

**Сергиево-Посадский городской округ**

**Московской области**

Утверждена

Распоряжением

Министерства энергетики

Московской области

от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_

**Схема теплоснабжения**

**Сергиево-Посадского городского округа Московской области**

**на период с 2021 до 2040 года**

**Обосновывающие материалы**

**Книга 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию**

Заместитель Главы

Сергиево-Посадского городского округа С.Ф. Анфилов

подпись, печать

Разработчик: ООО «Центр теплоэнергосбережений».

Юр. адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 19/1, офис 521

Факт. адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 19/1, офис 521

Генеральный директор

ООО «Центр теплоэнергосбережений» А.Х. Регинский

подпись, печать

2021 г.

Москва

**Содержание**

[1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей 3](#_Toc62484370)

[2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей 20](#_Toc62484371)

[3. Расчеты экономической эффективности инвестиций 23](#_Toc62484372)

[3.1. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №01 МУП «СП Теплосеть» 24](#_Toc62484373)

[3.1.1. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения МУП «РКС», входящих в состав ЕТО №01 27](#_Toc62484374)

[3.1.2. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения МУП «ККК», входящих в состав ЕТО №01 28](#_Toc62484375)

[3.1.3. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения ЗАО «Стройгруппа СП», входящих в состав ЕТО №01 29](#_Toc62484376)

[3.2. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №02 АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии» 30](#_Toc62484377)

[3.3. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №03 ООО «К-ЖБИ» 31](#_Toc62484378)

[3.4. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №04 ФКП «НИЦ РКП» 32](#_Toc62484379)

[3.5. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №05 АО «НИИРП» 32](#_Toc62484380)

[3.6. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №06 ФГБУ «Санаторий «Загорские дали» 32](#_Toc62484381)

[3.7. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №07 ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕСУРС СП» 32](#_Toc62484382)

[3.8. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №08 ПАО «Электроизолит» 32](#_Toc62484383)

[3.9. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №09 АО «ЦНИИСМ» 33](#_Toc62484384)

[3.10. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №10 АО «СТЭК» 34](#_Toc62484385)

[3.11. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №11 ООО «УКС» 34](#_Toc62484386)

[3.12. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №12 ООО «ИК «ЭНЕРГОСИСТЕМА» 34](#_Toc62484387)

[3.13. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №13 Свято-Троицкая Сергиева Лавра 34](#_Toc62484388)

[3.14. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №14 ООО «Экотерм» 34](#_Toc62484389)

[3.15. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №15 ФГБУ «ЦЖКУ» 34](#_Toc62484390)

[4. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации  систем теплоснабжения 35](#_Toc62484391)

[5. Нормативные правовые акты и (или) договоры, подтверждающие наличие источников финансирования 46](#_Toc62484392)

[6. Описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию  источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности 46](#_Toc62484393)

# Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Индексы-дефляторы для приведения капитальных вложений, предусмотренных схемой теплоснабжения, к ценам соответствующих лет (в прогнозные цены) определены на основе следующих документов:

- Прогноз социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 30.09.2019 г.);

- Прогноз долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2036 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 18.11.2018 г.).

Численные значения индексов-дефляторов представлены в таблице 1-1, значения подлежат уточнению при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения, в случае актуализации Прогнозов Министерства экономического развития.

**Таблица 1-1 – Прогнозные индексы изменения цен соответствующих отраслей и инфляция по 2040 г. (в %, за год к предыдущему году)**

| **Показатель** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Индекс потребительских цен | 103,40 | 103,70 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 |
| **Индексы роста цен по видам топлива (для всех категорий потребителей, исключая население)** | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |
| а) газ | 103,00 | 103,00 | 103,00 | 103,00 | 103,00 | 102,80 | 102,50 | 102,50 | 102,50 | 102,50 | 102,50 | 102,00 | 102,00 | 102,00 | 102,00 | 102,00 | 102,00 | 102,00 | 102,00 | 102,00 | 102,00 |
| б) уголь | 104,24 | 104,60 | 104,80 | 104,90 | 105,00 | 104,50 | 104,50 | 104,50 | 104,50 | 104,50 | 104,50 | 103,50 | 103,50 | 103,50 | 103,50 | 103,50 | 103,50 | 103,50 | 103,50 | 103,50 | 103,50 |
| в) мазут (производство нефтепродуктов) | 100,36 | 100,00 | 101,90 | 101,90 | 101,70 | 103,20 | 103,40 | 103,40 | 103,40 | 103,40 | 103,40 | 103,50 | 103,50 | 103,50 | 103,50 | 103,50 | 103,50 | 103,50 | 103,50 | 103,50 | 103,50 |
| Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения) | 103,00 | 103,00 | 103,00 | 103,00 | 103,00 | 102,80 | 102,50 | 102,50 | 102,50 | 102,50 | 102,50 | 102,30 | 102,00 | 102,00 | 102,00 | 102,00 | 102,00 | 102,00 | 102,00 | 102,00 | 102,00 |
| Индекс цен производителей на водоснабжение, водоотведение, организацию сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 |
| Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,96 | 104,54 | 104,54 | 104,54 | 104,54 | 104,54 | 103,43 | 103,43 | 103,43 | 103,43 | 103,43 | 103,43 | 103,43 | 103,43 | 103,43 | 103,43 |
| **Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)** | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |
| Проектные и изыскательские работы (ПИР) | 103,60 | 103,70 | 103,70 | 103,80 | 103,80 | 104,33 | 104,23 | 104,13 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 |
| Источники теплоснабжения | 103,60 | 103,70 | 103,70 | 103,80 | 103,80 | 104,33 | 104,23 | 104,13 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 |
| Тепловые сети | 103,60 | 103,70 | 103,70 | 103,80 | 103,80 | 104,33 | 104,23 | 104,13 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 | 104,03 |

Объем финансовых потребностей на реализацию плана развития схемы теплоснабжения определен посредством суммирования финансовых потребностей на реализацию каждого мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению.

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Главах 7 и 8.

Оценка стоимости капитальных вложений в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии выполнена на основании проектов, анализа стоимостей проектов реконструкции, строительства трубопроводов тепловых сетей с применением метода проектов-аналогов.

В мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению **источников тепловой энергии** входят 9 групп проектов, в том числе:

1) Группа проектов 11 - новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных нагрузок;

2) Группа проектов 12 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

3) Группа проектов 13 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы;

4) Группа проектов 14 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования;

5) Группа проектов 15 – реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

6) Группа проектов 16 - строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

7) Группа проектов 17 - реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования и для повышения эффективности производства тепловой энергии;

8) Группа проектов 18 - новое строительство для обеспечения существующих потребителей;

9) Группа проектов 19 - реконструкция котельных для выработки тепловой и электрической энергии в комбинированном цикле.

В мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них входят 8 групп проектов, в том числе:

1) Группа проектов 1 - реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов);

2) Группа проектов 2 - строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;

3) Группа проектов 3 - реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

4) Группа проектов 4 - строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения;

5) Группа проектов 5 - строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных;

6) Группа проектов 6 - реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

7) Группа проектов 7 - строительство или реконструкция насосных станций;

8) Группа проектов 8 - строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности.

**Таблица 1-2 План мероприятий по строительству новых котельных, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок потребителей, определенных генеральным планом**

| **№ в рамках группы проектов** | **Наименование мероприятия** | **Наименование организации** | **Год реализации ПИР и ПСД** | **Год реализации СМР и закупки оборудования** | **Стоимость мероприятия, в текущих ценах (без НДС), млн. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-1, установленная мощность - 25 Гкал/ч | ТСО не определена | 2023 | 2024 | 120,703 |
| 2 | Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-2, установленная мощность - 8 Гкал/ч | ТСО не определена | 2024 | 2025 | 53,019 |
| 3 | Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-3, установленная мощность - 0,2 Гкал/ч | ТСО не определена | 2021 | 2022 | 2,231 |
| 4 | Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-4, установленная мощность - 6 Гкал/ч | ТСО не определена | 2021 | 2022 | 39,996 |
| 5 | Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-5, установленная мощность - 1,8 Гкал/ч | ТСО не определена | 2022 | 2023 | 20,078 |
| 6 | Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-6, установленная мощность - 5 Гкал/ч | ТСО не определена | 2021 | 2022 | 33,330 |
| 7 | Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-7, установленная мощность - 40 Гкал/ч | ТСО не определена | 2023 | 2024 | 180,955 |
| 8 | Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-8, установленная мощность - 25 Гкал/ч | ТСО не определена | 2022 | 2023 | 120,703 |
| 9 | Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:275), установленная мощность - 0,3 Гкал/ч | ТСО не определена | 2021 | 2022 | 3,346 |
| 10 | Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-10, установленная мощность - 1 Гкал/ч | ТСО не определена | 2022 | 2023 | 11,155 |
| 11 | Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-11, установленная мощность - 8 Гкал/ч | ТСО не определена | 2024 | 2025 | 53,019 |
| 12 | Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-12, установленная мощность - 3,5 Гкал/ч | ТСО не определена | 2022 | 2023 | 39,041 |
| 13 | Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-13, установленная мощность - 2,5 Гкал/ч | ТСО не определена | 2021 | 2022 | 27,887 |
| 14 | Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-14, установленная мощность - 1,8 Гкал/ч | ТСО не определена | 2023 | 2024 | 20,078 |
| 15 | Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-15, установленная мощность - 2,5 Гкал/ч | ТСО не определена | 2022 | 2023 | 27,887 |
| 16 | Строительство теплоисточника для подключения перспективы: Котельная К-16, установленная мощность - 3,5 Гкал/ч | ТСО не определена | 2024 | 2025 | 39,041 |
| **ИТОГО** | | | | | **792,5** |

