбышевского района) | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Кутузова, Транспортная, Циолковского | 5861 | 42:30:0212057:1992 | 42-42-06/169/2013-080 от 07.10.2013 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 274 | 370839 | Тепловая сеть Магистральные тепловые сети Центрального района от ТЭЦ КЭ | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Тольятти, ул. Кирова | 279 | 42:30:0000000:1196 | 42-42-06/237/2013-010 от 30.12.2013 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 275 | 370840 | Тепловая сеть кварталов 1,2-5,6,8-9 Кузнецкого района | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Шункова, Водопадная, Конева, Ленина, Народная, Грибоедова, Луначарского | 16661 | 42:30:0000000:1206 | 42-42-06/162/2013-460 от 07.10.2013 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 276 | 370841 | Тепловая сеть кварталов 13а,14,18,24 Кузнецкого района | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Обнорского, Народная, Смирнова | 5918 | 42:30:0000000:1202 | 42-42-06/169/2013-074 от 07.10.2013 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 277 | 370842 | Тепловая сеть кварталов 10-13 Кузнецкого района | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Обнорского, Народная, Смирнова | 5566 | 42:30:0102004:2692 | 42-42-06/129/2013-350 от 23.09.2013 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 278 | 370843 | Тепловая сеть кварталов 12,16,17,20,21 Кузнецкого района | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Екимова, Ленина, Петракова, Смирнова, Метелкина, Чекалина | 12428 | 42:30:0000000:1193 | 42-42-06/237/2013-035 от 30.12.2013 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 279 | 370845 | Тепловая сеть кварталов 28,29,30,31,32,32а Кузнецкого района | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Ленина, Петракова, Метелкина, Бугарева | 7176 | 42:30:0000000:1194 | 42-42-06/174/2013-060 от 08.10.2013 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 280 | 370846 | Тепловая сеть поселок Форштадт | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Толмачева, Крылова, Достоевского, Полосухина | 4676 | 42:30:0000000:1241 | 42-42-06/169/2013-084 от 07.10.2013 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 281 | 370847 | Тепловая сеть поселок Малоэтажный | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Левитана, Ленина, поселок Малоэтажный, | 15985,9 | 42:30:0000000:1250 | 42-42-06/165/2013-101 от 07.10.2013 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |

| № п/п | Реестровый номер | Наименование объекта | Местоположение объекта | Протяженность в однострубнои исчислении, пм | Кадастровый номер | Сведения о зарегистрированных правах | Эксплуатирующая организация, документ основание |
|-------|------------------|---|---|---|--------------------|--------------------------------------|---|
| | | | ул. Анодная, Ленинградская, Аллюминивая, Электролизная, Вагоностроительная | | | | генерирующая компания" |
| 282 | 370848 | Тепловая сеть Новобайдаевский микрорайон | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Зорге, Шахтеров, Шолохова, 40 лет Победы, Новобайдаевская | 50382 | 42:30:0000000:1173 | 42-42-06/129/2013-354 от 23.09.2013 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 283 | 370849 | Тепловая сеть Магистральные теплотрассы Кузнецкого района ТЭЦ КЭ | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, проезд Технический | 4471 | 42:30:0000000:1232 | 42-42-06/237/2013-007 от 30.12.2013 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 284 | 370212 | Сеть теплоснабжения от К-2-5-20а до ИТП здания ул.Водопадная, 18, Квартал 2-5 | г.Новокузнецк, Кузнецкий район | 192 | 42:30:0000000:4589 | 42/081/2021-1 от 18.03.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 285 | 370213 | Сеть теплоснабжения от К-2-5-23 до ПУ в ИТП здания по ул. Водопадная, 15, Квартал 2-5 | г.Новокузнецк, Кузнецкий район | 34 | 42:30:0000000:4584 | 42/081/2021-1 от 16.03.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 286 | 370214 | Сеть теплоснабжения от К-6-11 до ПУ в ИТП здания по ул. Народная, 5а, Квартал 6 | г.Новокузнецк, Кузнецкий район | 71 | 42:30:0000000:4588 | 42/081/2021-1 от 16.03.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 287 | 453184 | Сеть теплоснабжения от ТК-49 до К-24-1 по ул. Обнорского, 68, Квартал 24 | г.Новокузнецк, Кузнецкий район | 35 | 42:30:0000000:4590 | 42/081/2021-1 от 16.03.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 288 | 345477 | Сеть теплоснабжения от К-24-5 до здания ул.Обнорского, 70а (ВНС-307), Квартал, 24 | г.Новокузнецк, Кузнецкий район | 26 | 42:30:0000000:4585 | 42/081/2021-1 от 16.03.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 289 | 453220 | Сеть теплоснабжения от ТК-34-2 к зданию Бугарева, 28А, Квартал 34 | г.Новокузнецк, Кузнецкий район | 110 | 42:30:0000000:4574 | 42/081/2021-1 от 26.02.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 290 | 453241 | Сеть теплоснабжения от К-21-3 к зданию ул.Метелкина, 4 | г.Новокузнецк, Кузнецкий район | 52 | 42:30:0000000:4577 | 42/081/2021-1 от 27.04.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 291 | 453243 | Сеть теплоснабжения от врезки ул.Перакова 71/5 до здания ул.Петракова, 77, Квартал 28 | г.Новокузнецк, Кузнецкий район | 150 | 42:30:0000000:4567 | 42/081/2021-1 от 29.04.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 292 | 348347 | Сеть теплоснабжения от К-1 через К-2 и УТ-1 до ответвления на ул.Петракова, 75 в подвале здания ул. Петракова, 71/5, Квартал 28 | г.Новокузнецк, Кузнецкий район | 534 | 42:30:0000000:4583 | 42/081/2021-1 от 18.03.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 293 | 453334 | Сеть теплоснабжения от К-2-5-7 до здания ул.Ленина, 19а, Квартал 2-5 | г.Новокузнецк, Кузнецкий район | 112 | 42:30:0000000:4572 | 42/081/2021-1 от 16.03.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 294 | 453335 | Сеть теплоснабжения от К-12-3 до здания ул.Обнорского, 7а, Квартал 12 | г.Новокузнецк, Кузнецкий район | 40 | 42:30:0000000:4594 | 42/081/2021-1 от 25.02.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 295 | 453336 | Сеть теплоснабжения от К-16-7а до здания ул.Петракова, 42а, Квартал 16 | г.Новокузнецк, Кузнецкий район | 12 | 42:30:0000000:4575 | 42/081/2021-1 от 18.03.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 296 | 453341 | Сеть теплоснабжения от К-1-8 до здания ул.Шункова, 15а, Квартал 1 | г.Новокузнецк, Кузнецкий район | 44 | 42:30:0000000:4578 | 42/081/2021-1 от 28.04.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 297 | 453399 | Сеть теплоснабжения от ТК-20-6 до дома ул. Петракова, 41, Квартал 10-13 | г.Новокузнецк, Кузнецкий район | 180 | 42:30:0000000:4598 | 42/081/2021-1 от 16.03.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 298 | 453400 | Сеть теплоснабжения от ТК-20-7 до дома ул.Петракова, 43, Квартал 10-13 | г.Новокузнецк, Кузнецкий район | 160 | 42:30:0000000:4586 | 42/081/2021-1 от 29.04.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 299 | 453461 | Сеть теплоснабжения от ТК-3 до ТК-1 в сторону ул.Анодная, 1, ул.Ленина, 121, МЭП | г.Новокузнецк, Кузнецкий район | 76 | 42:30:0000000:4582 | 42/081/2021-1 от 16.03.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 300 | 453489 | Сеть теплоснабжения от ТК-1 до сетны здания ул.Достоевского,2а, Форштадт | г.Новокузнецк, Кузнецкий район | 52 | 42:30:0000000:4595 | 42/081/2021-1 от 25.02.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 301 | 453490 | Сеть теплоснабжения от ТК-6/н по ул.Алюминиевая и ул.Анодная | г.Новокузнецк, Кузнецкий район | 772 | 42:30:0000000:4568 | 42/081/2021-1 от 28.04.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская |

| № п/п | Реестровый номер | Наименование объекта | Местоположение объекта | Протяженность в однострубнои исчислении, пм | Кадастровый номер | Сведения о зарегистрированных правах | Эксплуатирующая организация, документ основание |
|-------|------------------|--|-----------------------------------|---|--------------------|--------------------------------------|---|
| | | | | | | | генерирующая компания" |
| 302 | 348067 | Сеть теплоснабжения от ТК-4 Тольятти до здания ул.Свердлова 20, Квартал 47-49 | г.Новокузнецк, Центральный район | 456 | 42:30:0000000:4576 | 42/081/2021-1 от 26.02.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 303 | 370495 | Сеть теплоснабжения от ТК-20 до здания ул.Запорожская, 4, Квартал 45-46 | г.Новокузнецк, Центральный район | 158 | 42:30:0000000:4571 | 42/081/2021-1 от 26.02.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 304 | 453017 | Сеть теплоснабжения от К-18 до здания ул.Кирова,81а, Квартал 69-70 | г.Новокузнецк, Центральный район | 148 | 42:30:0000000:4569 | 42/081/2021-1 от 29.04.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 305 | 453018 | Снтг теплоснабжения от К-17 до зданий ул.Франкфурта, 18а и 18а/1, Квартал 69-70 | г.Новокузнецк, Центральный район | 110 | 42:30:0000000:4592 | 42/081/2021-1 от 26.02.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 306 | 453019 | Сеть теплоснабжения от стены здания ул.Циолковского,78а до наружной стены здания Циолковского, 78а/2, Квартал 65 | г.Новокузнецк, Центральный район | 102 | 42:30:0000000:4565 | 42/081/2021-1 от 15.03.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 307 | 453034 | Сеть теплоснабжения от К-2а до здания Циолковского, 31а, Квартал 55 | г.Новокузнецк, Центральный район | 162 | 42:30:0000000:4573 | 42/081/2021-1 от 12.03.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 308 | 453191 | Сеть теплоснабжения здания ул.Дружбы, 2-Б, Квартал 58-89 | г.Новокузнецк, Центральный район | 120 | 42:30:0000000:4587 | 42/081/2021-1 от 26.02.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 309 | 585069 | Сеть теплоснабжения здания Кузнецова, 35, Квартал 58-89 | г.Новокузнецк, Центральный район | 92 | 42:30:0000000:4579 | 42/081/2021-1 от 16.03.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 310 | 348168 | Сеть теплоснабжения от К-3 до здания Циолковского, 23, Квартал 55 | г.Новокузнецк, Центральный район | 160 | 42:30:0000000:4570 | 42/081/2021-1 от 30.04.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 311 | 453203 | Сеть теплоснабжения от К-7 до зданий ул.Запорожская, 11 и 11/1, Квартал 69-70 | г.Новокузнецк, Центральный район | 160 | 42:30:0000000:4566 | 42/081/2021-1 от 26.02.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 312 | 453208 | Сеть теплоснабжения от К-1а до дома ул.Кирова, 54, Квартал 64 | г.Новокузнецк, Центральный район | 250 | 42:30:0000000:4597 | 42/081/2021-1 от 24.02.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 313 | 453209 | Сеть теплоснабжения от К-8 до дома ул.Павловского, 3 (3 ввода), Квартал 47-49 | г.Новокузнецк, Центральный район | 330 | 42:30:0000000:4601 | 42/081/2021-1 от 16.03.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 314 | 453211 | Сеть теплоснабжения от К-8Б до дома ул.Павловского, 7, Квартал 47-49 | г.Новокузнецк, Центральный район | 112 | 42:30:0000000:4604 | 42/081/2021-1 от 16.03.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 315 | 453244 | Сеть теплоснабжения от К-26 до здания ул.Кутузова, 25, Квартал 51 | г.Новокузнецк, Центральный район | 30 | 42:30:0000000:4562 | 42/081/2021-1 от 16.03.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 316 | 453272 | Сеть теплоснабжения от ТК-6 до К-1, в районе здания ул.Дружбы, 39, Квартал, 73 | г.Новокузнецк, Центральный район | 228 | 42:30:0000000:4564 | 42/081/2021-1 от 16.03.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 317 | 585070 | Сеть теплоснабжения трех зданий пр.Пионерский, 42 | г.Новокузнецк, Центральный район | 270 | 42:30:0000000:4602 | 42/081/2021-1 от 29.04.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 318 | 453308 | Сеть теплоснабжения К-7а до стены здания ул.Запорожская, 13/1, Квартал 69-70 | г.Новокузнецк, Центральный район | 106 | 42:30:0000000:4581 | 42/081/2021-1 от 29.04.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 319 | 453319 | Сеть теплоснабжения от К-12 до здания ул.Кирова, 99а, Квартал 69-70 | г.Новокузнецк, Центральный район | 22 | 42:30:0000000:4580 | 42/081/2021-1 от 14.04.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 320 | 348082 | Транзитная сеть теплоснабжения от стены до ИТП здания пр.Дружбы, 69, Квартал 71-72 | г.Новокузнецк, Центральный район | 76 | 42:30:0000000:4561 | 42/081/2021-1 от 15.03.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 321 | 348091 | Сеть теплоснабжения от К-19 до здания ул.Циолковского, 4А, Квартал 57 | г.Новокузнецк, Куйбышевский район | 60 | 42:30:0000000:4591 | 42/081/2021-1 от 18.03.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |

| № п/п | Реестровый номер | Наименование объекта | Местоположение объекта | Протяженность в однострунном исчислении, пм | Кадастровый номер | Сведения о зарегистрированных правах | Эксплуатирующая организация, документ основание |
|-------|------------------|--|--|---|--------------------|--------------------------------------|---|
| 322 | 585269 | Сеть теплоснабжения от К-2 до ИТП-2 здания ул.Кутузова, 43, Квартал 50 | г.Новокузнецк, Центральный район | 264 | 42:30:0000000:4563 | 42/081/2021-1 от 25.02.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 323 | 348076 | Сеть теплоснабжения от К-5 до здания Тольятти, 1а, Квартал 73 | г.Новокузнецк, Центральный район | 78 | 42:30:0000000:4600 | 42/081/2021-1 от 25.02.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 324 | 232449 | Сеть теплоснабжения от ТК-86 до дома ул.Новобайдаевская, 10 (3 ввода), Квартал Б | г.Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 2148 | 42:30:0000000:4599 | 42/081/2021-1 от 26.02.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 325 | 585866 | Сеть теплоснабжения от ПНС Полосухино до здания Картасская, 55 | г.Новокузнецк, Кузнецкий район | 1536 | 42:30:0000000:3829 | 42/081/2021-3 от 18.01.2021 | концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания" |
| 326 | 156245 | ЦТП-4А | Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, г.Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул.Зорге, д.4А | 25,4 кв.м | 42:30:0000000:2507 | 42-42-06/063/2007-445 от 17.09.2007 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 327 | 270391 | Тепловые сети от УТ-2 до наружной стены ул.Ермакова, 32 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район | 30 | 42:30:0301046:4098 | 42/006/2017-1 от 14.07.2017 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 328 | 567998 | Наружные сети теплоснабжения | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Обнорского, д.29 | 150 | 42:30:0102010:1586 | 42/006/2017-1 от 16.11.2017 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 329 | 590321 | Сети теплоснабжения МКД ул.Братьев Сизых, 4Б, 10А, 14Б, ул.40 лет Победы, 4, 6, 8, 10, 12 | Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, Орджоникидзевский р-н, сооружение 2 | 1500 | 42:30:0000000:4160 | 42/081/2021-3 от 10.09.2021 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 330 | 592054 | Внутриквартальная тепловая сеть в микрорайоне 24 Новоильинского района г.Новокузнецка | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Новоильинский район | 442 | 42:30:0602050:1926 | 42/081/2022-1 от 02.02.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 331 | 594092 | Сеть теплоснабжения дома ул.Климасенко, 6 | Кемеровская область, г. Новокузнецк, Заводской район | 29 | 42:30:0412008:3555 | 42/081/2022-3 от 01.07.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 332 | 595284 | сеть теплоснабжения здания Грдины, 23 (4 ввода) и домов ул. Грдины, 27 (2 ввода), 29, 33, 37 | г.Новокузнецк, Центральный район | 541 | 42:30:0302071:4228 | 42/074/2022-3 от 13.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 333 | 595285 | сеть теплоснабжения здания Грдины, 26 | г.Новокузнецк, Центральный район | 42 | 42:30:0302072:4617 | 42/084/2022-3 от 17.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 334 | 595286 | сеть теплоснабжения дома пр. Н.Ермакова, 3 | г.Новокузнецк, Центральный район | 53 | 42:30:0301045:389 | 42/078/2022-3 от 21.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 335 | 595287 | сеть теплоснабжения домов пр. Н.Ермакова, 16, 18, 24, 28 | г.Новокузнецк, Центральный район | 332 | 42:30:0301046:4621 | 42/077/2022-3 от 21.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 336 | 595288 | сеть теплоснабжения домов пр. Н.Ермакова, 30, 34, 36 | г.Новокузнецк, Центральный район | 285 | 42:30:0301046:4622 | 42/076/2022-3 от 18.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 337 | 595289 | сеть теплоснабжения здания ул. Запорожская, 15/1 | г.Новокузнецк, Центральный район | 24 | 42:30:0000000:4621 | 42/074/2022-3 от 13.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 338 | 595290 | сеть теплоснабжения дома ул. Запорожская, 15А | г.Новокузнецк, Центральный район | 34 | 42:30:0301069:2614 | 42/073/2022-3 от 18.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 339 | 595291 | сеть теплоснабжения домов ул. Запорожская, 21А, 21Б | г.Новокузнецк, Центральный район | 128 | 42:30:0301068:5457 | 42/077/2022-3 от 21.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 340 | 595292 | сеть теплоснабжения домов ул. Запорожская, 53, 57, 61 и пр. Пионерский, 64 | г.Новокузнецк, Центральный район | 461 | 42:30:0301046:4625 | 42/076/2022-3 от 24.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 341 | 595293 | сеть теплоснабжения домов ул. Запорожская, 69Б, 73Б, 77Б, зданий ул. и зданий ул. Запорожская, 71, 75 | г.Новокузнецк, Центральный район | 675 | 42:30:0000000:4614 | 42/076/2022-3 от 14.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 342 | 595294 | сеть теплоснабжения дома ул. Запорожская, 21 | г.Новокузнецк, Центральный район | 11 | 42:30:0301068:5461 | 42/082/2022-3 от 21.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 343 | 595295 | сеть теплоснабжения дома ул. Кирова, 105 | г.Новокузнецк, Центральный район | 63 | 42:30:0301070:3715 | 42/073/2022-3 от 17.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 344 | 595296 | сеть теплоснабжения домов ул. Кирова, 125, 127, 129, 133 | г.Новокузнецк, Центральный район | 283 | 42:30:0301070:3712 | 42/073/2022-3 от 14.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 345 | 595297 | сеть теплоснабжения дома ул. Кирова, 131 | г.Новокузнецк, Центральный район | 27 | 42:30:0301070:3716 | 42/081/2022-3 от 18.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 346 | 595298 | сеть теплоснабжения дома ул. Кирова, 100 | г.Новокузнецк, Центральный район | 63 | 42:30:0302071:4229 | 42/076/2022-3 от 13.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 347 | 595299 | сеть теплоснабжения домов пр. Кузнецкстроевский, 9 (2 ввода), ул. Орджоникидзе, 37, здания пр. Кузнецкстроевский, 11 | г.Новокузнецк, Центральный район | 351 | 42:30:0301043:1333 | 42/082/2022-2 от 14.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 348 | 595300 | сеть теплоснабжения домов пр. Кузнецкстроевский, 32А, 32Б, 34А, 34Б | г.Новокузнецк, Центральный район | 177 | 42:30:0301048:1883 | 42/073/2022-3 от 14.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |

| № п/п | Реестровый номер | Наименование объекта | Местоположение объекта | Протяженность в однотрубном исчислении, пм | Кадастровый номер | Сведения о зарегистрированных правах | Эксплуатирующая организация, документ основание |
|-------|------------------|--|--|--|---------------------|--------------------------------------|--|
| 349 | 595301 | сеть теплоснабжения домов пр. Кузнецкстроевский, 21 | г.Новокузнецк, Центральный район | 21 | 42:30:0301043:1334 | 42/081/2022-3 18.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 350 | 595302 | сеть теплоснабжения дома пр. Пионерский, 58 | г.Новокузнецк, Центральный район | 113 | 42:30:0000000:4613 | 42/082/2022-3 14.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 351 | 595303 | сеть теплоснабжения дома ул. Свердлова, 22 | г.Новокузнецк, Центральный район | 48 | 42:30:0301068:5460 | 42/081/2022-3 18.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 352 | 595304 | сеть теплоснабжения дома ул. Свердлова, 30 | г.Новокузнецк, Центральный район | 37 | 42:30:0301068:5458 | 42/073/2022-3 14.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 353 | 595305 | сеть теплоснабжения дома ул. Сеченова, 25Б | г.Новокузнецк, Центральный район | 45 | 42:30:0302053:3405 | 42/077/2022-2 14.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 354 | 595306 | сеть теплоснабжения домов ул. Тольятти, 5Б и ул. Транспортная, 93Б | г.Новокузнецк, Центральный район | 175 | 42:30:0302073:4223 | 42/086/2022-3 20.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 355 | 595307 | сеть теплоснабжения дома ул. Тольятти, 9Б (3 ввода) | г.Новокузнецк, Центральный район | 69 | 42:30:0302073:4222 | 42/078/2022-3 19.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 356 | 595311 | сеть теплоснабжения домов ул. Тольятти, 62/6, 65/5, 62/4, 62/3, 62/2 | г.Новокузнецк, Центральный район | 329 | 42:30:0301068:5459 | 42/081/2022-3 18.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 357 | 595312 | сеть теплоснабжения дома ул. Тольятти, 70А | г.Новокузнецк, Центральный район | 60 | 42:30:0301068:5463 | 42/081/2022-3 18.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 358 | 595314 | сеть теплоснабжения дома ул. Франкфурта, 8 | г.Новокузнецк, Центральный район | 6 | 42:30:0301069:2610 | 42/081/2022-3 18.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 359 | 595315 | сеть теплоснабжения от дома ул. Циолковского, 61 в сторону дома пр. Октябрьский, 19 | г.Новокузнецк, Центральный район | 83 | 42:30:0302064:2348 | 42/081/2022-3 19.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 360 | 595317 | сеть теплоснабжения домов пр. Н.Ермакова, 2, 6, 10 | г.Новокузнецк, Центральный район | 351 | 42:30:0301046:4619 | 42/086/2022-3 19.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 361 | 595319 | сеть теплоснабжения здания пр. Н.Ермакова, 4, и домов пр. Пионерский, 60 | г.Новокузнецк, Центральный район | 216 | 42:30:0301046:4617 | 42/072/2022-3 17.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 362 | 595320 | сеть теплоснабжения дома проезд Курбатова, 6 | г.Новокузнецк, Центральный район | 100 | 42:30:0302051:1943 | 42/072/2022-3 22.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 363 | 595322 | сеть теплоснабжения дома пр. Н.Ермакова, 7 | г.Новокузнецк, Центральный район | 22 | 42:30:0301048:1882 | 42/078/2022-3 17.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 364 | 595323 | сеть теплоснабжения дома пр. Н.Ермакова, 11 (2 ввода) | г.Новокузнецк, Центральный район | 114 | 42:30:0301047:1683 | 42/086/2022-3 17.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 365 | 595324 | сеть теплоснабжения дома ул. Кутузова, 27 | г.Новокузнецк, Центральный район | 25 | 42:30:0302053:3404 | 42/086/2022-3 19.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 366 | 595325 | сеть теплоснабжения дома ул. Павловского, 5 | г.Новокузнецк, Центральный район | 48 | 42:30:0301066:1564 | 42/082/2022-2 18.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 367 | 595326 | сеть теплоснабжения дома ул. Павловского, 23 | г.Новокузнецк, Центральный район | 22 | 42:30:0301066:1562 | 42/081/2022-3 18.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 368 | 595327 | сеть теплоснабжения дома ул. Павловского, 29 | г.Новокузнецк, Центральный район | 6 | 42:30:0301066:1563 | 42/087/2022-3 17.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 369 | 595328 | сеть теплоснабжения дома пр. Пионерский, 57 | г.Новокузнецк, Центральный район | 135 | 42:30:0301049:1527- | 42/082/2022-3 от 24.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 370 | 595329 | сеть теплоснабжения дома ул. Тольятти, 60 | г.Новокузнецк, Центральный район | 88 | 42:30:0301068:5456 | 42/081/2022-3 от 18.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 371 | 595998 | Сеть теплоснабжения дома ул. Батюшкова, 4Б | г. Новокузнецк, Куйбышевский район | 12 | 42:30:0212061:1977 | 42/074/2022-3 от 29.11.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 372 | 595999 | Сеть теплоснабжения домов ул. Батюшкова, 10 и 10Б | г. Новокузнецк, Куйбышевский район | 143 | 42:30:0212061:1978 | 42/072/2022-3 от 21.11.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 373 | 214540 | сеть теплоснабжения от ТК-82 до здания Зорге, 36 | г.Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 63 | 42:30:0501002:4627 | 42/072/2022-3 от 14.09.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 374 | 423293 | Сеть теплоснабжения от К-33-2а до здания по адресу ул. Метелкина, 17А | г.Новокузнецк, Кузнецкий район | 199 | 42:30:0102010:1799 | 42/081/2022-3 от 21.09.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 375 | 453396 | Сеть теплоснабжения от ТК-20-12в до многоквартирного жилого дома по адресу ул. Екимова, 22, Квартал 20 | г.Новокузнецк, Кузнецкий район | 16 | 42:30:0102020:2224 | 42/073/2022-3 от 20.09.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 376 | 453397 | Сеть теплоснабжения от ТК-20-16 до многоквартирного жилого дома по адресу ул. Екимова, 18, Квартал 20 | г.Новокузнецк, Кузнецкий район | 42 | 42:30:0102020:2225 | 42/082/2022-3 от 20.09.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 377 | 453398 | Сеть теплоснабжения от ТК-20-17 до многоквартирного жилого дома по адресу ул. Екимова, 11, Квартал 20 | г.Новокузнецк, Кузнецкий район | 55 | 42:30:0102020:2223 | 42/082/2022-2 от 20.09.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 378 | 595318 | Сеть теплоснабжения дома ул. Франкфурта, 12 | г.Новокузнецк, Центральный район | 31 | 42:30:0301069:2615 | 42/081/2022-3 19.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 379 | 101806 | Сеть теплоснабжения от К-21* до многоквартирного жилого | г. Новокузнецк, Центральный район | 28 | 42:30:0301048:1887 | 42/073/2022-3 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, |

| № п/п | Реестровый номер | Наименование объекта | Местоположение объекта | Протяженность в однострубнои исчислении, пм | Кадастровый номер | Сведения о зарегистрированных правах | Эксплуатирующая организация, документ основание |
|-------|------------------|---|--|---|--------------------|--------------------------------------|--|
| | | дома по адресу пр. Н.С. Ермакова, 5, Квартал 47-49 | | | | 19.10.2022 | эксплуатирующей организации нет |
| 380 | 101808 | Сеть теплоснабжения от К-17 до многоквартирного жилого дома по адресу пр. Н.С. Ермакова, 9, Квартал 47-49 | г. Новокузнецк, Центральный район | 56 | 42:30:0301047:1691 | 42/081/2022-3 25.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 381 | 596005 | Сеть теплоснабжения дома ул. Транспортная, 63Б | г. Новокузнецк, Центральный район | 35 | 42:30:0212060:756 | 42/074/2022-3 от 22.11.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 382 | 595375 | Сеть теплоснабжения здания ул.Транспортная, 87 до границы земельного участка | г. Новокузнецк, Центральный район | 236 | 42:30:0302073:4250 | 42/081/2022-3 25.10.2022 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 383 | 600374 | Сеть теплоснабжения МКД по адресу ул. Куйбышева, 1 | Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Куйбышевский район | 19 | 42:30:0203012:1490 | 42/073/2023-3 08.06.2023 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 384 | 600372 | Сеть теплоснабжения от врезки через ТК-66/2 до здания ул. Димитрова, 39 | Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Куйбышевский район | 87 | 42:30:0202004:228 | 42/084/2023-3 08.06.2023 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 385 | 600373 | Сеть теплоснабжения от ТК-39 до наружной стены здания по адресу ул. Транспортная, 4 | Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Куйбышевский район | 201 | 42:30:0000000:5382 | 42/084/2023-3 08.06.2023 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 386 | 602642 | Сеть теплоснабжения сооружения пр-кт Строителей, 26 | Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Центральный район | 52 | 42:30:0301026:1088 | 42/084/2023-3 04.08.2023 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 387 | 602645 | Сеть теплоснабжения сооружения пр-кт Строителей, 28 | Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Центральный район | 60 | 42:30:0301026:1087 | 42/084/2023-3 05.10.2023 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 388 | 602274 | Сеть теплоснабжения от ТК-6 до здания ул. Дорстроевская, 15 | Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 79 | 42:30:0502058:2003 | 42/073/2023-3 08.09.2023 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 389 | 600399 | Сеть теплоснабжения здания по адресу пр. Курако, 37Б | Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Куйбышевский район | 24 | 42:30:0203005:325 | 42/073/2023-3 08.06.2023 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 390 | 602635 | Сеть теплоснабжения МКД по адресу ул. Фестивальная, 7а | Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Центральный район | 26 | 42:30:0301034:1051 | 42/084/2023-3 08.08.2023 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 391 | 602644 | Сеть теплоснабжения зданий по адресу пр. Строителей, 56; пр. Строителей, 56/1; пр. Строителей, 56/2 | Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Центральный район | 122 | 42:30:0301038:859 | 42/081/2023-3 05.10.2023 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 392 | 601081 | Сеть теплоснабжения от ТК-5 до наружной стены здания по адресу проезд Защитный, 20 | Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Кузнецкий район | 36 | 42:30:0104035:1566 | 42/073/2023-3 28.06.2023 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 393 | 602273 | Сеть теплоснабжения здания по адресу ул.Зыряновская, 40 | Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 120 | 42:30:0505009:1764 | 42/081/2023-3 08.09.2023 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 394 | 593926 | Сеть теплоснабжения МКД по адресу ул. Колыванская, 19а | Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 165 | 42:30:0501005:1416 | 42/081/2023-6 11.10.2023 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 395 | 593923 | Сеть теплоснабжения здания по адресу ул.Новобайдаевская, 1 | Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Орджоникидзевский район | 165 | 42:30:0501002:4622 | 42/081/2023-6 11.10.2023 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 396 | 594067 | Сеть теплоснабжения здания по адресу ул.Екимова, 14 | Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Кузнецкий район | 7 | 42:30:0102020:2217 | 42/081/2023-6 11.10.2023 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 397 | 594068 | Сеть теплоснабжения здания по адресу ул.Екимова, 32Б | Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Кузнецкий район | 23 | 42:30:0000000:4608 | 42/084/2023-6 11.10.2023 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 398 | 594071 | Сеть теплоснабжения здания по адресу ул.Петракова, 45 | Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Кузнецкий район | 28 | 42:30:0102020:2220 | 42/084/2023-6 11.10.2023 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 399 | 594072 | Сеть теплоснабжения здания по адресу ул.Петракова, 47 | Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Кузнецкий район | 17 | 42:30:0102020:2219 | 42/084/2023-5 11.10.2023 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 400 | 594073 | Сеть теплоснабжения здания по адресу ул.Ленина, 95 | Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Кузнецкий район | 92 | 42:30:0000000:4615 | 42/082/2023-6 11.10.2023 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |

| № п/п | Реестровый номер | Наименование объекта | Местоположение объекта | Протяженность в однострубнои исчислении, пм | Кадастровый номер | Сведения о зарегистрированных правах | Эксплуатирующая организация, документ основание |
|-------|------------------|---|--|---|--------------------|--------------------------------------|--|
| 401 | 594074 | Сеть теплоснабжения здания по адресу ул.Народная, 11Б | Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Кузнецкий район | 15 | 42:30:0102006:1313 | 42/084/2023-5 11.10.2023 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |
| 402 | 601026 | Нежилое здание переулков Вологодского, 1А | Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Центральный район | 49,8 кв.м | 42:30:0301035:1698 | 42/081/2023-3 27.06.2023 | казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет |

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

Актуализация Схемы теплоснабжения на 2022 г. 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 включения 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 подключением 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 взамен существующей котельной №19.

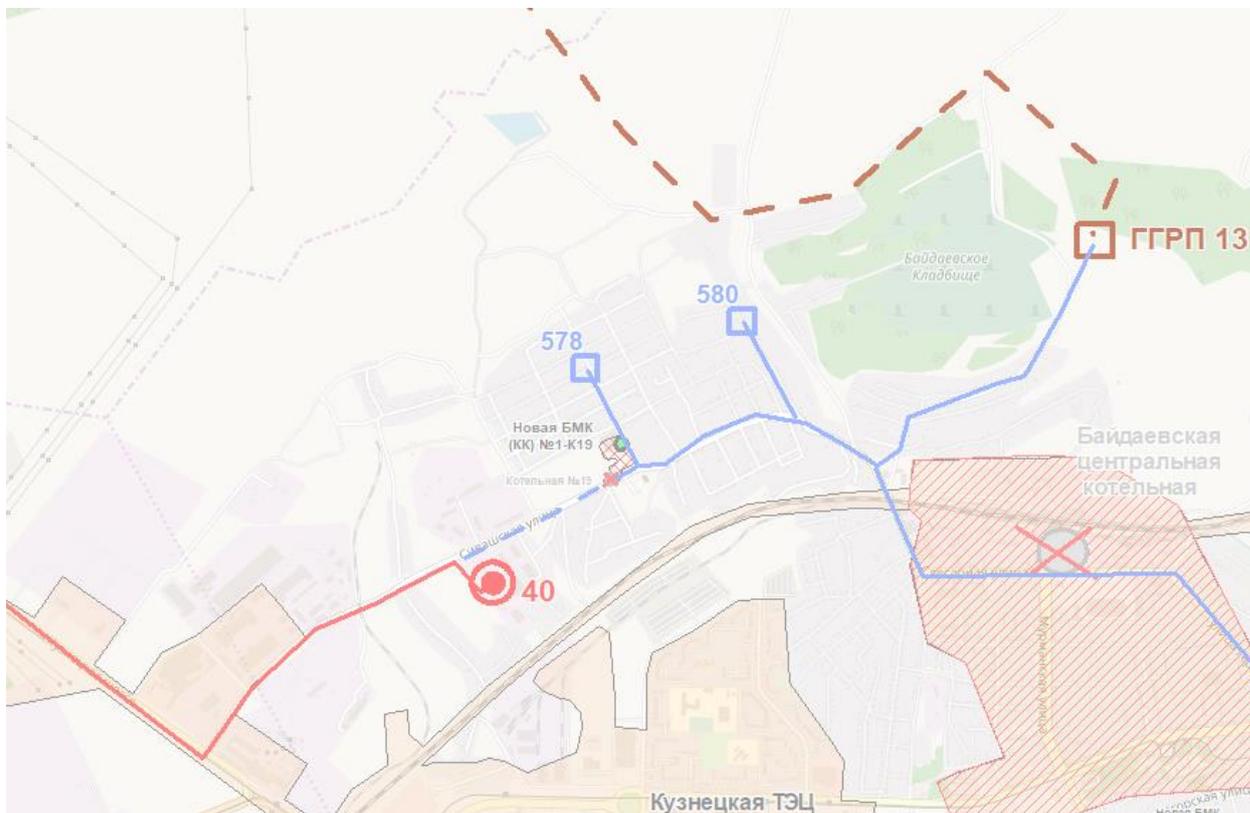


Рисунок 13.1 – Синхронизация газификации котельной №19

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 ГГРП 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.

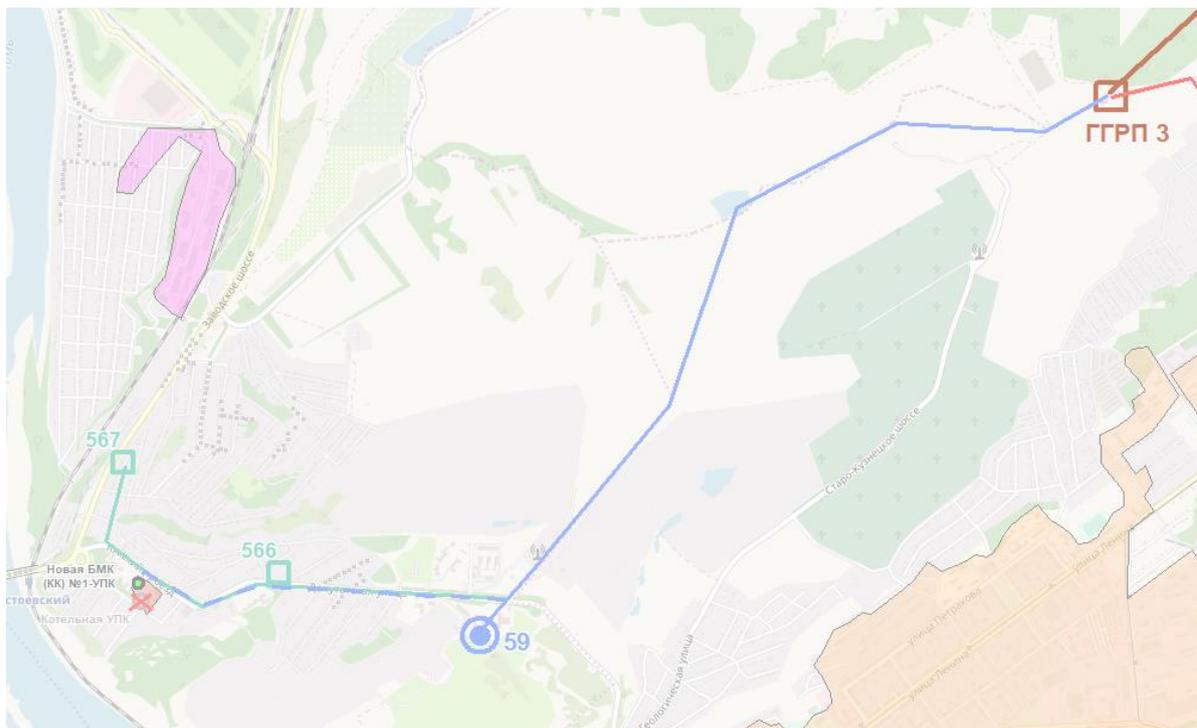


Рисунок 13.3 – Синхронизация газификации котельной УПК

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

Газификация котельных ОРК «Таргай», проф. «Бунгурский», «Голубь», школы №1, школы №23, школы №37, школы-интернат №66 (Монтажник), дет. Сада №123, Полосухинской, Кузнецкая крепость 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 последующим включением в актуализацию Схемы теплоснабжения.

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

Схема газоснабжения предусматривает газификацию котельных КЦК, №32 (БПОУ), 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 №32, школа №43, Локомотивное депо на ЦТЭЦ с последующим выводом перечисленных котельных из эксплуатации.

Из Схемы газоснабжения необходимо исключить котельные КЦК, №32.