**Таблица 1-3 – Перечень источников теплоснабжения и тепловых сетей, модернизируемых по варианту №3**

| **№ п/п** | **Наименование мероприятий** | **Описание и место расположения объекта** | **Основные технические характеристики** | | | | **Год начала реализации мероприятия** | **Год окончания реализации мероприятия** | **Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. ( с НДС)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. изм.** | **Значение показателя** | | **Всего** | **Профинансировано к 01.01.2018** | **в т.ч. по годам** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **показателя** | **до реализации мероприятия** | **после реализации мероприятия** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| **(мощность,** |
| **протяженность,** |
| **диаметр и т.п.)** |
| **Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей** | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | Строительство БМК №11  (г. Хотьково, ул. Загорская, д. 1а) | Строительство за территорией промышленного предприятия (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, ул. Загорская, д. 1а) | мощность | Гкал/ч | - | 6,60 | 2022 | 2024 | 113 299,20 | 0 |  | 10 229,03 | 97 090,54 | 5 979,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.2 | Строительство БМК №3 (г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б) | Строительство БМК на территории существующей котельной (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б) | мощность | Гкал/ч | - | 1,10 | 2022 | 2025 | 47 178,42 | 0 |  | 4 259,42 | 0,00 | 40 429,05 | 2 489,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.3 | Строительство тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,15 Гкал/ч (г. Хотьково, дер. Морозово) | Установка ТГУ у абонентов с отказом от транзитного участка ТС 575 м.  (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, дер. Морозово) | мощность/ протяженность | Гкал/ч / мм, м.п | - | 0,15 2D=76, L=10 | 2022 | 2024 | 6 164,92 | 0 |  | 556,59 | 5 282,96 | 325,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.4 | Строительство тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,15 Гкал/ч (г. Хотьково, дер. Морозово) | Установка ТГУ Установка ТГУ у абонентов с отказом от транзитного участка ТС 575 м.  (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, дер. Морозово) | мощность/ протяженность | Гкал/ч / мм, м.п | - | 0,15 2D=76, L=10 | 2022 | 2024 | 6 164,92 | 0 |  | 556,59 | 5 282,96 | 325,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.5 | Строительство БМК № 8 мощностью 0,61 Гкал(д. Короськово, д. 34) | Строительство БМК на территории существующей котельной (г.о. Сергиев-Посад, д. Короськово, д. 34) | мощность | Гкал/ч | - | 0,61 | 2022 | 2024 | 25 775,45 | 0 |  | 2 327,09 | 22 087,99 | 1 360,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.6 | Строительство тепловой сети с установкой 2 ТГУ мощностью 0,43 Гкал (г. Хотьково, дер. Репихово) | Строительство 2 ТГУ (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, дер. Репихово) | мощность/ протяженность | Гкал/ч / мм, м.п | - | 0,43 2D=76, L=20 | 2022 | 2027 | 23 069,91 | 0 |  | 1 840,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 21 229,43 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.7 | Строительство тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,13 Гкал (дер. Репихово, д. 26а) | Установка ТГУ (г.о. Сергиев-Посад, дер. Репихово, д. 26а) | мощность/ протяженность | Гкал/ч / мм, м.п | - | 0,13 2D=76, L=10 | 2022 | 2027 | 7 444,94 | 0 |  | 593,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6 851,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.8 | Строительство тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,13 Гкал (г. Хотьково, дер. Репихово) | Установка ТГУ (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, дер. Репихово) | мощность/ протяженность | Гкал/ч / мм, м.п | - | 0,129 2D=76, L=10 | 2022 | 2027 | 7 444,94 | 0 |  | 593,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6 851,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.9 | Строительство БМК (с. Васильевское, д. 26/1) | Строительство БМК на территории существующей котельной (г.о. Сергиев-Посад, с. Васильевское, д. 26/1) | мощность | Гкал/ч | - | 4,80 | 2022 | 2024 | 78 310,62 | 0 |  | 7 070,14 | 67 107,45 | 4 133,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.10 | Строительство БМК (с.п. Шеметовкое, д. Сырнево) | Строительство БМК в границах существующего участка (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Шеметовкое, д. Сырнево) | мощность | Гкал/ч | - | 0,13 | 2022 | 2024 | 8 835,37 | 0 |  | 797,69 | 7 571,38 | 466,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.11 | Строительство БМК (с.п. Шеметовское, д. Марьино, д. 18) | Строительство БМК (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Шеметовское, д. Марьино, д. 18) | мощность | Гкал/ч | - | 5,50 | 2022 | 2024 | 81 873,90 | 0 |  | 7 391,85 | 70 160,96 | 4 321,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.12 | Строительство БМК  (с.п. Шеметовское, с. Закубежье, д. 34) | Строительство БМК (после газификации поселка)  (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Шеметовское, с. Закубежье, д. 34) | мощность | Гкал/ч | - | 2,13 | 2022 | 2024 | 45 881,20 | 0 |  | 4 142,31 | 39 317,41 | 2 421,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.13 | Строительство БМК  (Лозовское с.п., пос. Ситники, стр. 25/7) | Строительство замещающего источника БМК в границах существующей котельной. (г.о. Сергиев-Посад, Лозовское с.п., пос. Ситники, стр. 25/7) | мощность | Гкал/ч | - | 0,43 | 2022 | 2025 | 25 769,65 | 0 |  | 2 326,57 | 0,00 | 22 083,02 | 1 360,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.14 | Строительство БМК  (Березняковское с.п., д. Путятино, д. 136) | Строительство замещающего источника БМК с переносом источника в район жилого дома 133 и переводом на природный газ  (г.о. Сергиев-Посад, Березняковское с.п., д. Путятино,  д. 136) | мощность | Гкал/ч | - | 0,50 | 2022 | 2025 | 30 211,45 | 0 |  | 2 727,59 | 0,00 | 25 889,38 | 1 594,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.15 | Строительство БМК  (Березняковское с.п., дер. Березняки, д. 130) | Строительство замещающего источника БМК в границах существующей котельной (г.о. Сергиев-Посад, Березняковское с.п., дер. Березняки, д. 130) | мощность | Гкал/ч | - | 4,30 | 2022 | 2025 | 75 911,24 | 0 |  | 6 853,52 | 0,00 | 65 051,32 | 4 006,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.16 | Строительство БМК (Березняковское с.п., с. Сватково, д. 95) | Строительство БМК на существующем ЗУ (г.о. Сергиев-Посад, Березняковское с.п., с. Сватково, д. 95) | мощность | Гкал/ч | - | 3,01 | 2022 | 2025 | 55 479,96 | 0 |  | 5 008,91 | 0,00 | 47 542,96 | 2 928,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.17 | Строительство БМК Березняковское с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а) | Строительство замещающего источника БМКна новом земельном участке вблизи ж/д 31 (Березняковское с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а)) | мощность | Гкал/ч | - | 2,58 | 2022 | 2025 | 56 524,43 | 0 |  | 5 103,21 | 0,00 | 48 438,01 | 2 983,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.18 | Строительство БМК (пос. Реммаш, ул. Институтска, д. 24) | Строительство замещающего источника мощностью 43,2 Гкал/ч с автоматизацией и диспетчеризацией.  (г.о. Сергиев-Посад, пос. Реммаш, ул. Институтска, д. 24) | мощность | Гкал/ч | - | 43,20 | 2022 | 2026 | 501 291,19 | 0 |  | 44 308,52 | 0,00 | 222 650,37 | 207 213,27 | 27 119,04 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.19 | Строительство тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,30 Гкал (пос. Семхоз, Советская, 1Б) | Установка ТГУ мощностью 350 кВт (г.о. Сергиев-Посад, п.Семхоз, Советская, 1Б) | мощность / Диаметр; протяженность, | Гкал/ч / мм, м.п | - | 0,301 2D=76, L=10 | 2022 | 2024 | 7 409,76 | 0 |  | 668,98 | 6 349,71 | 391,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.20 | Строительство тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,13 Гкал (г.о. Сергиев-Посад, ул. Садовая, д. 10, пом.8 ) | Установка ТГУ (г. Сергиев Посад, ул. Садовая, д. 10, пом.8) | мощность / Диаметр; протяженность, | Гкал/ч / мм, м.п | - | 0,129 2D=76, L=10 | 2022 | 2024 | 6 578,70 | 0 |  | 593,95 | 5 637,55 | 347,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.21 | Строительство тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,13 Гкал (д. Наугольное, 1) | Установка ТГУ  (г.о. Сергиев-Посад, д. Наугольное, 1) | мощность / Диаметр; протяженность, | Гкал/ч / мм, м.п | - | 0,129 2D=76, L=10 | 2022 | 2024 | 6 578,70 | 0 |  | 593,95 | 5 637,55 | 347,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.22 | Строительство БМК  (д.Зубцово) | Строительство БМК на существующем ЗУ со снижением установленной мощности (г.о. Сергиев-Посад, д. Зубцово) | мощность | Гкал/ч | - | 1,77 | 2022 | 2026 | 47 908,91 | 0 |  | 4 148,02 | 0,00 | 0,00 | 41 222,09 | 2 538,80 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.23 | Строительство БМК (г. Сергиев Посад, ул. Кирова, 89) | Строительство БМК на участке существующей котельной с РТХ (Дизельное топливо)  (г.о. Сергиев-Посад, ул. Кирова, 89) | мощность | Гкал/ч | - | 1,00 | 2022 | 2026 | 44 352,34 | 0 |  | 3 840,09 | 0,00 | 0,00 | 38 161,93 | 2 350,33 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.24 | Строительство БМК  (г. Сергиев-Посадул. Вознесенская, 55) | Строительство БМК на участке существующей котельной  (г.о. Сергиев-Посад, ул. Вознесенская, 55) | мощность | Гкал/ч | - | 5,76 | 2022 | 2026 | 89 353,58 | 0 |  | 7 736,36 | 0,00 | 0,00 | 76 882,19 | 4 735,04 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.25 | Строительство БМК (Скобяной посёлок) | Строительство БМК на территории существующей котельной с РТХ (г.о. Сергиев-Посад, Скобяной посёлок) | мощность | Гкал/ч | - | 34,03 | 2022 | 2026 | 302 207,64 | 0 |  | 26 711,76 | 0,00 | 134 226,66 | 124 920,28 | 16 348,94 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.26 | Строительство БМК пос. Афанасово. | Строительство БМК на территории существующей котельной с РТХ (г.о. Сергиев-Посад, Афанасово) | мощность | Гкал/ч | - | 2,00 | 2022 | 2026 | 63 388,09 | 0 |  | 5 488,23 | 0,00 | 0,00 | 54 540,79 | 3 359,07 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.27 | Строительство БМК Птицеградская (г. Сергиев-Посад, ул. Маслиева, 37а) | Строительство БМК на территории существующей котельной.  (г.о. Сергиев-Посад, ул. Маслиева) | мощность | Гкал/ч | - | 14,20 | 2022 | 2027 | 190 200,44 | 0 |  | 16 120,87 | 0,00 | 0,00 | 84 814,77 | 78 934,28 | 10 330,52 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.28 | Строительство тепловой сети с установкой 2 ТГУ мощностью 0,13 Гкал ( г. о. Сергиев-Посад, п.Глинково) | Строительство 2 ТГУ. Отказ от эксплуатации 1,1 км участка ТС. ( г. о. Сергиев-Посад, п.Глинково) | мощность / Диаметр; протяженность, | Гкал/ч / мм, м.п | - | 0,7 2D=76, L=10 | 2022 | 2026 | 15 958,68 | 0 |  | 1 430,30 | 0,00 | 0,00 | 7 525,06 | 7 003,32 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.29 | Строительство БМК «Ферма» ( г. о. Сергиев-Посад, ул. Весенняя) | Строительство БМК с РТХ на уч-ке существующей котельной  (г.о. Сергиев-Посад, ул. Весенняя) | мощность | Гкал/ч | - | 39,94 | 2022 | 2026 | 532 334,90 | 0 |  | 46 090,29 | 0,00 | 0,00 | 458 035,04 | 28 209,57 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.30 | Строительство БМК  ( г. о.Сергиев-Посад, ул. Парковая,43) | Строительство БМК на участке существующей котельной (г.о. Сергиев-Посад, ул. Парковая,43) | мощность | Гкал/ч | - | 3,79 | 2022 | 2026 | 74 172,36 | 0 |  | 6 421,94 | 0,00 | 0,00 | 63 819,86 | 3 930,55 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.31 | Строительство БМК  (г.о. Сергиев-Посад, г.Краснозаводск, проезд 21, стр.2) | Строительство БМК на территории существующей котельной (г.о. Сергиев-Посад, г. Краснозаводск, проезд 21, стр.2) | мощность | Гкал/ч | - | 30,00 | 2022 | 2027 | 298 896,00 | 0 |  | 25 333,62 | 0,00 | 0,00 | 133 284,63 | 124 043,56 | 16 234,20 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.32 | Строительство БМК  (г.о. Сергиев-Посад, г. Краснозаводск, ул. Горького) | Строительство БМК в районе ул. Горького с РТХ  (г.о. Сергиев-Посад, г. Краснозаводск, ул. Горького) | мощность | Гкал/ч | - | 10,00 | 2022 | 2027 | 139 122,29 | 0 |  | 11 791,63 | 0,00 | 0,00 | 62 037,84 | 57 736,55 | 7 556,27 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.33 | Строительство БМК  (г.о Сергиев-Посад, д. Абрамово, в/г № 383) | Строительство замещающего источника (БМК) со снижением установленной мощности и газификацией котельной (Сергиево-Посадский р-н, д. Абрамово, в/г № 383) | мощность | Гкал/ч | - | 5,45 | 2022 | 2026 | 102 983,12 | 0 |  | 8 916,42 | 0,00 | 0,00 | 88 609,40 | 5 457,30 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.34 | Строительство БМК №14 (Совхоз/ДКВР) (г.о Сергиев-Посад, Скоропусковский г/п, г. Сергиев Посад 14, 27, 1.) | Строительство замещающего источника (БМК) со снижением установленной мощности и газификацией котельной (г.о Сергиев-Посад, Скоропусковский г/п, г. Сергиев Посад 14, 27, 1.) 4) | мощность | Гкал/ч | - | 4,08 | 2022 | 2025 | 72 044,16 |  |  | 6 504,39 | 0,00 | 61 737,47 | 3 802,30 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.35 | Котельная Самотовино: Строительство замещающего источника на природном газе в рамках инвестиционной программы МУП "РКС". Ввод в эксплуатацию запланирован в 2021 году. | Котельная Самотовино. Сергиево-Посадский р-н, п. Самотовино | мощность | Гкал/ч | - | 3,72 | 2021 | 2021 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.36 | Строительство тепловых сетей котельной Клементьевская, расположенной по адресу: (г.о. Сергиев-Посад, ул. Школьная, 2б) | Необходимо строительство тепловых сетей протяжённостью 150 м с целью переключения нагрузок котельной "Квартал В". (г.о. Сергиев-Посад, ул. Школьная, 2б) | Диаметр; протяженность, | мм, м.п | - | 2D=159 (L=150) | 2022 | 2027 | 26 356,83 |  |  | 2 102,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24 254,12 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.37 | Строительство тепловых сетей г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, д. Жучки, д. 44а | Подключение гостиницы посредством строительства уч-ка ТС длиной 200 м Ду 89 д. Жучки, 4 до гостиницы Абрамцево | диаметр, протяженность, | мм, м.п | - | 2D=89 (L=200) | 2022 | 2026 | 31 096,05 |  |  | 2 692,34 | 0,00 | 0,00 | 26 755,86 | 1 647,85 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.38 | Строительство тепловых сетей г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, ул. 1-я Хотьковская, д. 4а | Строительство тепловых сетей Ду-50 длиной 100 м. (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, ул. 1-я Хотьковская, д. 4а) | диаметр, протяженность, | мм, м.п | - | 2D=50 (L=100) | 2022 | 2026 | 15 245,21 |  |  | 1 319,95 | 0,00 | 0,00 | 13 117,38 | 807,88 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Всего по группе 2** | | | | | | | | | **3 262 819,46** | **0,00** | **0,00** | **285 193,17** | **331 526,45** | **688 466,37** | **1 500 104,87** | **364 222,06** | **93 306,54** | **0,00** | **0,0** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Реконструкция тепловых сетей котельной ПМК  (г.о. Сергиев Посад, Ярославское шоссе, д.4а) | ТК-2 Уз-3 Уз-3 Уз-9 Уз-9 Уз-15 Уз-15 ТК-18 ТК-18 УЗ-12а УЗ-12а ТК-12 | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | 2D=325 (L=95)  2D=325 (L=120)  2D=325 (L=30) 2D=325 (L=115)  2D=325 (L=60)  2D=325 (L=30) | 2D=325 (L= 95,00 2D=325 (L= 120,00 2D=325 (L= 30,00 2D=325 (L= 115,00 2D=325 (L= 60,00 2D=325 (L= 30,00 | 2022 | 2026 | 92 213,22 |  |  | 7 983,95 | 0,00 | 0,00 | 79 342,70 | 4 886,58 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТК-2 Уз-3 Уз-3 Уз-9 Уз-9 Уз-15 Уз-15 ТК-18 ТК-18 УЗ-12а УЗ-12а ТК-12 | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | D=219 (L=95) D=133 (L=95)  D=219 (L=120)   D=133 (L=120) D=219 (L=30) D= 133 (L=30)  D=219 (L=115)  D=133 (L=115)  D=219 (L=60)  D=133 (L=60)  D=219 (L=30)  D=133 (L=30) | D=219 (L=95) D=133 (L=95)  D=219 (L=120)   D=133 (L=120) D=219 (L=30) D= 133 (L=30)  D=219 (L=115)  D=133 (L=115)  D=219 (L=60)  D=133 (L=60)  D=219 (L=30)  D=133 (L=30) | 2022 | 2026 | 75 669,99 |  |  | 6 551,61 | 0,00 | 0,00 | 65 108,46 | 4 009,92 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловых сетей котельной Углич,  (г.о. Сергиев -Посад, ул. Дружбы, 5б) | ТК-118 (Гранд-парк) ТК-149 ТК-92 (ул. Матросова ТК-30 (пр.Кр.Армии, 205Г) ТК-65 (ул. Матросова) ТК-71 (ул. Дружбы) ТК-71 (ул. Дружбы) ТК-39 (ЦТП-1) ТК-3 ТК-5 (ул. Дружбы) ТК-28 (д/сады 32,37) ТК-16 (ул. Дружбы,100) ТК-16 ТК-17 ТК-17 (ул. Дружбы,12,14) ТК-26 (ул. Дружбы,14,16) ТК-26 ТК-10 (НУШ, 52Б) ТК-10 ЦТП-3 ТК-61 (ж.д.7А ул. Дружбы) ТК-62 (д/сад 37) ТК-62 (д/сад 37) ТК-28 (д/сады 32,37) ТК-16 (ж.д.11 ул. Дружбы) ТК-17 (ж.д.12,14 ул. Дружбы) ТК-17 Уз-9 (ул. Дружбы, 14) ТК-5 (Баня, ул. Дружбы) ТК-6 (Дружбы,4) ТК-136 (ж.д.3 ул. Дружбы) ТК-47 (ж.д.2 ул. Дружбы) Котельная ТК-1 ТК-1 (у котельной) ул.Дpужбы) ТК-2 ТК-2 (у котельной) ул.Дpужбы ТК-110 ТК-3 (ул.Дружбы,5 ТК-61 (ул.Дружбы, ж.д.7А) ТК-32 (ж/д 10 ул. Инженерная ТК-33 ТК-33 (ж.д. 205в пр.Кр.Арм.) ТК-34 (РУС) ТК-34 ТК-96А (Банк Возрождение) ТК-1 (у котельн.) ТК-118 (ж.д.9А ул. Дружбы) Уз-44 (НУШ,17) ж/д 44 ул. 1-й Уд.Армии | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | 2D=273 (L= 371,00) 2D=273 (L= 48,00) 2D=426 (L= 256,00) 2D=426 (L= 213,00) 2D=325 (L= 50,00) 2D=273 (L= 192,00) 2D=273 (L= 178,00) 2D=273 (L= 135,00) 2D=273 (L= 154,00) 2D=273 (L= 87,00) 2D=273 (L= 66,00) 2D=273 (L= 68,00) 2D=273 (L= 178,00) 2D=273 (L= 6,00) 2D=325 (L= 185,00) 2D=325 (L= 35,00) 2D=529 (L= 12,00) 2D=529 (L= 57,00) 2D=426 (L= 85,00) 2D=273 (L= 218,00) 2D=273 (L= 80,00) 2D=273 (L= 52,00) 2D=273 (L= 102,00) 2D=325 (L= 228,00) 2D=273 (L= 43,00) | 2D=273 (L= 371,00) 2D=273 (L= 48,00) 2D=426 (L= 256,00) 2D=426 (L= 213,00) 2D=325 (L= 50,00) 2D=273 (L= 192,00) 2D=273 (L= 178,00) 2D=273 (L= 135,00) 2D=273 (L= 154,00) 2D=273 (L= 87,00) 2D=273 (L= 66,00) 2D=273 (L= 68,00) 2D=273 (L= 178,00) 2D=273 (L= 6,00) 2D=325 (L= 185,00) 2D=325 (L= 35,00) 2D=529 (L= 12,00) 2D=529 (L= 57,00) 2D=426 (L= 85,00) 2D=273 (L= 218,00) 2D=273 (L= 80,00) 2D=273 (L= 52,00) 2D=273 (L= 102,00) 2D=325 (L= 228,00) 2D=273 (L= 43,00) | 2022 | 2027 | 742 782,62 |  |  | 62 956,24 | 0,00 | 0,00 | 331 223,91 | 308 259,06 | 40 343,40 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уз-44 (НУШ,17) ж/д 44 ул. 1-й Уд.Армии | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | 2D=108 ( L=43) D=89 (L=43) | 2D=108 ( L=43) D=89 (L=43) | 2022 | 2027 | 7 245,11 |  |  | 614,08 | 0,00 | 0,00 | 3 230,76 | 3 006,76 | 393,51 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.3 | Реконструкция тепловых сетей котельной (г.о. Сергиев-Посад, Рабочий поселок, ул. Бероунская, д.7) | Котельная ТК-1 теp.кот ТК-70 ТК-19/2 пр. Кр. Армии ТК-19/2 ТК-96а ТК-18а ТК-19 по пеp.Зеленый ТК-4 ТК-3/1 по ул. Булавина ТК-26 ТК-28 по пеp.Зеленый ТК-3/1 ТК-4/1 по ул. Л. Булавина ТК-4/1 ТК-68 по ул. Л. Булавина ТК-1 ТК-9 по ул. Валовая ТК-7 до д. 6/25 по ул. Бероунская ТК-9 до ТК-45   ТК-46 до ТК-48 | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | 2D=529 (L= 80,00)  2D=273 (L= 208,00) 2D=273 (L= 80,00) 2D=325 (L= 35,00) 2D=377 (L= 160,00) 2D=325 (L= 55,00) 2D=377 (L= 35,00) 2D=325 (L= 96,00) 2D=325 (L= 360,00) 2D=325 (L= 30,00) 2D=273 (L= 600,00) 2D=219 (L= 170,00) | 2D=529 (L= 80,00) 2D=273 (L= 208,00) 2D=273 (L= 80,00) 2D=325 (L= 35,00) 2D=377 (L= 160,00) 2D=325 (L= 55,00) 2D=377 (L= 35,00) 2D=325 (L= 96,00) 2D=325 (L= 360,00) 2D=325 (L= 30,00) 2D=273 (L= 600,00) 2D=219 (L= 170,00) | 2022 | 2027 | 578 302,36 |  |  | 49 015,34 | 0,00 | 0,00 | 257 878,37 | 239 998,80 | 31 409,84 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловых сетей котельной Клементьевская  (г.о. Сергиев-Посад, ул. Школьная, 2б) | Т/тр от Котельная ТК-11 ТК-52 ТК-61 ТК-56 ТК-90 ТК-90 ТК-61 Тр от Клемен кот. ТК-48 | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | 2D=273 (L= 95,00) 2D=273 (L= 330,00) 2D=273 (L= 96,00) 2D=325 (L= 217,00) 2D=325 (L= 270,00 | 2D=273 (L= 95,00) 2D=273 (L= 330,00) 2D=273 (L= 96,00) 2D=325 (L= 217,00) 2D=325 (L= 270,00 | 2022 | 2027 | 317 898,67 | 0 |  | 26 944,23 | 0,00 | 0,00 | 141 758,35 | 131 929,77 | 17 266,31 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Т/тр от Котельная ТК-11 ТК-52 ТК-61 ТК-56 ТК-90 ТК-90 ТК-61 Тр от Клемен кот. ТК-48 | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | D=219 (L=95)  D=159 (L=330) D=273 (L=96)  D=108 (L=217) D=273 (L=270)  D=108 (L=95) D=273 (L=330) D=108 (L=96)  D=273 (L=217)  D=108 (L=270) | D=219 (L=95)  D=159 (L=330) D=273 (L=96)  D=108 (L=217) D=273 (L=270)  D=108 (L=95) D=273 (L=330) D=108 (L=96)  D=273 (L=217)  D=108 (L=270) | 2022 | 2027 | 231 762,54 | 0 |  | 19 643,57 | 0,00 | 0,00 | 103 348,27 | 96 182,79 | 12 587,92 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.5 | Реконструкция тепловых сетей котельной Ферма (г.о. Сергиев Посад, Весенняя, 7 | ТК-18 ТК-33 ТК-33 ТК-33а ТК-33а ТК-34 ТК-34 ТК-138 ТК-5 ТК-17  ТК-17 ТК-41 | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | 2D=273 (L= 35,00) 2D=273 (L= 36,00) 2D=273 (L= 30,00) 2D=273 (L= 6,00) 2D=273 (L= 95,00) 2D=273 (L= 88,00) | 2D=273 (L= 35,00) 2D=273 (L= 36,00) 2D=273 (L= 30,00) 2D=273 (L= 6,00) 2D=273 (L= 95,00) 2D=273 (L= 88,00) | 2022 | 2026 | 83 440,42 | 0 |  | 7 224,39 | 0,00 | 0,00 | 71 794,35 | 4 421,69 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТК-18 ТК-33 ТК-33 ТК-33а ТК-33а ТК-34 ТК-34 ТК-138 ТК-5 ТК-17 ТК-17 ТК-41 | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | 2D=273 (L= 35) 2D=273 (L= 36) 2D=273 (L= 30) 2D=273 (L= 6) D=219 (L= 95) D=219 (L= 88) | 2D=273 (L= 108) 2D=273 (L= 108) 2D=273 (L= 108) 2D=273 (L= 108) D=219 (L= 95) D=219 (L= 88) | 2022 | 2026 | 66 382,32 | 0 |  | 5 747,47 | 0,00 | 0,00 | 57 117,11 | 3 517,74 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.6 | Реконструкция тепловых сетей котельной Скоропусковский пос." (г.о. Сергиев-Посад,  пгт Скоропусковский, 39) | Котельная УР-0 УР-0 УР-1 | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | 2D=273 (L= 80,00) 2D=273 (L= 140,00) | 2D=273 (L= 80,00) 2D=273 (L= 140,00) | 2022 | 2026 | 41 406,27 | 0 |  | 3 585,01 | 0,00 | 0,00 | 35 627,05 | 2 194,21 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.7 | Реконструкция тепловых сетей котельной д. Березняки сельское поселение  (г.о. Сергиев-Посад, Березняковское, дер. Березняки, д.130) | ВЗУ котельная | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | 2D=273 (L=53) | 2D=273 (L=53) | 2022 | 2025 | 9 566,13 | 0 |  | 863,66 | 0,00 | 8 197,59 | 504,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЗУ котельная | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | 2D=159 (L=53) | 2D=159 (L=53) | 2022 | 2025 | 8 229,18 | 0 |  | 742,96 | 0,00 | 7 051,91 | 434,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.8 | Реконструкция тепловых сетей котельной №2  (г.о. Сергиев-Посад г. Хотьково, ул.Ломоносова, 7а,) | Михеенко, 8 ТК 20 Котельная ТК 18,19,20,21 (михеенко, 11,13,15) | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | 2D=273 (L= 23,00) 2D=325 (L= 133,00) | 2D=273 (L= 23,00) 2D=325 (L= 133,00) | 2022 | 2025 | 28 701,33 | 0 |  | 2 591,25 | 0,00 | 24 595,30 | 1 514,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Михеенко, 8 ТК 20 Котельная ТК 18,19,20,21 (михеенко, 11,13,15) | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | D159 (L=133,0) D108 (L=133,0) | D159 (L=133,0) D108 (L=133,0) | 2022 | 2025 | 22 845,71 | 0 |  | 2 062,59 | 0,00 | 19 577,38 | 1 205,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.9 | Реконструкция тепловых сетей котельной (г.о. Сергиев-Посад, г.Хотьково, Художественный проезд, д.2д, стр.7; котельная №6) | котельная ТК1,2 ТК2 Тк4-15 | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | 2D=325 (L= 137,00) 2D=273 (L= 644,00) | 2D=325 (L= 137,00) 2D=273 (L= 644,00) | 2022 | 2026 | 91 987,66 | 0 |  | 7 964,42 | 0,00 | 0,00 | 79 148,62 | 4 874,62 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| котельная ТК1,2 ТК2 Тк4-15 | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | D159 (L=133,0) D108 (L=133,0)  D159 (L=644,0) D108 (L=644,0) | D159 (L=133,0) D108 (L=133,0)  D159 (L=644,0) D108 (L=644,0) | 2022 | 2026 | 63 698,03 | 0 |  | 5 515,06 | 0,00 | 0,00 | 54 807,47 | 3 375,50 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.10 | Реконструкция тепловых сетей котельной  (г.о. Сергиев-Посад  д. Шабурново, д.48а) | т/сети от котельной  д. Шабурново | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | 2D=273 (L= 96,00)  2D=273 (L= 96,00) | 2D=273 (L= 96,00)  2D=273 (L= 96,00) | 2022 | 2024 | 17 327,33 | 0 |  | 1 564,37 | 14 848,47 | 914,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| сети ГВС от котельной  д. Шабурново | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | 2D=273 (L=96) | 2D=273 (L=96) | 2022 | 2024 | 17 327,33 | 0 |  | 1 564,37 | 14 848,47 | 914,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.11 | Реконструкция тепловых сетей котельной  (г.о. Сергиев-Посад, д.Богородское) | ТК1 УЗ 1-1 УЗ 1-1 ТК 43 ТК 43 ТК 59 ТК59 ТК5 ТК5 ТК6 ТК6 ТК7 ТК7 УЗ- 42 ТК49 ТК47 ТК47 ТК46 ТК23 ТК24 ТК24 ТК 40 ТК40 УЗ 24-6 ТК 24 УЗ 24 УЗ 24 УЗ 24-1 У24-1 УЗ 24-2 УЗ 24-2 УЗ 25 ТК 38 ТК 26 ТК 26 ТК 27 ТК 27 ТК 28 ТК 28 ТК 29 ТК 29 ТК 30 ТК 37 ТК 33 ТК 33 УЗ 27 УЗ 27 ТК 36 УЗ 54 УЗ 33 УЗ 33 УЗ 33-2 ТК 49 ТК 50 ТК 50 ТК 32 | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | 2D=325 (L= 29,00) 2D=325 (L= 130,00) 2D=325 (L= 81,00) 2D=325 (L= 308,00) 2D=325 (L= 57,00) 2D=325 (L= 33,00) 2D=325 (L= 29,00) 2D=325 (L= 28,00) 2D=325 (L= 148,00) 2D=325 (L= 66,00) 2D=529 (L= 50,00) 2D=529 (L= 192,00) 2D=325 (L= 39,00) 2D=325 (L= 48,00) 2D=325 (L= 54,00) 2D=325 (L= 133,00) 2D=325 (L= 42,00) 2D=325 (L= 25,00) 2D=325 (L= 24,000 2D=325 (L= 109,00) 2D=325 (L= 67,00) 2D=325 (L= 120,00) 2D=325 (L= 18,000 2D=325 (L= 285,00) 2D=273 (L= 186,000 2D=273 (L= 102,00) 2D=325 (L= 101,00) 2D=325 (L= 34,00) | 2D=325 (L= 29,00) 2D=325 (L= 130,00) 2D=325 (L= 81,00) 2D=325 (L= 308,00) 2D=325 (L= 57,00) 2D=325 (L= 33,00) 2D=325 (L= 29,00) 2D=325 (L= 28,00) 2D=325 (L= 148,00) 2D=325 (L= 66,00) 2D=529 (L= 50,00) 2D=529 (L= 192,00) 2D=325 (L= 39,00) 2D=325 (L= 48,00) 2D=325 (L= 54,00) 2D=325 (L= 133,00) 2D=325 (L= 42,00) 2D=325 (L= 25,00) 2D=325 (L= 24,000 2D=325 (L= 109,00) 2D=325 (L= 67,00) 2D=325 (L= 120,00) 2D=325 (L= 18,000 2D=325 (L= 285,00) 2D=273 (L= 186,000 2D=273 (L= 102,00) 2D=325 (L= 101,00) 2D=325 (L= 34,00) | 2022 | 2027 | 453 407,09 | 0 |  | 38 429,56 | 0,00 | 0,00 | 202 184,69 | 188 166,55 | 24 626,30 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.12 | Реконструкция тепловых сетей котельной (г.о. Сергиев-Посад, г.Краснозаводск, проезд 21,стр.2) | Театральная16 к51-50 лет октября к21-трудовые резервы11 к78-трудовые резервы8 к78-трудовые резервы8 к67-трудовые резервы6 к67-трудовые резервы6 у17-50 лет октября 3 | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | 2D=426 (L= 138,00) 2D=325 (L= 164,00) 2D=325 (L= 252,00) 2D=325 (L= 406,00) | 2D=426 (L= 138,00) 2D=325 (L= 164,00) 2D=325 (L= 252,00) 2D=325 (L= 406,00) | 2022 | 2027 | 142 315,21 | 0 |  | 12 062,25 | 0,00 | 0,00 | 63 461,64 | 59 061,63 | 7 729,69 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.13 | Реконструкция тепловых сетей котельной Реммаш | Котельная-Уз 1 Уз 1-Уз 2-Уз 3 Уз 3-Уз 3А Уз 3А-Уз 4 Уз 4-ТК 1 ТК 1-ТК 2 ТК 2-Уз 29 Уз 29-Уз 29а Уз 29а -Уз 40 ТК 40-ТК 45 ТК 45-Уз 43 ТК 43-ТК 45А ТК 45А -ТК 46 ТК 46-Уз 46 | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | 2D=377 (L= 40) 2D=377 (L= 456) 2D=377 (L= 154) 2D=325 (L= 172) 2D=325 (L= 235) 2D=325 (L= 55) 2D=325 (L= 81) 2D=325 (L= 42) 2D=325 (L= 72) 2D=273 (L= 110) 2D=273 (L= 45) 2D=273 (L= 45) 2D=273 (L= 35) 2D=273 (L= 52) | 2D=377 (L= 40) 2D=377 (L= 456) 2D=377 (L= 154) 2D=325 (L= 172) 2D=325 (L= 235) 2D=325 (L= 55) 2D=325 (L= 81) 2D=325 (L= 42) 2D=325 (L= 72) 2D=273 (L= 110) 2D=273 (L= 45) 2D=273 (L= 45) 2D=273 (L= 35) 2D=273 (L= 52) | 2022 | 2026 | 413 593,82 | 0 |  | 35 809,52 | 0,00 | 0,00 | 355 867,08 | 21 917,23 |  | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.14 | Реконструкция тепловых сетей котельной г.о. Сергиев-Посад, сельское поселение Шеметовское, д. Кузьмино | т/сети от котельной д. Кузьмино | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | 2D=273 (L=198)  2D=273 (L=198) | 2D= 273(L=198)   2D=273 (L=198) | 2022 | 2024 | 71 475,25 |  |  | 6 453,02 | 61 249,95 | 3 772,28 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.15 | Реконструкция тепловых сетей котельной г.о. Сергиев-Посад, сельское поселение Шеметовское, с. Шеметово, мкр. Новый, д.44 Радон | т/сети от котельной  с. Шеметово | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | 2D= 273 (L=233)  2D= 273 (L=233) | 2D= 273 (L=233)  2D= 273 (L=233) | 2022 | 2024 | 51 851,85 |  |  | 4 681,36 | 44 433,89 | 2 736,60 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.16 | Реконструкция тепловых сетей г.о.Сергиев-Посад, д. Абрамово,  в/г № 383 | ТК9 до ТК12 ТК1 до ТК5 ТК1 до зд. 21 ТК10 до ТК30 | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | 2D273 (L=70) D273 (L=69)  D273 (L=48) D273 (L=23) | 2D273 (L=70) D273 (L=69)  D273 (L=48) D273 (L=23) | 2022 | 2024 | 38 629,90 |  |  | 3 487,63 | 33 103,48 | 2 038,78 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.17 | Модернизация тепловых сетей г.о. Сергиев Посад | кот. ПМК - Уз-2; Уз.2 - ТК-2; Уз-18 - Уз-5; Уз-5 - Уз-4; ТК-1 - ТК-3; ТК-1 - Уз-8, ж/д84 Вознесенская; ТК-72 (ЦТП-4) - ТК-72А; ЦТП-8 - ТК-116 (Дружбы,13); Уз-31 (ЦТП-6) - ТК-79; ТК-14 (ж/д 50А НУШ) - ТК-15; ТК-15 - ТК-17 (д/сад 24); ТК-17 - ТК-18 (ж/д 88 НУШ); ТК-18 - ТК-19 (ж/д 90 НУШ); ТК-19 - ТК-19А (Дом быта, 94А НУШ); ТК-19А - ТК-23 (Д/сад 32); ТК-22Б (школа 11) - ТК-23 (д/сад 32); ТК-22 (школа 4) - ТК-22Б; Уз-36 (ж/д 6 ул.Дpужбы) - Уз-15 (ж/д7 ул.Дpужбы); Уз-15 (ж/д 7 ул.Дpужбы) - Уз-16 (ж/д 8 ул.Дpужбы); Уз-16 (ж/д 8 ул.Дpужбы) - ж/д 9 ул.Дpужбы ; ЦТП-4 - ТК-72; ТК-25 (Дружбы,1А) - Уз-8 ; ввода в ж/д 17 НУШ - Уз-44; ТК-71 (ул.Дружбы) - ТК-75; ТК-75 - Уз-31 (ЦТП-6); ТК-65 (ул. Матросова) - ТК-28; ЦТП-1 - ТК-40; от Уз-4 (ж/д 38 НУШ) - выход из ж/д 38 НУШ; Уз-47 (ж/д-38 1-й Уд.Аpмии) - ТК-50 ; ТК-65 (ул. Матросова) - ТК-92; ТК-92 - ТК-93; ТК-93 - выход из стадиона; выход из стадиона - ЦТП-4; ТК-1 - ТК-2; котельная - ТК-1; ТК-2 - УЗ-4; Уз-4 - ТК-22; ТК-22 - ТК-21; ТК-21 - ТК-24 (стар.кот.); ТК-3 - ТК-4; ТК-24 - Уз-8; Уз-8 - Уз-9; Уз-9 - ТК-3; от котельной - ТК-1; ТК-1 - Уз-13Уз-41 до Уз-42: 2Ду200, Дл-80м, подземно - Уз-42; Уз-5 (б. Кузнецова, д.6) - ТК-28б; ТК-66 - Уз-42 (ул. К. Либкнехта, д.№6/27); ТК-53 - ТК-54 вдоль ж/д9 по ул. К. Либкнехта; ТК-72 - ТК-73 по ул. Шлякова; ТК-54 - ТК-55 вдоль ж/д9 по ул. К. Либкнехта; Уз-13 - ТК-21 у д.193 по пp.Кpасной Аpмии ; Уз-33 (ж/д№19/8) - ТК-51по ул. Валовая; Уз-10 (ж/д№21/5 по ул. Валовая) - ТК-10 у ж/д№6 по пеp.Новый ; Уз-39 (Ж/д№3 по ул. К. Либкнехта) - ТК-5/1 по ул.К.Либкнехта; Уз-40 (Ж/д№4 по ул. К. Либкнехта) - ТК-6 по ул. К. Либкнехта; ТК-10 - ТК-11 по ул. Валовая:; ТК-78 - ТК-80 по ул. Л.Булавина:; ТК-86 - ТК-12 по пер. Валовый; ТК-12 - ТК-12а по пp.Кp.Аpмии; ТК-12 - ТК-13 по пер. Валовый; ТК-12а у ж/д№ 180 по пр. Кр. Армии - ТК-49 по ул. Шлякова; ТК-13 - ТК-14 по ул. Беpоунская; ТК-14 - ТК-15 (ЗАГС по пр. Кр. Армии, д.188); ТК-14 - ТК-18 по ул. Беpоунская; ТК-15 (пр. Кр. Армии, ж/д№188) - ТК-16 (пр-т Кр. Армии ж/д№190); ТК-15 (пр. Кр. Армии, ж/д №208б) - ТК-16 (пр-т Кр. Армии ж/д№208): ; ТК-66 - ТК-56 по ул. К. Либкнехта; ТК-16 - ТК-17 по пр. Кр. Армии; ТК-56 - ТК-55 по ул. Шлякова; ТК-17 - ТК-18; ТК-54 - ТК-53 по ул. Стахановская; ТК-18 - Уз-11 (ж/д№186/2 по пp.Кp.Аpмии); ТК-18 - ТК-18а по пр. Кр. Армии; ТК-19 - ТК-26 по пеp.Зеленый; ТК-21 - ТК-22 по пр. Кр. Армии; ТК-64 - ТК-62 по ул. Шлякова; ТК-3/1 - ТК-52 по ул. Л. Булавина:; ТК-55 - ТК-56 вдоль ж/д№9 по ул. К. ЛибкнехтаТК-8 - ТК-9 по ул. Валовая; ТК-9 - ТК-15 по пр. Кр. Армии; ТК-24 - ТК-16; ТК-19 - ТК-20 по ул. Л. Булавина ; ТК-11 - ТК-8; ТК-8 - ТК-10; ТК-10 - ТК-67; ТК-11 - ТК-85а; ТК-101 - ТК-95; ТК-138 - Уз-20; ТК-83 - ТК-31; Уз-21 - ТК-83; ТК-83 - ТК-31; ТК-18 - ТК-20; ТК-20 - Уз-23; Уз-23 - Уз-24; Уз-24 - Уз-25; ТК-23 - Уз-25; ТК-28 - ТК-31; ТК-41 - ТК-59; ТК-23 - Уз-26; ТК-50 - ТК-53; ТК-49 - ТК-48; ТК-48 - ТК-47/2; ТК-47/2 - ТК-47/1; ТК-47/1 - ТК-47; ТК-83 - ТК-95; ТК-95 - ТК-101; ТК-101 - ТК-102 (ул. Озерная, д.8); ТК-102 (ул. Озерная, д.8) - ТК-103; ТК-85 - ТК-86; ТК-86 - ТК-146; ТК-146 - ТК-87; ТК-87 - ТК-88; ТК-88 - Уз-44; Уз-44 - ж/д №3 по ул.Ясная; ж/д №3 по ул.Ясная - ТК-89; ТК-95 - ТК-96; ТК-101 - ТК-101а; ТК-101а - ТК-104; ТК-104 - Уз-62; ТК-83 - ТК-85; ТК-37 - ТК-41; ТК-41 - ТК-58; ТК-8 - ТК-9; ТК-8 - ТК-144ТК-144 - ТК-11; ТК-11 - ТК-12; ТК-12 - ТК-14; Уз-32 - ТК-1; ТК-2 - ТК-4; котельная - ТК-2; Котельная - ТК-1; ТК-1 - ТК-2; ТК-2 - ТК-3; ТК-3 - дом/интеpнат; ТК-9 - ТК-18; УР-2 - УР-3; УР-2 - ТК-2; УР-3 - ТК-9; УР-1 - УР-8; Котельная - ЦТП ; ТК-2 - ТК-6; ТС 200 - 0; ТС 150 - 0; ТС 150 - 0; ТС 200 - 0; ТС 150 - 0; ТС 150 - 0; ТК-1 - ТК-1; ТК-1 - ТК-2; ТК-2 - ТК-2; ТК-2 - ТК-3; ТК-3 - ТК-4; Д-34 - котельная; Д-30 - Д-21; котельная-тепловой - Д-30; котельная - Д-29; котельная - в районе д. 47; Котельная - ТК1; ТК1 - ТК 2 ,3 ,4; ТК1 - ТК5,6,7,8; Котельная - ТК9; ТК9 - ТК10,11 12, 13, 14,15; ТК 11 - ТК 26, ТК 27; ТК 15 - Михеенко, 16, 17, 18, 19, 20, 21, Ленина, 5, Ленина 5а ("ХОРС"ИП Сергеев И.); котельная - ТК 1; ТК1 - ТК4; ТК 1 - ТК 14; котельная - (ТК 16), Михеенко, 6; Михеенко, 6 - Михеенко, 5; ТК 20 - ТК 21; Миххеенко, 11 - Михеенко 13; Михеенко 15; котельная - ТК 1; котельная - ТК1, 5, 6, 7; котельная - ТК1; ТК7 - ТК17, 19,20 ,2 1 ,22 ,23; ТК17 - ТК18, 1-ая Хотьковская, 24; 1-ая Хотьковская, 24 - 1-ая Хотьковская, 26 В; 1-ая Хотьковская, 26 В - 1-ая Хотьковская, 26 Б1-ая Хотьковская, 26 Б - 1-ая Хотьковская, 26 А; ТК24 - школа №1, Седина, 30; ТК 23 - ТК 29, 30, 31, 32, 36 ,35; ТК 14 - ТК 33; ТК 33 - ТК34,35; ТК 23 - котельная №4, 2-ая Рабочая, 4; котельная №4, 2-ая Рабочая, 4 - ТК 25,26,27, до Седина, 8; котельная - ТК 1,2,3,4,5,6,; ТК1 - ТК19,20,21,22,23,24 ( врезки на частные дома); ТК6 - ТК 7, 8; ТК 6 - ТК11,12,13,14; котельная - ТК1; котельная - ТК1, 2, 3, 4; котельная - ТК 1- ТК 9; котельная - ТК 1,5,6,7,11,12,13,14; ТК 14 - ТК15,16,17, 18, 19,20; котельная - ТК 1, 2, 5; 0 - 0; 0 - 0; 0 - 0; Котельной - Т6; Т6 - точки 1; Точка 1 - Т1; Т1 - Т2; Т2 - ТЗ; ТЗ - Т4; Т4 - ТК10; ТК10 - ТК14; ТК14 - ТК15; ТК15 - ТК19; ТК19 - ТК20; УЗ- 42 - ТК 8/1; ТК 30 - ТК 30/1; ТК 33 - ТК 34; УЗ 33 - УЗ 48; к51а-50 лет октября - к52-40 лет победы; к56-театральная 12 - к61-50 лет октября 4; к56-театральная 12 - к50-театральная7; к67-трудовые резервы6 - к70-новая3; к70-новая3 - к73-новая7; к70-новая3 - к74-новая4; у5-1мая 35а - к2-1 мая 45; к5-1мая35 - к14-1 мая 7; к41-1 мая 10 - к45-1мая4; к21-трудовые резервы11 - к26-строителей 16; к21-трудовые резервы11 - у11-строителей 2а; у11-строителей 2а - у38-горького 1а; ТК 2-ТК 3 - 6; ТК 5-ТК 6 - 10; ТК 6-ТК 7 - 11; ТК 7-ТК 8 - 12; ТК 8-ТК 9 - 13; ТК 9-ТК 10 - 14; ТК 10-ТК 11 - 15ТК 11-ТК 12 - 16; ТК 12-ТК 13 - 17; Уз 3-Уз 13 - 50; Уз 13-Уз 15 - 51; Уз 15-ТК 102 - 52; Уз 17-ТК 102 - 53; ТК 23-ТК 24 - 54; ТК 24-ТК 8 - 55; ТК 40-Уз 31 - 107; Уз 31-Уз 32 - 108; Уз 32-Уз 33 - 109; Уз 33-Уз 34 - ТК 41 - 110; ТК 44-МКД Школьная 14(Уз 36) - 119; Уз 32-Школьная 16 (ДСКВ №16) - 125; Уз 46-МКД Юбил.1 (В1) - 131; УЗ-46 - Уз-46а - 132; ТК-46а - ТК-46б - 133; ТК-46б - ТК-46в - 137; Уз 46 в- Юбил.9 - 138; ТК-46в - ТК-106 - 139; ТК-106 - ТК-57(Уз 106-УЗ 105-ТК57) - 140; ТК 1 - Институтская 4А - 181; ТК-46 - УЗ-2ю ( мкр.Южный ) - 183; ТК-46 - УЗ-2ю ( мкр.Южный ) - 183; УЗ-2ю - УЗ-3ю (4-х трубная ) - 184; УЗ-2ю - УЗ-3ю (4-х трубная ) - 184; ТК-4ю - ТК-6ю (4-х трубная ) - 188; ТК-4ю - ТК-6ю (4-х трубная ) - 188; ТК-5ю - ТК-4ю (4-х трубная ) - 189; ТК-5ю - ТК-4ю (4-х трубная ) - 189; УЗ-4юа - ТК-5ю (4-х трубная ) - 191; УЗ-4юа - ТК-5ю (4-х трубная ) - 191; УЗ-4ю - УЗ-4юа (4-х трубная ) - 193; УЗ-4ю - УЗ-4юа (4-х трубная ) - 193; ТУ-7 - УЗ-4ю (4-х трубная ) - 216; ТУ-7 - УЗ-4ю (4-х трубная ) - 216; Котельная - ТК; ТК5 до ТК6 - ; ТК9 до ТК10 - ; ТК5 до ТК12 - ; точка приема - Уз19; Уз19 - Уз21; Уз21 - Уз22; Уз22 - Уз23; ТК-10 - ТК-136; ТК-27 - ТК-30; ТК-30 - ТК-30а; ТК-30а - ТК-34; Котельная НИИПХ - ТК-10; Котельная НИИПХ - ТК-27; ТК-11 - ТК-17; ТК-27 - Октябрьская д.2; ТК-30а - Октябрьская д.7  ТК-130 до ТК-128 (ж/д 66 НУШ) ТК-128 (ж/д 66 НУШ) до ТК-126 (ж/д 48 НУШ) ТК-75 (ул. Дpужбы) до Уз-31 (ЦТП-6) Уз-9 до Уз-10 ТК-126 (ж/д 48 НУШ) до ТК-14 (ж/д 50А НУШ)  Уз-8 до ТК-132  ТК-56 Уз-52 вдоль ж/д9 по ул. К. Либкнехта  Уз-52 ввод в ж/д9 по ул. К. Либкнехта  Уз-12 ввод в ж/д 182 пр. Красной Армии Уз-5 (б. Кузнецова, д.6) ТК-28б ТК-10 ТК-11 по ул. Стахановская Уз-11 (ж/д186/2 по пp.Кp.Аpмии) Уз-12 (ж/д184 по пp.Кp. Аpмии) Уз-33 (ж/д№19/8) ТК-51по ул. Валовая Уз-54 (ж/д№27/5 по ул. Валовая) ввод в ж/д№29 по ул. Валовая ТК-26 Уз-1 (ж/д№4а по б.Кузнецова) ТК-63 ТК-19 по ул. Л. Булавина ТК-19 ТК-26 по ул. Л. Булавина  ТК-52 ТК-72 по ул. Шлякова ТК-28а ТК-28б по б-pу Кузнецова ТК-73 ТК-81по ул. Шлякова ТК-54 ТК-55 по ул. Шлякова ТК-28б Уз-5 (ж/д№6 по б. Кузнецова) ТК-28б Уз-5 (ж/д№6 по б. Кузнецова) ТК-28в ТК-28г по Новоугличскому шоссе ТК-4/1 Уз-39 (ж/д№3 по ул. Л. Булавина) ТК-4/1 ТК-80 по ул. Л. Булавина  ТК-5 ввод в ж/д №50 по ул.Валовой ТК-5/1 Уз-40 (ввод в ж/д№ 4 по ул. К.Либкнехта) ТК-7 Уз-8 (ж/д №27/5 по ул.Валовой) ТК-7 ТК-8 по ул. Беpоунская ТК-8 ТК-9 по ул. Валовая ТК-9 У3-10 (ж/д№21/5 по ул. Валовая) ТК-9 У3-10 (ж/д№21/5 по ул. Валовая) ТК-9 ТК-79 по пер.Валовый ТК-64 ТК-63 по ул. Л. Булавина ТК-20 ТК-23 ТК-3 ТК-7 по ул. Стахановская  УЗ 9 - ТК 21 до 35 |  | мм.; м.