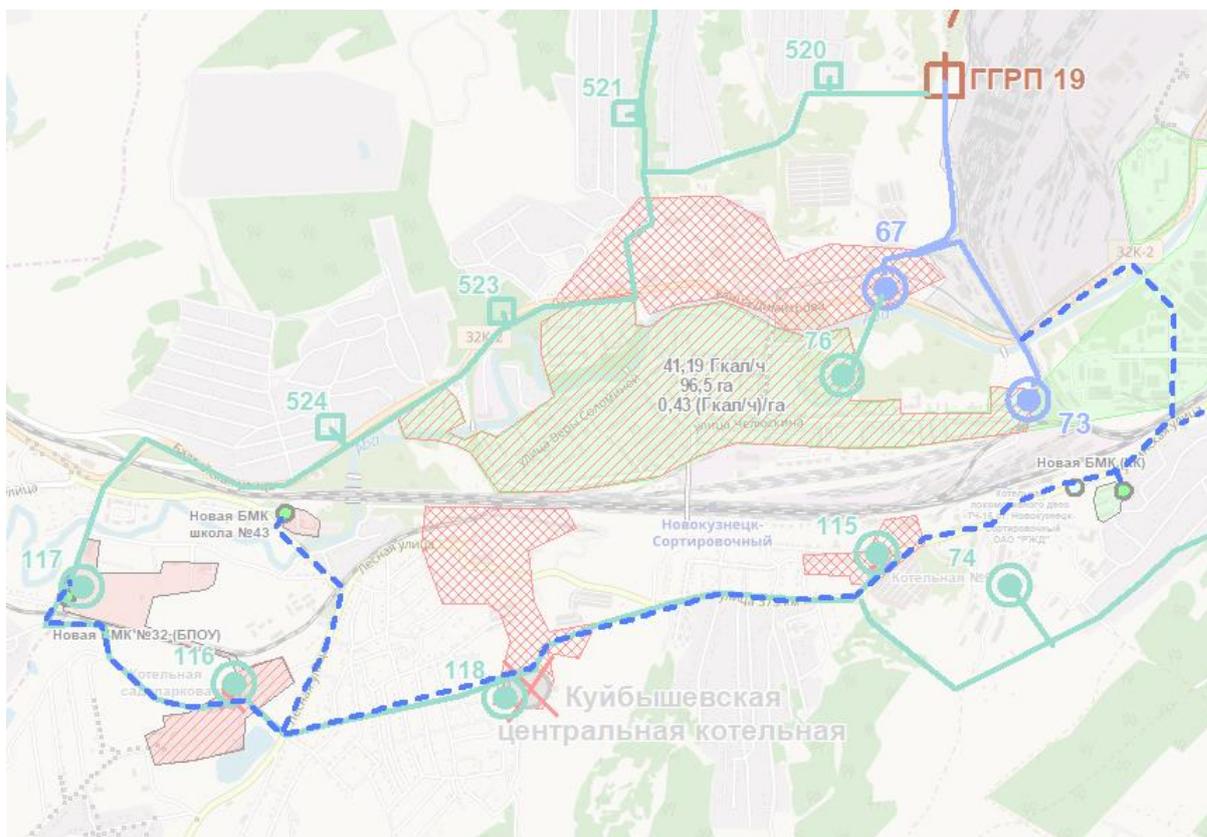


Рисунок 13.4 – Синхронизация газификации котельных КЦК, №32, Школа №43, Новая АБМК

Таблица 13.1 – 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 «ЭнергоТранзит» | Абашевская районная котельная | ул. Кавказская, 26 | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года |
| 2 | ООО «ЭнергоТранзит» | Байдаевская центральная котельная № 2 | ул. Слесарная, 12 | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | |
| 3 | ООО «ЭнергоТранзит» | 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-Лесной | пр-д. Дагестанский, 14 | уголь | до 2030 года | не предусмотрено | Рассмотреть возможность 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 |

| № 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 |
|-------|-----------------------------|---------------------------------------|-----------------------------------|------------------|---|---|--|
| 12 | ООО «ЭнергоТранзит» | 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 №32 | ул. Садопарковая, 32 | уголь | до 2030 года | вывод из эксплуатации | Исключить газификацию котельной из Схемы газоснабжения до 2030 года |
| 16 | ООО «СибЭнерго» | Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский | ул. Кондомская, 10 | уголь | до 2030 года | не предусмотрено | Рассмотреть возможность организации поквартирного отопления |
| 17 | ООО «СибЭнерго» | Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский | ул. Спортивная, 11а | уголь | до 2030 года | не предусмотрено | Рассмотреть возможность организации поквартирного отопления |
| 18 | ООО «СибЭнерго» | Котельная проф. «Бунгурский» | Профилакторий «Бунгурский» | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года |
| 19 | ООО «СибЭнерго» | Котельная «РТРС» | ул. Черемнова, 82 | уголь | до 2030 года | не предусмотрено | Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года |
| 20 | ООО «СибЭнерго» | Оздоровительного лагеря «Голубь» | д. Есауловка | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года |
| 21 | ООО «СибЭнерго» | Котельная школа № 1 | ул. Пролетарская, 81 | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года |
| 22 | 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 |
| 23 | ООО «СибЭнерго» | Котельная школа № 37 | ул. Варшавская, 2 корп. 2 | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года |
| 24 | ООО «СибЭнерго» | Котельная школа № 43 | ул. Жасминная, 8 корп. 1 | уголь | не предусмотрено | вывод из эксплуатации | |

| № 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 |
|-------|----------------------------------|--|------------------------------------|------------------|---|---|--|
| 25 | ООО «СибЭнерго» | Котельная интернат № 66 (Монтажник) | пос. Бунгур | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года |
| 26 | ООО «СибЭнерго» | Котельная школа № 16 | ул. Громовой, 61 корп. 1 | уголь | до 2030 года | вывод из эксплуатации | |
| 27 | ООО «СибЭнерго» | Котельная детского сада № 123 | ул. Литейная, 82 | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года |
| 28 | ООО «СибЭнерго» | Полосухинская | ул. Станционная | уголь | не предусмотрено | вывод из эксплуатации | |
| 29 | ООО «СибЭнерго» | Кузнецкая крепость | ул. Водопадная, 19 | электроэнергия | не предусмотрено | не предусмотрено | Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года |
| 31 | МП «ГУЖКХ» | Новоильинская газовая котельная | пр. Авиаторов 56а, квартал № 13 | газ | - | - | |
| 31 | МП «ГУЖКХ» | Котельная кв. 24 | ул. Авиаторов, 1-В | газ | - | - | |
| 32 | АО "Евразруда" | Котельная АО «Евразруда» | ш. Космическое, 16 | уголь | до 2020 года | - | |
| 33 | ОАО "РЖД" | Котельная ст. Новокузнецк-Восточный | в районе ст. Новокузнецк-Восточный | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | |
| 34 | ОАО "РЖД" | Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный | ул. Вокзальная, 65 | уголь | не предусмотрено | вывод из эксплуатации | |
| 35 | ОАО "РЖД" | Котельная ст. Абагур-Лесной | пос. Абагур-Лесной | уголь | до 2030 года | не предусмотрено | |
| 36 | ОАО "РЖД" | Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино | ул. Стальского, 9 | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | |
| 37 | ООО ТК "Садовая" | Котельная ООО ТК "Садовая" | ул. Селекционная, 11 | уголь | не предусмотрено | не предусмотрено | |
| 38 | ООО «Разрез Бунгурский-Северный» | Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» | ул. Ливинская, 38 | уголь | - | - | |
| 39 | Не определено | Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района | м-н 7 | | до 2020 года | 2023 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 утвержденной Приказом Минэнерго от 28.02.2023 г. №108 Схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы (СиПР ЭЭС на 2023-2028 гг.).

В таблице ниже представлен сравнительный анализ.

Таблица 13.2 – Соответствие мероприятий актуализированной Схемы теплоснабжения действующим программам развития электроэнергетики ЕЭС, Кемеровской области и базовой версии Схемы теплоснабжения

| Генерирующий объект | Актуализация Схемы теплоснабжения на 2023 г. | Актуализация Схемы теплоснабжения на 2024 г. | СиПР ЕЭС на 2022 - 2028 годы | СиПР ЭЭС на 2023 - 2028 годы | СиПР КО на 2023-2027 гг. | СиПР КО на 2024-2028 гг. | Предложения по доработке базовой версии (замечание Минэнерго) | Корректировка мероприятий при актуализации на 2024 г. |
|--|---|--|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------|---|---|
| Вводы генерирующих мощностей | | | | | | | | |
| КТЭЦ | Ввод не предусмотрен | Ввод не предусмотрен | Ввод не предусмотрен | Ввод не предусмотрен | Ввод не предусмотрен | Программа не разрабатывалась | Без замечаний | - |
| ЗСТЭЦ | Ввод не предусмотрен | Ввод не предусмотрен | Ввод не предусмотрен | Ввод не предусмотрен | Ввод не предусмотрен | Программа не разрабатывалась | Без замечаний | - |
| ЦТЭЦ | Ввод не предусмотрен | Ввод не предусмотрен | Ввод не предусмотрен | Ввод не предусмотрен | Ввод не предусмотрен | Программа не разрабатывалась | 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 | Программа не разрабатывалась | Без замечаний | - |
| ЗСТЭЦ | Демонтаж мощностей не предусмотрен | Демонтаж мощностей не предусмотрен | Демонтаж мощностей не предусмотрен | Демонтаж мощностей не предусмотрен | Демонтаж мощностей не предусмотрен | Программа не разрабатывалась | Без замечаний | - |
| ЦТЭЦ | 2022 3 Т-25-29 4 ПТ-29/35-2,9/1,0 5 Т-25-29 Итого: 60 МВт | 2022 (учтено как реализованное) 3 Т-25-29 4 ПТ-29/35-2,9/1,0 5 Т-25-29 Итого: 60 МВт | Демонтаж мощностей не предусмотрен | Демонтаж мощностей не предусмотрен | Демонтаж мощностей не предусмотрен | Программа не разрабатывалась | Без замечаний | Демонтаж оборудования фактически произведен в 2022 году, поэтому мероприятие не учтено, как перспективное, в составе СиПР ЭЭС на 2023 - 2028 годы |
| Модернизация генерирующих мощностей | | | | | | | | |
| КТЭЦ | Модернизация не предусмотрена | Модернизация не предусмотрена | Модернизация не предусмотрена | Модернизация не предусмотрена | Модернизация не предусмотрена | Программа не разрабатывалась | Без замечаний | - |
| ЗСТЭЦ | Модернизация не предусмотрена | Модернизация не предусмотрена | Модернизация не предусмотрена | Модернизация не предусмотрена | Модернизация не предусмотрена | Программа не разрабатывалась | Без замечаний | - |
| ЦТЭЦ | Модернизация не предусмотрена | Модернизация не предусмотрена | Модернизация не предусмотрена | Модернизация не предусмотрена | Модернизация не предусмотрена | Программа не разрабатывалась | 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.

Поскольку при актуализации на 2023 г. доказана неэффективность перевода потребителей на закрытую схему ГВС и при настоящей актуализации данное решение не меняется, синхронизация с утвержденной программой не требуется. Иные мероприятия, значимо влияющие на развитие систем холодного водоснабжения, проектом актуализированной на 2024 год Схемы теплоснабжения не предусмотрены.

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

Корректировка Схемы водоснабжения и водоотведения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2023 г. не требуется.

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.

Факты нарушения антимонопольного законодательства не зафиксированы.

Санкции, предусмотренные Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях не применялись.

Справка по результатам анализа Федеральной антимонопольной службы по Кемеровской области организации антимонопольного комплаенса представлена в Главе 13 и рисунке ниже.



ФЕДЕРАЛЬНАЯ
АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

УПРАВЛЕНИЕ
Федеральной антимонопольной службы
по Кемеровской области

ул. Ноградская, 5, г. Кемерово, 650000
тел. (3842) 36-42-28, факс (3842) 36-77-83
e-mail: to42@fas.gov.ru

Заместителю Главы города Новокузнецка
по жилищно-коммунальному хозяйству
А.А. Безгубову

654080, Кемеровская область-Кузбасс,
г. Новокузнецк, ул. Кирова, 71
ob_otd@admknz.info
shestakova@gkh-nk.ru

22.06.2023 № НК/5711/23

На № _____ от _____

На № 4/3080 от 20.06.2023

Уважаемый Антон Андреевич!

Управление Федеральной антимонопольной службы по Кемеровской области на Ваше обращение № 4/3080 от 20.06.2023 сообщает, что в период с 2022 по истекший период 2023 года в действиях теплоснабжающих организаций г. Новокузнецка нарушений антимонопольного законодательства не установлено, за нарушение законодательства в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях к административной ответственности не привлекались.

Руководитель управления

Н.Е. Кухарская



Исп. Давылова А.М.
тел. (3842) 36-35-98 вн. 042-305



2023-7449

Рисунок 14.1 – Справка по результатам анализа территориальным органом ФАС России организации антимонопольного комплаенса

Таблица 14.1 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №01, 02 и 03

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-----------------------|---|------------------------|---------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| КТЭЦ, ЕТО №01 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Установленная электрическая мощность ТЭЦ | $W_j^{тэц}$ | 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 |
| 2. | Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе: | $Q_j^{тэц}$ | 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 |
| 2.1. | базовая (турбоагрегатов) | $Q_j^{б.тэц}$ | 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 |
| 2.2. | пиковая | $Q_j^{п.тэц}$ | 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 |
| 4. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | $Q_j^{р.тэц}$ | Гкал/ч | 730,9 | 641,1 | 593,3 | 613,2 | 605,2 | 607,7 | 611,1 | 619,2 | 621,2 | 627,8 | 628,3 | 628,3 | 629,4 | 631,8 | 638,6 |
| 5. | Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ | $R_{общ.і}$ | % | 17,9% | 28,0% | 33,3% | 31,1% | 32,0% | 31,7% | 31,3% | 30,4% | 30,2% | 29,5% | 29,4% | 29,4% | 29,3% | 29,0% | 28,2% |
| 6. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе: | $Q_j^{год.тэц}$ | тыс. Гкал | 2274,9 | 2101,7 | 2064,7 | 2151,8 | 2122,7 | 2106,1 | 2106,1 | 2124,0 | 2121,9 | 2133,5 | 2124,9 | 2114,8 | 2107,4 | 2103,6 | 2113,1 |
| 6.1. | из отборов турбоагрегатов | $Q_j^{год.та.тэц}$ | тыс. Гкал | 1485,9 | 1483,4 | 1464,7 | 1521,5 | 1249,8 | 1254,2 | 1260,0 | 1273,9 | 1277,2 | 1288,3 | 1289,1 | 1289,1 | 1290,9 | 1294,8 | 1306,2 |
| 7. | Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ | $\alpha_j^{год.тэц}$ | б/р | 0,65 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,59 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,62 | 0,62 |
| 8. | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ | $b_j^{э.тэц}$ | г/кВт-ч | 359,90 | 344,00 | 337,30 | 335,30 | 345,38 | 360,71 | 360,71 | 357,13 | 356,58 | 353,88 | 353,98 | 354,35 | 354,22 | 353,47 | 350,76 |
| 9. | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления | $b_j^{эт.тэц}$ | г/кВт-ч | 348,42 | 342,05 | 337,03 | 335,20 | 339,64 | 354,71 | 354,71 | 351,19 | 350,66 | 348,00 | 348,10 | 348,46 | 348,33 | 347,60 | 344,93 |
| 10. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ | КИТТ | % | 77% | 74% | 75% | 75% | 72% | 71% | 71% | 71% | 71% | 71% | 71% | 71% | 71% | 71% | 71% |
| 11. | Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ | ЧЧИТМ | час/год | 2556 | 2361 | 2320 | 2418 | 2385 | 2366 | 2366 | 2387 | 2384 | 2397 | 2388 | 2376 | 2368 | 2364 | 2374 |
| 12. | Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ | ЧЧИТМ | час/год | 3743 | 3736 | 3690 | 3832 | 3148 | 3159 | 3174 | 3209 | 3217 | 3245 | 3247 | 3247 | 3252 | 3262 | 3290 |
| 13. | Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя | $W_j^{тэц}$ | МВт/тыс. чел. | 5,94 | 5,99 | 6,04 | 6,12 | 6,16 | 6,21 | 6,26 | 6,31 | 6,36 | 6,41 | 6,46 | 6,52 | 6,57 | 6,62 | 6,68 |
| 14. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ | $\lambda_j^{тэц}$ | 1/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов | r_j | час | 186104 | 182368 | 178678 | 173572 | 169102 | 165943 | 162769 | 159560 | 156343 | 153098 | 149851 | 146604 | 143352 | 140091 | 136800 |
| ЗСТЭЦ, ЕТО №02 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Установленная электрическая мощность ТЭЦ | $W_j^{тэц}$ | 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 |
| 2. | Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе: | $Q_j^{тэц}$ | 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 |
| 2.1. | базовая (турбоагрегатов) | $Q_j^{б.тэц}$ | 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 |
| 2.2. | пиковая | $Q_j^{п.тэц}$ | 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 |
| 4. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | $Q_j^{р.тэц}$ | Гкал/ч | 1012,9 | 1012,9 | 1012,9 | 942,9 | 933,8 | 933,8 | 933,8 | 947,8 | 961,8 | 963,8 | 1000,8 | 1000,8 | 1000,8 | 1000,8 | 1000,8 |
| 5. | Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ | $R_{общ.і}$ | % | 22,5% | 22,5% | 22,5% | 27,9% | 28,6% | 28,6% | 28,6% | 27,5% | 26,4% | 26,3% | 23,5% | 23,5% | 23,5% | 23,5% | 23,5% |
| 6. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе: | $Q_j^{год.тэц}$ | тыс. Гкал | 3637,8 | 3263,1 | 2924,5 | 3119,5 | 3081,0 | 3015,2 | 3015,2 | 3017,1 | 3036,1 | 3057,3 | 3082,4 | 3101,6 | 3114,3 | 3119,0 | 3128,2 |
| 6.1. | из отборов турбоагрегатов | $Q_j^{год.та.тэц}$ | тыс. Гкал | 3234,3 | 2835,4 | 2844,2 | 2931,5 | 2943,0 | 2880,2 | 2880,2 | 2882,0 | 2900,1 | 2920,4 | 2944,3 | 2962,7 | 2974,8 | 2979,3 | 2988,0 |
| 7. | Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ | $\alpha_j^{год.тэц}$ | б/р | 0,89 | 0,87 | 0,97 | 0,94 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| 8. | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ | $b_j^{э.тэц}$ | г/кВт-ч | 382,34 | 382,30 | 378,40 | 413,00 | 367,63 | 350,99 | 350,99 | 350,50 | 347,97 | 345,31 | 342,12 | 339,58 | 337,73 | 336,73 | 335,40 |
| 9. | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления | $b_j^{эт.тэц}$ | г/кВт-ч | 273,98 | 239,09 | 227,64 | 240,18 | 213,80 | 204,12 | 204,12 | 203,84 | 202,36 | 200,82 | 198,96 | 197,48 | 196,40 | 195,83 | 195,05 |
| 10. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ | КИТТ | % | 53% | 50% | 51% | 48% | 54% | 53% | 53% | 53% | 53% | 53% | 54% | 54% | 54% | 54% | 54% |
| 11. | Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ | ЧЧИТМ | час/год | 2782 | 2496 | 2237 | 2386 | 2356 | 2306 | 2306 | 2308 | 2322 | 2338 | 2357 | 2372 | 2382 | 2385 | 2392 |
| 12. | Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ | ЧЧИТМ | час/год | 3166 | 2776 | 2784 | 2870 | 2881 | 2820 | 2820 | 2821 | 2839 | 2859 | 2882 | 2900 | 2912 | 2917 | 2925 |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---|------------------------|---------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 13. | Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя | $W_j^{ТЭЦ}$ | МВт/тыс. чел. | 10,07 | 10,16 | 10,24 | 10,37 | 10,44 | 10,54 | 10,65 | 10,75 | 10,86 | 10,96 | 11,07 | 11,19 | 11,30 | 11,42 | 11,54 |
| 14. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ | $\lambda_j^{ТЭЦ}$ | 1/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов | r_j | час | 18246 | 15470 | 12686 | 9594 | 6767 | 42582 | 41501 | 40419 | 39411 | 38601 | 37785 | 37194 | 36660 | 36126 | 35589 |
| ЦТЭЦ, ЕТО №03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Установленная электрическая мощность ТЭЦ | $W_j^{ТЭЦ}$ | МВт | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 84,0 | 24,0 | 24,0 | 24,0 | 24,0 | 24,0 | 24,0 | 24,0 | 24,0 | 24,0 | 24,0 | 24,0 |
| 2. | Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе: | $Q_j^{ТЭЦ}$ | Гкал/ч | 1215,0 | 1215,0 | 1040,6 | 1040,6 | 821,4 | 821,4 | 821,4 | 821,4 | 821,4 | 821,4 | 821,4 | 821,4 | 821,4 | 821,4 | 821,4 |
| 2.1. | базовая (турбоагрегатов) | $Q_j^{баз.ТЭЦ}$ | Гкал/ч | 539,0 | 539,0 | 347,0 | 370,2 | 116,2 | 116,2 | 116,2 | 116,2 | 116,2 | 116,2 | 116,2 | 116,2 | 116,2 | 116,2 | 116,2 |
| 2.2. | пиковая | $Q_j^{п.ТЭЦ}$ | Гкал/ч | 676,0 | 676,0 | 693,6 | 670,4 | 705,2 | 705,2 | 705,2 | 705,2 | 705,2 | 705,2 | 705,2 | 705,2 | 705,2 | 705,2 | 705,2 |
| 4. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | $Q_j^{р.ТЭЦ}$ | Гкал/ч | 480,0 | 486,8 | 375,1 | 344,3 | 346,5 | 349,0 | 353,5 | 393,3 | 415,1 | 419,1 | 422,0 | 426,4 | 427,3 | 428,1 | 438,3 |
| 5. | Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ | $R_{общ.ТЭЦ}$ | % | 60% | 60% | 64% | 67% | 58% | 58% | 57% | 52% | 49% | 49% | 49% | 48% | 48% | 48% | 47% |
| 6. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе: | $Q_j^{год.ТЭЦ}$ | тыс. Гкал | 1460,0 | 1289,7 | 1149,9 | 1070,2 | 1211,1 | 1192,5 | 1192,5 | 1337,5 | 1408,5 | 1419,2 | 1427,0 | 1438,2 | 1438,9 | 1439,4 | 1468,9 |
| 6.1. | из отборов турбоагрегатов | $Q_j^{год.та.ТЭЦ}$ | тыс. Гкал | 1249,7 | 1025,2 | 1048,6 | 964,8 | 671,6 | 673,8 | 673,8 | 673,8 | 673,8 | 673,8 | 673,8 | 673,8 | 673,8 | 673,8 | 673,8 |
| 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 | 0,55 | 0,57 | 0,57 | 0,50 | 0,48 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,46 |
| 8. | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ | $b_j^{э.ТЭЦ}$ | г/кВт-ч | 279,70 | 248,80 | 267,50 | 260,10 | 304,30 | 247,81 | 247,81 | 247,81 | 247,81 | 247,81 | 247,81 | 247,81 | 247,81 | 247,81 | 247,81 |
| 9. | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления | $b_j^{эт.ТЭЦ}$ | г/кВт-ч | 263,59 | 244,07 | 266,63 | 258,51 | 304,30 | 247,81 | 247,81 | 247,81 | 247,81 | 247,81 | 247,81 | 247,81 | 247,81 | 247,81 | 247,81 |
| 10. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ | КИТТ | % | 73% | 75% | 74% | 74% | 81% | 78% | 78% | 80% | 81% | 81% | 81% | 81% | 81% | 81% | 81% |
| 11. | Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ | ЧЧИТМ | час/год | 1202 | 1061 | 1105 | 1028 | 1474 | 1452 | 1452 | 1628 | 1715 | 1728 | 1737 | 1751 | 1752 | 1752 | 1788 |
| 12. | Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ | ЧЧИТМ | час/год | 2319 | 1902 | 3022 | 2606 | 5780 | 5799 | 5799 | 5799 | 5799 | 5799 | 5799 | 5799 | 5799 | 5799 | 5799 |
| 13. | Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя | $W_j^{ТЭЦ}$ | МВт/тыс. чел. | 16,76 | 16,91 | 14,61 | 14,78 | 11,76 | 11,89 | 12,03 | 12,17 | 12,31 | 12,46 | 12,61 | 12,76 | 12,92 | 13,08 | 13,25 |
| 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) | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по муниципальному образованию | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Установленная электрическая мощность ТЭЦ | $W_j^{ТЭЦ}$ | МВт | 808,0 | 808,0 | 808,0 | 792,0 | 732,0 | 732,0 | 732,0 | 732,0 | 732,0 | 732,0 | 732,0 | 732,0 | 732,0 | 732,0 | 732,0 |
| 2. | Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе: | $Q_j^{ТЭЦ}$ | Гкал/ч | 3412,5 | 3412,5 | 3238,1 | 3238,1 | 3018,9 | 3018,9 | 3018,9 | 3018,9 | 3018,9 | 3018,9 | 3018,9 | 3018,9 | 3018,9 | 3018,9 | 3018,9 |
| 2.1. | базовая (турбоагрегатов) | $Q_j^{баз.ТЭЦ}$ | Гкал/ч | 1957,5 | 1957,5 | 1765,5 | 1788,7 | 1534,7 | 1534,7 | 1534,7 | 1534,7 | 1534,7 | 1534,7 | 1534,7 | 1534,7 | 1534,7 | 1534,7 | 1534,7 |
| 2.2. | пиковая | $Q_j^{п.ТЭЦ}$ | Гкал/ч | 1455,0 | 1455,0 | 1472,6 | 1449,4 | 1484,2 | 1484,2 | 1484,2 | 1484,2 | 1484,2 | 1484,2 | 1484,2 | 1484,2 | 1484,2 | 1484,2 | 1484,2 |
| 4. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | $Q_j^{р.ТЭЦ}$ | Гкал/ч | 2223,8 | 2140,8 | 1981,3 | 1900,4 | 1885,5 | 1890,5 | 1898,4 | 1960,3 | 1998,1 | 2010,7 | 2051,2 | 2055,5 | 2057,4 | 2060,7 | 2077,8 |
| 5. | Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ | $R_{общ.ТЭЦ}$ | % | 35% | 37% | 39% | 41% | 38% | 37% | 37% | 35% | 34% | 33% | 32% | 32% | 32% | 32% | 31% |
| 6. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе: | $Q_j^{год.ТЭЦ}$ | тыс. Гкал | 7372,6 | 6654,5 | 6139,2 | 6341,5 | 6414,8 | 6313,8 | 6313,8 | 6478,7 | 6566,5 | 6610,0 | 6634,3 | 6654,7 | 6660,6 | 6662,0 | 6710,1 |
| 6.1. | из отборов турбоагрегатов | $Q_j^{год.та.ТЭЦ}$ | тыс. Гкал | 5970,0 | 5344,0 | 5357,5 | 5417,8 | 4864,4 | 4808,2 | 4814,0 | 4829,7 | 4851,2 | 4882,5 | 4907,3 | 4925,7 | 4939,5 | 4948,0 | 4968,1 |
| 7. | Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ | $\alpha_j^{год.ТЭЦ}$ | б/р | 0,81 | 0,80 | 0,87 | 0,85 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,75 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| 8. | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ | $b_j^{э.ТЭЦ}$ | г/кВт-ч | 341,53 | 368,45 | 368,05 | 395,24 | 317,00 | 349,10 | 349,10 | 348,23 | 346,05 | 343,49 | 340,83 | 338,75 | 337,18 | 336,26 | 334,81 |
| 9. | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления | $b_j^{эт.ТЭЦ}$ | г/кВт-ч | 291,26 | 265,48 | 261,37 | 268,04 | 252,22 | 248,33 | 248,21 | 247,33 | 246,09 | 244,37 | 242,93 | 241,84 | 240,97 | 240,40 | 239,30 |
| 10. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ | КИТТ | % | 61% | 58% | 58% | 56% | 61% | 60% | 60% | 60% | 60% | 61% | 61% | 61% | 61% | 61% | 61% |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|--|-------------------------|---------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 11. | Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ | ЧЧИТМ | час/год | 2160 | 1950 | 1896 | 1958 | 2125 | 2091 | 2091 | 2146 | 2175 | 2190 | 2198 | 2204 | 2206 | 2207 | 2223 |
| 12. | Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ | ЧЧИТМ | час/год | 3050 | 2730 | 3035 | 3029 | 3170 | 3133 | 3137 | 3147 | 3161 | 3181 | 3198 | 3210 | 3219 | 3224 | 3237 |
| 13. | Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя | $W_{j\text{тэц}}$ | МВт/тыс. чел. | 8,57 | 8,65 | 8,28 | 8,38 | 7,87 | 7,94 | 8,01 | 8,09 | 8,16 | 8,24 | 8,32 | 8,40 | 8,48 | 8,57 | 8,65 |
| 14. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ | $\lambda_{j\text{тэц}}$ | 1/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов | r_j | час | 43852 | 40929 | 38007 | 34608 | 31530 | 61399 | 59999 | 58593 | 57248 | 56067 | 54879 | 53884 | 52935 | 51985 | 51028 |