п | L50, Ду273; L50, Ду219; L10, Ду273; L10, Ду219; L60, Ду159; L60, Ду159; L85, Ду159; L85, Ду159; L138, Ду273; L57, Ду159; L57, Ду108; L33, Ду219; L33, Ду159; L125, Ду219; L125, Ду159; L15, Ду159; L15, Ду159; L217, Ду219; L53, Ду219; L26, Ду219; L34, Ду219; L95, Ду219; L89, Ду219; L203, Ду219; L102, Ду219; L80, Ду219; L65, Ду219; L75, Ду219; L5, Ду219; L5, Ду159; L35, Ду219; L47, Ду273; L47, Ду108; L107, Ду219; L15, Ду219; L84, Ду325; L5, Ду159; L5, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L308, Ду325; L24, Ду273; L284, Ду273; L234, Ду273; L121, Ду219; L121, Ду159; L12, Ду219; L12, Ду108; L125, Ду219; L125, Ду159; L259, Ду219; L259, Ду159; L149, Ду219; L149, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L25, Ду219; L25, Ду159; L51, Ду219; L51, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L15, Ду219; L15, Ду133; L200, Ду219; L200, Ду133; L80, Ду219; L55, Ду159; L45, Ду219; L35, Ду219; L65, Ду159; L35, Ду219; L117, Ду159; L25, Ду159; L115, Ду219; L36, Ду219; L50, Ду219; L23, Ду159; L46, Ду159; L31, Ду159; L60, Ду159; L43, Ду159; L509, Ду159; L50, Ду325; L35, Ду159; L22, Ду273; L70, Ду159; L58, Ду273; L65, Ду219; L22, Ду273; L35, Ду219; L93, Ду273; L37, Ду159; L10, Ду159; L80, Ду325; L75, Ду325; L118, Ду159; L35, Ду159; L100, Ду219; L35, Ду219; L45, Ду219; L150, Ду219; L24, Ду159; L74, Ду219; L99, Ду219; L99, Ду159; L110, Ду219; L110, Ду159; L94, Ду219; L94, Ду159; L152, Ду219; L152, Ду159; L65, Ду219; L65, Ду219; L6, Ду159; L6, Ду159; L50, Ду159; L50, Ду159; L66, Ду159; L66, Ду159; L50, Ду159; L50, Ду159; L80, Ду219; L80, Ду159; L51, Ду219; L51, Ду108; L200, Ду219; L200, Ду108; L39, Ду219; L39, Ду108; L20, Ду219; L20, Ду159; L152, Ду159; L152, Ду159; L60, Ду159; L60, Ду108; L35, Ду159; L35, Ду108; L69, Ду159; L70, Ду159; L70, Ду108; L33, Ду159; L33, Ду108; L55, Ду159; L60, Ду159; L60, Ду108; L125, Ду219; L125, Ду219; L65, Ду219; L65, Ду219; L77, Ду219; L77, Ду219; L120, Ду159; L120, Ду159; L40, Ду219; L40, Ду219; L49, Ду219; L49, Ду219; L35, Ду219; L35, Ду219; L40, Ду219; L40, Ду219; L20, Ду219; L20, Ду219; L20, Ду159; L20, Ду159; L76, Ду159; L76, Ду159; L110, Ду159; L110, Ду133; L29, Ду219; L29, Ду219; L80, Ду219; L80, Ду219; L45, Ду219; L45, Ду219; L34, Ду219; L34, Ду219; L101, Ду219; L101, Ду219; L60, Ду159; L60, Ду108; L100, Ду219; L100, Ду108; L50, Ду325; L50, Ду273; L50, Ду325; L50, Ду273; L30, Ду325; L30, Ду273; L130, Ду325; L130, Ду273; L140, Ду219; L140, Ду159; L130, Ду219; L130, Ду159; L506, Ду219; L506, Ду159; L80, Ду219; L80, Ду133; L60, Ду219; L60, Ду133; L40, Ду219; L40, Ду133; L39, Ду219; L39, Ду133; L80, Ду219; L70, Ду219; L40, Ду219; L270, Ду219; L205, Ду219; L1200, Ду219; L284, Ду325; L490, Ду219; L490, Ду159; L240, Ду159; L240, Ду108; L480, Ду159; L480, Ду108; L280, Ду219; L280, Ду159; L630, Ду159; L630, Ду108; L250, Ду159; L250, Ду108; L14, Ду219; L14, Ду108; L150, Ду219; L150, Ду108; L31, Ду219; L31, Ду108; L31, Ду219; L31, Ду108; L31, Ду219; L31, Ду108; L440, Ду219; L440, Ду159; L630, Ду159; L630, Ду133; L270, Ду219; L270, Ду159; L390, Ду219; L390, Ду159; L1000, Ду219; L1000, Ду133; L19, Ду159; L19, Ду159; L63, Ду159; L91, Ду159; L303, Ду219; L303, Ду219; L68, Ду159; L68, Ду108; L141, Ду159; L39, Ду159; L39, Ду159; L91, Ду159; L91, Ду108; L132, Ду159; L132, Ду108; L92, Ду159; L92, Ду159; L57, Ду159; L33, Ду159; L33, Ду159; L344, Ду159; L344, Ду159; L5,2, Ду219; L5,2, Ду108; L202, Ду159; L202, Ду108; L2,8, Ду159; L2,8, Ду89; L405, Ду219; L405, Ду108; L55, Ду159; L55, Ду108; L68, Ду159; L68, Ду108; L25, Ду159; L25, Ду108; L24, Ду159; L24, Ду108; L34, Ду159; L272, Ду159; L272, Ду108; L70, Ду159; L70, Ду108; L216, Ду159; L216, Ду108; L227, Ду219; L146, Ду159; L311, Ду219; L311, Ду108; L370, Ду219; L370, Ду133; L106, Ду159; L355, Ду219; L12, Ду159; L105, Ду159; L105, Ду108; L662, Ду159; L662, Ду133; L234, Ду219; L234, Ду108; L222, Ду159; L222, Ду133; L210, Ду159; L40, Ду219; L40, Ду108; L19, Ду219; L19, Ду219; L307,5, Ду219; L307,5, Ду219; L110, Ду219; L118, Ду219; L18, Ду219; L18, Ду159; L47, Ду219; L47, Ду159; L6, Ду219; L6, Ду159; L81, Ду219; L81, Ду159; L36, Ду219; L36, Ду159; L38, Ду219; L38, Ду159; L76, Ду219; L76, Ду159; L50, Ду219; L50, Ду159; L20, Ду219; L20, Ду159; L55, Ду219; L36, Ду219; L23, Ду219; L34, Ду219; L1302, Ду325; L212, Ду159; L392, Ду159; L446, Ду219; L188, Ду159; L112, Ду159; L256, Ду159; L1112, Ду159; L480, Ду159; L1050, Ду159; L1322, Ду219; L670, Ду219; L80, Ду159; L50, Ду159; L45, Ду159; L105, Ду159; L70, Ду159; L33, Ду159; L60, Ду159; L80, Ду159; L80, Ду159; L148, Ду219; L50, Ду219; L84, Ду219; L62, Ду219; L25, Ду219; L122, Ду219; L67, Ду219; L16, Ду219; L95, Ду219; L61, Ду219; L148, Ду219; L28, Ду159; L22, Ду219; L50, Ду219; L60, Ду219; L110, Ду219; L14, Ду219; L200, Ду219; L100, Ду219; L58, Ду159; L260, Ду219; L260, Ду219; L80, Ду159; L80, Ду159; L20, Ду159; L20, Ду159; L88, Ду219; L88, Ду219; L87, Ду219; L87, Ду219; L10, Ду219; L10, Ду219; L14, Ду159; L14, Ду159; L8, Ду219; L8, Ду133; L85, Ду159; L63, Ду219; L51, Ду219; L275, Ду219; L80, Ду219; L80, Ду108; L32, Ду219; L32, Ду108; L80, Ду219; L80, Ду108; L432, Ду219; L432, Ду89; L236, Ду219; L236, Ду89; L86, Ду219; L46, Ду89; L356, Ду219; L144, Ду325; L144, Ду89; L244, Ду325; L244, Ду325; L418, Ду219; L418, Ду89; L140, Ду325; L140, Ду89; L430, Ду219; L430, Ду89;   L = 63,00 D 219 L = 37,00 D 219 L = 15,00 D 219  L = 325,00 D 219 L = 43,00 D 219 L = 91,00 D 219   L = 160,00 D 159 L = 96,00 D 159 L = 43,00 D 108 L = 55,00 D 159 L = 57,00 D 108 L = 70,00 D 108 L = 25,00 D 159 L = 20,00 D 108 L = 15,00 D 108 L = 30,00 D 219 L = 24,00 D 219 L = 35,00 D 159 L = 180,00 D 159 L = 120,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 37,00 D 159 L = 123,00 D 159 L = 48,00 D 159 L = 40,00 D 219 L = 35,00 D 159 L = 40,00 D 108 L = 12,00 D 219 L = 52,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 40,00 D 219 L = 45,00 D 219 L = 30,00 D 219 L = 15,00 D 159 L = 38,00 D 219 L = 24,00 D 159 L = 45,00 D 159  L = 55 D 108  L = 55 D 108 | L50, Ду273; L50, Ду219; L10, Ду273; L10, Ду219; L60, Ду159; L60, Ду159; L85, Ду159; L85, Ду159; L138, Ду273; L57, Ду159; L57, Ду108; L33, Ду219; L33, Ду159; L125, Ду219; L125, Ду159; L15, Ду159; L15, Ду159; L217, Ду219; L53, Ду219; L26, Ду219; L34, Ду219; L95, Ду219; L89, Ду219; L203, Ду219; L102, Ду219; L80, Ду219; L65, Ду219; L75, Ду219; L5, Ду219; L5, Ду159; L35, Ду219; L47, Ду273; L47, Ду108; L107, Ду219; L15, Ду219; L84, Ду325; L5, Ду159; L5, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L308, Ду325; L24, Ду273; L284, Ду273; L234, Ду273; L121, Ду219; L121, Ду159; L12, Ду219; L12, Ду108; L125, Ду219; L125, Ду159; L259, Ду219; L259, Ду159; L149, Ду219; L149, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L25, Ду219; L25, Ду159; L51, Ду219; L51, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L48, Ду219; L48, Ду159; L15, Ду219; L15, Ду133; L200, Ду219; L200, Ду133; L80, Ду219; L55, Ду159; L45, Ду219; L35, Ду219; L65, Ду159; L35, Ду219; L117, Ду159; L25, Ду159; L115, Ду219; L36, Ду219; L50, Ду219; L23, Ду159; L46, Ду159; L31, Ду159; L60, Ду159; L43, Ду159; L509, Ду159; L50, Ду325; L35, Ду159; L22, Ду273; L70, Ду159; L58, Ду273; L65, Ду219; L22, Ду273; L35, Ду219; L93, Ду273; L37, Ду159; L10, Ду159; L80, Ду325; L75, Ду325; L118, Ду159; L35, Ду159; L100, Ду219; L35, Ду219; L45, Ду219; L150, Ду219; L24, Ду159; L74, Ду219; L99, Ду219; L99, Ду159; L110, Ду219; L110, Ду159; L94, Ду219; L94, Ду159; L152, Ду219; L152, Ду159; L65, Ду219; L65, Ду219; L6, Ду159; L6, Ду159; L50, Ду159; L50, Ду159; L66, Ду159; L66, Ду159; L50, Ду159; L50, Ду159; L80, Ду219; L80, Ду159; L51, Ду219; L51, Ду108; L200, Ду219; L200, Ду108; L39, Ду219; L39, Ду108; L20, Ду219; L20, Ду159; L152, Ду159; L152, Ду159; L60, Ду159; L60, Ду108; L35, Ду159; L35, Ду108; L69, Ду159; L70, Ду159; L70, Ду108; L33, Ду159; L33, Ду108; L55, Ду159; L60, Ду159; L60, Ду108; L125, Ду219; L125, Ду219; L65, Ду219; L65, Ду219; L77, Ду219; L77, Ду219; L120, Ду159; L120, Ду159; L40, Ду219; L40, Ду219; L49, Ду219; L49, Ду219; L35, Ду219; L35, Ду219; L40, Ду219; L40, Ду219; L20, Ду219; L20, Ду219; L20, Ду159; L20, Ду159; L76, Ду159; L76, Ду159; L110, Ду159; L110, Ду133; L29, Ду219; L29, Ду219; L80, Ду219; L80, Ду219; L45, Ду219; L45, Ду219; L34, Ду219; L34, Ду219; L101, Ду219; L101, Ду219; L60, Ду159; L60, Ду108; L100, Ду219; L100, Ду108; L50, Ду325; L50, Ду273; L50, Ду325; L50, Ду273; L30, Ду325; L30, Ду273; L130, Ду325; L130, Ду273; L140, Ду219; L140, Ду159; L130, Ду219; L130, Ду159; L506, Ду219; L506, Ду159; L80, Ду219; L80, Ду133; L60, Ду219; L60, Ду133; L40, Ду219; L40, Ду133; L39, Ду219; L39, Ду133; L80, Ду219; L70, Ду219; L40, Ду219; L270, Ду219; L205, Ду219; L1200, Ду219; L284, Ду325; L490, Ду219; L490, Ду159; L240, Ду159; L240, Ду108; L480, Ду159; L480, Ду108; L280, Ду219; L280, Ду159; L630, Ду159; L630, Ду108; L250, Ду159; L250, Ду108; L14, Ду219; L14, Ду108; L150, Ду219; L150, Ду108; L31, Ду219; L31, Ду108; L31, Ду219; L31, Ду108; L31, Ду219; L31, Ду108; L440, Ду219; L440, Ду159; L630, Ду159; L630, Ду133; L270, Ду219; L270, Ду159; L390, Ду219; L390, Ду159; L1000, Ду219; L1000, Ду133; L19, Ду159; L19, Ду159; L63, Ду159; L91, Ду159; L303, Ду219; L303, Ду219; L68, Ду159; L68, Ду108; L141, Ду159; L39, Ду159; L39, Ду159; L91, Ду159; L91, Ду108; L132, Ду159; L132, Ду108; L92, Ду159; L92, Ду159; L57, Ду159; L33, Ду159; L33, Ду159; L344, Ду159; L344, Ду159; L5,2, Ду219; L5,2, Ду108; L202, Ду159; L202, Ду108; L2,8, Ду159; L2,8, Ду89; L405, Ду219; L405, Ду108; L55, Ду159; L55, Ду108; L68, Ду159; L68, Ду108; L25, Ду159; L25, Ду108; L24, Ду159; L24, Ду108; L34, Ду159; L272, Ду159; L272, Ду108; L70, Ду159; L70, Ду108; L216, Ду159; L216, Ду108; L227, Ду219; L146, Ду159; L311, Ду219; L311, Ду108; L370, Ду219; L370, Ду133; L106, Ду159; L355, Ду219; L12, Ду159; L105, Ду159; L105, Ду108; L662, Ду159; L662, Ду133; L234, Ду219; L234, Ду108; L222, Ду159; L222, Ду133; L210, Ду159; L40, Ду219; L40, Ду108; L19, Ду219; L19, Ду219; L307,5, Ду219; L307,5, Ду219; L110, Ду219; L118, Ду219; L18, Ду219; L18, Ду159; L47, Ду219; L47, Ду159; L6, Ду219; L6, Ду159; L81, Ду219; L81, Ду159; L36, Ду219; L36, Ду159; L38, Ду219; L38, Ду159; L76, Ду219; L76, Ду159; L50, Ду219; L50, Ду159; L20, Ду219; L20, Ду159; L55, Ду219; L36, Ду219; L23, Ду219; L34, Ду219; L1302, Ду325; L212, Ду159; L392, Ду159; L446, Ду219; L188, Ду159; L112, Ду159; L256, Ду159; L1112, Ду159; L480, Ду159; L1050, Ду159; L1322, Ду219; L670, Ду219; L80, Ду159; L50, Ду159; L45, Ду159; L105, Ду159; L70, Ду159; L33, Ду159; L60, Ду159; L80, Ду159; L80, Ду159; L148, Ду219; L50, Ду219; L84, Ду219; L62, Ду219; L25, Ду219; L122, Ду219; L67, Ду219; L16, Ду219; L95, Ду219; L61, Ду219; L148, Ду219; L28, Ду159; L22, Ду219; L50, Ду219; L60, Ду219; L110, Ду219; L14, Ду219; L200, Ду219; L100, Ду219; L58, Ду159; L260, Ду219; L260, Ду219; L80, Ду159; L80, Ду159; L20, Ду159; L20, Ду159; L88, Ду219; L88, Ду219; L87, Ду219; L87, Ду219; L10, Ду219; L10, Ду219; L14, Ду159; L14, Ду159; L8, Ду219; L8, Ду133; L85, Ду159; L63, Ду219; L51, Ду219; L275, Ду219; L80, Ду219; L80, Ду108; L32, Ду219; L32, Ду108; L80, Ду219; L80, Ду108; L432, Ду219; L432, Ду89; L236, Ду219; L236, Ду89; L86, Ду219; L46, Ду89; L356, Ду219; L144, Ду325; L144, Ду89; L244, Ду325; L244, Ду325; L418, Ду219; L418, Ду89; L140, Ду325; L140, Ду89; L430, Ду219; L430, Ду89;   L = 63,00 D 219 L = 37,00 D 219 L = 15,00 D 219  L = 325,00 D 219 L = 43,00 D 219 L = 91,00 D 219   L = 160,00 D 159 L = 96,00 D 159 L = 43,00 D 108 L = 55,00 D 159 L = 57,00 D 108 L = 70,00 D 108 L = 25,00 D 159 L = 20,00 D 108 L = 15,00 D 108 L = 30,00 D 219 L = 24,00 D 219 L = 35,00 D 159 L = 180,00 D 159 L = 120,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 37,00 D 159 L = 123,00 D 159 L = 48,00 D 159 L = 40,00 D 219 L = 35,00 D 159 L = 40,00 D 108 L = 12,00 D 219 L = 52,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 40,00 D 219 L = 45,00 D 219 L = 30,00 D 219 L = 15,00 D 159 L = 38,00 D 219 L = 24,00 D 159 L = 45,00 D 159  L = 55 D 108  L = 55 D 108 | 2022 | 2043 | 13 467 934,45 |  | 0,00 | 37 136,93 | 388 820,34 | 407 094,52 | 426 227,96 | 446 260,67 | 467 234,93 | 489 194,97 | 512 187,13 | 536 259,93 | 561 464,14 | 587 852,96 | 615 482,05 | 644 409,70 | 674 696,96 | 706 407,72 | 739 608,88 | 774 370,50 | 810 765,91 | 848 871,91 |
| 3.1.17.1 | Модернизация тепловых сетей Котельная Углич   г. о. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 5б | ТК-130 до ТК-128 (ж/д 66 НУШ) ТК-128 (ж/д 66 НУШ) до ТК-126 (ж/д 48 НУШ) ТК-75 (ул. Дpужбы) до Уз-31 (ЦТП-6) Уз-9 до Уз-10 ТК-126 (ж/д 48 НУШ) до ТК-14 (ж/д 50А НУШ)  Уз-8 до ТК-132 |  | мм.; м.п | L = 63,00 D 219 L = 37,00 D 219 L = 15,00 D 219  L = 325,00 D 219 L = 43,00 D 219 L = 91,00 D 219 | L = 63,00 D 219 L = 37,00 D 219 L = 15,00 D 219  L = 325,00 D 219 L = 43,00 D 219 L = 91,00 D 219 | 2022 | 2023 | 126 883,41 |  |  | 11 541,73 | 115 341,69 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.17.2 | Модернизация тепловых сетей Котельная Рабочий пос. г.о. Сергиев Посад, ул. Бероунская, д.8 | ТК-56 Уз-52 вдоль ж/д9 по ул. К. Либкнехта  Уз-52 ввод в ж/д9 по ул. К. Либкнехта  Уз-12 ввод в ж/д 182 пр. Красной Армии Уз-5 (б. Кузнецова, д.6) ТК-28б ТК-10 ТК-11 по ул. Стахановская Уз-11 (ж/д186/2 по пp.Кp.Аpмии) Уз-12 (ж/д184 по пp.Кp. Аpмии) Уз-33 (ж/д№19/8) ТК-51по ул. Валовая Уз-54 (ж/д№27/5 по ул. Валовая) ввод в ж/д№29 по ул. Валовая ТК-26 Уз-1 (ж/д№4а по б.Кузнецова) ТК-63 ТК-19 по ул. Л. Булавина ТК-19 ТК-26 по ул. Л. Булавина  ТК-52 ТК-72 по ул. Шлякова ТК-28а ТК-28б по б-pу Кузнецова ТК-73 ТК-81по ул. Шлякова ТК-54 ТК-55 по ул. Шлякова ТК-28б Уз-5 (ж/д№6 по б. Кузнецова) ТК-28б Уз-5 (ж/д№6 по б. Кузнецова) ТК-28в ТК-28г по Новоугличскому шоссе ТК-4/1 Уз-39 (ж/д№3 по ул. Л. Булавина) ТК-4/1 ТК-80 по ул. Л. Булавина  ТК-5 ввод в ж/д №50 по ул.Валовой ТК-5/1 Уз-40 (ввод в ж/д№ 4 по ул. К.Либкнехта) ТК-7 Уз-8 (ж/д №27/5 по ул.Валовой) ТК-7 ТК-8 по ул. Беpоунская ТК-8 ТК-9 по ул. Валовая ТК-9 У3-10 (ж/д№21/5 по ул. Валовая) ТК-9 У3-10 (ж/д№21/5 по ул. Валовая) ТК-9 ТК-79 по пер.Валовый ТК-64 ТК-63 по ул. Л. Булавина ТК-20 ТК-23 ТК-3 ТК-7 по ул. Стахановская | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | L = 160,00 D 159 L = 96,00 D 159 L = 43,00 D 108 L = 55,00 D 159 L = 57,00 D 108 L = 70,00 D 108 L = 25,00 D 159 L = 20,00 D 108 L = 15,00 D 108 L = 30,00 D 219 L = 24,00 D 219 L = 35,00 D 159 L = 180,00 D 159 L = 120,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 37,00 D 159 L = 123,00 D 159 L = 48,00 D 159 L = 40,00 D 219 L = 35,00 D 159 L = 40,00 D 108 L = 12,00 D 219 L = 52,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 40,00 D 219 L = 45,00 D 219 L = 30,00 D 219 L = 15,00 D 159 L = 38,00 D 219 L = 24,00 D 159 L = 45,00 D 159 | L = 160,00 D 159 L = 96,00 D 159 L = 43,00 D 108 L = 55,00 D 159 L = 57,00 D 108 L = 70,00 D 108 L = 25,00 D 159 L = 20,00 D 108 L = 15,00 D 108 L = 30,00 D 219 L = 24,00 D 219 L = 35,00 D 159 L = 180,00 D 159 L = 120,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 37,00 D 159 L = 123,00 D 159 L = 48,00 D 159 L = 40,00 D 219 L = 35,00 D 159 L = 40,00 D 108 L = 12,00 D 219 L = 52,00 D 159 L = 35,00 D 219 L = 40,00 D 219 L = 45,00 D 219 L = 30,00 D 219 L = 15,00 D 159 L = 38,00 D 219 L = 24,00 D 159 L = 45,00 D 159 | 2022 | 2023 | 290 573,78 |  |  | 24 779,75 | 265 794,03 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.17.3 | Модернизация тепловых сетей Котельная Реммаш | УЗ 9 - ТК 21 до 35 | Диаметр; протяженность, | мм.; м.п | L = 55 D 108  L = 55 D 108 | L = 55 D 108 | 2022 | 2024 | 8 500,08 |  |  | 815,45 | 7 684,63 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Реконструкция котельной №6  (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, Художественный проезд, д2д, стр. 7) | Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности. Переключение на котельную абонентов от котельных №4 и № 21 (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, Художественный проезд, д.2, стр. 7) | Мощность | Гкал/ч | 24,30 | 24,96 | 2022 | 2026 | 341 268,49 | 0 |  | 29 547,49 | 0,00 | 0,00 | 293 636,44 | 18 084,55 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.2 | Реконструкция котельной №5  (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, Кооперативная) | Реконструкция котельной со снижением установленной мощности. Автоматизация и диспетчеризация  (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, Кооперативная) | Мощность | Гкал/ч | 4,50 | 1,25 | 2022 | 2025 | 51 747,80 | 0 |  | 4 671,96 | 0,00 | 44 344,73 | 2 731,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.3 | Реконструкция котельной №14  (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково,  пос. СЕВЕР, д. 14) | Реконструкция котельной со снижением установленной мощности. Автоматизация и диспетчеризация (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково,  пос. СЕВЕР, д. 14) | Мощность | Гкал/ч | 3,44 | 1,75 | 2022 | 2025 | 36 357,85 | 0 |  | 3 282,51 | 0,00 | 31 156,47 | 1 918,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.4 | Реконструкция котельной №2 (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково,  ул. Ломоносова, 7а) | Замена основного и вспомогательного оборудования со снижением мощности с автоматизацией диспетчеризацией и подключением абонентов от котельной №1 (Калинина, 15) (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково,  ул. Ломоносова, 7а) | Мощность | Гкал/ч | 24,31 | 17,53 | 2022 | 2025 | 168 764,58 | 0 |  | 15 236,62 | 0,00 | 144 621,00 | 8 906,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.5 | Реконструкция котельной №7 (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, д. Жучки, д. 44а) | Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной со снижением мощности (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, д. Жучки, д. 44а) | Мощность | Гкал/ч | 15,70 | 4,75 | 2022 | 2026 | 64 680,94 | 0 |  | 5 600,16 | 0,00 | 0,00 | 55 653,19 | 3 427,58 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.6 | Реконструкция котельной №12 (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, Ткацкий переулок, д. 13) | Реконструкция котельной с установкой дополнительного котла мощностью 2 Гкал/ч. (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, Ткацкий переулок, д. 13) | Мощность | Гкал/ч | 4,20 | 6,20 | 2022 | 2027 | 44 269,53 | 0 |  | 3 752,17 | 0,00 | 0,00 | 19 740,81 | 18 372,11 | 2 404,45 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.7 | Реконструкция котельной №9 (г.о. Сергиев-Посад, пос. ОРГРЭС) | Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной с автоматизацией и диспетчеризацией (г.о. Сергиев-Посад, пос. ОРГРЭС) | Мощность | Гкал/ч | 2,71 | 1,40 | 2022 | 2027 | 39 772,33 | 0 |  | 3 370,99 | 0,00 | 0,00 | 17 735,40 | 16 505,75 | 2 160,19 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.8 | Реконструкция котельной №19  (г.о. Сергиев-Посад, Хотьково, ст. Желтиково) | Замена существующего оборудования на аналогичное с учетом замены использования угля на пеллеты (г.о. Сергиев-Посад, Хотьково, ст. Желтиково, Хотьково, ст. Желтиково) | Мощность | Гкал/ч | 0,50 | 0,16 | 2022 | 2024 | 8 551,10 | 0 |  | 772,02 | 7 327,77 | 451,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.9 | Реконструкция котельной Радон | Установка водогрейного котла мощностью 3 Гкал/ч, демонтаж з-х паровых котлов. Реконструкция с перемещением оборудования ЦТП в здание котельной. (г.о. Сергиев-Посад, с. Шеметово, мкр. Новый, д. 44) | Мощность | Гкал/ч | 31,81 | 33,01 | 2022 | 2027 | 52 777,33 | 0 |  | 4 473,26 | 0,00 | 0,00 | 23 534,63 | 21 902,89 | 2 866,54 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.10 | Реконструкция котельной Здравница (г.о. Сергиев-Посад,Лозовское с.п., пос. Здравница) | Реконструкция котельной с замена основного и вспомогательного оборудования. (г.о. Сергиев-Посад,Лозовское с.п., пос. Здравница) | Мощность | Гкал/ч | 2,06 | 2,06 | 2022 | 2026 | 19 138,26 | 0 |  | 1 657,02 | 0,00 | 0,00 | 16 467,07 | 1 014,18 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.11 | Реконструкция котельной Лесхоз (г.о. Сергиев-Посад, Наугольновский р-н, пос. Лесхоз) | Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной со снижением установленной мощности.  (г.о. Сергиев-Посад, Наугольновский р-н, пос. Лесхоз) | Мощность | Гкал/ч | 7,44 | 3,50 | 2022 | 2026 | 51 556,05 | 0 |  | 4 463,79 | 0,00 | 0,00 | 44 360,19 | 2 732,07 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.12 | Реконструкция котельной ПМК ( г.о. Сергиев-Посад, Ярославское ш, 4а) | Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной. ( г.о. Сергиев-Посад, Ярославское ш, 4а) | Мощность | Гкал/ч | 7,44 | 5,66 | 2022 | 2026 | 70 291,48 | 0 |  | 6 085,93 | 0,00 | 0,00 | 60 480,65 | 3 724,90 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.13 | Реконструкция котельной Скоропусковский, 39 (г.о. Сергиев-Посад, Скоропусковский, 39) | Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной.  (г.о. Сергиев-Посад, Скоропусковский, 39) | Мощность | Гкал/ч | 25,20 | 13,99 | 2022 | 2026 | 146 814,15 | 0 |  | 12 711,37 | 0,00 | 0,00 | 126 322,78 | 7 780,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.14 | Реконструкция котельной Углич,  (г.о. Сергиев-Посад, Дружбы, 5б) | Реконструкция котельной (г.о. Сергиев-Посад, Дружбы, 5б) | Мощность | Гкал/ч | 65,61 | 80,00 | 2022 | 2027 | 435 730,29 | 0 |  | 36 931,32 | 0,00 | 0,00 | 194 302,20 | 180 830,58 | 23 666,20 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.15 | Реконструкция котельной, рабочий поселок (г.о. Сергиев-Посад, Бероунская, 7) | Реконструкция котельной, рабочий поселок (г.о. Сергиев-Посад, Бероунская, 7) | Мощность | Гкал/ч | 76,28 | 68,00 | 2022 | 2027 | 416 183,50 | 0 |  | 35 274,59 | 0,00 | 0,00 | 185 585,83 | 172 718,54 | 22 604,54 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.16 | Реконструкция котельной Клементьевская (г.о. Сергиев-Посад, ул. Школьная, 2б) | Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности и переключением нагрузок котельной "Квартал В".  (г.о. Сергиев-Посад, ул. Школьная, 2б) | Мощность | Гкал/ч | 45,16 | 46,43 | 2022 | 2027 | 561 831,87 | 0 |  | 47 619,35 | 0,00 | 0,00 | 250 533,80 | 233 163,46 | 30 515,27 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.17 | Реконструкция котельной Мишутино (г.о. Сергиев-Посад, с. Мишутино, д. 2а) | Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной (г.о. Сергиев-Посад, с. Мишутино, д. 2а) | Мощность | Гкал/ч | 2,60 | 2,60 | 2022 | 2026 | 46 838,22 | 0 |  | 4 055,32 | 0,00 | 0,00 | 40 300,84 | 2 482,06 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.18 | Реконструкция котельной  (г.о. Сергиев-Посад, д. Бубяково) | Реконструкция котельной (г.о. Сергиев-Посад, д. Бубяково) | Мощность | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 2022 | 2026 | 2 925,00 | 0 |  | 253,25 | 0,00 | 0,00 | 2 516,75 | 155,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.19 | Реконструкция котельной Школа-интернат (г.о. Сергиев-Посад, Пограничная, 20) | Реконструкция котельной (г.о. Сергиев-Посад, Пограничная, 20) | Мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 2022 | 2026 | 70 226,67 | 0 |  | 6 080,32 | 0,00 | 0,00 | 60 424,89 | 3 721,46 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.20 | Реконструкция котельной Семенково (г.о. Сергиев-Посад, д.Семенково) | Реконструкция котельной с автоматизацией и диспетчеризацией (г.о. Сергиев-Посад, д.Семенково) | Мощность | Гкал/ч | 1,40 | 2,56 | 2022 | 2026 | 60 930,70 | 0 |  | 5 275,46 | 0,00 | 0,00 | 52 426,39 | 3 228,85 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.21 | Реконструкция котельной, (г.о. Сергиев-Посад, п. Богородское д.42) | Реконструкция котельной (г.о. Сергиев-Посад, п. Богородское д.42) | Мощность | Гкал/ч | 90,02 | 95,00 | 2022 | 2027 | 114 920,00 | 0 |  | 9 740,31 | 0,00 | 0,00 | 51 245,48 | 47 692,46 | 6 241,75 | 0,00 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.22 | Реконструкция котельной Лоза, (г.о. Сергиев-Посад, Лозовское с.п., пос. Лоза, д. 9к, кор.1) | Реконструкция котельной со снижением установленной мощности (г.о. Сергиев-Посад, Лозовское с.п., пос. Лоза, д. 9к, кор.1) | Мощность | Гкал/ч | 15,10 | 9,30 | 2022 | 2026 | 158 507,57 | 0 |  | 14 206,27 | 0,00 | 0,00 | 74 741,69 | 69 559,60 | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.23 | Реконструкция котельной Заречный, (г.о. Сергиев-Посад, Воздвиженское с.о., пос. Заречный, д. 16) | Реконструкция котельной с газификацией, предусматривается снижением установленной мощности. Автоматизация и диспетчеризация. (г.о. Сергиев-Посад, Воздвиженское с.о., пос. Заречный, д. 16 | Мощность | Гкал/ч | 13,00 | 7,20 | 2022 | 2026 | 123 912,23 | 0 |  | 10 728,49 | 0,00 | 0,00 | 106 617,36 | 6 566,38 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.24 | Модернизация котельной Башенка (г.о. Сергиев-Посад,с.п. Шеметовское, н. п. Каменки) | Автомотизация и диспетчерезация котельной.  (г.о. Сергиев-Посад,с.п. Шеметовское, н. п. Каменки) | Мощность | Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 2022 | 2024 | 6 067,28 | 0 |  | 547,77 | 5 199,29 | 320,22 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.25 | Модернизация котельной (г.о. Сергиев-Посад,с.п. Шеметовское, д. Кузьмино) | Автомотизация и диспетчерезация котельной.   (г.о. Сергиев-Посад,с.п. Шеметовское, д. Кузьмино) | Мощность | Гкал/ч | 3,10 | 3,10 | 2022 | 2024 | 6 404,35 | 0 |  | 578,21 | 5 488,14 | 338,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.26 | Модернизация котельной (г.о. Сергиев-Посад,с.п. Шеметовское, с. Константиново) | Автомотизация и диспетчерезация котельной.   (г.о. Сергиев-Посад,с.п. Шеметовское, с. Константиново) | Мощность | Гкал/ч | 1,40 | 1,40 | 2022 | 2024 | 6 067,28 |  |  | 547,77 | 5 199,29 | 320,22 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.27 | Модернизация котельной Мостовик (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Васильевское, пос. Мостовик, Лесной переулок, д. 26 ) | Автомотизация и диспетчерезация котельной.  (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Васильевское, пос. Мостовик, Лесной переулок, д. 26 ) | Мощность | Гкал/ч | 6,50 | 6,50 | 2022 | 2024 | 7 667,79 | 0 |  | 692,27 | 6 570,83 | 404,69 |  |  |  |  | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.28 | Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, с.п. Шеметовское, д. Шебурново, д. 48 | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, с.п. Шеметовское, д. Шебурново, д. 48 | Мощность | Гкал/ч | 8,6 | 8,6 | 2022 | 2032 | 8 562,96 |  |  | 3 840 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  | 1 898,100 | 2 824,860 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.29 | Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, с.п. Шеметовское, с. Константиново | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, с.п. Шеметовское, с. Константиново | Мощность | Гкал/ч | 1,4 | 1,4 | 2022 | 2032 | 5 503,26 |  |  | 2 340 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 698,300 | 1 464,96 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.30 | Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, Новоугличское шоссе, д.58 | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, Новоугличское шоссе, д.58 | Мощность | Гкал/ч | 0,7 | 0,7 | 2022 | 2032 | 5 083,26 |  |  | 1 920 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 698,300 | 1464,96 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.31 | Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, Новоугличское шоссе, д.60 | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, Новоугличское шоссе, д.60 | Мощность | Гкал/ч | 0,7 | 0,7 | 2022 | 2033 | 3 104,46 |  |  | 1 140 |  |  |  |  |  |  |  |  | 499,500 |  | 1464,96 |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.32 | Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский,Скобяное шоссе, у д.6, д.6А | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский,Скобяное шоссе, у д.6, д.6А | Мощность | Гкал/ч | 1,2 | 1,2 | 2022 | 2032 | 5 526,96 |  |  | 1 140 | 1 200,00 |  |  |  |  |  |  |  | 1 198,800 | 1 988,16 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.33 | Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, Ярославское шоссе, д.2, корп. А | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, Ярославское шоссе, д.2, корп. А | Мощность | Гкал/ч | 3,4 | 3,4 | 2022 | 2032 | 6 473,40 |  |  | 1 260 | 1 200,00 |  |  |  |  |  |  |  | 1 398,600 | 2 091,60 | 523,2 |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.34 | Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, ул. Московская, д.8а | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, ул. Московская, д.8а | Мощность | Гкал/ч | 4,8 | 4,8 | 2022 | 2033 | 5 776,44 |  |  | 360 | 1 200,00 |  |  |  |  |  |  |  | 1 398,600 | 627,84 | 2190 |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.35 | Модернизация котельной №11, расположенной по адресу: г. Хотьково, ул. Загорская, д. 1а | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, г. Хотьково, ул. Загорская, д. 1а | Мощность | Гкал/ч | 6,60 | 6,60 | 2034 | 2036 | 4 119,41 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1605,408 |  | 2514,00 |  |  |  |  |
| 3.2.36 | Модернизация котельной №3, расположенной по адресу: г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б | Мощность | Гкал/ч | 1,10 | 1,10 | 2036 | 2036 | 3 268,20 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3268,2 |  |  |  |  |
| 3.2.37 | Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Морозово | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, г. Хотьково, дер. Морозово | Мощность | Гкал/ч | 0,30 | 0,30 | 2034 | 2036 | 3 135,86 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1376,06 |  | 1759,80 |  |  |  |  |
| 3.2.38 | Модернизация котельной №8, расположенной по адресу: д. Короськово, д. 34 | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, д. Короськово, д. 34 | Мощность | Гкал/ч | 0,61 | 0,61 | 2034 | 2036 | 3 135,86 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1376,06 |  | 1759,80 |  |  |  |  |
| 3.2.39 | Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Репихово | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский,г. Хотьково, дер. Репихово | Мощность | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 2033 | 2037 | 3 813,12 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1971,00 |  |  |  | 1842,12 |  |  |  |
| 3.2.40 | Модернизация котельной №8, расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Репихово | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, г. Хотьково, дер. Репихово | Мощность | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 2033 | 2037 | 3 813,12 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1971,00 |  |  |  | 1842,12 |  |  |  |
| 3.2.41 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: Репихово, д. 26а | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, Репихово, д. 26а | Мощность | Гкал/ч | 0,13 | 0,13 | 2033 | 2037 | 3 375,12 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1533,00 |  |  |  | 1842,12 |  |  |  |
| 3.2.42 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Репихово | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, г. Хотьково, дер. Репихово | Мощность | Гкал/ч | 0,13 | 0,13 | 2033 | 2037 | 3 375,12 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1533,00 |  |  |  | 1842,12 |  |  |  |
| 3.2.43 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: пос.Васильевское, д. 26/1 | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, пос.Васильевское, д. 26/1 | Мощность | Гкал/ч | 4,80 | 4,80 | 2034 | 2038 | 3 040,61 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1605,408 |  |  |  | 1435,2 |  |  |
| 3.2.44 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: п. Шеметовкое, д. Сырнево | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, п. Шеметовкое, д. Сырнево | Мощность | Гкал/ч | 0,13 | 0,13 | 2034 | 2038 | 3 304,70 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1376,064 |  |  |  | 1928,64 |  |  |
| 3.2.45 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: п. Шеметовское, д. Марьино, д. 18 | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский,п. Шеметовское, д. Марьино, д. 18 | Мощность | Гкал/ч | 5,50 | 5,50 | 2034 | 2038 | 3 040,61 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1605,408 |  |  |  | 1435,2 |  |  |
| 3.2.46 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: п. Шеметовское, с. Закубежье, д. 34 | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, п. Шеметовское, с. Закубежье, д. 34 | Мощность | Гкал/ч | 2,13 | 2,13 | 2034 | 2038 | 3 534,05 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1605,408 |  |  |  | 1928,64 |  |  |
| 3.2.47 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: Воздвиженское с.о., пос. Заречный, д. 16 | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, Воздвиженское с.о., пос. Заречный, д. 16 | Мощность | Гкал/ч | 7,39 | 7,39 | 2035 | 2038 | 3 115,20 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1680,00 |  |  | 1435,2 |  |  |
| 3.2.48 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: Лозовское с.п., пос. Лоза, д. 9к, кор.1 | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, Лозовское с.п., пос. Лоза, д. 9к, кор.1 | Мощность | Гкал/ч | 9,89 | 9,89 | 2039 | 2039 | 5 625,36 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 5 625,36 |  |
| 3.2.49 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: Лозовское с.п., пос. Ситники, стр. 25/7 | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, Лозовское с.п., пос. Ситники, стр. 25/7 | Мощность | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 2036 | 2039 | 3 779,16 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1759,8 |  |  | 2019,36 |  |
| 3.2.50 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: Березняковское с.п., д. Путятино, д. 136 | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, Березняковское с.п., д. Путятино, д. 136 | Мощность | Гкал/ч | 0,50 | 0,50 | 2038 | 2039 | 3 454,56 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1435,2 | 2019,36 |  |
| 3.2.51 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: Березняковское с.п., дер. Березняки, д. 130 | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, Березняковское с.п., дер. Березняки, д. 130 | Мощность | Гкал/ч | 4,30 | 4,30 | 2039 | 2039 | 2 019,36 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2019,36 |  |
| 3.2.52 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: Березняковское с.п., с. Сватково, д. 95 | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, Березняковское с.п., с. Сватково, д. 95 | Мощность | Гкал/ч | 3,01 | 3,01 | 2039 | 2040 | 5 043,36 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2019,36 | 3024 |
| 3.2.53 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: Березняковское с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, Березняковское с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а | Мощность | Гкал/ч | 2,58 | 2,58 | 2040 | 2040 | 5 140,80 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 5140,8 |
| 3.2.54 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: пос. Реммаш, ул. Институтска, д. 24 | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, пос. Реммаш, ул. Институтска, д. 24 | Мощность | Гкал/ч | 43,20 | 43,20 | 2035 | 2040 | 9 001,38 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2521,38 |  |  |  |  | 6480 |
| 3.2.55 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: пос. Семхоз, Советская, 1Б | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, пос. Семхоз, Советская, 1Б | Мощность | Гкал/ч | 0,30 | 0,30 | 2035 | 2035 | 1 440,79 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1440,792 |  |  |  |  |  |
| 3.2.56 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, ул. Садовая, д. 10, пом.8 | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, ул. Садовая, д. 10, пом.8 | Мощность | Гкал/ч | 0,13 | 0,13 | 2035 | 2035 | 1 440,79 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1440,792 |  |  |  |  |  |
| 3.2.57 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: г Сергиев Посад, ул. Садовая, д. 10, пом.8 | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, ул. Садовая, д. 10, пом.8 | Мощность | Гкал/ч | 4,08 | 4,08 | 2035 | 2035 | 4 094,12 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4094,124 |  |  |  |  |  |
| 3.2.58 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: г. Сергиев-Посад, ул. Вознесенская, 55 | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г. Сергиев-Посад, ул. Вознесенская, 55 | Мощность | Гкал/ч | 5,76 | 5,76 | 2036 | 2036 | 1 680,92 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1680,924 |  |  |  |  |
| 3.2.59 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: Скобяной посёлок | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, Скобяной посёлок | Мощность | Гкал/ч | 34,03 | 34,03 | 2041 | 2041 | 10 280,40 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.60 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: г. Сергиев-Посад, ул. Маслиева | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, г. Сергиев-Посад, ул. Маслиева | Мощность | Гкал/ч | 14,20 | 14,20 | 2037 | 2037 | 2 763,18 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2763,18 |  |  |  |
| 3.2.61 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: г. о. Сергиев-Посад, ул. Весенняя | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г. о. Сергиев-Посад, ул. Весенняя | Мощность | Гкал/ч | 39,94 | 39,94 | 2036 | 2042 | 10 852,56 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 907,2 |
| 3.2.62 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, г.Краснозаводск, проезд 21, стр.2 | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиев-Посад, г.Краснозаводск, проезд 21, стр.2 | Мощность | Гкал/ч | 30,00 | 30,00 | 2037 | 2039 | 3 628,62 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2763,18 |  | 865,44 |  |
| 3.2.63 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, ул. Горького | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиев-Посад, ул. Горького | Мощность | Гкал/ч | 10,00 | 10,00 | 2042 | 2042 | 9 604,80 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.64 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: Сергиев-Посад, г. Хотьково, Художественный проезд, д2д, стр. 7 | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, Сергиев-Посад, г. Хотьково, Художественный проезд, д2д, стр. 7 | Мощность | Гкал/ч | 24,96 | 24,96 | 2043 | 2043 | 6 762,60 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.65 | Модернизация котельной , расположенной по адресу:  г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково,  ул. Ломоносова, 7а | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, г. Хотьково,  ул. Ломоносова, 7а | Мощность | Гкал/ч | 17,53 | 17,53 | 2043 | 2043 | 6 762,60 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.66 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: Сергиев-Посад, г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, Ткацкий переулок, д. 13 | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, г. Хотьково, Ткацкий переулок, д. 13 | Мощность | Гкал/ч | 6,20 | 6,20 | 2038 | 2038 | 1 928,64 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1928,64 |  |  |
| 3.2.67 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, Хотьково, ст. Желтиково | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, Хотьково, ст. Желтиково | Мощность | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 2034 | 2035 | 3 046,20 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1605,408 | 1440,792 |  |  |  |  |  |
| 3.2.68 | Модернизация котельной Радон | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиево-Посадский, Радон | Мощность | Гкал/ч | 33,01 | 33,01 | 2037 | 2044 | 7 716,48 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 791,88 |  |  |  |
| 3.2.69 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, Ярославское ш, 4а | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиев-Посад, Ярославское ш, 4а | Мощность | Гкал/ч | 5,66 | 5,66 | 2038 | 2038 | 1 928,64 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1928,64 |  |  |
| 3.2.70 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, Скоропусковский, 39 | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиев-Посад, Скоропусковский, 39 | Мощность | Гкал/ч | 13,99 | 13,99 | 2038 | 2044 | 4 318,80 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 688,8 |  |  |
| 3.2.71 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, Дружбы, 5б | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиев-Посад, Дружбы, 5б9 | Мощность | Гкал/ч | 80,00 | 80,00 | 2043 | 2044 | 12 111,90 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.72 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, Бероунская, 7 | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиев-Посад, Бероунская, 7 | Мощность | Гкал/ч | 68,00 | 68,00 | 2041 | 2042 | 3 715,20 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.73 | Модернизация котельной Клементьевская | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации. | Мощность | Гкал/ч | 46,43 | 46,43 | 2045 | 2045 | 7 410,78 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.74 | Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, д.Семенково, п. Богородское д.42 | Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями норматиной документации.  г.о. Сергиев-Посад, д.Семенково, п. Богородское д.42 | Мощность | Гкал/ч | 95,00 | 95,00 | 2045 | 2045 | 11 591,22 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Всего по группе 3.** | | | | | | | | | **20 481 441,41** | **0,00** | **0,00** | **631 350,85** | **590 689,94** | **698 849,98** | **4 021 969,83** | **2 335 725,92** | **692 050,84** | **489 194,97** | **512 187,13** | **536 259,93** | **571 254,34** | **598 315,34** | **626 668,21** | **656 564,93** | **687 314,84** | **719 150,24** | **753 295,60** | **788 514,66** | **825 334,15** | **864 423,91** |
| **Всего по группам** | | | | | | | | | **23 744 260,86** | **0,00** | **0,00** | **916 544,02** | **922 216,39** | **1 387 316,35** | **5 522 074,70** | **2 699 947,98** | **785 357,38** | **489 194,97** | **512 187,13** | **536 259,93** | **571 254,34** | **598 315,34** | **626 668,21** | **656 564,93** | **687 314,84** | **719 150,24** | **753 295,60** | **788 514,66** | **825 334,15** | **864 423,91** |