Таблица 14.2 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»

| N п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 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 | 18,7 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | $R_{i,j}$ | % | 23,4 | 15,4 | 7,5 | 10,2 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | $Q_{i,j}^{год.кот}$ | тыс. Гкал | 12,0 | 38,8 | 45,5 | 62,9 | 56,4 | 54,1 | 54,1 | 54,1 | 54,1 | 54,1 | 54,1 | 54,1 | 54,1 | 54,1 | 54,1 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | $b_{i,j}^{кот}$ | кг/Гкал | 208,0 | 153,0 | 159,0 | 157,2 | 154,7 | 154,8 | 154,8 | 154,8 | 154,8 | 154,8 | 154,8 | 154,8 | 154,8 | 154,8 | 154,8 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 68,7 | 93,4 | 89,9 | 90,9 | 92,3 | 92,3 | 92,3 | 92,3 | 92,3 | 92,3 | 92,3 | 92,3 | 92,3 | 92,3 | 92,3 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 891 | 2896 | 2185 | 3024 | 2711 | 2601 | 2601 | 2601 | 2601 | 2601 | 2601 | 2601 | 2601 | 2601 | 2601 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | $q_j^{кот}$ | МВт/тыс. чел | 9,3 | 9,4 | 14,7 | 14,7 | 12,2 | 10,4 | 9,1 | 8,1 | 7,2 | 6,6 | 6,0 | 5,5 | 5,1 | 4,8 | 4,5 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | $\lambda_j^{кот}$ | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | $\lambda_j^{кот}$ | час | 131569 | 118499 | 67952 | 51104 | 42680 | 34256 | 25832 | 17408 | 8984 | 5989 | 2995 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | a_j | % | 0,0 | 0,0 | 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 |
| 12 | Доля котельных оборудованных приборами учета | u_j | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |

Таблица 14.3 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»

| N п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 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 | 99,6 | 99,6 | 99,6 | 99,6 | 99,6 | 99,6 | 99,6 | 99,6 | 89,9 | 89,9 | 89,6 | 89,6 | 89,6 | 89,6 | 88,9 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | $Q_{i,j}^{р.кот}$ | Гкал/ч | 33,4 | 24,5 | 26,6 | 27,4 | 27,3 | 27,4 | 27,7 | 28,9 | 25,9 | 25,9 | 26,0 | 27,5 | 28,4 | 28,8 | 29,0 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | $R_{i,j}$ | % | 66,5 | 75,4 | 73,3 | 72,5 | 72,6 | 72,5 | 72,2 | 71,0 | 71,2 | 71,2 | 71,0 | 69,3 | 68,3 | 67,9 | 67,4 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | $Q_{i,j}^{год.кот}$ | тыс. Гкал | 107,1 | 97,4 | 91,8 | 100,0 | 100,0 | 104,0 | 109,5 | 113,7 | 104,3 | 104,5 | 103,9 | 106,8 | 108,3 | 108,6 | 108,2 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | $b_{i,j}^{кот}$ | кг/Гкал | 216,5 | 223,1 | 218,6 | 214,6 | 213,0 | 213,5 | 213,8 | 215,7 | 211,0 | 211,0 | 210,7 | 210,6 | 210,5 | 210,4 | 209,8 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 66,0 | 64,0 | 65,3 | 66,6 | 67,1 | 66,9 | 66,8 | 66,2 | 67,7 | 67,7 | 67,8 | 67,8 | 67,9 | 67,9 | 68,1 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 1076 | 978 | 922 | 1004 | 1005 | 1044 | 1100 | 1141 | 1161 | 1163 | 1160 | 1193 | 1209 | 1212 | 1218 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | $q_j^{кот}$ | МВт/тыс. чел | 22,8 | 23,0 | 23,2 | 23,3 | 22,2 | 21,2 | 20,3 | 19,5 | 16,9 | 16,3 | 15,6 | 15,1 | 14,5 | 14,1 | 13,5 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | $\lambda_j^{кот}$ | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | $\lambda_j^{кот}$ | час | 19923 | 16060 | 13055 | 8068 | 7477 | 6972 | 6475 | 5979 | 6076 | 5526 | 5232 | 4430 | 3870 | 3720 | 3598 |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | a_j | % | 33,9 | 33,9 | 33,9 | 33,9 | 33,9 | 33,9 | 33,9 | 33,9 | 37,6 | 37,6 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 36,9 |
| 12 | Доля котельных оборудованных приборами учета | u_j | % | 98,6 | 98,6 | 98,6 | 98,6 | 98,6 | 98,6 | 98,6 | 66,7 | 63,1 | 63,1 | 63,0 | 63,0 | 63,0 | 63,0 | 62,7 |

Таблица 14.4 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда»

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 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 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | $Q_{i,j}^{р.кот}$ | Гкал/ч | 37,7 | 35,5 | 35,5 | 35,5 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | $R_{i,j}$ | % | 18,1 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 35,3 | 35,3 | 35,3 | 35,3 | 35,3 | 35,3 | 35,3 | 35,3 | 35,3 | 35,3 | 35,3 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | $Q_{i,j}^{год.кот}$ | тыс. Гкал | 125,2 | 125,2 | 131,5 | 131,5 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 | 138,0 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | $b_{i,j}^{кот}$ | кг/Гкал | 198,0 | 198,0 | 198,0 | 198,0 | 198,0 | 198,0 | 198,0 | 198,0 | 198,0 | 198,0 | 198,0 | 198,0 | 198,0 | 198,0 | 198,0 |
| 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 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 2722 | 2722 | 2858 | 2858 | 3001 | 3001 | 3001 | 3001 | 3001 | 3001 | 3001 | 3001 | 3001 | 3001 | 3001 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | $q_j^{кот}$ | МВт/тыс. чел | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | $\lambda_j^{кот}$ | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | $\lambda_j^{кот}$ | час | 25272 | 16848 | 8424 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 12 | Доля котельных оборудованных приборами учета | u_j | % | 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 |

Таблица 14.5 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД»

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 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 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 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 | 13,0 | 12,2 | 12,2 | 12,2 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | $R_{i,j}$ | % | 25,1 | 29,5 | 29,5 | 29,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 37,0 | 37,0 | 37,0 | 37,0 | 37,0 | 37,0 | 37,0 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | $Q_{i,j}^{год.кот}$ | тыс. Гкал | 36,4 | 36,4 | 38,3 | 38,3 | 28,5 | 26,2 | 26,2 | 26,1 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | $b_{i,j}^{кот}$ | кг/Гкал | 185,7 | 185,7 | 185,7 | 187,6 | 223,5 | 223,5 | 223,5 | 223,5 | 208,4 | 208,4 | 208,4 | 208,4 | 208,4 | 208,4 | 208,4 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 76,9 | 76,9 | 76,9 | 76,1 | 63,9 | 63,9 | 63,9 | 63,9 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 2107 | 2107 | 2212 | 2212 | 1647 | 1517 | 1517 | 1511 | 1267 | 1267 | 1267 | 1267 | 1267 | 1267 | 1267 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | $q_j^{кот}$ | МВт/тыс. чел | 89,6 | 90,4 | 91,2 | 91,6 | 92,0 | 92,4 | 92,7 | 93,1 | 24,6 | 24,7 | 24,8 | 24,9 | 25,0 | 25,1 | 25,2 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | $\lambda_j^{кот}$ | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | $\lambda_j^{кот}$ | час | 19882 | 16084 | 14355 | 10898 | 9325 | 7752 | 6180 | 4607 | 11537 | 5557 | 3410 | 3262 | 3114 | 2967 | 2819 |
| 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 12 | Доля котельных оборудованных приборами учета | u_j | % | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 |

Таблица 14.6 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая»

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|--|------------------------|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | $Q_{i,j}^{p,кот}$ | Гкал/ч | 4,2 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | $R_{i,j}$ | % | 39,4 | 43,0 | 43,0 | 43,0 | 46,4 | 46,4 | 46,4 | 46,4 | 46,4 | 46,4 | 46,4 | 46,4 | 46,4 | 46,4 | 46,4 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | $Q_{i,j}^{год,кот}$ | тыс. Гкал | 27,7 | 27,7 | 29,1 | 29,1 | 30,6 | 31,0 | 31,0 | 31,0 | 31,0 | 31,0 | 31,0 | 31,0 | 31,0 | 31,0 | 31,0 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | $b_{i,j}^{кот}$ | кг/Гкал | 213,6 | 213,2 | 213,2 | 216,0 | 216,0 | 216,0 | 216,0 | 216,0 | 216,0 | 216,0 | 216,0 | 216,0 | 216,0 | 216,0 | 216,0 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 66,9 | 67,0 | 67,0 | 66,1 | 66,1 | 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 | 3998 | 3998 | 4203 | 4203 | 4413 | 4468 | 4468 | 4468 | 4468 | 4468 | 4468 | 4468 | 4468 | 4468 | 4468 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | $q_j^{кот}$ | МВт/тыс. чел | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | $\lambda_j^{кот}$ | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | $\lambda_j^{кот}$ | час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 12 | Доля котельных оборудованных приборами учета | u_j | % | 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 |

Таблица 14.7 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 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 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 352,8 | 248,0 | 248,0 | 248,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | $Q_{i,j}^{p,кот}$ | Гкал/ч | 146,9 | 107,1 | 109,5 | 115,7 | 114,1 | 114,3 | 115,3 | 81,7 | 81,8 | 81,9 | 83,4 | 86,4 | 90,1 | 91,5 | 92,9 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | $R_{i,j}$ | % | 58,4 | 69,6 | 69,0 | 67,2 | 67,7 | 67,6 | 67,3 | 67,0 | 67,0 | 67,0 | 53,7 | 52,0 | 50,0 | 49,2 | 48,4 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | $Q_{i,j}^{год,кот}$ | тыс. Гкал | 472,1 | 447,9 | 397,6 | 415,2 | 411,0 | 408,6 | 436,0 | 329,8 | 331,4 | 332,7 | 311,4 | 318,6 | 327,2 | 330,4 | 333,4 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | $b_{i,j}^{кот}$ | кг/Гкал | 205,2 | 199,0 | 200,8 | 201,7 | 202,8 | 203,1 | 199,3 | 193,7 | 193,6 | 193,6 | 189,8 | 189,7 | 189,8 | 189,8 | 189,7 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 69,6 | 71,8 | 71,2 | 70,8 | 70,4 | 70,3 | 71,7 | 73,8 | 73,8 | 73,8 | 75,3 | 75,3 | 75,3 | 75,3 | 75,3 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 1338 | 1270 | 1127 | 1177 | 1165 | 1158 | 1236 | 1330 | 1336 | 1342 | 1730 | 1770 | 1818 | 1835 | 1852 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | $q_j^{кот}$ | МВт/тыс. чел | 9,8 | 9,9 | 10,0 | 10,0 | 9,9 | 9,9 | 9,8 | 6,8 | 6,8 | 6,7 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,7 | 4,7 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | $\lambda_j^{кот}$ | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | $\lambda_j^{кот}$ | час | 17669 | 14327 | 11461 | 5731 | 4395 | 3059 | 2439 | 2927 | 2385 | 1977 | 2164 | 1604 | 1044 | 484 | 377 |
| 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 12 | Доля котельных оборудованных приборами учета | u_j | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |

Таблица 14.8 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности неопределенные ЕТО

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на | $Q_{i,j}^{p,кот}$ | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,9 | 1,5 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 6,2 | 6,2 |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|--|------------------------|-------------------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | коллекторах | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | $R_{i,j}$ | % | - | - | - | - | - | 87,3 | 79,6 | 62,4 | 62,4 | 62,4 | 54,1 | 54,1 | 54,1 | 16,3 | 16,3 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | $Q_{i,j}^{год.кот}$ | тыс. Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,1 | 4,9 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 20,1 | 20,1 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | $b_{i,j}^{кот}$ | кг/Гкал | - | - | - | - | - | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | - | - | - | - | - | 92,0 | 92,0 | 92,0 | 92,0 | 92,0 | 92,0 | 92,0 | 92,0 | 92,0 | 92,0 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | - | - | - | - | - | 413 | 662 | 1216 | 1216 | 1216 | 1486 | 1486 | 1486 | 2712 | 2712 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | $q_j^{кот}$ | МВт/тыс. чел | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,5 | 2,9 | 2,9 | 1,7 | 1,7 | 1,1 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | $\lambda_j^{кот}$ | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | $\lambda_j^{кот}$ | час | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 0,0 | 0,0 |
| 12 | Доля котельных оборудованных приборами учета | u_j | % | - | - | - | - | - | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |

Таблица 14.9 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в МО

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 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 | 536,0 | 536,0 | 543,4 | 543,4 | 543,4 | 550,8 | 550,8 | 446,0 | 423,5 | 423,5 | 355,2 | 355,2 | 355,2 | 355,2 | 354,5 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | $Q_{i,j}^{р.кот}$ | Гкал/ч | 245,4 | 194,6 | 206,9 | 213,4 | 201,0 | 202,2 | 204,1 | 173,1 | 162,8 | 163,0 | 165,1 | 169,7 | 174,2 | 178,8 | 180,5 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | $R_{i,j}$ | % | 54,2 | 63,7 | 61,9 | 60,7 | 63,0 | 63,3 | 62,9 | 61,2 | 61,6 | 61,5 | 53,5 | 52,2 | 51,0 | 49,7 | 49,1 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | $Q_{i,j}^{год.кот}$ | тыс. Гкал | 780,5 | 773,5 | 733,7 | 776,9 | 764,6 | 765,0 | 799,8 | 701,7 | 673,6 | 675,1 | 655,2 | 665,3 | 675,3 | 687,9 | 690,5 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | $b_{i,j}^{кот}$ | кг/Гкал | 205,0 | 199,5 | 199,6 | 199,0 | 201,0 | 201,2 | 199,2 | 196,7 | 194,7 | 194,7 | 192,8 | 192,8 | 192,8 | 192,3 | 192,1 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 69,7 | 71,6 | 71,6 | 71,8 | 71,1 | 71,0 | 71,7 | 72,6 | 73,4 | 73,4 | 74,1 | 74,1 | 74,1 | 74,3 | 74,4 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 1456 | 1443 | 1350 | 1430 | 1407 | 1389 | 1452 | 1573 | 1590 | 1594 | 1844 | 1873 | 1901 | 1936 | 1948 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | $q_{i,j}^{кот}$ | МВт/тыс. чел | 12,8 | 12,9 | 13,2 | 13,2 | 13,0 | 12,6 | 12,0 | 9,5 | 8,6 | 8,4 | 6,7 | 6,1 | 6,0 | 5,9 | 5,8 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | $\lambda_{j}^{кот}$ | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | $\lambda_{j}^{кот}$ | час | 21433 | 17343 | 13605 | 7503 | 6154 | 4757 | 3903 | 3953 | 3251 | 2684 | 2635 | 1971 | 1545 | 1221 | 1129 |
| 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 12 | Доля котельных оборудованных приборами учета | u_j | % | 97,6 | 97,6 | 97,6 | 97,6 | 97,6 | 97,7 | 97,7 | 89,8 | 88,4 | 88,4 | 85,8 | 85,8 | 85,8 | 85,8 | 79,6 |

Таблица 14.10 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения г. Новокузнецка