**Таблица 1-4** - Состав группы проектов № 2

| **№ п/п** | **Участок** | **Принадлежность к источнику** | **Наименование компании** | **Перспективный диаметр, м** | **Протяжённость, м** | **Тип прокладки** | **Стоимость без дефлятора, млн. руб.** | **Дата реализации ПИР и ПСД, год** | **Дата реализации СМР и закупки оборудования, год** | **Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.** | **Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.** | **Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.** | **ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Новая ТК - Новая ТК | Котельная №3 г. Краснозаводск | МУП «ККК» | 0,219 | 250 | Бесканальная | 5,473 | 2021 | 2022 | 0,410 | 4,055 | 1,747 | **6,21** |
| 2 | к50 - Новая ТК | Котельная №3 г. Краснозаводск | МУП «ККК» | 0,219 | 20 | Бесканальная | 0,438 | 2021 | 2022 | 0,033 | 0,324 | 0,140 | **0,50** |
| 3 | тк 107 - Новая ТК | Котельная №3 г. Краснозаводск | МУП «ККК» | 0,159 | 60 | Бесканальная | 0,952 | 2024 | 2025 | 0,086 | 0,839 | 0,361 | **1,29** |
| 4 | УТ - Новая ТК | Котельная АО «ЦНИИСМ» | АО «ЦНИИСМ» | 0,159 | 134,32 | Бесканальная | 2,131 | 2021 | 2022 | 0,159 | 1,579 | 0,680 | **2,42** |
| 5 | новая врезка - Новая ТК | Котельная Сватково | МУП «РКС» | 0,133 | 150 | Канальная | 6,910 | 2022 | 2023 | 0,551 | 5,450 | 2,348 | **8,35** |
| 6 | Котельная К-3 - Новая ТК | Котельная К-3 | ТСО не определена | 0,108 | 10 | Канальная | 0,448 | 2023 | 2024 | 0,038 | 0,375 | 0,162 | **0,57** |
| 7 | Котельная К-7 - Новая ТК | Котельная К-7 | ТСО не определена | 0,529 | 10 | Бесканальная | 0,749 | 2024 | 2025 | 0,068 | 0,660 | 0,284 | **1,01** |
| 8 | Котельная К-8 - Новая ТК | Котельная К-8 | ТСО не определена | 0,426 | 10 | Бесканальная | 0,483 | 2020 | 2021 | 0,034 | 0,336 | 0,145 | **0,51** |
| 9 | Котельная К-9 - Новая ТК | Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:275) | ТСО не определена | 0,108 | 10 | Бесканальная | 0,122 | 2021 | 2022 | 0,009 | 0,091 | 0,039 | **0,14** |
| 10 | Котельная К-6 - новая ТК-1 | Котельная К-6 | ТСО не определена | 0,159 | 30 | Бесканальная | 0,476 | 2021 | 2022 | 0,036 | 0,353 | 0,152 | **0,54** |
| 11 | новая ТК-1 - новая ТК-2 | Котельная К-6 | ТСО не определена | 0,159 | 30 | Бесканальная | 0,476 | 2024 | 2025 | 0,043 | 0,419 | 0,181 | **0,64** |
| 12 | новая ТК-2 - новая ТК-3 | Котельная К-6 | ТСО не определена | 0,159 | 130 | Бесканальная | 2,063 | 2021 | 2022 | 0,154 | 1,529 | 0,658 | **2,34** |
| 13 | новая ТК-1 - новая ТК-4 | Котельная К-6 | ТСО не определена | 0,159 | 35 | Бесканальная | 0,555 | 2022 | 2023 | 0,044 | 0,438 | 0,189 | **0,67** |
| 14 | новая ТК-4 - новая ТК-5 | Котельная К-6 | ТСО не определена | 0,159 | 70 | Бесканальная | 1,111 | 2023 | 2024 | 0,094 | 0,930 | 0,401 | **1,42** |
| 15 | ТК-7ю - Новое ответвление | Котельная Реммаш | МУП «РКС» | 0,108 | 60 | Бесканальная | 0,734 | 2024 | 2025 | 0,066 | 0,646 | 0,278 | **0,99** |
| 16 | Новая ТК - Перспектива №1 | Котельная Сватково | МУП «РКС» | 0,108 | 20 | Канальная | 0,896 | 2021 | 2022 | 0,067 | 0,664 | 0,286 | **1,02** |
| 17 | Уз.33 - Перспектива №10 | Котельная рп Богородское | ЗАО «Стройгруппа СП» | 0,108 | 90 | Надземная | 1,284 | 2021 | 2022 | 0,096 | 0,952 | 0,410 | **1,46** |
| 18 | УТ - Перспектива №100 | Котельная Шабурново | МУП «РКС» | 0,057 | 34,25 | Бесканальная | 0,241 | 2024 | 2025 | 0,022 | 0,213 | 0,092 | **0,33** |
| 19 | Котельная К-13 - Перспектива №101 | Котельная Сватково | МУП «РКС» | 0,159 | 254,86 | Бесканальная | 4,044 | 2021 | 2022 | 0,303 | 2,997 | 1,291 | **4,59** |
| 20 | Котельная К-15 - Перспектива №102 | Котельная К-15 | ТСО не определена | 0,159 | 432,59 | Надземная | 6,904 | 2022 | 2023 | 0,551 | 5,445 | 2,346 | **8,34** |
| 21 | Котельная К-14 - Перспектива №103 | Котельная К-14 | ТСО не определена | 0,159 | 134,81 | Надземная | 2,152 | 2023 | 2024 | 0,183 | 1,801 | 0,776 | **2,76** |
| 22 | Котельная К-16 - Перспектива №104 | Котельная К-16 | ТСО не определена | 0,219 | 37,46 | Надземная | 0,730 | 2024 | 2025 | 0,066 | 0,643 | 0,277 | **0,99** |
| 23 | тк 101 - Перспектива №105 | Котельная Клементьевский поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,057 | 27,46 | Надземная | 0,273 | 2020 | 2021 | 0,019 | 0,190 | 0,082 | **0,29** |
| 24 | УТ - Перспектива №106 | Котельная Мишутино | МУП «СП Теплосеть» | 0,057 | 30 | Надземная | 0,299 | 2021 | 2022 | 0,022 | 0,221 | 0,095 | **0,34** |
| 25 | Уз. 20 - Перспектива №11 | Котельная рп Богородское | ЗАО «Стройгруппа СП» | 0,108 | 85 | Надземная | 1,213 | 2022 | 2023 | 0,097 | 0,957 | 0,412 | **1,47** |
| 26 | ТК 34 - Перспектива №12 | Котельная рп Богородское | ЗАО «Стройгруппа СП» | 0,108 | 45 | Канальная | 2,017 | 2023 | 2024 | 0,171 | 1,688 | 0,727 | **2,59** |
| 27 | ТК 49 - Перспектива №13 | Котельная рп Богородское | ЗАО «Стройгруппа СП» | 0,108 | 60 | Канальная | 2,689 | 2024 | 2025 | 0,242 | 2,369 | 1,020 | **3,63** |
| 28 | Новая ТК - Перспектива №14 | Котельная К-3 | ТСО не определена | 0,108 | 70,79 | Канальная | 3,173 | 2021 | 2022 | 0,237 | 2,351 | 1,013 | **3,60** |
| 29 | ТК-16 - Перспектива №17 | Котельная Васильевское | МУП «РКС» | 0,108 | 160 | Бесканальная | 1,957 | 2024 | 2025 | 0,176 | 1,724 | 0,743 | **2,64** |
| 30 | Котельная К-4 - Перспектива №18 | Котельная К-4 | ТСО не определена | 0,159 | 100 | Бесканальная | 1,587 | 2021 | 2022 | 0,119 | 1,176 | 0,507 | **1,80** |
| 31 | Котельная К-5 - Перспектива №19 | Котельная К-5 | ТСО не определена | 0,159 | 100 | Бесканальная | 1,587 | 2022 | 2023 | 0,127 | 1,252 | 0,539 | **1,92** |
| 32 | новая тк - Перспектива №2 | Котельная Путятино (Бобошино) | МУП «РКС» | 0,108 | 35,95 | Надземная | 0,513 | 2021 | 2022 | 0,038 | 0,380 | 0,164 | **0,58** |
| 33 | Новая ТК - Перспектива №20 | Котельная К-3 | ТСО не определена | 0,108 | 464,1 | Канальная | 20,800 | 2023 | 2024 | 1,767 | 17,411 | 7,500 | **26,68** |
| 34 | Новая ТК - Перспектива №21 | Котельная №3 г. Краснозаводск | МУП «ККК» | 0,219 | 70 | Бесканальная | 1,532 | 2021 | 2022 | 0,115 | 1,136 | 0,489 | **1,74** |
| 35 | новая врезка - Перспектива №22 | Котельная №3 г. Краснозаводск | МУП «ККК» | 0,159 | 45 | Бесканальная | 0,714 | 2022 | 2023 | 0,057 | 0,563 | 0,243 | **0,86** |
| 36 | К43 - Перспектива №23 | Котельная №3 г. Краснозаводск | МУП «ККК» | 0,159 | 30 | Бесканальная | 0,476 | 2023 | 2024 | 0,040 | 0,398 | 0,172 | **0,61** |
| 37 | тк 32 - Перспектива №24 | Котельная №3 г. Краснозаводск | МУП «ККК» | 0,159 | 30 | Бесканальная | 0,476 | 2024 | 2025 | 0,043 | 0,419 | 0,181 | **0,64** |
| 38 | Новая ТК - Перспектива №25 | Котельная №3 г. Краснозаводск | МУП «ККК» | 0,219 | 240 | Бесканальная | 5,254 | 2021 | 2022 | 0,393 | 3,893 | 1,677 | **5,96** |
| 39 | Новая ТК - Перспектива №26 | Котельная №3 г. Краснозаводск | МУП «ККК» | 0,108 | 20 | Бесканальная | 0,245 | 2022 | 2023 | 0,020 | 0,193 | 0,083 | **0,30** |
| 40 | тк 34 - Перспектива №27 | Котельная №3 г. Краснозаводск | МУП «ККК» | 0,108 | 30 | Бесканальная | 0,367 | 2023 | 2024 | 0,031 | 0,307 | 0,132 | **0,47** |
| 41 | Новая ТК - Перспектива №28 | Котельная №3 г. Краснозаводск | МУП «ККК» | 0,108 | 20 | Бесканальная | 0,245 | 2024 | 2025 | 0,022 | 0,215 | 0,093 | **0,33** |
| 42 | ТК-4 - Перспектива №3 | Котельная Сватково | МУП «РКС» | 0,089 | 210 | Канальная | 8,272 | 2022 | 2023 | 0,660 | 6,524 | 2,811 | **10,00** |
| 43 | Новая ТК - Перспектива №31 | Котельная №3 г. Краснозаводск | МУП «ККК» | 0,108 | 20 | Бесканальная | 0,245 | 2023 | 2024 | 0,021 | 0,205 | 0,088 | **0,31** |
| 44 | тк 65 - Перспектива №32 | Котельная №3 г. Краснозаводск | МУП «ККК» | 0,159 | 45 | Бесканальная | 0,714 | 2024 | 2025 | 0,064 | 0,629 | 0,271 | **0,96** |
| 45 | новая врезка - Перспектива №33 | Котельная №3 г. Краснозаводск | МУП «ККК» | 0,108 | 55 | Бесканальная | 0,673 | 2021 | 2022 | 0,050 | 0,498 | 0,215 | **0,76** |
| 46 | новая врезка - Перспектива №34 | Котельная №3 г. Краснозаводск | МУП «ККК» | 0,159 | 70 | Бесканальная | 1,111 | 2022 | 2023 | 0,089 | 0,876 | 0,377 | **1,34** |
| 47 | к52 - Перспектива №35 | Котельная №3 г. Краснозаводск | МУП «ККК» | 0,108 | 20 | Бесканальная | 0,245 | 2023 | 2024 | 0,021 | 0,205 | 0,088 | **0,31** |
| 48 | Новая ТК - Перспектива №36 | Котельная №3 г. Краснозаводск | МУП «ККК» | 0,159 | 95 | Бесканальная | 1,508 | 2024 | 2025 | 0,136 | 1,328 | 0,572 | **2,04** |
| 49 | К29 - Перспектива №37 | Котельная №3 г. Краснозаводск | МУП «ККК» | 0,108 | 45 | Бесканальная | 0,550 | 2022 | 2023 | 0,044 | 0,434 | 0,187 | **0,67** |
| 50 | тк 6 - Перспектива №38 | Котельная д. Семенково | МУП «ККК» | 0,108 | 60 | Бесканальная | 0,734 | 2023 | 2024 | 0,062 | 0,614 | 0,265 | **0,94** |
| 51 | тк 32 - Перспектива №39 | Котельная №3 г. Краснозаводск | МУП «ККК» | 0,108 | 30 | Бесканальная | 0,367 | 2024 | 2025 | 0,033 | 0,323 | 0,139 | **0,50** |
| 52 | Новая ТК - Перспектива №4 | Котельная Сватково | МУП «РКС» | 0,089 | 100 | Канальная | 3,939 | 2023 | 2024 | 0,335 | 3,297 | 1,420 | **5,05** |
| 53 | К27 - Перспектива №40 | Котельная №3 г. Краснозаводск | МУП «ККК» | 0,108 | 35 | Бесканальная | 0,428 | 2020 | 2021 | 0,030 | 0,297 | 0,128 | **0,46** |
| 54 | ТК-3 - Перспектива №41 | Котельная Лоза, 4а, стр. 1 | МУП «РКС» | 0,108 | 35 | Надземная | 0,499 | 2022 | 2023 | 0,040 | 0,394 | 0,170 | **0,60** |
| 55 | Новая врезка - Перспектива №42 | Котельная Заречный | МУП «РКС» | 0,076 | 125 | Надземная | 1,341 | 2023 | 2024 | 0,114 | 1,122 | 0,483 | **1,72** |
| 56 | новая врезка - Перспектива №43 | Котельная Лоза, 4а, стр. 1 | МУП «РКС» | 0,089 | 20 | Канальная | 0,788 | 2024 | 2025 | 0,071 | 0,694 | 0,299 | **1,06** |
| 57 | ТК-2 - Перспектива №44 | Котельная Лоза, 4а, стр. 1 | МУП «РКС» | 0,108 | 100 | Надземная | 1,427 | 2021 | 2022 | 0,107 | 1,057 | 0,456 | **1,62** |
| 58 | ТК-11 - Перспектива №45 | Котельная Лоза, 4а, стр. 1 | МУП «РКС» | 0,108 | 30 | Надземная | 0,428 | 2022 | 2023 | 0,034 | 0,338 | 0,145 | **0,52** |
| 59 | новая врезка - Перспектива №46 | Котельная Лоза, 4а, стр. 1 | МУП «РКС» | 0,089 | 30 | Канальная | 1,182 | 2023 | 2024 | 0,100 | 0,989 | 0,426 | **1,52** |
| 60 | новая ТК-2 - Перспектива №47 | Котельная К-6 | ТСО не определена | 0,159 | 60 | Бесканальная | 0,952 | 2024 | 2025 | 0,086 | 0,839 | 0,361 | **1,29** |
| 61 | новая ТК-5 - Перспектива №48 | Котельная К-6 | ТСО не определена | 0,108 | 22 | Бесканальная | 0,269 | 2021 | 2022 | 0,020 | 0,199 | 0,086 | **0,31** |
| 62 | новая ТК-4 - Перспектива №49 | Котельная К-6 | ТСО не определена | 0,108 | 10 | Бесканальная | 0,122 | 2022 | 2023 | 0,010 | 0,096 | 0,042 | **0,15** |
| 63 | тк 15 - Перспектива №5 | Котельная Бужаниново | МУП «РКС» | 0,089 | 60 | Канальная | 2,364 | 2024 | 2025 | 0,213 | 2,082 | 0,897 | **3,19** |
| 64 | ТК-35 - Перспектива №50 | Котельная ФКП «НИЦ РКП» | ФКП «НИЦ РКП» | 0,108 | 35 | Бесканальная | 0,428 | 2023 | 2024 | 0,036 | 0,358 | 0,154 | **0,55** |
| 65 | новая ТК-4 - Перспектива №51 | Котельная К-6 | ТСО не определена | 0,108 | 70 | Бесканальная | 0,856 | 2024 | 2025 | 0,077 | 0,754 | 0,325 | **1,16** |
| 66 | новая ТК-3 - Перспектива №52 | Котельная К-6 | ТСО не определена | 0,108 | 25 | Бесканальная | 0,306 | 2021 | 2022 | 0,023 | 0,227 | 0,098 | **0,35** |
| 67 | новая ТК-5 - Перспектива №53 | Котельная К-6 | ТСО не определена | 0,159 | 480 | Бесканальная | 7,617 | 2022 | 2023 | 0,608 | 6,008 | 2,588 | **9,20** |
| 68 | новая ТК-3 - Перспектива №54 | Котельная К-6 | ТСО не определена | 0,108 | 25 | Бесканальная | 0,306 | 2023 | 2024 | 0,026 | 0,256 | 0,110 | **0,39** |
| 69 | Новая ТК - Перспектива №55 | Котельная К-7 | ТСО не определена | 0,426 | 400 | Бесканальная | 19,335 | 2024 | 2025 | 1,743 | 17,031 | 7,336 | **26,11** |
| 70 | Новая ТК - Перспектива №56 | Котельная К-7 | ТСО не определена | 0,325 | 400 | Бесканальная | 13,441 | 2021 | 2022 | 1,006 | 9,960 | 4,290 | **15,26** |
| 71 | Новая ТК - Перспектива №57 | Котельная К-8 | ТСО не определена | 0,325 | 400 | Бесканальная | 13,441 | 2022 | 2023 | 1,073 | 10,601 | 4,567 | **16,24** |
| 72 | Новая ТК - Перспектива №58 | Котельная К-8 | ТСО не определена | 0,325 | 400 | Бесканальная | 13,441 | 2023 | 2024 | 1,142 | 11,251 | 4,846 | **17,24** |
| 73 | Новое ответвление - Перспектива №59 | Котельная Реммаш | МУП «РКС» | 0,108 | 30 | Бесканальная | 0,367 | 2024 | 2025 | 0,033 | 0,323 | 0,139 | **0,50** |
| 74 | тк 10 - Перспектива №6 | Котельная Сватково | МУП «РКС» | 0,108 | 45 | Канальная | 2,017 | 2021 | 2022 | 0,151 | 1,494 | 0,644 | **2,29** |
| 75 | Новое ответвление - Перспектива №60 | Котельная Реммаш | МУП «РКС» | 0,108 | 30 | Бесканальная | 0,367 | 2021 | 2022 | 0,027 | 0,272 | 0,117 | **0,42** |
| 76 | ТК-7 - Перспектива №61 | Котельная Селково | МУП «РКС» | 0,108 | 25 | Бесканальная | 0,306 | 2022 | 2023 | 0,024 | 0,241 | 0,104 | **0,37** |
| 77 | УЗ-20 - Перспектива №62 | Котельная Торгашино | МУП «РКС» | 0,057 | 121,18 | Бесканальная | 0,854 | 2023 | 2024 | 0,073 | 0,715 | 0,308 | **1,10** |
| 78 | ТК-150 - Перспектива №63 | Котельная Углич | МУП «СП Теплосеть» | 0,273 | 454,74 | Бесканальная | 12,563 | 2024 | 2025 | 1,132 | 11,066 | 4,767 | **16,97** |
| 79 | тк 93 - Перспектива №64 | Котельная Углич | МУП «СП Теплосеть» | 0,219 | 112,32 | Бесканальная | 2,459 | 2021 | 2022 | 0,184 | 1,822 | 0,785 | **2,79** |
| 80 | тп 21 - Перспектива №65 | Котельная Рабочий поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,108 | 67,9 | Бесканальная | 0,830 | 2022 | 2023 | 0,066 | 0,655 | 0,282 | **1,00** |
| 81 | тк 29/1 - Перспектива №66 | Котельная Рабочий поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,159 | 44,67 | Бесканальная | 0,709 | 2023 | 2024 | 0,060 | 0,593 | 0,256 | **0,91** |
| 82 | тк 1 - Перспектива №67 | Котельная ООО «Экотерм» | ООО «Экотерм» | 0,159 | 109,21 | Бесканальная | 1,733 | 2024 | 2025 | 0,156 | 1,527 | 0,658 | **2,34** |
| 83 | тк 8 - Перспектива №68 | Котельная АО «СТЭК» | АО «ЗОМЗ» | 0,159 | 203,68 | Бесканальная | 3,232 | 2021 | 2022 | 0,242 | 2,395 | 1,032 | **3,67** |
| 84 | тк 2 - Перспектива №69 | Котельная Скобяной поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,159 | 324,8 | Бесканальная | 5,154 | 2022 | 2023 | 0,411 | 4,065 | 1,751 | **6,23** |
| 85 | тк 5 - Перспектива №7 | Котельная Бужаниново | МУП «РКС» | 0,108 | 45 | Канальная | 2,017 | 2022 | 2023 | 0,161 | 1,591 | 0,685 | **2,44** |
| 86 | тк 4 - Перспектива №70 | Котельная ВНИИИД «Игрушки» | ООО «Энерго Инвест» | 0,108 | 131,89 | Бесканальная | 1,613 | 2023 | 2024 | 0,137 | 1,350 | 0,582 | **2,07** |
| 87 | тк 81 - Перспектива №71 | Котельная Углич | МУП «СП Теплосеть» | 0,133 | 61,91 | Бесканальная | 0,868 | 2024 | 2025 | 0,078 | 0,764 | 0,329 | **1,17** |
| 88 | тк 8 - Перспектива №72 | Котельная СМЗ «Загорский» | ООО «Энерго Инвест» | 0,108 | 160,85 | Бесканальная | 1,967 | 2021 | 2022 | 0,147 | 1,458 | 0,628 | **2,23** |
| 89 | Котельная К-10 - Перспектива №73 | Котельная К-10 | ТСО не определена | 0,159 | 76,05 | Бесканальная | 1,207 | 2022 | 2023 | 0,096 | 0,952 | 0,410 | **1,46** |
| 90 | Новая ТК - Перспектива №74 | Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:275) | ТСО не определена | 0,089 | 36,44 | Бесканальная | 0,382 | 2023 | 2024 | 0,032 | 0,319 | 0,138 | **0,49** |
| 91 | Новая ТК - Перспектива №75 | Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:275) | ТСО не определена | 0,108 | 33,8 | Бесканальная | 0,413 | 2024 | 2025 | 0,037 | 0,364 | 0,157 | **0,56** |
| 92 | ТК18 - Перспектива №76 | Котельная Скоропусковский поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,089 | 26,22 | Бесканальная | 0,275 | 2021 | 2022 | 0,021 | 0,203 | 0,088 | **0,31** |
| 93 | Котельная К-11 - Перспектива №79 | Котельная К-11 | ТСО не определена | 0,159 | 100,78 | Бесканальная | 1,599 | 2024 | 2025 | 0,144 | 1,409 | 0,607 | **2,16** |
| 94 | Котельная К-1 - Перспектива №8 | Котельная К-1 | ТСО не определена | 0,219 | 50 | Канальная | 2,834 | 2023 | 2024 | 0,241 | 2,372 | 1,022 | **3,64** |
| 95 | Уз6 - Перспектива №80 | Котельная Скоропусковский поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,159 | 185,73 | Бесканальная | 2,947 | 2021 | 2022 | 0,221 | 2,184 | 0,941 | **3,35** |
| 96 | ТК - Перспектива №81 | Котельная №6 | МУП «РКС» | 0,159 | 142,97 | Бесканальная | 2,269 | 2022 | 2023 | 0,181 | 1,789 | 0,771 | **2,74** |
| 97 | тк 13 - Перспектива №82 | Котельная №2 | МУП «РКС» | 0,108 | 32,29 | Бесканальная | 0,395 | 2023 | 2024 | 0,034 | 0,331 | 0,142 | **0,51** |
| 98 | УТ - Перспектива №83 | Котельная АО «ЦНИИСМ» | АО «ЦНИИСМ» | 0,219 | 318,72 | Бесканальная | 6,977 | 2024 | 2025 | 0,629 | 6,146 | 2,647 | **9,42** |
| 99 | ТК8 - Перспектива №84 | Котельная №11 | МУП «РКС» | 0,108 | 37,4 | Бесканальная | 0,457 | 2021 | 2022 | 0,034 | 0,339 | 0,146 | **0,52** |
| 100 | ТК11 - Перспектива №85 | Котельная №11 | МУП «РКС» | 0,089 | 121,6 | Бесканальная | 1,273 | 2022 | 2023 | 0,102 | 1,004 | 0,433 | **1,54** |
| 101 | Котельная К-2 - Перспектива №9 | Котельная К-2 | ТСО не определена | 0,219 | 50 | Канальная | 2,834 | 2024 | 2025 | 0,255 | 2,496 | 1,075 | **3,83** |
| 102 | Новая ТК - Перспектива №92 | Котельная АО «ЦНИИСМ» | АО «ЦНИИСМ» | 0,089 | 43,67 | Бесканальная | 0,457 | 2021 | 2022 | 0,034 | 0,339 | 0,146 | **0,52** |
| 103 | Новая ТК - Перспектива №93 | Котельная АО «ЦНИИСМ» | АО «ЦНИИСМ» | 0,108 | 79,1 | Бесканальная | 0,967 | 2022 | 2023 | 0,077 | 0,763 | 0,329 | **1,17** |
| 104 | УТ - Перспектива №95 | Котельная №6 | МУП «РКС» | 0,089 | 63,41 | Бесканальная | 0,664 | 2024 | 2025 | 0,060 | 0,585 | 0,252 | **0,90** |
| 105 | УТ - Перспектива №95 | Котельная АО «ЦНИИСМ» | АО «ЦНИИСМ» | 0,057 | 93,92 | Бесканальная | 0,662 | 2024 | 2025 | 0,060 | 0,583 | 0,251 | **0,89** |
| 106 | Котельная К-12 - Перспектива №96 | Котельная К-12 | ТСО не определена | 0,219 | 59,32 | Бесканальная | 1,299 | 2020 | 2021 | 0,091 | 0,902 | 0,389 | **1,38** |
| 107 | ТК - Перспектива №97 | Котельная мкр. Новый | МУП «РКС» | 0,159 | 278,62 | Бесканальная | 4,421 | 2021 | 2022 | 0,331 | 3,276 | 1,411 | **5,02** |
| 108 | ТК - Перспектива №98 | Котельная мкр. Новый | МУП «РКС» | 0,089 | 78,7 | Бесканальная | 0,824 | 2022 | 2023 | 0,066 | 0,650 | 0,280 | **1,00** |
| 109 | УТ-4 - Перспектива №99 | Котельная Торгашино | МУП «РКС» | 0,057 | 56,85 | Бесканальная | 0,401 | 2023 | 2024 | 0,034 | 0,335 | 0,144 | **0,51** |
| 288 | Строительство участка тепловой сети для подключения Перспективы №119 (Очистные сооружения) | Котельная Очистные сооружения | МУП «СП Теплосеть» | 0,159 | 35 | Бесканальная | 0,555 | 2021 | 2022 | 0,042 | 0,412 | 0,177 | **0,63** |
| 289 | Строительство участка тепловой сети для подключения Перспективы №120 (Жилой дом) | Котельная ООО «К-ЖБИ» | ООО «К-ЖБИ» | 0,133 | 25 | Бесканальная | 0,350 | 2021 | 2022 | 0,026 | 0,260 | 0,112 | **0,40** |
| 290 | Строительство участка тепловой сети для подключения Перспективы №122 (Жилой дом) | Котельная Школа-интернат | МУП «СП Теплосеть» | 0,219 | 15 | Бесканальная | 0,328 | 2020 | 2021 | 0,023 | 0,228 | 0,098 | **0,35** |
| **Итого** |  |  |  |  | 11197 |  | **253,97** |  |  | **20,88** | **205,64** | **88,59** | **315,11** |