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------------------------------------|--|------------------------|------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в т.ч.: | L_j | км | 512,76 | 515,29 | 516,90 | 519,97 | 520,91 | 521,71 | 523,18 | 523,69 | 524,94 | 525,07 | 525,07 | 525,34 | 525,84 | 527,09 |
| 1.1. | магистральных | L_j^{mag} | км | 74,62 | 74,62 | 74,62 | 74,62 | 74,62 | 74,62 | 74,62 | 74,62 | 74,62 | 74,62 | 74,62 | 74,62 | 74,62 | 74,62 |
| 1.2. | распределительных | $L_j^{расп}$ | км | 438,14 | 440,67 | 442,28 | 445,35 | 446,29 | 447,10 | 448,56 | 449,07 | 450,32 | 450,45 | 450,45 | 450,72 | 451,23 | 452,47 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.: | M_j | тыс. м ² | 108,89 | 109,15 | 109,27 | 109,47 | 110,02 | 110,19 | 110,46 | 110,52 | 110,70 | 110,75 | 110,75 | 110,77 | 110,81 | 110,96 |
| 2.1. | магистральных | M_j^{mag} | тыс. м ² | 50,60 | 50,60 | 50,60 | 50,60 | 51,07 | 51,11 | 51,16 | 51,16 | 51,21 | 51,21 | 51,21 | 51,21 | 51,21 | 51,21 |
| 2.2. | распределительных | $M_j^{расп}$ | тыс. м ² | 58,29 | 58,55 | 58,67 | 58,87 | 58,95 | 59,08 | 59,30 | 59,36 | 59,49 | 59,54 | 59,54 | 59,56 | 59,60 | 59,76 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | \mathcal{E}_j | лет | 31,7 | 32,5 | 33,1 | 33,7 | 33,1 | 33,4 | 33,2 | 33,0 | 32,7 | 32,3 | 31,9 | 31,4 | 30,9 | 30,3 |
| 3.1. | магистральных | \mathcal{E}_j^{mag} | лет | 29,3 | 29,9 | 30,3 | 30,6 | 29,0 | 29,4 | 30,1 | 30,8 | 31,1 | 31,4 | 31,6 | 31,8 | 31,8 | 31,7 |
| 3.2. | распределительных | $\mathcal{E}_j^{расп}$ | лет | 33,8 | 34,7 | 35,6 | 36,3 | 36,6 | 36,8 | 36,0 | 35,0 | 34,1 | 33,0 | 32,1 | 31,1 | 30,2 | 29,2 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | m_j | м ² /чел | 0,62 | 0,63 | 0,63 | 0,64 | 0,65 | 0,66 | 0,66 | 0,67 | 0,68 | 0,68 | 0,69 | 0,70 | 0,70 | 0,71 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Q_j^p | Гкал/ч | 596,100 | 548,300 | 568,200 | 574,194 | 576,713 | 580,087 | 588,202 | 590,190 | 596,821 | 597,332 | 597,332 | 598,376 | 600,744 | 607,602 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | μ_j | м ² /Гкал/ч | 182,67 | 199,07 | 192,31 | 190,65 | 190,77 | 189,95 | 187,79 | 187,27 | 185,48 | 185,41 | 185,41 | 185,11 | 184,45 | 182,62 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | $\Delta Q_j^н$ | тыс. Гкал | 280,633 | 290,217 | 295,038 | 297,770 | 297,999 | 297,999 | 291,112 | 282,879 | 274,226 | 264,079 | 253,951 | 243,340 | 232,276 | 220,839 |
| 7.1. | магистральных | $\Delta Q_j^{н, mag}$ | тыс. Гкал | 130,407 | 134,543 | 136,623 | 137,941 | 132,789 | 131,142 | 130,445 | 129,591 | 128,000 | 126,214 | 124,205 | 121,943 | 119,438 | 116,677 |
| 7.2. | распределительных | $\Delta Q_j^{н, расп}$ | тыс. Гкал | 150,226 | 155,673 | 158,415 | 159,829 | 165,210 | 166,857 | 160,667 | 153,288 | 146,226 | 137,866 | 129,747 | 121,397 | 112,838 | 104,162 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | $\Delta q_j^н$ | % | 13,4 | 14,2 | 13,8 | 14,1 | 14,3 | 14,3 | 13,8 | 13,4 | 12,9 | 12,5 | 12,1 | 11,6 | 11,1 | 10,5 |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | $\rho_j^{лин}$ | Гкал/м | 4,07 | 3,98 | 4,13 | 4,05 | 4,01 | 4,01 | 4,03 | 4,02 | 4,04 | 4,02 | 4,00 | 3,98 | 3,97 | 3,98 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | $\lambda_j^{мс}$ | ед./год | 259 | 336 | 352 | 303 | 298 | 294 | 275 | 256 | 239 | 221 | 206 | 191 | 178 | 165 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | $\lambda_j^{мс}$ | ед./м/год | 0,0013 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0013 | 0,0012 | 0,0011 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0009 | 0,0008 | 0,0008 |
| 11.1. | магистральных | $\lambda_j^{мс, mag}$ | ед./м/год | 0,0008 | 0,0014 | 0,0008 | 0,0009 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0007 |
| 11.2. | распределительных | $\lambda_j^{мс, расп}$ | ед./м/год | 0,0014 | 0,0015 | 0,0016 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0014 | 0,0013 | 0,0012 | 0,0011 | 0,0010 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0008 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к | $Q_j^{p, откp}$ | Гкал/ч | 533,63 | 533,63 | 533,63 | 533,63 | 533,63 | 533,63 | 533,63 | 533,63 | 533,63 | 533,63 | 533,63 | 533,63 | 533,63 | 533,63 |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|------------------------|---------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема). | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | $\beta_{p.откр}$ | % | 0,9 | 1,0 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | G_p | тонн/ч | 10 801 | 9 880 | 9 949 | 9 962 | 10 006 | 10 065 | 10 205 | 10 240 | 10 355 | 10 364 | 10 364 | 10 382 | 10 423 | 10 542 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | G_j^{ϕ} | тонн/ч | 9 492 | 8 682 | 8 743 | 8 835 | 8 874 | 8 926 | 9 051 | 9 081 | 9 183 | 9 191 | 9 191 | 9 207 | 9 244 | 9 349 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | g_j^{ϕ} | тонн/Гкал | 15,92 | 15,83 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | $\Delta G_j^н$ | тонн/ч | 625,14 | 620,12 | 633,71 | 634,02 | 634,50 | 635,14 | 636,69 | 637,07 | 638,33 | 638,43 | 638,43 | 638,63 | 639,08 | 640,39 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | ΔG_j^{ϕ} | тонн/ч | 811,87 | 763,39 | 766,93 | 741,61 | 741,02 | 740,60 | 741,09 | 740,42 | 740,66 | 739,73 | 738,72 | 737,91 | 737,37 | 737,70 |
| 19. | Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | E_j^{ϕ} | млн. кВт-ч | 23,99 | 23,99 | 23,99 | 24,24 | 24,35 | 24,49 | 24,84 | 24,92 | 25,20 | 25,22 | 25,22 | 25,27 | 25,37 | 25,65 |
| 20. | Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии | $e_{тн,j}^{\phi}$ | кВт-ч/Гкал | 11,50 | 11,70 | 11,23 | 11,50 | 11,64 | 11,71 | 11,78 | 11,83 | 11,89 | 11,95 | 12,01 | 12,07 | 12,14 | 12,23 |
| ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в т.ч.: | L_j | км | 422,01 | 426,77 | 426,77 | 426,87 | 428,38 | 429,69 | 430,16 | 431,87 | 433,32 | 435,66 | 437,20 | 438,77 | 439,55 | 440,49 |
| 1.1. | магистральных | L_j^{mag} | км | 105,75 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 | 106,64 |
| 1.2. | распределительных | $L_j^{расп}$ | км | 316,27 | 320,13 | 320,13 | 320,23 | 321,74 | 323,05 | 323,53 | 325,23 | 326,68 | 329,02 | 330,56 | 332,13 | 332,92 | 333,85 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.: | M_j | тыс. м ² | 111,95 | 112,93 | 112,93 | 112,94 | 113,04 | 113,14 | 113,16 | 113,29 | 113,51 | 113,68 | 113,83 | 113,97 | 114,02 | 114,10 |
| 2.1. | магистральных | M_j^{mag} | тыс. м ² | 70,66 | 70,99 | 70,99 | 70,99 | 70,99 | 70,99 | 70,99 | 70,99 | 70,99 | 70,99 | 70,99 | 70,99 | 70,99 | 70,99 |
| 2.2. | распределительных | $M_j^{расп}$ | тыс. м ² | 41,29 | 41,94 | 41,94 | 41,94 | 42,05 | 42,15 | 42,17 | 42,30 | 42,52 | 42,69 | 42,84 | 42,97 | 43,03 | 43,11 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | \mathcal{E}_j | лет | 33,0 | 33,4 | 34,3 | 35,0 | 35,7 | 36,0 | 36,5 | 36,8 | 37,2 | 37,2 | 37,1 | 36,9 | 36,7 | 36,9 |
| 3.1. | магистральных | \mathcal{E}_j^{mag} | лет | 36,0 | 36,4 | 37,3 | 37,9 | 38,8 | 39,2 | 39,7 | 40,2 | 40,6 | 40,4 | 40,1 | 39,7 | 39,1 | 39,1 |
| 3.2. | распределительных | $\mathcal{E}_j^{расп}$ | лет | 28,0 | 28,2 | 29,1 | 30,0 | 30,6 | 30,7 | 31,2 | 31,2 | 31,5 | 31,8 | 32,1 | 32,4 | 32,8 | 33,1 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на | m_j | м ² /чел | 0,75 | 0,76 | 0,77 | 0,78 | 0,79 | 0,80 | 0,81 | 0,83 | 0,84 | 0,86 | 0,87 | 0,89 | 0,90 | 0,92 |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|--|------------------------|------------------------|-----------|-----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Q_j^p | Гкал/ч | 1 059,946 | 1 059,140 | 770,486 | 811,882 | 816,725 | 820,637 | 822,039 | 829,253 | 836,917 | 846,303 | 853,896 | 859,501 | 862,547 | 866,647 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | μ_j | м ² /Гкал/ч | 105,62 | 106,62 | 146,57 | 139,11 | 138,41 | 137,87 | 137,66 | 136,62 | 135,63 | 134,33 | 133,31 | 132,60 | 132,19 | 131,65 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | ΔQ_j^H | тыс. Гкал | 257,249 | 257,408 | 257,992 | 251,538 | 251,538 | 251,538 | 249,056 | 246,032 | 243,757 | 240,073 | 236,134 | 231,625 | 227,029 | 223,619 |
| 7.1. | магистральных | $\Delta Q_j^{H,маг}$ | тыс. Гкал | 162,491 | 162,287 | 162,530 | 158,433 | 158,083 | 156,803 | 155,648 | 154,670 | 153,458 | 150,900 | 148,122 | 145,096 | 141,778 | 139,619 |
| 7.2. | распределительных | $\Delta Q_j^{H,расп}$ | тыс. Гкал | 94,758 | 95,121 | 95,462 | 93,105 | 93,455 | 94,735 | 93,408 | 91,363 | 90,299 | 89,173 | 88,012 | 86,529 | 85,251 | 84,000 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | Δq_j^H | % | 7,8 | 8,7 | 8,1 | 8,0 | 8,2 | 8,2 | 8,1 | 8,0 | 7,8 | 7,7 | 7,5 | 7,3 | 7,2 | 7,0 |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | $\rho_j^{лин}$ | Гкал/м | 7,82 | 6,95 | 7,45 | 7,34 | 7,15 | 7,13 | 7,13 | 7,14 | 7,17 | 7,19 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | Δ_j^{mc} | ед./год | 47 | 22 | 25 | 11 | 11 | 11 | 11 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | λ_j^{mc} | ед./м/год | 0,0003 | 0,0002 | 0,0005 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 |
| 11.1. | магистральных | $\lambda_j^{маг}$ | ед./м/год | 0,0004 | 0,0005 | 0,0003 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 |
| 11.2. | распределительных | $\lambda_j^{расп}$ | ед./м/год | 0,0002 | 0,0002 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 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 | 785,16 | 787,45 | 787,45 | 787,45 | 787,45 | 787,45 | 787,45 | 787,45 | 787,45 | 787,45 | 787,45 | 787,45 | 787,45 | 787,45 |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | $\beta_j^{p,откр}$ | % | 0,7 | 0,7 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | G_j^p | тонн/ч | 6 495 | 6 644 | 6 729 | 6 784 | 6 824 | 6 856 | 6 867 | 6 926 | 6 989 | 7 066 | 7 128 | 7 174 | 7 199 | 7 232 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | $G_j^ф$ | тонн/ч | 7 913 | 8 026 | 7 942 | 8 426 | 8 475 | 8 514 | 8 529 | 8 601 | 8 678 | 8 772 | 8 849 | 8 905 | 8 935 | 8 977 |
| 16. | Удельный расход | $g_j^ф$ | тонн/Гкал | 7,47 | 7,58 | 10,31 | 10,38 | 10,38 | 10,38 | 10,37 | 10,37 | 10,37 | 10,37 | 10,36 | 10,36 | 10,36 | 10,36 |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--------------------------------------|--|------------------------|------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | $\Delta G_j^н$ | тонн/ч | 1 026,14 | 1 026,28 | 1 026,83 | 1 026,83 | 1 027,98 | 1 028,78 | 1 028,97 | 1 029,94 | 1 030,97 | 1 032,25 | 1 033,31 | 1 034,08 | 1 034,49 | 1 035,04 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | $\Delta G_j^ф$ | тонн/ч | 595,25 | 624,91 | 661,50 | 1 086,63 | 1 087,18 | 1 087,39 | 1 087,00 | 1 087,38 | 1 087,84 | 1 088,55 | 1 089,05 | 1 089,26 | 1 089,12 | 1 089,12 |
| 19. | Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | $E_j^ф$ | млн. кВт-ч | 12,73 | 12,75 | 12,75 | 13,42 | 13,50 | 13,57 | 13,59 | 13,71 | 13,84 | 14,00 | 14,12 | 14,22 | 14,27 | 14,34 |
| 20. | Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии | $e_{тн,ф}$ | кВт-ч/Гкал | 3,86 | 4,30 | 4,01 | 4,29 | 4,41 | 4,43 | 4,43 | 4,44 | 4,46 | 4,47 | 4,48 | 4,50 | 4,50 | 4,51 |
| ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в т.ч.: | L_j | км | 303,57 | 304,40 | 306,94 | 308,41 | 309,45 | 310,25 | 368,01 | 391,91 | 392,60 | 393,51 | 394,69 | 394,99 | 395,29 | 396,54 |
| 1.1. | магистральных | $L_j^{маг}$ | км | 35,73 | 35,73 | 35,73 | 35,73 | 35,73 | 35,73 | 49,86 | 50,02 | 50,02 | 50,02 | 50,02 | 50,02 | 50,02 | 50,02 |
| 1.2. | распределительных | $L_j^{расп}$ | км | 267,83 | 268,67 | 271,21 | 272,68 | 273,72 | 274,51 | 318,15 | 341,89 | 342,58 | 343,49 | 344,66 | 344,97 | 345,26 | 346,52 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.: | M_j | тыс. м ² | 52,85 | 52,92 | 53,21 | 53,47 | 53,68 | 53,76 | 67,82 | 73,25 | 73,44 | 73,59 | 73,75 | 73,79 | 73,85 | 74,22 |
| 2.1. | магистральных | $M_j^{маг}$ | тыс. м ² | 18,14 | 18,14 | 18,14 | 18,14 | 18,20 | 18,23 | 26,20 | 26,40 | 26,50 | 26,61 | 26,66 | 26,69 | 26,70 | 26,70 |
| 2.2. | распределительных | $M_j^{расп}$ | тыс. м ² | 34,71 | 34,78 | 35,07 | 35,34 | 35,48 | 35,53 | 41,61 | 46,85 | 46,93 | 46,98 | 47,09 | 47,10 | 47,15 | 47,52 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | \mathcal{E}_j | лет | 30,2 | 29,6 | 30,0 | 29,9 | 30,2 | 30,0 | 27,8 | 26,1 | 26,3 | 26,6 | 26,7 | 27,0 | 27,1 | 27,4 |
| 3.1. | магистральных | $\mathcal{E}_j^{маг}$ | лет | 21,8 | 19,5 | 19,4 | 17,6 | 17,9 | 18,1 | 14,6 | 14,7 | 14,9 | 15,1 | 15,5 | 15,9 | 16,4 | 17,0 |
| 3.2. | распределительных | $\mathcal{E}_j^{расп}$ | лет | 34,7 | 34,9 | 35,4 | 36,2 | 36,5 | 36,2 | 36,2 | 32,6 | 32,9 | 33,2 | 33,1 | 33,3 | 33,3 | 33,4 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | m_j | м ² /чел | 0,73 | 0,73 | 0,74 | 0,74 | 0,75 | 0,75 | 0,90 | 0,97 | 0,97 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Q_j^p | Гкал/ч | 431,400 | 319,700 | 318,000 | 332,055 | 334,563 | 339,110 | 378,839 | 400,672 | 404,649 | 407,612 | 411,986 | 412,840 | 413,732 | 423,931 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | μ_j | м ² /Гкал/ч | 122,51 | 165,53 | 167,31 | 161,04 | 160,44 | 158,53 | 179,02 | 182,82 | 181,48 | 180,55 | 179,00 | 178,73 | 178,50 | 175,08 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | $\Delta Q_j^н$ | тыс. Гкал | 106,083 | 110,385 | 111,287 | 105,925 | 105,925 | 105,814 | 129,104 | 133,345 | 131,825 | 130,581 | 128,465 | 126,499 | 124,251 | 122,527 |
| 7.1. | магистральных | $\Delta Q_j^{н,маг}$ | тыс. Гкал | 36,406 | 37,831 | 37,936 | 40,354 | 39,450 | 38,149 | 50,440 | 49,533 | 49,291 | 49,415 | 49,476 | 49,533 | 49,561 | 49,561 |
| 7.2. | распределительных | $\Delta Q_j^{н,расп}$ | тыс. Гкал | 69,677 | 72,554 | 73,351 | 65,571 | 66,475 | 67,665 | 78,664 | 83,813 | 82,534 | 81,166 | 78,989 | 76,966 | 74,690 | 72,966 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | $\Delta q_j^н$ | % | 8,3 | 9,7 | 10,6 | 8,9 | 9,0 | 9,0 | 9,8 | 9,6 | 9,4 | 9,2 | 9,0 | 8,9 | 8,7 | 8,4 |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой | $\rho_j^{лин}$ | Гкал/м | 4,19 | 3,72 | 3,44 | 3,88 | 3,81 | 3,80 | 3,59 | 3,56 | 3,58 | 3,59 | 3,61 | 3,60 | 3,60 | 3,67 |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|----------------------------------|--|------------------------|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | A_j^{mc} | ед./год | 209 | 99 | 38 | 72 | 71 | 68 | 81 | 74 | 73 | 71 | 69 | 67 | 65 | 63 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | λ_j^{mc} | ед./м/год | 0,0008 | 0,0005 | 0,0008 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 |
| 11.1. | магистральных | λ_j^{mag} | ед./м/год | 0,0012 | 0,0002 | 0,0013 | 0,0018 | 0,0018 | 0,0017 | 0,0014 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0012 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0010 |
| 11.2. | распределительных | $\lambda_j^{расп}$ | ед./м/год | 0,0007 | 0,0006 | 0,0008 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0006 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема). | $Q_j^{р.откр}$ | Гкал/ч | 331,92 | 331,92 | 331,92 | 331,92 | 331,92 | 331,92 | 331,92 | 333,94 | 333,94 | 333,94 | 333,94 | 333,94 | 333,94 | 333,94 |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | $\beta_j^{р.откр}$ | % | 0,8 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,9 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | G_j^p | тонн/ч | 5 531 | 5 381 | 5 097 | 5 757 | 5 800 | 5 879 | 7 076 | 7 804 | 7 873 | 7 924 | 8 000 | 8 015 | 8 030 | 8 207 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | $G_j^ф$ | тонн/ч | 5 723 | 5 568 | 5 273 | 5 507 | 5 548 | 5 624 | 6 936 | 7 638 | 7 704 | 7 753 | 7 825 | 7 840 | 7 854 | 8 024 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | $g_j^ф$ | тонн/Гкал | 13,27 | 17,42 | 16,58 | 16,58 | 16,58 | 16,58 | 18,31 | 19,06 | 19,04 | 19,02 | 18,99 | 18,99 | 18,98 | 18,93 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | $\Delta G_j^н$ | тонн/ч | 216,19 | 216,88 | 216,19 | 216,19 | 216,51 | 217,07 | 221,75 | 224,55 | 225,04 | 225,41 | 225,96 | 226,06 | 226,17 | 227,44 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | $\Delta G_j^ф$ | тонн/ч | 537,93 | 481,23 | 433,39 | 436,66 | 434,77 | 433,15 | 435,67 | 435,50 | 433,88 | 432,15 | 430,62 | 428,67 | 426,74 | 426,00 |
| 19. | Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | $E_j^ф$ | млн. кВт-ч | 28,43 | 27,67 | 27,67 | 28,89 | 29,11 | 29,50 | 33,50 | 34,86 | 35,20 | 35,46 | 35,84 | 35,91 | 35,99 | 36,88 |
| 20. | Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии | $e_{тн, j}^ф$ | кВт-ч/Гкал | 22,38 | 24,43 | 26,24 | 24,16 | 24,72 | 25,05 | 25,33 | 25,01 | 25,07 | 25,11 | 25,18 | 25,22 | 25,27 | 25,37 |
| ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в | L_j | км | 60,70 | 60,70 | 62,50 | 62,52 | 62,56 | 62,65 | 62,72 | 57,67 | 57,68 | 57,69 | 57,88 | 58,93 | 59,90 | 60,76 |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|--|------------------------|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | Т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | магистральных | L_j^{mag} | км | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 |
| 1.2. | распределительных | $L_j^{расп}$ | км | 56,96 | 56,96 | 58,76 | 58,79 | 58,83 | 58,91 | 58,99 | 53,94 | 53,94 | 53,96 | 54,15 | 55,19 | 56,16 | 57,02 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.: | M_j | тыс. м ² | 8,39 | 8,39 | 8,68 | 8,68 | 8,68 | 8,69 | 8,71 | 8,03 | 8,03 | 8,06 | 8,10 | 8,20 | 8,28 | 8,35 |
| 2.1. | магистральных | M_j^{mag} | тыс. м ² | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 |
| 2.2. | распределительных | $M_j^{расп}$ | тыс. м ² | 6,80 | 6,80 | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,10 | 7,12 | 6,44 | 6,44 | 6,47 | 6,51 | 6,60 | 6,69 | 6,76 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | \mathcal{E}_j | лет | 28,8 | 29,7 | 28,9 | 29,7 | 30,6 | 31,4 | 31,9 | 33,8 | 34,4 | 33,8 | 33,7 | 33,2 | 32,7 | 31,6 |
| 3.1. | магистральных | \mathcal{E}_j^{mag} | лет | 30,9 | 31,9 | 32,9 | 33,9 | 34,9 | 35,9 | 36,9 | 37,9 | 38,9 | 39,9 | 40,9 | 41,9 | 42,9 | 43,9 |
| 3.2. | распределительных | $\mathcal{E}_j^{расп}$ | лет | 28,3 | 29,2 | 28,0 | 28,7 | 29,7 | 30,4 | 30,7 | 32,8 | 33,3 | 32,2 | 31,9 | 31,1 | 30,3 | 28,7 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | m_j | м ² /чел | 0,65 | 0,65 | 0,68 | 0,66 | 0,65 | 0,64 | 0,63 | 0,57 | 0,56 | 0,55 | 0,55 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Q_j^p | Гкал/ч | 24,500 | 26,570 | 27,360 | 27,257 | 27,390 | 27,717 | 28,926 | 25,870 | 25,893 | 25,992 | 27,501 | 28,401 | 28,767 | 28,981 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | μ_j | м ² /Гкал/ч | 342,60 | 315,91 | 317,25 | 318,50 | 317,00 | 313,41 | 301,25 | 310,27 | 310,01 | 309,96 | 294,61 | 288,55 | 287,85 | 288,25 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | ΔQ_j^H | тыс. Гкал | 18,102 | 18,102 | 18,266 | 18,984 | 18,984 | 18,981 | 19,914 | 18,326 | 18,473 | 17,762 | 17,204 | 16,756 | 16,242 | 15,527 |
| 7.1. | магистральных | $\Delta Q_j^{H,mag}$ | тыс. Гкал | 2,909 | 2,909 | 2,909 | 4,442 | 4,442 | 4,442 | 4,442 | 4,442 | 4,442 | 4,442 | 4,442 | 4,442 | 4,442 | 4,442 |
| 7.2. | распределительных | $\Delta Q_j^{H,расп}$ | тыс. Гкал | 15,193 | 15,193 | 15,357 | 14,542 | 14,542 | 14,539 | 15,472 | 13,883 | 14,031 | 13,320 | 12,762 | 12,314 | 11,799 | 11,085 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | Δq_j^H | % | 18,6 | 19,7 | 18,3 | 19,0 | 18,3 | 17,3 | 17,5 | 17,6 | 17,7 | 17,1 | 16,1 | 15,5 | 14,9 | 14,3 |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | $\rho_j^{лин}$ | Гкал/м | 1,60 | 1,51 | 1,60 | 1,60 | 1,66 | 1,75 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,80 | 1,85 | 1,84 | 1,81 | 1,78 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | $A_j^{мс}$ | ед./год | 39 | 23 | 11 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 8 | 8 | 8 | 7 | 7 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | $\lambda_j^{мс}$ | ед./м/год | 0,0010 | 0,0006 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0005 |
| 11.1. | магистральных | λ_j^{mag} | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2. | распределительных | $\lambda_j^{расп}$ | ед./м/год | 0,0011 | 0,0007 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0008 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0006 | 0,0006 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором | $Q_j^{p,откр}$ | Гкал/ч | 12,88 | 12,88 | 12,88 | 12,88 | 12,88 | 12,88 | 12,88 | 10,87 | 10,87 | 10,87 | 10,87 | 10,87 | 10,87 | 10,87 |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---------------------------------|--|------------------------|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема). | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | $\beta_{j,откр}$ | % | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | G_j^p | тонн/ч | 1 303 | 1 288 | 1 325 | 1 313 | 1 318 | 1 337 | 1 394 | 1 210 | 1 212 | 1 220 | 1 335 | 1 380 | 1 408 | 1 420 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | G_j^{ϕ} | тонн/ч | 1 398 | 1 397 | 1 426 | 1 477 | 1 485 | 1 497 | 1 635 | 1 419 | 1 420 | 1 421 | 1 448 | 1 492 | 1 498 | 1 507 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | g_j^{ϕ} | тонн/Гкал | 57,06 | 52,59 | 52,13 | 54,20 | 54,20 | 54,02 | 56,51 | 54,86 | 54,83 | 54,67 | 52,66 | 52,53 | 52,09 | 52,00 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | $\Delta G_j^н$ | тонн/ч | 18,43 | 18,43 | 18,39 | 17,66 | 17,69 | 17,73 | 17,80 | 17,03 | 17,04 | 17,03 | 17,34 | 17,50 | 17,56 | 17,60 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | ΔG_j^{ϕ} | тонн/ч | 31,28 | 30,25 | 27,03 | 26,63 | 26,58 | 26,53 | 26,51 | 25,62 | 25,54 | 25,43 | 25,67 | 25,74 | 25,71 | 25,57 |
| 19. | Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | E_j^{ϕ} | млн. кВт-ч | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,74 | 4,76 | 4,79 | 5,04 | 4,70 | 4,70 | 4,70 | 4,75 | 4,87 | 4,88 | 4,90 |
| 20. | Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии | $e_{тн,j}^{\phi}$ | кВт-ч/Гкал | 47,34 | 50,24 | 46,13 | 47,35 | 45,76 | 43,75 | 44,37 | 45,04 | 44,97 | 45,24 | 44,46 | 44,94 | 44,91 | 45,24 |
| ЕТО №05 - АО «Евразруда» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в т.ч.: | L_j | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1. | магистральных | L_j^{mag} | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | распределительных | $L_j^{расп}$ | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.: | M_j | тыс. м ² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | магистральных | M_j^{mag} | тыс. м ² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | распределительных | $M_j^{расп}$ | тыс. м ² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | \mathcal{E}_j | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1. | магистральных | \mathcal{E}_j^{mag} | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | распределительных | $\mathcal{E}_j^{расп}$ | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | m_j | м ² /чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|--|------------------------|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Q_j^p | Гкал/ч | 35,470 | 35,470 | 35,470 | 29,750 | 29,750 | 29,750 | 29,750 | 29,750 | 29,750 | 29,750 | 29,750 | 29,750 | 29,750 | 29,750 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | μ_j | м ² /Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | $\Delta Q_j^н$ | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.1. | магистральных | $\Delta Q_j^{н, маг}$ | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. | распределительных | $\Delta Q_j^{н, расп}$ | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | $\Delta q_j^н$ | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | $\rho_j^{лин}$ | Гкал/м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | $A_j^{мс}$ | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | $\lambda_j^{мс}$ | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.1. | магистральных | $\lambda_j^{маг}$ | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2. | распределительных | $\lambda_j^{расп}$ | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема). | $Q_j^{р.откр}$ | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | $\beta_j^{р.откр}$ | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | G_j^p | тонн/ч | 1 669 | 1 669 | 1 669 | 1 400 | 1 400 | 1 400 | 1 400 | 1 400 | 1 400 | 1 400 | 1 400 | 1 400 | 1 400 | 1 400 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | $G_j^ф$ | тонн/ч | 1 419 | 1 419 | 1 419 | 1 190 | 1 190 | 1 190 | 1 190 | 1 190 | 1 190 | 1 190 | 1 190 | 1 190 | 1 190 | 1 190 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | $g_j^ф$ | тонн/Гкал | 40,01 | 40,01 | 40,01 | 40,01 | 40,01 | 40,01 | 40,01 | 40,01 | 40,01 | 40,01 | 40,01 | 40,01 | 40,01 | 40,01 |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|----------------------------|--|------------------------|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | $\Delta G_j^н$ | тонн/ч | - | - | - | - | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | $\Delta G_j^ф$ | тонн/ч | - | - | - | - | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 |
| 19. | Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | $E_j^ф$ | млн. кВт-ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20. | Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии | $e_{тн,j}^ф$ | кВт-ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО №06 - ОАО «РЖД» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в т.ч.: | L_j | км | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| 1.1. | магистральных | $L_j^{маг}$ | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | распределительных | $L_j^{расп}$ | км | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.: | M_j | тыс. м ² | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 2.1. | магистральных | $M_j^{маг}$ | тыс. м ² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | распределительных | $M_j^{расп}$ | тыс. м ² | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | \mathcal{E}_j | лет | 33,2 | 34,2 | 35,2 | 36,2 | 37,2 | 38,2 | 30,3 | 44,3 | 45,3 | 46,3 | 47,3 | 48,3 | 49,3 | 50,3 |
| 3.1. | магистральных | $\mathcal{E}_j^{маг}$ | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | распределительных | $\mathcal{E}_j^{расп}$ | лет | 33,2 | 34,2 | 35,2 | 36,2 | 37,2 | 38,2 | 30,3 | 44,3 | 45,3 | 46,3 | 47,3 | 48,3 | 49,3 | 50,3 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | m_j | м ² /чел | 1,36 | 1,37 | 1,37 | 1,38 | 1,38 | 1,39 | 1,40 | 1,95 | 1,96 | 1,97 | 1,97 | 1,98 | 1,99 | 2,00 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей | $Q_j^р$ | Гкал/ч | 12,190 | 12,190 | 12,190 | 10,116 | 10,116 | 10,116 | 10,116 | 2,867 | 2,867 | 2,867 | 2,867 | 2,867 | 2,867 | 2,867 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | μ_j | м ² /Гкал/ч | 24,74 | 24,74 | 24,74 | 29,81 | 29,81 | 29,81 | 29,81 | 42,04 | 42,04 | 42,04 | 42,04 | 42,04 | 42,04 | 42,04 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | $\Delta Q_j^н$ | тыс. Гкал | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,424 | 0,424 | 0,334 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 7.1. | магистральных | $\Delta Q_j^{н,маг}$ | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. | распределительных | $\Delta Q_j^{н,расп}$ | тыс. Гкал | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,424 | 0,424 | 0,334 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | $\Delta q_j^н$ | % | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,4 | 1,6 | 1,6 | 1,3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | $\rho_j^{лин}$ | Гкал/м | 13,01 | 13,66 | 13,66 | 10,17 | 9,36 | 9,36 | 9,33 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 |
| 10. | Количество повреждений | $A_j^{мс}$ | ед./год | - | - | 2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-----------------------------------|--|------------------------|---------------------|--------|-------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | λ_j^{mc} | ед./м/год | 0,0007 | - | 0,0011 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.1. | магистральных | λ_j^{mag} | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2. | распределительных | $\lambda_j^{расп}$ | ед./м/год | 0,0007 | - | 0,0011 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | $\beta_j^{p.откр}$ | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | G_j^p | тонн/ч | 574 | 574 | 574 | 488 | 488 | 488 | 488 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | $G_j^ф$ | тонн/ч | 488 | 488 | 488 | 415 | 415 | 415 | 415 | 125 | 125 | 125 | 125 | 125 | 125 | 125 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | $g_j^ф$ | тонн/Гкал | 40,02 | 40,02 | 40,02 | 40,99 | 40,99 | 40,99 | 40,99 | 43,45 | 43,45 | 43,45 | 43,45 | 43,45 | 43,45 | 43,45 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | $\Delta G_j^н$ | тонн/ч | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | $\Delta G_j^ф$ | тонн/ч | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,25 | 2,23 | 2,21 | 1,34 | 1,33 | 1,33 | 1,32 | 1,31 | 1,30 | 1,29 |
| 19. | Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | $E_j^ф$ | млн. кВт-ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20. | Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии | $e_{тн,j}^ф$ | кВт-ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в т.ч.: | L_j | км | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| 1.1. | магистральных | L_j^{mag} | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | распределительных | $L_j^{расп}$ | км | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| 2. | Материальная | M_j | тыс. м ² | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|--|------------------------|------------------------|-------|-------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | характеристика тепловых сетей, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | магистральных | M_f^{mag} | тыс. м ² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | распределительных | $M_f^{расп}$ | тыс. м ² | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | \mathcal{E}_j | лет | 59,0 | 60,0 | 61,0 | 62,0 | 37,4 | 38,4 | 39,4 | 40,4 | 41,4 | 42,4 | 43,4 | 44,4 | 45,4 | 46,4 |
| 3.1. | магистральных | \mathcal{E}_j^{mag} | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | распределительных | $\mathcal{E}_j^{расп}$ | лет | 59,0 | 60,0 | 61,0 | 62,0 | 37,4 | 38,4 | 39,4 | 40,4 | 41,4 | 42,4 | 43,4 | 44,4 | 45,4 | 46,4 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | m_j | м ² /чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Q_j^p | Гкал/ч | 3,950 | 3,950 | 3,950 | 3,717 | 3,717 | 3,717 | 3,717 | 3,717 | 3,717 | 3,717 | 3,717 | 3,717 | 3,717 | 3,717 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | μ_j | м ² /Гкал/ч | 32,32 | 32,32 | 32,32 | 34,35 | 34,35 | 34,35 | 34,35 | 34,35 | 34,35 | 34,35 | 34,35 | 34,35 | 34,35 | 34,35 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | $\Delta Q_j^н$ | тыс. Гкал | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 |
| 7.1. | магистральных | $\Delta Q_j^{н, mag}$ | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. | распределительных | $\Delta Q_j^{н, расп}$ | тыс. Гкал | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | $\Delta q_j^н$ | % | 1,4 | 1,3 | 1,3 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | $\rho_j^{лин}$ | Гкал/м | 23,44 | 24,64 | 24,64 | 25,87 | 26,19 | 26,19 | 26,19 | 26,19 | 26,19 | 26,19 | 26,19 | 26,19 | 26,19 | 26,19 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | $A_j^{мс}$ | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | $\lambda_j^{мс}$ | ед./м/год | - | - | 0,0008 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.1. | магистральных | λ_j^{mag} | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2. | распределительных | $\lambda_j^{расп}$ | ед./м/год | - | - | 0,0008 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления | $Q_j^{р.откр}$ | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|----------|--|------------------------|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | (открытая схема). | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | $\beta_{p.откр}$ | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | G_j^p | тонн/ч | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | G_j^{ϕ} | тонн/ч | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | g_j^{ϕ} | тонн/Гкал | 39,99 | 39,99 | 39,99 | 42,49 | 42,49 | 42,49 | 42,49 | 42,49 | 42,49 | 42,49 | 42,49 | 42,49 | 42,49 | 42,49 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | $\Delta G_j^н$ | тонн/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | ΔG_j^{ϕ} | тонн/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 19. | Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | E_j^{ϕ} | млн. кВт-ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20. | Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии | $e_{тн,j}^{\phi}$ | кВт-ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в т.ч.: | L_j | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1. | магистральных | L_j^{mag} | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | распределительных | $L_j^{расп}$ | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.: | M_j | тыс. м ² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | магистральных | M_j^{mag} | тыс. м ² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | распределительных | $M_j^{расп}$ | тыс. м ² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | \mathcal{E}_j | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1. | магистральных | \mathcal{E}_j^{mag} | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | распределительных | $\mathcal{E}_j^{расп}$ | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | m_j | м ² /чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Q_j^p | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Относительная | μ_j | м ² /Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|--|------------------------|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | материальная характеристика | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | $\Delta Q_j^н$ | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.1. | магистральных | $\Delta Q_j^{н.маг}$ | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. | распределительных | $\Delta Q_j^{н.расп}$ | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | $\Delta q_j^н$ | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | $\rho_j^{лин}$ | Гкал/м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | $A_j^{мс}$ | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | $\lambda_j^{мс}$ | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.1. | магистральных | $\lambda_j^{маг}$ | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2. | распределительных | $\lambda_j^{расп}$ | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема). | $Q_j^{р.откр}$ | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | $\beta_j^{р.откр}$ | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | $G_j^р$ | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | $G_j^ф$ | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | $g_j^ф$ | тонн/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | $\Delta G_j^н$ | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18. | Фактическая | $\Delta G_j^ф$ | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|--|------------------------|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | подпитка тепловой сети | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19. | Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | E_j^{ϕ} | млн. кВт-ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20. | Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии | $e_{тп,j}^{\phi}$ | кВт-ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в т.ч.: | L_j | км | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 1.1. | магистральных | L_j^{mag} | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | распределительных | $L_j^{расп}$ | км | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.: | M_j | тыс. м ² | 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 | 0,01 |
| 2.1. | магистральных | M_j^{mag} | тыс. м ² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | распределительных | $M_j^{расп}$ | тыс. м ² | 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 | 0,01 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | \mathcal{E}_j | лет | 11,0 | 12,0 | 13,0 | 14,0 | 15,0 | 16,0 | 17,0 | 18,0 | 19,0 | 20,0 | 21,0 | 22,0 | 23,0 | 24,0 |
| 3.1. | магистральных | \mathcal{E}_j^{mag} | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | распределительных | $\mathcal{E}_j^{расп}$ | лет | 11,0 | 12,0 | 13,0 | 14,0 | 15,0 | 16,0 | 17,0 | 18,0 | 19,0 | 20,0 | 21,0 | 22,0 | 23,0 | 24,0 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | m_j | м ² /чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Q_j^p | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | μ_j | м ² /Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | $\Delta Q_j^н$ | тыс. Гкал | 0,013 | 0,013 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.1. | магистральных | $\Delta Q_j^{н,маг}$ | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. | распределительных | $\Delta Q_j^{н,расп}$ | тыс. Гкал | 0,013 | 0,013 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | $\Delta q_j^н$ | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | $\rho_j^{лин}$ | Гкал/м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению | $A_j^{мс}$ | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--------------------------------------|--|------------------------|---------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | λ_j^{mc} | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.1. | магистральных | λ_j^{mag} | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2. | распределительных | $\lambda_j^{расп}$ | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема). | $Q_j^{р.откр}$ | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | $\beta_j^{р.откр}$ | % | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | G_j^p | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | $G_j^ф$ | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | $g_j^ф$ | тонн/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | $\Delta G_j^н$ | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | $\Delta G_j^ф$ | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19. | Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | $E_j^ф$ | млн. кВт-ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20. | Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии | $e_{тн,j}^ф$ | кВт-ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в т.ч.: | L_j | км | 154,22 | 154,22 | 154,22 | 154,22 | 154,28 | 154,54 | 107,55 | 109,55 | 110,81 | 112,92 | 113,42 | 113,97 | 114,23 | 114,51 |
| 1.1. | магистральных | L_j^{mag} | км | 24,04 | 24,04 | 24,04 | 24,04 | 24,04 | 24,04 | 18,99 | 20,99 | 22,19 | 22,19 | 22,19 | 22,19 | 22,19 | 22,19 |
| 1.2. | распределительных | $L_j^{расп}$ | км | 130,19 | 130,19 | 130,19 | 130,19 | 130,24 | 130,51 | 88,56 | 88,57 | 88,62 | 90,73 | 91,23 | 91,78 | 92,04 | 92,32 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.: | M_j | тыс. м ² | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,65 | 21,72 | 22,98 | 23,74 | 23,89 | 24,03 | 24,18 | 24,20 | 24,22 |
| 2.1. | магистральных | M_j^{mag} | тыс. м ² | 10,77 | 10,77 | 10,77 | 10,77 | 10,77 | 11,03 | 8,87 | 10,13 | 10,89 | 10,89 | 10,95 | 11,01 | 11,01 | 11,01 |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|--|--------------------------|------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 2.2. | распределительных | $M_{расп}$ | тыс. м ² | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 19,07 | 18,63 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 13,01 | 13,08 | 13,17 | 13,19 | 13,22 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | \mathcal{E}_j | лет | 24,2 | 25,1 | 25,9 | 26,6 | 27,4 | 27,4 | 28,5 | 27,7 | 27,6 | 26,9 | 26,9 | 26,8 | 27,2 | 27,5 |
| 3.1. | магистральных | $\mathcal{E}_{j^{маг}}$ | лет | 24,0 | 25,0 | 26,0 | 27,0 | 27,8 | 26,5 | 28,1 | 25,1 | 24,2 | 23,1 | 22,9 | 22,8 | 23,8 | 24,8 |
| 3.2. | распределительных | $\mathcal{E}_{j^{расп}}$ | лет | 24,2 | 25,1 | 25,9 | 26,3 | 27,1 | 27,9 | 28,8 | 29,8 | 30,4 | 30,3 | 30,3 | 30,3 | 30,3 | 29,9 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | m_j | м ² /чел | 0,89 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,89 | 0,87 | 0,69 | 0,73 | 0,74 | 0,74 | 0,73 | 0,73 | 0,72 | 0,72 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Q_j^p | Гкал/ч | 107,100 | 109,490 | 115,740 | 114,096 | 114,265 | 115,252 | 81,733 | 81,752 | 81,919 | 83,356 | 86,427 | 90,061 | 91,507 | 92,943 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | μ_j | м ² /Гкал/ч | 278,62 | 272,53 | 257,82 | 261,53 | 261,16 | 257,30 | 265,75 | 281,11 | 289,79 | 286,66 | 278,09 | 268,47 | 264,48 | 260,64 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | $\Delta Q_j^н$ | тыс. Гкал | 87,807 | 87,807 | 87,807 | 58,035 | 58,035 | 58,035 | 42,617 | 44,149 | 45,048 | 45,122 | 44,446 | 43,649 | 43,109 | 42,441 |
| 7.1. | магистральных | $\Delta Q_j^{н.маг}$ | тыс. Гкал | 31,894 | 31,894 | 31,894 | 20,895 | 20,828 | 20,496 | 17,010 | 18,559 | 19,635 | 19,635 | 19,220 | 18,808 | 18,808 | 18,808 |
| 7.2. | распределительных | $\Delta Q_j^{н.расп}$ | тыс. Гкал | 55,913 | 55,913 | 55,913 | 37,140 | 37,207 | 37,539 | 25,607 | 25,590 | 25,413 | 25,487 | 25,226 | 24,841 | 24,301 | 23,633 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | $\Delta q_j^н$ | % | 19,6 | 22,1 | 21,2 | 14,1 | 14,2 | 13,3 | 12,9 | 13,3 | 13,5 | 14,5 | 13,9 | 13,3 | 13,0 | 12,7 |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | $\rho_j^{лин}$ | Гкал/м | 2,90 | 2,58 | 2,69 | 2,67 | 2,65 | 2,82 | 3,07 | 3,03 | 3,00 | 2,76 | 2,81 | 2,87 | 2,89 | 2,91 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | $A_j^{мс}$ | ед./год | 121 | 40 | 33 | 33 | 33 | 32 | 20 | 20 | 21 | 20 | 20 | 19 | 19 | 18 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | $\lambda_j^{мс}$ | ед./м/год | 0,0008 | 0,0004 | 0,0013 | 0,0012 | 0,0012 | 0,0012 | 0,0012 | 0,0012 | 0,0012 | 0,0012 | 0,0011 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0009 |
| 11.1. | магистральных | $\lambda_j^{маг}$ | ед./м/год | 0,0002 | 0,0000 | 0,0011 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0008 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 |
| 11.2. | распределительных | $\lambda_j^{расп}$ | ед./м/год | 0,0009 | 0,0004 | 0,0014 | 0,0012 | 0,0012 | 0,0012 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0012 | 0,0012 | 0,0011 | 0,0011 |
| 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 | 50,69 | 50,69 | 50,69 | 50,69 | 50,69 | 50,69 | 50,69 | 50,69 | 50,69 | 50,69 | 50,69 | 50,69 | 50,69 | 50,69 |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | $\beta_j^{p.откр}$ | % | 0,5 | 0,5 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,5 |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------------------------------------|--|------------------------|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | G_j^p | тонн/ч | 4 335 | 4 260 | 4 224 | 4 202 | 4 208 | 4 237 | 3 170 | 3 170 | 3 173 | 3 228 | 3 359 | 3 481 | 3 547 | 3 612 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | G_j^{ϕ} | тонн/ч | 4 577 | 4 495 | 4 444 | 4 373 | 4 379 | 4 409 | 3 219 | 3 219 | 3 222 | 3 271 | 3 387 | 3 500 | 3 558 | 3 615 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | g_j^{ϕ} | тонн/Гкал | 42,73 | 41,05 | 38,40 | 38,32 | 38,32 | 38,26 | 39,38 | 39,37 | 39,33 | 39,24 | 39,19 | 38,86 | 38,88 | 38,90 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | ΔG_j^u | тонн/ч | 42,92 | 42,78 | 44,40 | 44,05 | 44,05 | 44,10 | 43,08 | 40,14 | 40,16 | 40,31 | 40,48 | 40,68 | 40,76 | 40,83 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | ΔG_j^{ϕ} | тонн/ч | 74,51 | 56,42 | 59,78 | 56,20 | 56,07 | 55,97 | 51,74 | 51,63 | 51,54 | 22,59 | 22,71 | 22,87 | 22,91 | 22,94 |
| 19. | Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | E_j^{ϕ} | млн. кВт-ч | 12,53 | 12,53 | 12,53 | 12,40 | 12,41 | 12,51 | 9,08 | 9,08 | 9,10 | 9,25 | 9,60 | 9,98 | 10,15 | 10,32 |
| 20. | Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии | $e_{тн, j}^{\phi}$ | кВт-ч/Гкал | 27,98 | 31,52 | 30,18 | 30,16 | 30,38 | 28,70 | 27,53 | 27,41 | 27,34 | 29,71 | 30,14 | 30,51 | 30,73 | 30,95 |
| ЕТО №XXX - ЕТО не определена | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в т.ч.: | L_j | км | - | - | - | - | 0,15 | 0,26 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 1,00 | 1,00 |
| 1.1. | магистральных | L_j^{mag} | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | распределительных | $L_j^{расп}$ | км | - | - | - | - | 0,15 | 0,26 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 1,00 | 1,00 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.: | M_j | тыс. м ² | - | - | - | - | 0,02 | 0,03 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,16 | 0,16 |
| 2.1. | магистральных | M_j^{mag} | тыс. м ² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | распределительных | $M_j^{расп}$ | тыс. м ² | - | - | - | - | 0,02 | 0,03 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,16 | 0,16 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | \mathcal{E}_j | лет | - | - | - | - | 1,0 | 1,3 | 1,2 | 2,2 | 3,2 | 3,5 | 4,5 | 5,5 | 2,8 | 3,8 |
| 3.1. | магистральных | \mathcal{E}_j^{mag} | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | распределительных | $\mathcal{E}_j^{расп}$ | лет | - | - | - | - | 1,0 | 1,3 | 1,2 | 2,2 | 3,2 | 3,5 | 4,5 | 5,5 | 2,8 | 3,8 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | m_j | м ² /чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Q_j^p | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,942 | 1,511 | 2,778 | 2,778 | 2,778 | 3,393 | 3,393 | 3,393 | 6,193 | 6,193 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | μ_j | м ² /Гкал/ч | - | - | - | - | 21,12 | 20,74 | 20,73 | 20,73 | 20,73 | 20,62 | 20,62 | 20,62 | 25,93 | 25,93 |
| 7. | Нормативные потери тепловой | ΔQ_j^u | тыс. Гкал | - | - | - | - | 0,305 | 0,490 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 1,099 | 1,099 | 1,099 | 2,006 | 2,006 |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|--|------------------------|-------------------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | $\Delta Q_j^{н.маг}$ | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. | распределительных | $\Delta Q_j^{н.расп}$ | тыс. Гкал | - | - | - | - | 0,305 | 0,490 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 1,099 | 1,099 | 1,099 | 2,006 | 2,006 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | $\Delta q_j^н$ | % | - | - | - | - | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | $\rho_j^{лин}$ | Гкал/м | - | - | - | - | 20,40 | 19,15 | 19,12 | 19,12 | 19,12 | 18,78 | 18,78 | 18,78 | 20,08 | 20,08 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | $\Lambda_j^{мс}$ | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | $\lambda_j^{мс}$ | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.1. | магистральных | $\lambda_j^{маг}$ | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2. | распределительных | $\lambda_j^{расп}$ | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема). | $Q_j^{р.откр}$ | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | $\beta_j^{р.откр}$ | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | $G_j^р$ | тонн/ч | - | - | - | - | 38 | 60 | 111 | 111 | 111 | 136 | 136 | 136 | 248 | 248 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | $G_j^ф$ | тонн/ч | - | - | - | - | 38 | 60 | 111 | 111 | 111 | 136 | 136 | 136 | 248 | 248 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | $g_j^ф$ | тонн/Гкал | - | - | - | - | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | $\Delta G_j^н$ | тонн/ч | - | - | - | - | 0,20 | 0,32 | 0,59 | 1,32 | 1,59 | 2,34 | 2,99 | 3,09 | 3,61 | 4,21 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | $\Delta G_j^ф$ | тонн/ч | - | - | - | - | 0,20 | 0,32 | 0,59 | 1,32 | 1,59 | 2,34 | 2,99 | 3,09 | 3,61 | 4,21 |
| 19. | Расход электроэнергии на | $E_j^ф$ | млн. кВт-ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|--|------------------------|------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | передачу тепловой энергии и теплоносителя | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии | $e_{тн, j}^{\phi}$ | кВт-ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Система теплоснабжения г. Новокузнецка | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в т.ч.: | L_j | км | 1 457,40 | 1 465,52 | 1 471,46 | 1 476,12 | 1 479,86 | 1 483,23 | 1 496,23 | 1 517,74 | 1 522,39 | 1 528,01 | 1 531,41 | 1 535,16 | 1 538,38 | 1 542,95 |
| 1.1. | магистральных | L_j^{mag} | км | 243,87 | 244,76 | 244,76 | 244,76 | 244,76 | 244,76 | 253,84 | 256,00 | 257,20 | 257,20 | 257,20 | 257,20 | 257,20 | 257,20 |
| 1.2. | распределительных | $L_j^{расп}$ | км | 1 213,53 | 1 220,75 | 1 226,70 | 1 231,36 | 1 235,10 | 1 238,47 | 1 242,39 | 1 261,74 | 1 265,19 | 1 270,81 | 1 274,21 | 1 277,95 | 1 281,18 | 1 285,75 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.: | M_j | тыс. м ² | 312,36 | 313,67 | 314,37 | 314,84 | 315,72 | 315,90 | 322,37 | 328,39 | 329,73 | 330,30 | 330,79 | 331,22 | 331,58 | 332,28 |
| 2.1. | магистральных | M_j^{mag} | тыс. м ² | 151,75 | 152,09 | 152,09 | 152,09 | 152,63 | 152,95 | 158,82 | 160,27 | 161,18 | 161,29 | 161,40 | 161,49 | 161,50 | 161,50 |
| 2.2. | распределительных | $M_j^{расп}$ | тыс. м ² | 160,61 | 161,58 | 162,28 | 162,75 | 163,10 | 162,95 | 163,55 | 168,12 | 168,55 | 169,01 | 169,39 | 169,74 | 170,08 | 170,78 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | \mathcal{E}_j | лет | 31,2 | 31,5 | 32,2 | 32,7 | 32,9 | 33,1 | 32,8 | 32,4 | 32,5 | 32,4 | 32,3 | 32,1 | 32,0 | 31,8 |
| 3.1. | магистральных | \mathcal{E}_j^{mag} | лет | 31,1 | 31,4 | 32,0 | 32,2 | 32,2 | 32,5 | 31,8 | 32,0 | 32,3 | 32,4 | 32,4 | 32,4 | 32,3 | 32,5 |
| 3.2. | распределительных | $\mathcal{E}_j^{расп}$ | лет | 31,2 | 31,7 | 32,4 | 33,2 | 33,6 | 33,8 | 33,7 | 32,7 | 32,6 | 32,4 | 32,1 | 31,9 | 31,6 | 31,2 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | m_j | м ² /чел | 0,70 | 0,71 | 0,72 | 0,72 | 0,73 | 0,74 | 0,76 | 0,78 | 0,79 | 0,79 | 0,80 | 0,81 | 0,81 | 0,82 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Q_j^p | Гкал/ч | 2 270,656 | 2 114,810 | 1 851,396 | 1 903,068 | 1 914,182 | 1 927,898 | 1 946,099 | 1 966,848 | 1 985,311 | 2 000,321 | 2 016,869 | 2 028,905 | 2 039,823 | 2 062,630 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | μ_j | м ² /Гкал/ч | 137,56 | 148,32 | 169,80 | 165,44 | 164,94 | 163,86 | 165,65 | 166,96 | 166,08 | 165,13 | 164,01 | 163,25 | 162,55 | 161,09 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | $\Delta Q_j^н$ | тыс. Гкал | 750,677 | 764,723 | 771,182 | 733,043 | 733,589 | 733,659 | 733,416 | 726,024 | 714,623 | 699,109 | 681,693 | 663,360 | 645,305 | 627,351 |
| 7.1. | магистральных | $\Delta Q_j^{н, mag}$ | тыс. Гкал | 364,106 | 369,464 | 371,892 | 362,065 | 355,592 | 351,032 | 357,986 | 356,795 | 354,826 | 350,606 | 345,465 | 339,822 | 334,027 | 329,107 |
| 7.2. | распределительных | $\Delta Q_j^{н, расп}$ | тыс. Гкал | 386,571 | 395,259 | 399,290 | 370,978 | 377,997 | 382,627 | 375,430 | 369,229 | 359,796 | 348,503 | 336,228 | 323,539 | 311,278 | 298,244 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | $\Delta q_j^н$ | % | 10,2 | 11,2 | 10,9 | 10,3 | 10,4 | 10,4 | 10,3 | 10,1 | 9,9 | 9,6 | 9,4 | 9,1 | 8,8 | 8,5 |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | $\rho_j^{лин}$ | Гкал/м | 5,07 | 4,67 | 4,81 | 4,84 | 4,76 | 4,77 | 4,78 | 4,75 | 4,76 | 4,75 | 4,76 | 4,76 | 4,75 | 4,77 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | $A_j^{мс}$ | ед./год | 675 | 520 | 461 | 429 | 423 | 415 | 397 | 371 | 353 | 331 | 313 | 295 | 278 | 262 |
| 11. | Удельная повреждаемость | $\lambda_j^{мс}$ | ед./м/год | 0,0008 | 0,0008 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0006 |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|--|--------------------------|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | магистральных | $\lambda_{j\text{маг}}$ | ед./м/год | 0,0006 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 11.2. | распределительных | $\lambda_{j\text{расп}}$ | ед./м/год | 0,0009 | 0,0008 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема). | $Q_{j\text{р.откр}}$ | Гкал/ч | 1 714,28 | 1 716,57 | 1 716,57 | 1 716,57 | 1 716,57 | 1 716,57 | 1 716,57 | 1 716,57 | 1 716,57 | 1 716,57 | 1 716,57 | 1 716,57 | 1 716,57 | 1 716,57 |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | $\beta_{j\text{р.откр}}$ | % | 0,8 | 0,8 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | G_j^p | тонн/ч | 30 895 | 29 882 | 29 753 | 30 092 | 30 267 | 30 508 | 30 896 | 31 193 | 31 445 | 31 669 | 32 053 | 32 300 | 32 587 | 32 993 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | G_j^{ϕ} | тонн/ч | 31 167 | 30 233 | 29 893 | 30 381 | 30 561 | 30 793 | 31 242 | 31 542 | 31 791 | 32 016 | 32 309 | 32 552 | 32 810 | 33 192 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | g_j^{ϕ} | тонн/Гкал | 13,73 | 14,30 | 16,15 | 15,96 | 15,97 | 15,97 | 16,05 | 16,04 | 16,01 | 16,01 | 16,02 | 16,04 | 16,08 | 16,09 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | ΔG_j^u | тонн/ч | 1 929,75 | 1 925,42 | 1 940,44 | 1 939,67 | 1 948,51 | 1 950,73 | 1 956,46 | 1 957,30 | 1 960,39 | 1 963,03 | 1 965,76 | 1 967,29 | 1 968,93 | 1 972,77 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | ΔG_j^{ϕ} | тонн/ч | 2 053,42 | 1 958,78 | 1 951,21 | 2 350,31 | 2 354,84 | 2 352,98 | 2 351,59 | 2 350,00 | 2 349,16 | 2 318,90 | 2 317,85 | 2 315,63 | 2 313,55 | 2 313,62 |
| 19. | Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | E_j^{ϕ} | млн. кВт-ч | 82,29 | 81,55 | 81,55 | 83,69 | 84,13 | 84,87 | 86,05 | 87,27 | 88,04 | 88,63 | 89,54 | 90,25 | 90,66 | 92,10 |
| 20. | Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии | $e_{тн,j}^{\phi}$ | кВт-ч/Гкал | 11,13 | 11,93 | 11,51 | 11,72 | 11,94 | 11,99 | 12,04 | 12,11 | 12,14 | 12,22 | 12,29 | 12,36 | 12,39 | 12,50 |