**Таблица 1-5 - Состав группы проектов № 5В**

| **№ п/п** | **Участок** | **Принадлежность к источнику** | **Наименование компании** | **Существующий диаметр, м** | **Перспективный диаметр, м** | **Протяжённость, м** | **Тип прокладки** | **Стоимость без дефлятора, млн. руб.** | **Дата реализации ПИР и ПСД, год** | **Дата реализации СМР и закупки оборудования, год** | **Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.** | **Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.** | **Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.** | **ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | тк 63 - УТ | Котельная Клементьевский поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,133 | 0,057 | 175 | Канальная | 6,794 | 2022 | 2023 | 0,542 | 5,358 | 2,308 | **8,21** |
| 2 | тк 63 - УТ | Котельная Клементьевский поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,273 | 0,273 | 175 | Канальная | 12,811 | 2022 | 2023 | 1,022 | 10,104 | 4,353 | **15,48** |
| 3 | новая ТК - тк 12 | Котельная №2 | МУП «РКС» | 0,108 | 0,089 | 190,77 | Бесканальная | 2,172 | 2022 | 2023 | 0,173 | 1,713 | 0,738 | **2,62** |
| 4 | УТ - Горчакова | Котельная №6 | МУП «РКС» | 0,032 | 0,032 | 167,33 | Бесканальная | 0,894 | 2022 | 2023 | 0,071 | 0,705 | 0,304 | **1,08** |
| 5 | Kотельная пос. Сватково (Новая БМК) - ТК-1 | Kотельная пос. Сватково (Новая БМК) | ТСО не определена | 0,219 | 0,219 | 80,14 | Канальная | 4,94 | 2022 | 2023 | 0,394 | 3,896 | 1,678 | **5,97** |
| 6 | Kотельная пос. Сватково ГВС (Новая БМК) - тк 12 | Kотельная пос. Сватково (Новая БМК) | ТСО не определена | 0,159 | 0,159 | 85,37 | Канальная | 4,541 | 2022 | 2023 | 0,362 | 3,581 | 1,543 | **5,49** |
| 7 | Котельная Путятино (Новая БМК) - новая тк | Котельная Путятино (Новая БМК) | ТСО не определена | 0,089 | 0,089 | 53,97 | Надземная | 0,778 | 2022 | 2023 | 0,062 | 0,613 | 0,264 | **0,94** |
| 8 | Котельная Путятино ГВС (Новая БМК) - тк 2 | Котельная Путятино (Новая БМК) | ТСО не определена | 0,089 | 0,089 | 92,09 | Надземная | 1,327 | 2022 | 2023 | 0,106 | 1,047 | 0,451 | **1,60** |
| 9 | новая тк - тк 2 | Котельная Путятино (Новая БМК) | ТСО не определена | 0,089 | 0,089 | 34,87 | Надземная | 0,503 | 2022 | 2023 | 0,04 | 0,396 | 0,171 | **0,61** |
| 10 | Котельная пос. Лоза (новая БМК-1) - ТК-2 | Котельная пос. Лоза (новая БМК-1) | ТСО не определена | 0,219 | 0,219 | 80,11 | Надземная | 1,699 | 2022 | 2023 | 0,136 | 1,34 | 0,577 | **2,05** |
| 11 | Котельная пос. Лоза ГВС (новая БМК-1) - ТК-2 | Котельная пос. Лоза (новая БМК-1) | ТСО не определена | 0,159 | 0,159 | 82,84 | Надземная | 1,438 | 2022 | 2023 | 0,115 | 1,134 | 0,489 | **1,74** |
| 12 | Котельная пос. Лоза (новая БМК-2) - УТ-7а | Котельная пос. Лоза (новая БМК-2) | ТСО не определена | 0,159 | 0,159 | 112,37 | Надземная | 1,95 | 2022 | 2023 | 0,156 | 1,538 | 0,663 | **2,36** |
| 13 | Котельная пос. Лоза ГВС (новая БМК-2) - УТ-7а | Котельная пос. Лоза (новая БМК-2) | ТСО не определена | 0,159 | 0,159 | 114,32 | Надземная | 1,984 | 2022 | 2023 | 0,158 | 1,565 | 0,674 | **2,40** |
| 14 | Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1) - ТК-9 | Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1) | ТСО не определена | 0,159 | 0,159 | 75,64 | Надземная | 1,313 | 2022 | 2023 | 0,105 | 1,035 | 0,446 | **1,59** |
| 15 | Котельная пос. Заречный ГВС (Новая БМК-1) - ТК-9 | Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1) | ТСО не определена | 0,108 | 0,108 | 76,75 | Надземная | 1,191 | 2022 | 2023 | 0,095 | 0,939 | 0,405 | **1,44** |
| 16 | Котельная пос. Заречный (Новая БМК-2) - ТК-3 | Котельная пос. Заречный (Новая БМК-2) | ТСО не определена | 0,089 | 0,089 | 24,38 | Надземная | 0,351 | 2022 | 2023 | 0,028 | 0,277 | 0,119 | **0,42** |
| 17 | Новая котельная Реммаш - УТ-3 | Новая котельная Реммаш | ТСО не определена | 0,377 | 0,377 | 15 | Надземная | 1,118 | 2022 | 2023 | 0,089 | 0,882 | 0,38 | **1,35** |
| 18 | Новая котельная п. Глинково - тк-38 | Новая котельная п. Глинково | ТСО не определена | 0,219 | 0,219 | 10 | Канальная | 0,616 | 2022 | 2023 | 0,049 | 0,486 | 0,209 | **0,74** |
| 19 | Новая котельная мкр. Скобяной - тк 15 | Новая котельная мкр. Скобяной | ТСО не определена | 0,219 | 0,219 | 100 | Канальная | 6,164 | 2022 | 2023 | 0,492 | 4,862 | 2,094 | **7,45** |
| 20 | Новая котельная мкр. Скобяной - тк 15 | Новая котельная мкр. Скобяной | ТСО не определена | 0,159 | 0,108 | 100 | Канальная | 4,874 | 2022 | 2023 | 0,389 | 3,844 | 1,656 | **5,89** |
| 21 | Новая ТК - ТК11 | Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК) | ТСО не определена | 0,159 | 0,159 | 95,14 | Бесканальная | 1,642 | 2022 | 2023 | 0,131 | 1,295 | 0,558 | **1,98** |
| 22 | Котельная №11 г.Хотьково ГВС (Новая БМК) - ТК11 | Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК) | ТСО не определена | 0,089 | 0,089 | 110,44 | Бесканальная | 1,258 | 2022 | 2023 | 0,1 | 0,992 | 0,427 | **1,52** |
| 23 | Новая ТК - Новая ТК-1 | Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК) | ТСО не определена | 0,108 | 0,108 | 170,4 | Бесканальная | 2,266 | 2022 | 2023 | 0,181 | 1,788 | 0,77 | **2,74** |
| 24 | Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК) - Новая ТК | Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК) | ТСО не определена | 0,159 | 0,159 | 1 | Бесканальная | 0,017 | 2022 | 2023 | 0,001 | 0,014 | 0,006 | **0,02** |
| 25 | Новая БМК по ул. Горького - ТК при БМК по ул. Горького | Новая БМК по ул. Горького | ТСО не определена | 0,219 | 0,219 | 10 | Бесканальная | 0,238 | 2022 | 2023 | 0,019 | 0,188 | 0,081 | **0,29** |
| 26 | ТК - УТ | Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1) | ТСО не определена | 0,108 | 0,159 | 116,09 | Надземная | 2,015 | 2022 | 2023 | 0,161 | 1,589 | 0,685 | **2,44** |
| 27 | ТК-8 - ТК | Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1) | ТСО не определена | 0,108 | 0,159 | 71,77 | Надземная | 1,246 | 2022 | 2023 | 0,099 | 0,982 | 0,423 | **1,50** |
| 28 | ТК-9 - ТК-8 | Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1) | ТСО не определена | 0,108 | 0,159 | 23,54 | Надземная | 0,409 | 2022 | 2023 | 0,033 | 0,322 | 0,139 | **0,49** |
| 29 | ТК-7 - Новая врезка | Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1) | ТСО не определена | 0,076 | 0,108 | 78,84 | Надземная | 1,224 | 2022 | 2023 | 0,098 | 0,965 | 0,416 | **1,48** |
| 30 | УТ - Седина 34 | Котельная №6 | МУП «РКС» | 0,057 | 0,057 | 20,53 | Бесканальная | 0,157 | 2022 | 2023 | 0,013 | 0,124 | 0,053 | **0,19** |
| 31 | тк 128 - тк 128 | Котельная Клементьевский поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,273 | 0,377 | 17,8 | Канальная | 1,754 | 2022 | 2023 | 0,14 | 1,384 | 0,596 | **2,12** |
| 32 | тк 1 - УТ | Котельная Клементьевский поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,377 | 0,426 | 30,04 | Канальная | 3,371 | 2022 | 2023 | 0,269 | 2,659 | 1,145 | **4,07** |
| 33 | УТ - тк 40а | Котельная Клементьевский поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,377 | 0,426 | 30,6 | Надземная | 2,509 | 2022 | 2023 | 0,2 | 1,979 | 0,852 | **3,03** |
| 34 | тк 128 - тк 130 | Котельная Клементьевский поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,273 | 0,377 | 53,16 | Канальная | 5,239 | 2022 | 2023 | 0,418 | 4,132 | 1,78 | **6,33** |
| 35 | тк 40а - тк 126 | Котельная Клементьевский поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,377 | 0,426 | 9,41 | Канальная | 1,056 | 2022 | 2023 | 0,084 | 0,833 | 0,359 | **1,28** |
| 36 | тк 47 - тк 48а | Котельная Клементьевский поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,325 | 0,377 | 62,57 | Канальная | 6,166 | 2022 | 2023 | 0,492 | 4,863 | 2,095 | **7,45** |
| 37 | тк 48 - тк 128 | Котельная Клементьевский поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,273 | 0,377 | 60,72 | Канальная | 5,984 | 2022 | 2023 | 0,477 | 4,719 | 2,033 | **7,23** |
| 38 | тк 130 - тк 54 | Котельная Клементьевский поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,273 | 0,377 | 67,15 | Канальная | 6,617 | 2021 | 2022 | 0,495 | 4,903 | 2,112 | **7,51** |
| 39 | тк 54 - тк 53 | Котельная Клементьевский поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,273 | 0,377 | 16,13 | Канальная | 1,59 | 2021 | 2022 | 0,119 | 1,178 | 0,507 | **1,80** |
| 40 | тк 53 - тк 62а | Котельная Клементьевский поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,219 | 0,325 | 230 | Надземная | 6,776 | 2021 | 2022 | 0,507 | 5,021 | 2,163 | **7,69** |
| 41 | УТ - УТ | Котельная Клементьевский поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,159 | 0,219 | 35 | Надземная | 0,742 | 2021 | 2022 | 0,056 | 0,55 | 0,237 | **0,84** |
| 42 | УТ - тк 1 | Котельная Клементьевский поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,159 | 0,219 | 85 | Надземная | 1,802 | 2021 | 2022 | 0,135 | 1,336 | 0,575 | **2,05** |
| 43 | тк 62а - УТ | Котельная Клементьевский поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,219 | 0,325 | 40,99 | Канальная | 3,161 | 2021 | 2022 | 0,237 | 2,342 | 1,009 | **3,59** |
| 44 | УТ - тк 62 | Котельная Клементьевский поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,219 | 0,273 | 104 | Канальная | 7,613 | 2021 | 2022 | 0,57 | 5,641 | 2,43 | **8,64** |
| 45 | тк 2 - тк 3 | Котельная Клементьевский поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,108 | 0,219 | 38 | Канальная | 2,342 | 2021 | 2022 | 0,175 | 1,736 | 0,748 | **2,66** |
| 46 | тк 3 - УТ | Котельная Клементьевский поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,108 | 0,219 | 140 | Канальная | 8,63 | 2021 | 2022 | 0,646 | 6,395 | 2,755 | **9,80** |
| 47 | тк 62 - тк 63 | Котельная Клементьевский поселок | МУП «СП Теплосеть» | 0,219 | 0,273 | 48,55 | Канальная | 3,554 | 2021 | 2022 | 0,266 | 2,634 | 1,134 | **4,03** |
| 48 | Новая врезка - п.Заречный, №13 | Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1) | ТСО не определена | 0,076 | 0,108 | 10,44 | Надземная | 0,162 | 2021 | 2022 | 0,012 | 0,12 | 0,052 | **0,18** |
| 49 | тк - тк 14 | Котельная №2 | МУП «РКС» | 0,159 | 0,325 | 28,04 | Бесканальная | 1,025 | 2022 | 2023 | 0,082 | 0,808 | 0,348 | **1,24** |
| 50 | тк 9 - тк 8 | Котельная №2 | МУП «РКС» | 0,159 | 0,325 | 40 | Бесканальная | 1,462 | 2022 | 2023 | 0,117 | 1,153 | 0,497 | **1,77** |
| 51 | тк 20 - тк 9 | Котельная №2 | МУП «РКС» | 0,159 | 0,325 | 15 | Бесканальная | 0,548 | 2022 | 2023 | 0,044 | 0,432 | 0,186 | **0,66** |
| 52 | Задвижка 7 - тк 20 | Котельная №2 | МУП «РКС» | 0,159 | 0,325 | 24 | Бесканальная | 0,877 | 2022 | 2023 | 0,07 | 0,692 | 0,298 | **1,06** |
| 53 | тк 7 - тк 6 | Котельная №2 | МУП «РКС» | 0,159 | 0,325 | 50 | Бесканальная | 1,827 | 2022 | 2023 | 0,146 | 1,441 | 0,621 | **2,21** |
| 54 | тк 8 - тк 7 | Котельная №2 | МУП «РКС» | 0,159 | 0,325 | 40 | Бесканальная | 1,462 | 2022 | 2023 | 0,117 | 1,153 | 0,497 | **1,77** |
| 55 | врезка - Задвижка 7 | Котельная №2 | МУП «РКС» | 0,219 | 0,325 | 8,82 | Бесканальная | 0,322 | 2022 | 2023 | 0,026 | 0,254 | 0,11 | **0,39** |
| 56 | Задвижка 49 - тк | Котельная №2 | МУП «РКС» | 0,159 | 0,325 | 29,72 | Бесканальная | 1,086 | 2022 | 2023 | 0,087 | 0,857 | 0,369 | **1,31** |
| 57 | тк - Задвижка 49 | Котельная №2 | МУП «РКС» | 0,159 | 0,325 | 5,32 | Бесканальная | 0,194 | 2022 | 2023 | 0,016 | 0,153 | 0,066 | **0,24** |
| 58 | тк 6 - новая ТК | Котельная №2 | МУП «РКС» | 0,108 | 0,325 | 50,66 | Бесканальная | 1,851 | 2022 | 2023 | 0,148 | 1,46 | 0,629 | **2,24** |
| 59 | тк - тк | Котельная №2 | МУП «РКС» | 0,159 | 0,325 | 63,71 | Бесканальная | 2,328 | 2022 | 2023 | 0,186 | 1,836 | 0,791 | **2,81** |
| 60 | Котельная №2 г.Хотьково - врезка | Котельная №2 | МУП «РКС» | 0,219 | 0,426 | 0,1 | Бесканальная | 0,005 | 2022 | 2023 | 0 | 0,004 | 0,002 | **0,01** |
| 61 | новая ТК - тк | Котельная №2 | МУП «РКС» | 0,108 | 0,325 | 52 | Бесканальная | 1,9 | 2022 | 2023 | 0,152 | 1,499 | 0,646 | **2,30** |
| 62 | тк 6 - новая ТК | Котельная №2 | МУП «РКС» | 0,057 | 0,089 | 50,66 | Бесканальная | 0,577 | 2022 | 2023 | 0,046 | 0,455 | 0,196 | **0,70** |
| **Итого** |  |  |  |  |  | **4081,29** |  | **152,46** |  |  | **11,96** | **118,20** | **50,92** | **181,07** |

# Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Предложения по источникам инвестиций финансовых потребностей для осуществления мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них сформированы с учетом требований действующего законодательства:

* + Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э;
  + Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075;
  + Федеральный Закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Реализацию проектов развития системы теплоснабжения в соответствии с предложениями, сформулированными в настоящем документе, предлагается осуществить за счет следующих источников финансирования (в соответствии с действующим законодательством):

а) собственные средства, в том числе:

* амортизационные отчисления;
* прибыль, направленная на инвестиции;
* средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение).

б) привлеченные средства, в том числе:

* заемные средства.

Классификация источников финансирования приведена в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)».

В связи с ограничением роста платы граждан и, как следствие, тарифов на тепловую энергию, при расчете тарифных последствий от реализации мероприятий был применен механизм сглаживания путем частичного финансирования затрат за счет привлечения кредитов. Источники финансирования, включенные в расчетную модель, планируется использовать по перечисленным ниже направлениям.

***Амортизационные отчисления***

За счет данной статьи организации реализуют мероприятия, предусмотренные Схемой теплоснабжения, в части реконструкции источников теплоснабжения и тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Использование средств в рамках данного источника финансирования ограничено величиной амортизационных отчислений от первоначальной стоимости существующего оборудования и сооружений, а также от основных средств, ввод в эксплуатацию которых намечен в рамках реализации мероприятий Схемы теплоснабжения.

***Прибыль, направленная на инвестиции***

За счет прибыли, направленной на инвестиции, для существующих потребителей в рамках проектов Схемы теплоснабжения могут быть запланированы расходы по повышению надежности, улучшению технико-экономических характеристик существующих источников теплоснабжения и тепловых сетей, не покрытых амортизационными отчислениями, для обеспечения перераспределения тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) и перспективных приростов тепловой нагрузки и др.

***Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)***

В качестве источника финансирования мероприятий по подключению новых потребителей использована плата за подключение к системе теплоснабжения, определяемая в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах города.

Плата за подключение устанавливается органом регулирования в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» с учетом перспективной подключаемой нагрузки объектов.

***Заемные средства***

В рамках Схемы теплоснабжения муниципального образования рассмотрен вопрос привлечения источников финансирования на строительство и реконструкцию теплогенерирующих объектов, необходимых для развития и устойчивого функционирования города.

При этом расходы, связанные с обслуживанием кредитов, учитываются при расчете ценовых последствий с учетом ключевой ставки по кредитам, определенной ЦБ РФ. На момент разработки Схемы теплоснабжения (сентябрь 2020 г.) указанная ставка составляет 4,25%. Для целей оценки ценовых последствий принята ставка по кредиту 6,25% (максимальное значение – 8,25% - согласно п. 12 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов). Принятый срок возврата кредита – 10 лет.

**Таблица 2-1 - Источники финансирования**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Источники финансирования** | **Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **по видам деятельности** | | **Всего** | **по годам реализации инвестпрограммы** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ***указать вид деятельности*** | ***указать вид деятельности*** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 |
| **1** | **Собственные средства** |  |  | **0,00** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 1.1 | амортизационные отчисления | теплоснабжение | теплоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 1.2 | прибыль, направленная на инвестиции | теплоснабжение | теплоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 1.3 | средства, полученные за счет платы за подключение | теплоснабжение | теплоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 1.4 | прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг | теплоснабжение | теплоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **2** | **Привлеченные средства** | теплоснабжение | теплоснабжение | **8 372 286,04** | **279 717,41** | **436 855,77** | **433 632,91** | **816 182,44** | **4 161 294,11** | **1 820 618,13** | **244 281,15** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **8 158,50** | **8 718,65** | **9 321,80** | **10 129,36** | **10 514,90** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 2.1 | кредиты | теплоснабжение | теплоснабжение | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | **0,00** | **0** | **0** | **0** | **0,00** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 2.2 | займы организаций | теплоснабжение | теплоснабжение | **8 372 286,04** | 279 717,41 | 436 855,77 | 433 632,91 | **816 182,44** | **4 161 294,11** | **1 820 618,13** | **244 281,15** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **8 158,50** | **8 718,65** | **9 321,80** | **10 129,36** | **10 514,90** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 2.3 | прочие привлеченные средства | теплоснабжение | теплоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **3** | **Бюджетное финансирование** | теплоснабжение | теплоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **4** | **Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг** |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
|  | **ИТОГО по программе** | теплоснабжение | теплоснабжение | **8 372 286,04** | **279 717,41** | **436 855,77** | **433 632,91** | **816 182,44** | **4 161 294,11** | **1 820 618,13** | **244 281,15** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **8 158,50** | **8 718,65** | **9 321,80** | **10 129,36** | **10 514,90** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |

Альтернативным сценарием финансирования могло бы стать внедрение ценовой зоны на территории городского округа. Однако индикативный тариф на ценовую зону на территории городского округа составляет 1694,55 тыс. руб./Гкал (http://instrument-ak.minenergo.gov.ru/), т.е. существенно ниже существующих значений по ЕТО №01.

# Расчеты экономической эффективности инвестиций

**Инвестиции в мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых включаются в плату за подключение к системе теплоснабжение**

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения осуществляется на основании раздела IX.IX Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Плата за подключение состоит из следующих составляющих:

- расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (перспективных потребителей);

- расходы на создание и реконструкцию тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (перспективных потребителей);

- расходы на создание и реконструкцию тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей;

- налог на прибыль.

Согласно п. 167 Методических указаний расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным в орган регулирования прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки на основании утвержденных в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы, а также с учетом положений пункта 173 Методических указаний.

Таким образом, при условии корректного расчета размера платы за подключение к системе теплоснабжения инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий, направленных на подключение новых потребителей, будут являться эффективными. Реализация рассматриваемых мероприятий позволит выполнить присоединение перспективных потребителей и обеспечит прирост полезного отпуска тепловой энергии.

**Инвестиции в мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых покрываются за счет ежегодных амортизационных отчислений**

Амортизационные отчисления — отчисления части стоимости основных фондов для возмещения их износа.

Расчет амортизационных отчислений произведён по линейному способу амортизационных отчислений с учетом прироста в связи с реализацией мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению систем теплоснабжения в период 2020-2035 гг.

Мероприятия, финансирование которых обеспечивается за счет амортизационных отчислений, являются обязательными и направлены на повышение надежности работы систем теплоснабжения и обновление основных фондов. Данные затраты необходимы для повышения надежности работы энергосистемы, теплоснабжения потребителей тепловой энергией, так как ухудшение состояния оборудования и теплотрасс, приводит к авариям, а невозможность своевременного и качественного ремонта приводит к их росту. Увеличение аварийных ситуаций приводит к увеличению потерь энергии в сетях при транспортировке, в том числе сверхнормативных, что в свою очередь негативно влияет на качество, безопасность и бесперебойность энергоснабжения населения и других потребителей.

В результате обновления оборудования источников тепловой энергии и тепловых сетей ожидается снижение потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, снижение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии, в результате чего обеспечивается эффективность инвестиций.

**Инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению, направленные на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения**

Источником инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения, является прибыль, направленная на инвестиции, в тарифе на тепловую энергию.

При расчете учитываются следующие показатели:

- расходы на реализацию мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и повышение качества оказываемых услуг;

- экономический эффект от реализации мероприятий.

Эффективность инвестиций обеспечивается достижением следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей;

- обеспечение развития инфраструктуры города, в том числе социально-значимых объектов;

- повышение качества и надежности теплоснабжения;

- снижение аварийности систем теплоснабжения;

- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;

- снижение уровня потерь тепловой энергии, в том числе за счет снижения сверхнормативных утечек теплоносителя в период ликвидации аварий;

- снижение удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии;

- снижение численности ППР (при объединении котельных, выводе котельных из эксплуатации и переоборудовании котельных в ЦТП).

Ниже представлена оценка инвестиций для групп мероприятий, источником финансирования которых являются тарифные источники:

- амортизационные отчисления;

- прибыль, направленная на инвестиции;

- заемные средства (в случае превышения потребностей в инвестициях над максимально допустимой величиной инвестиций по статье «прибыль, направленная на инвестиции»).

## Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №01 МУП «СП Теплосеть»

Расчет эффективности инвестиций осуществляется по ЕТО МУП «СП Теплосеть» по следующим причинам:

1) Если рассматривать сохранение муниципальных предприятий в качестве теплоснабжающих организаций, то финансирование мероприятий из тарифных источников будет проблематично как и в настоящее время):

- амортизационный фонд в структуре тарифов, как правило, отсутствует;

- заемные средства для муниципальных предприятий на финансирование мероприятий по реконструкции и строительству источников и сетей не выдаются.

2) В подобных условиях вся нагрузка перекладывается на бюджет. А в бюджете инвестиции в требуемом объеме не могут быть заложены.

3) Реальным сценарием финансирования мероприятий является создание единой теплоснабжающей организации по 77 зонам теплоснабжения, с устойчивым финансовым положением. И в дальнейшем использование для такой организации заемных средств.

Величина требуемых инвестиций представлена в разделе 2. В качестве тарифных источников финансирования мероприятий предполагаются заемные средства.

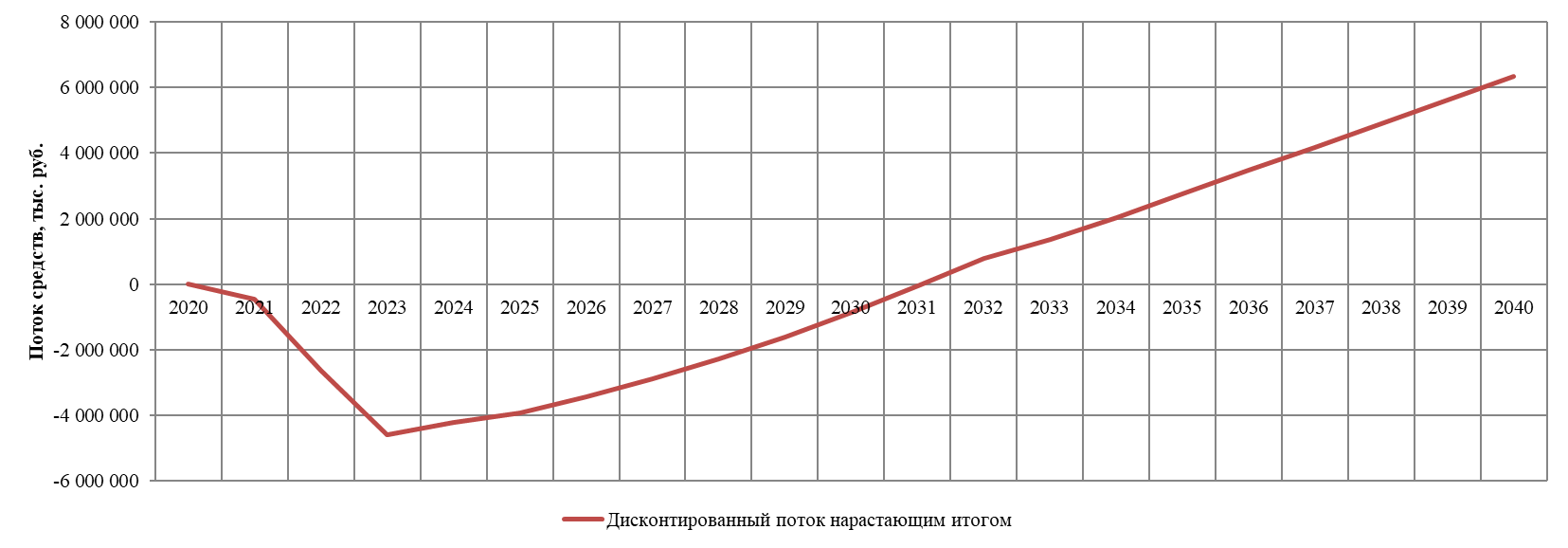
Мероприятия по развитию котельных в составе ЕТО №01 позволяют достичь следующих результатов:

* повышение качества и надежности теплоснабжения, за счет обновления основных производственных фондов;
* снижение удельных расходов условного топлива при производстве.