Раздел 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

В рамках настоящей актуализации Схемы теплоснабжения г. Новокузнецка были разработаны тарифно-балансовые модели ЕТО в соответствии с приложением №47 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 №212). В соответствии с требованиями методических указаний таблицы с расчетом тарифно-балансовых моделей приведены в Главе 14.

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

- ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ»;
- ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» (ООО «КТС»);
- ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит» (ООО «ЭТ»);
- ЕТО №04 ООО «СибЭнерго»;
- ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит» (ООО «ЭТ»).

Зона теплоснабжения АО «Кузнецкая ТЭЦ»

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

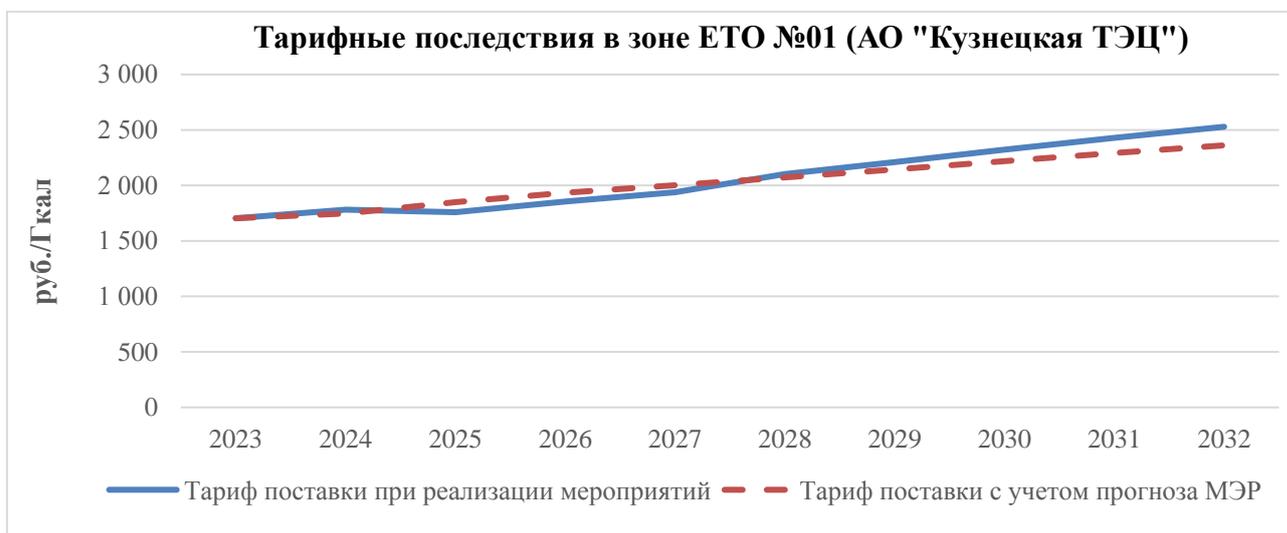


Рисунок 15.1 – Прогноз тарифа АО «Кузнецкая ТЭЦ» на тепловую энергию для потребителей

Среднегодовой тариф АО «Кузнецкая ТЭЦ» при реализации мероприятий схемы на всем протяжении (с 2023 г. по 2032 г.) растет с темпом, близким к темпам индексно-дефляторов Минэкономразвития РФ, что обеспечивает посильную тарифную нагрузку на потребителей и позволяет выполнять запланированные объемы перекладки тепловых

сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом и неудовлетворительными показателями надежности работы.

Зона теплоснабжения ООО «КузнецкТеплоСбыт»

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

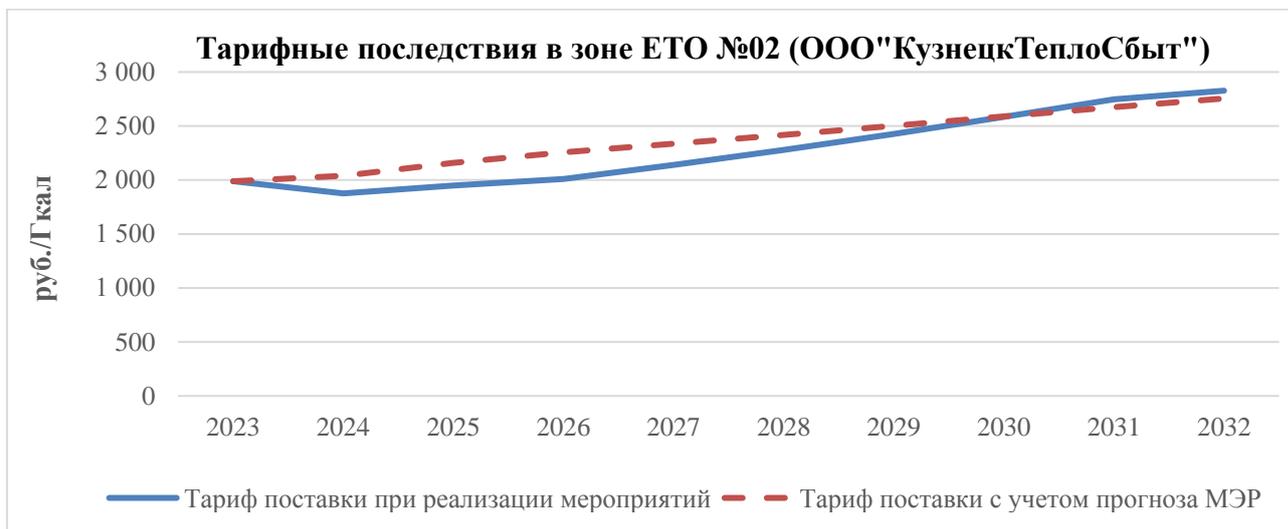


Рисунок 15.2 – Прогноз тарифа ООО «КТС» на тепловую энергию для потребителей

Среднегодовой тариф ООО «КТС» при реализации мероприятий схемы на всем протяжении (с 2023 г. по 2032 г.) практически не превышает темпы индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ, что обеспечивает посильную тарифную нагрузку на потребителей и позволяет выполнять запланированные объемы перекладки тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом и неудовлетворительными показателями надежности работы.

Зона теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит»

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

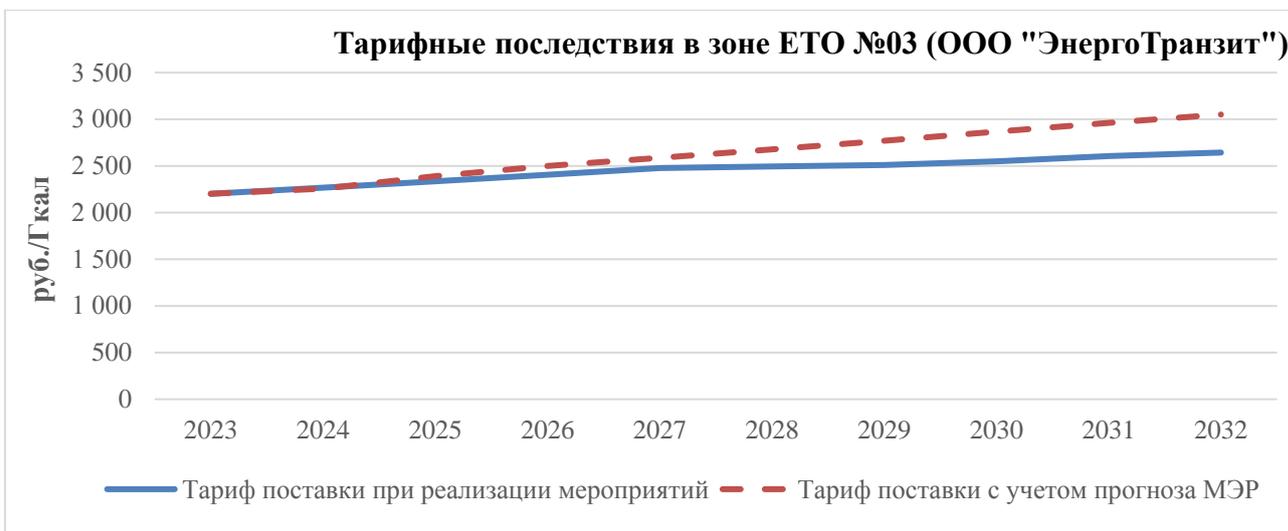


Рисунок 15.3 – Прогноз тарифа ООО «ЭнергоТранзит» на тепловую энергию для потребителей

Среднегодовой тариф ООО «ЭТ» при реализации мероприятий схемы на всем протяжении (с 2024 г. по 2027 г.) растет с темпом, не превышающим 3,0% т.е. не превышает величину индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ, а с 2028 г. темп роста тарифов снижается, что обеспечивает посильную тарифную нагрузку на потребителей.

Зона теплоснабжения ЕТО №04 (ООО «СибЭнерго»)

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

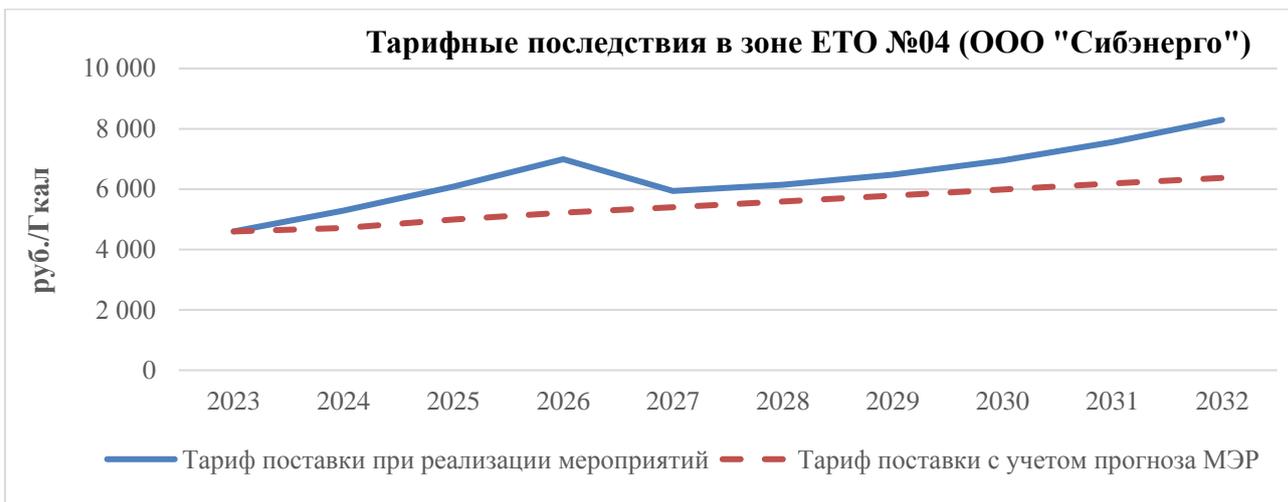


Рисунок 15.4 – Прогноз тарифа ООО «СибЭнерго» на тепловую энергию для потребителей

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ООО «СибЭнерго» возрастает поскольку после исключения из данной зоны крупных котельных (в отдельную ЕТО), возникла необходимость доведения тарифа в данной зоне до экономически обоснованного уровня за текущий долгосрочный период тарифного регулирования (до 2027 г.

включительно). Этим объясняется высокий темп роста тарифов на 2024-2026 гг. С 2028 г. тариф растет с умеренным, но возрастающим темпом, что позволяет наращивать объемы перекладки тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом и неудовлетворительными показателями надежности работы.

Зона теплоснабжения ЕТО №10 (ООО «ЭнергоТранзит»)

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

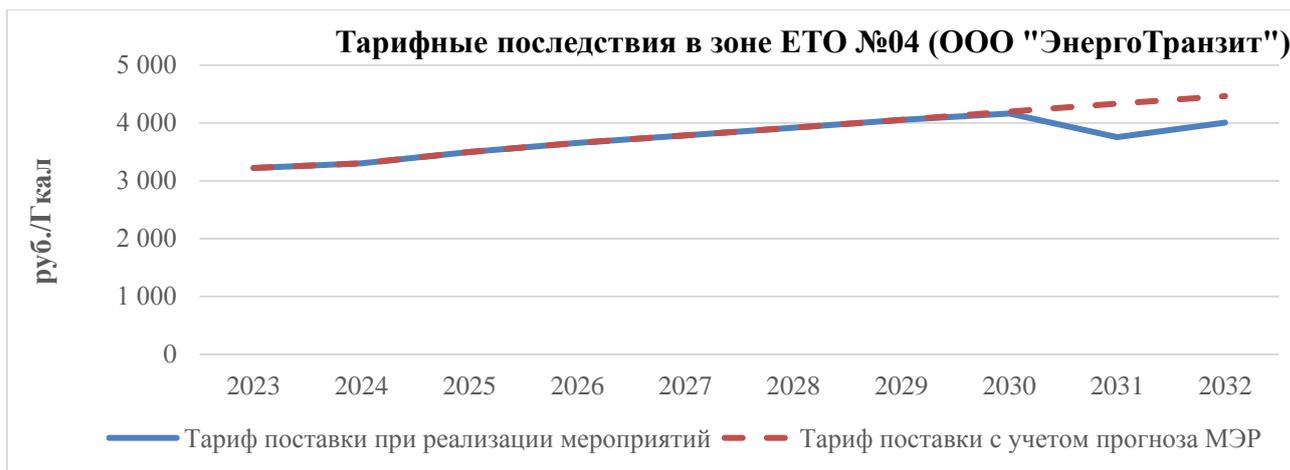


Рисунок 15.5 – Прогноз тарифа ООО «ЭнергоТранзит» на тепловую энергию для потребителей

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ООО «ЭнергоТранзит» возрастает с темпом, соответствующим темпам индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ, что обеспечивает посильную тарифную нагрузку на потребителей и позволяет выполнять запланированные мероприятия.

Раздел 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦК

16.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных объектов производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории города Новокузнецк.

В таблице 16.1 приведены суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных объектов производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории города Новокузнецка существующее положение и перспективу.

Таблица 16.1 - Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных теплоисточников на существующее положение и перспективу

| Загрязняющее вещество | | Вид ПДК | Значение ПДК (ОБУВ) мг/м ³ | Класс опасности | Суммарный выброс загрязняющих веществ на сущ. положение | | Суммарный выброс загрязняющих веществ на перспективу | |
|-------------------------|--|---------|---------------------------------------|-----------------|---|--------------|--|--------------|
| код | наименование | | | | г/с | т/г | г/с | т/г |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 0301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | ПДК м/р | 0,20000 | 3 | 846,9795347 | 9356,619202 | 646,5305154 | 7335,939570 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | ПДК м/р | 0,40000 | 3 | 174,6386609 | 2645,465716 | 126,4948362 | 1313,746946 |
| 0328 | Углерод (Пигмент черный) | ПДК м/р | 0,15000 | 3 | 363,1140160 | 4768,624874 | 389,3462310 | 4365,854134 |
| 0330 | Сера диоксид | ПДК м/р | 0,50000 | 3 | 976,7955717 | 12989,614682 | 584,0098572 | 7024,882377 |
| 0337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | ПДК м/р | 5,00000 | 4 | 342,9762143 | 5563,364606 | 341,9588143 | 6428,447034 |
| 0703 | Бенз/а/пирен | ПДК с/с | 1,00e-06 | 1 | 0,0011634 | 53,028669 | 0,0721680 | 1,105693 |
| 2904 | Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий) | ПДК с/с | 0,00200 | 2 | 0,7128300 | 0,417253 | 0,3073000 | 0,118890 |
| 3714 | Угольная зола (20<SiO ₂ <70) | ОБУВ | 0,30000 | | 881,1760072 | 13758,439381 | 677,5262169 | 11585,673511 |
| Всего веществ : 8 | | | | | 2879,1361913 | 40300,110227 | 2766,2459389 | 38055,768156 |
| в том числе твердых : 4 | | | | | 1125,0213477 | 16996,085582 | 1067,2519158 | 15952,752228 |
| жидких/газообразных : 4 | | | | | 1754,1148435 | 23304,024646 | 1698,9940231 | 22103,015927 |

Суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ (т/год) от дымовых труб источников теплоснабжения на перспективу уменьшаться за счет вывода из эксплуатации части котельных с переключением потребителей на другие источники.

Суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ (т/год) от источников теплоснабжения к 2032 г. уменьшатся на 6,9 %.

16.2. Описание текущих и перспективных значений средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

В таблице 16.2 приведены значения средних и максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых источниками теплоснабжения на существующее положение и перспективу. Максимальные приземные концентрации создаются выбросами углерода (пигмент черный) – 2,75 ПДК.

Таблица 16.2 – Значения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения на существующее положение и перспективу

| Загрязняющее вещество | | Суммарный выброс вещества, т/г | |
|-----------------------|--|--------------------------------|--------------|
| код | наименование | существующее положение | перспектива |
| 0301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | 9356,619202 | 8976,932698 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | 2645,465716 | 2588,135131 |
| 0328 | Углерод (Пигмент черный) | 4768,624874 | 4214,092418 |
| 0330 | Сера диоксид | 12989,614682 | 12355,198274 |
| 0337 | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) | 5563,364606 | 4503,885470 |
| 0703 | Бенз/а/пирен | 53,028669 | 35,168955 |
| 2904 | Мазутная зола теплоэлектростанций | 0,417253 | 0,417253 |
| 3714 | Угольная зола | 13758,439381 | 13077,992701 |
| Итого | | 49135,574383 | 45751,822901 |

16.3. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

В актуализированной схеме теплоснабжения не запланированы мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

16.4. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

Анализ полученных результатов уровня загрязнения атмосферного воздуха источниками выбросов на существующее положение показывает, что концентрация углерода (пигмент черный) превысит 1,0 д. ПДК без учета фоновое загрязнение.

Выбросы загрязняющих веществ – диоксида азота, оксида азота, диоксида серы, оксида углерода, бензапирена, мазутной золы теплоэлектростанций, угольной золы создают загрязнение не превышают 1 ПДК.

Снижение объема вредных выбросов в атмосферу в первую очередь может быть обеспечено за счет сокращения количества и улучшения качества сжигаемого топлива.

Глобальным направлением в этой области является всемерное повышение коэффициента полезного действия (КПД) электростанций и соответствующего снижения удельных расходов топлива. Для усиления этого процесса необходимо не только все более совершенствовать оборудование, но и интенсифицировать демонтаж и реконструкцию устаревшего оборудования, доля которого в энергосистемах страны с каждым годом увеличивается.

Основное новое направление в повышении КПД топливоиспользования на электростанциях в настоящее время связывается с развитием парогазовых установок (ПГУ).

Образование оксидов азота при высокотемпературном сжигании топлива обусловлено в основном окислением молекулярного азота воздуха непосредственно в зоне горения. При низкотемпературном сжигании топлива увеличивается доля оксидов азота, образовавшихся в результате окисления связанного азота, входящего в состав топлива. Этот процесс происходит легче и быстрее, чем окисление молекулярного азота воздуха при относительно низких температурах. Максимальный выход оксидов азота наблюдается в зоне активного горения. В остальных зонах, где уровень температуры относительно ниже, атмосферный азот практически не окисляется. Это означает, что снижение температуры горения топлива способствует уменьшению содержания оксидов азота в выбросах.

Снижение выбросов оксидов азота с дымовыми газами электростанций обеспечивается режимными и конструктивными мероприятиями, направленными на уменьшение образования газов в топках котлов (двухступенчатое сжигание, рециркуляция дымовых газов в зону горения, сжигание топлива при малых избытках воздуха, разработка новых типов горелок и различное конструктивное решение топочных устройств).

Перспективным способом снижения выбросов оксидов азота является очистка дымовых газов. Азотоочистительные установки следует использовать лишь после исчерпания возможностей подавления реакций образования оксидов азота сравнительно

дешевыми технологическими методами, так как очистка дымовых газов от азота сравнительно дорогое мероприятие.