Мероприятия по развитию тепловых сетей в составе ЕТО №01 позволяют достичь следующих результатов:

* обеспечение возможности подключения новых потребителей, обеспечение развития инфраструктуры города;
* повышение качества и надежности теплоснабжения;
* снижение числа инцидентов на тепловых сетях, за счет реконструкции ветхих участков;
* снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения.

Расчёт эффективности инвестиций в развитие систем теплоснабжения ЕТО №01 приведен в таблице 3.1-1. Окупаемость средств на реализацию инвестиционных проектов показана на рисунке 3.1-1.



**Рисунок 3.1-1 - Эффективность инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №01**

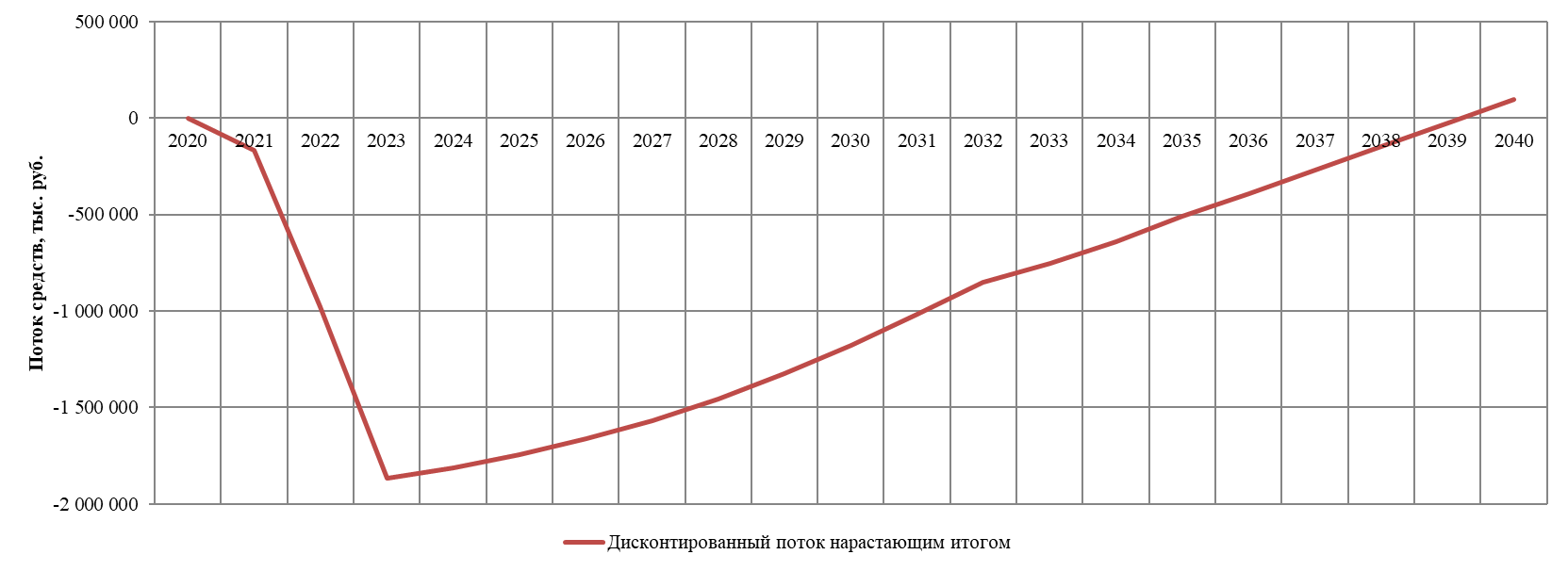
**Таблица 3.1-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №01**

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Капитальные затраты в прогнозных ценах, в т.ч. | тыс. руб. | 72 | 503347 | 2402802 | 2285245 | 16134 | 167437 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) источники | тыс. руб. | 0 | 414002 | 1931938 | 1868825 | 0 | 136526 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) тепловые сети | тыс. руб. | 72 | 89346 | 470864 | 416420 | 16134 | 30911 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск с коллекторов | тыс. Гкал | 1236,28 | 1236,1 | 1236,71 | 1207,77 | 1209,23 | 1229,45 | 1233,98 | 1234,99 | 1235,07 | 1246,12 | 1249,62 | 1253,12 | 1253,12 | 1253,12 | 1253,12 | 1253,12 | 1253,12 | 1253,12 | 1253,12 | 1253,12 | 1253,12 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1076,6 | 1076,42 | 1077,01 | 1064,53 | 1066,7 | 1083,84 | 1087,55 | 1088,45 | 1088,53 | 1098,2 | 1101,25 | 1104,32 | 1104,32 | 1104,32 | 1104,32 | 1104,32 | 1104,32 | 1104,32 | 1104,32 | 1104,32 | 1104,32 |
| Удельный расход топлива на отпуск с коллекторов до реконструкции | кгу.т/Гкал | 167,63 | 167,63 | 167,63 | 167,63 | 167,63 | 167,63 | 167,63 | 167,63 | 167,63 | 167,63 | 167,63 | 167,63 | 167,63 | 167,63 | 167,63 | 167,63 | 167,63 | 167,63 | 167,63 | 167,63 | 167,63 |
| Удельный расход топлива на отпуск с коллекторов после реконструкции | кгу.т/Гкал | 167,63 | 167,64 | 167,56 | 155,93 | 155,93 | 155,94 | 155,95 | 155,95 | 155,95 | 155,95 | 155,95 | 155,95 | 155,95 | 155,95 | 155,92 | 155,92 | 155,92 | 155,92 | 155,92 | 155,92 | 155,92 |
| Годовые затраты на топливо до реконструкции | тыс. руб. | 1022422 | 1063319 | 1105852 | 1150086 | 1196089 | 1243933 | 1293690 | 1345438 | 1399256 | 1455226 | 1513435 | 1573972 | 1636931 | 1702408 | 1770505 | 1841325 | 1912145 | 1982965 | 2053785 | 2124605 | 2195425 |
| Годовые затраты на топливо после реконструкции | тыс. руб. | 1022422 | 1051877 | 1071746 | 967246 | 997342 | 1043132 | 1073541 | 1101373 | 1129105 | 1168287 | 1201151 | 1228924 | 1253658 | 1278892 | 1303905 | 1330145 | 1356385 | 1382625 | 1408865 | 1435105 | 1461345 |
| Экономия затрат на топливо за счет реконструкции | тыс. руб. | 0 | 11443 | 34106 | 182841 | 198747 | 200801 | 220150 | 244065 | 270151 | 286939 | 312283 | 345049 | 383273 | 423516 | 466600 | 511180 | 555760 | 600340 | 644920 | 689500 | 734080 |
| Увеличение НВВ нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | 59142 | 221504 | 319835 | 389207 | 465006 | 485718 | 544434 | 603730 | 677854 | 756359 | 807897 | 833228 | 588961 | 652261 | 717569 | 782877 | 848185 | 913493 | 978801 | 1044109 |
| Ежегодный дисконтированный поток денежных средств | тыс. руб. | -72 | -444206 | -2181298 | -1965410 | 373073 | 297569 | 485718 | 544434 | 603730 | 677854 | 756359 | 807897 | 833228 | 588961 | 652261 | 717569 | 782877 | 848185 | 913493 | 978801 | 1044109 |
| Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом | тыс. руб. | -72 | -444278 | -2625576 | -4590986 | -4217913 | -3920344 | -3434626 | -2890192 | -2286462 | -1608609 | -852250 | -44353 | 788875 | 1377836 | 2030097 | 2747666 | 3465235 | 4182804 | 4900373 | 5617942 | 6335511 |
| NPV | тыс. руб. | 2747666 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Дисконтированный срок окупаемости | лет | 12 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №01 при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются через 12 лет.

В разделах 3.1.1-3.1.3 представлены результаты оценки эффективности инвестиционных проектов по 3 организациям-производителям тепловой энергии, от которых МУП «Теплосеть» покапает тепловую энергию для осуществления поставок тепловой энергии конечным потребителям.

### Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения МУП «РКС», входящих в состав ЕТО №01



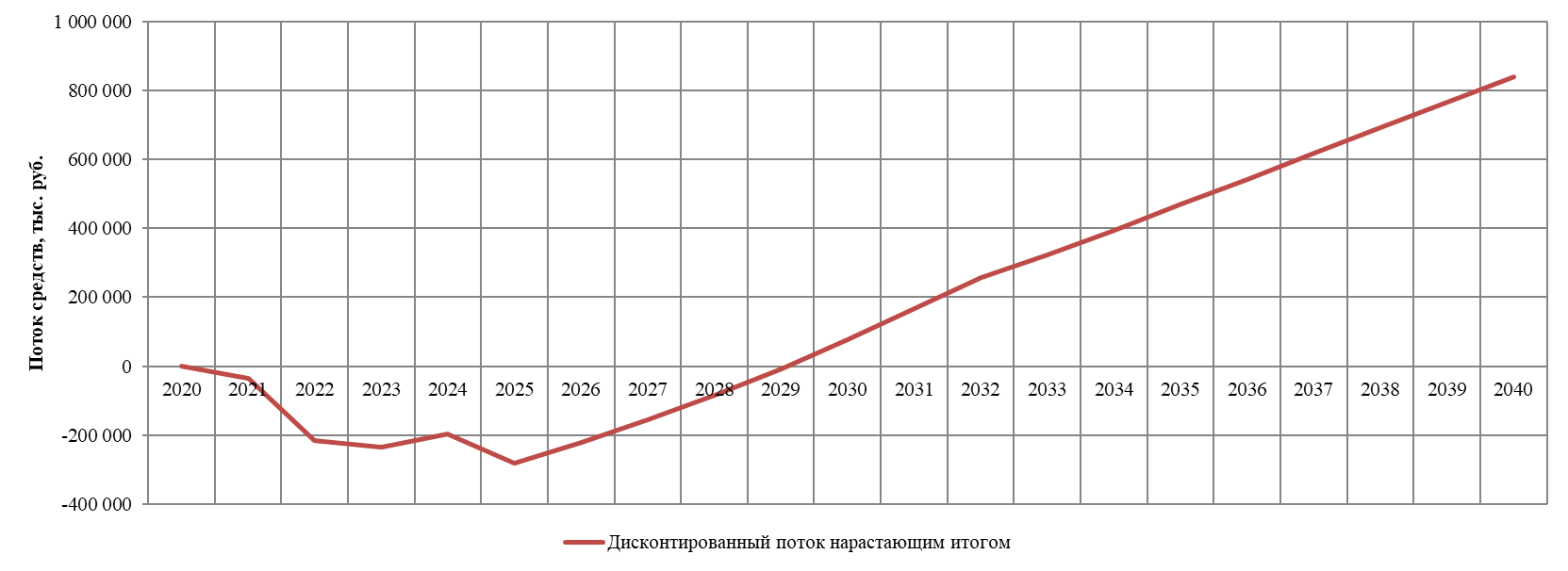
**Рисунок 3.1.1-1 - Эффективность инвестиционных проектов МУП «РКС» в составе ЕТО №01**

**Таблица 3.1.1-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов МУП «РКС» в составе ЕТО №01**

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Капитальные затраты в прогнозных ценах, в т.ч. | тыс. руб. | 0 | 185592 | 861975 | 934037 | 9317 | 7998 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) источники | тыс. руб. | 0 | 152698 | 712566 | 739644 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) тепловые сети | тыс. руб. | 0 | 32894 | 149409 | 194393 | 9317 | 7998 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Увеличение НВВ нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | 16426 | 53310 | 46732 | 61869 | 78612 | 80116 | 95888 | 111739 | 128033 | 148435 | 160010 | 166140 | 97899 | 113571 | 130366 | 146412,3 | 162645,8 | 178879,3 | 195112,8 | 211346,3 |
| Ежегодный дисконтированный поток денежных средств | тыс. руб. | 0 | -169166 | -808665 | -887305 | 52552 | 70614 | 80116 | 95888 | 111739 | 128033 | 148435 | 160010 | 166140 | 97899 | 113571 | 130366 | 146412,3 | 162645,8 | 178879,3 | 195112,8 | 211346,3 |
| Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | -169166 | -977831 | -1865136 | -1812584 | -1741970 | -1661855 | -1565967 | -1454228 | -1326195 | -1177759 | -1017749 | -851609 | -753710 | -640139 | -509773 | -390604 | -268635 | -146667 | -24698,2 | 97270,33 |
| NPV | тыс. руб. | -509773 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Дисконтированный срок окупаемости | лет | - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки не окупаются на всем сроке реализации Схемы теплоснабжения. Причиной является следующее: основные затраты в составе полных затрат приходятся на реконструкцию и строительство тепловых сетей для повышения качества и надежности теплоснабжения потребителей – мероприятия, не имеющие существенного экономического эффекта. Данные мероприятия имеют «поддерживающую» направленность, т.е. предусмотрены с целью недопущения увеличения средневзвешенного срока службы тепловых сетей. Окупаемость наступит после расчетного срока проекта.

### Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения МУП «ККК», входящих в состав ЕТО №01



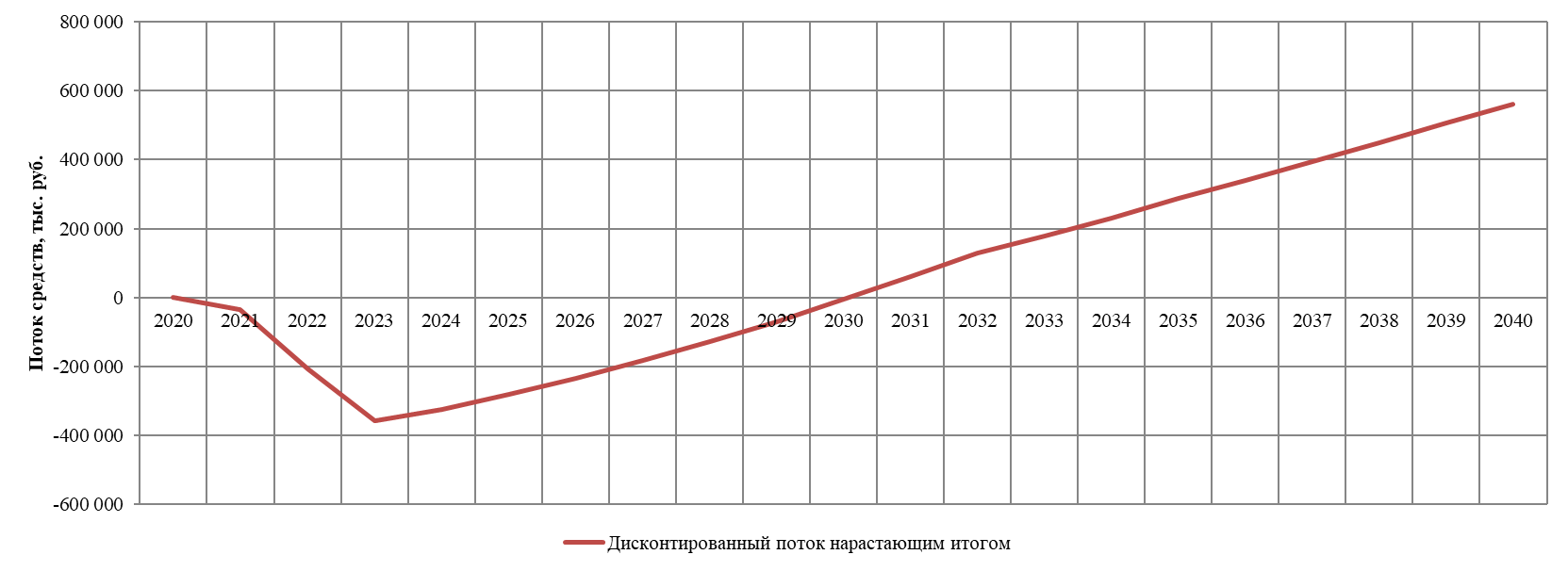
**Рисунок 3.1.2-1 - Эффективность инвестиционных проектов МУП «ККК» в составе ЕТО №01**

**Таблица 3.1.2-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов МУП «ККК» в составе ЕТО №01**

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Капитальные затраты в прогнозных ценах, в т.ч. | тыс. руб. | 30 | 40806 | 200525 | 54207 | 2572 | 141317 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) источники | тыс. руб. | 0 | 32188 | 150208 | 19389 | 0 | 136526 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) тепловые сети | тыс. руб. | 30 | 8617 | 50317 | 34818 | 2572 | 4791 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Увеличение НВВ нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | 5158 | 21362 | 35176 | 40297 | 55026 | 60167 | 66217 | 71702 | 77340 | 84547 | 88434 | 90393 | 65422 | 71038 | 76797 | 82460,67 | 88148,17 | 93835,67 | 99523,17 | 105210,7 |
| Ежегодный дисконтированный поток денежных средств | тыс. руб. | -30 | -35647 | -179162 | -19031 | 37725 | -86291 | 60167 | 66217 | 71702 | 77340 | 84547 | 88434 | 90393 | 65422 | 71038 | 76797 | 82460,67 | 88148,17 | 93835,67 | 99523,17 | 105210,7 |
| Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом | тыс. руб. | -30 | -35677 | -214840 | -233870 | -196146 | -282437 | -222270 | -156053 | -84350 | -7011 | 77537 | 165971 | 256364 | 321786 | 392824 | 469621 | 542578,7 | 616496,2 | 690413,7 | 764331,2 | 838248,7 |
| NPV | тыс. руб. | 469621 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Дисконтированный срок окупаемости | лет | 8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №01 при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются через 8 лет.

### Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения ЗАО «Стройгруппа СП», входящих в состав ЕТО №01



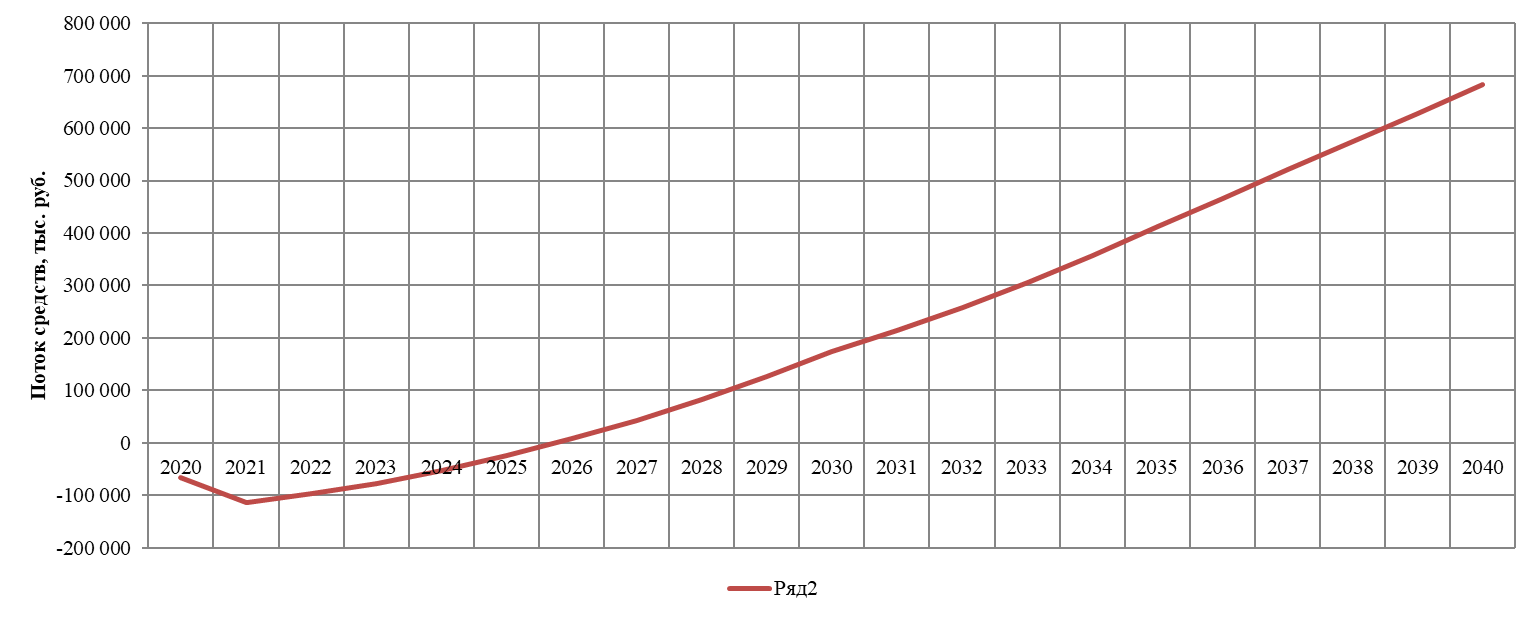
**Рисунок 3.1.3-1 - Эффективность инвестиционных проектов ЗАО «Стройгруппа СП» в составе ЕТО №01**

**Таблица 3.1.3-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов ЗАО «Стройгруппа СП» в составе ЕТО №01**

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Капитальные затраты в прогнозных ценах, в т.ч. | тыс. руб. | 0 | 38539 | 187819 | 180338 | 2391 | 3023 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) источники | тыс. руб. | 0 | 23861 | 111349 | 115580 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) тепловые сети | тыс. руб. | 0 | 14678 | 76470 | 64757 | 2391 | 3023 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Увеличение НВВ нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | 3485 | 15377 | 29654 | 35631 | 47210 | 47066 | 50828 | 54693 | 58663 | 63789 | 66419 | 67630 | 48869 | 52773 | 56773 | 60709 | 64661 | 68613 | 72565 | 76517 |
| Ежегодный дисконтированный поток денежных средств | тыс. руб. | 0 | -35054 | -172442 | -150684 | 33239 | 44186 | 47066 | 50828 | 54693 | 58663 | 63789 | 66419 | 67630 | 48869 | 52773 | 56773 | 60709 | 64661 | 68613 | 72565 | 76517 |
| Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | -35054 | -207496 | -358180 | -324941 | -280754 | -233689 | -182860 | -128167 | -69504 | -5714 | 60704 | 128335 | 177204 | 229977 | 286750 | 340856,3 | 395629,3 | 450402,3 | 505175,3 | 559948,3 |
| NPV | тыс. руб. | 286750 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Дисконтированный срок окупаемости | лет | 11 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №01 при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются через 11 лет.

## Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №02 АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»



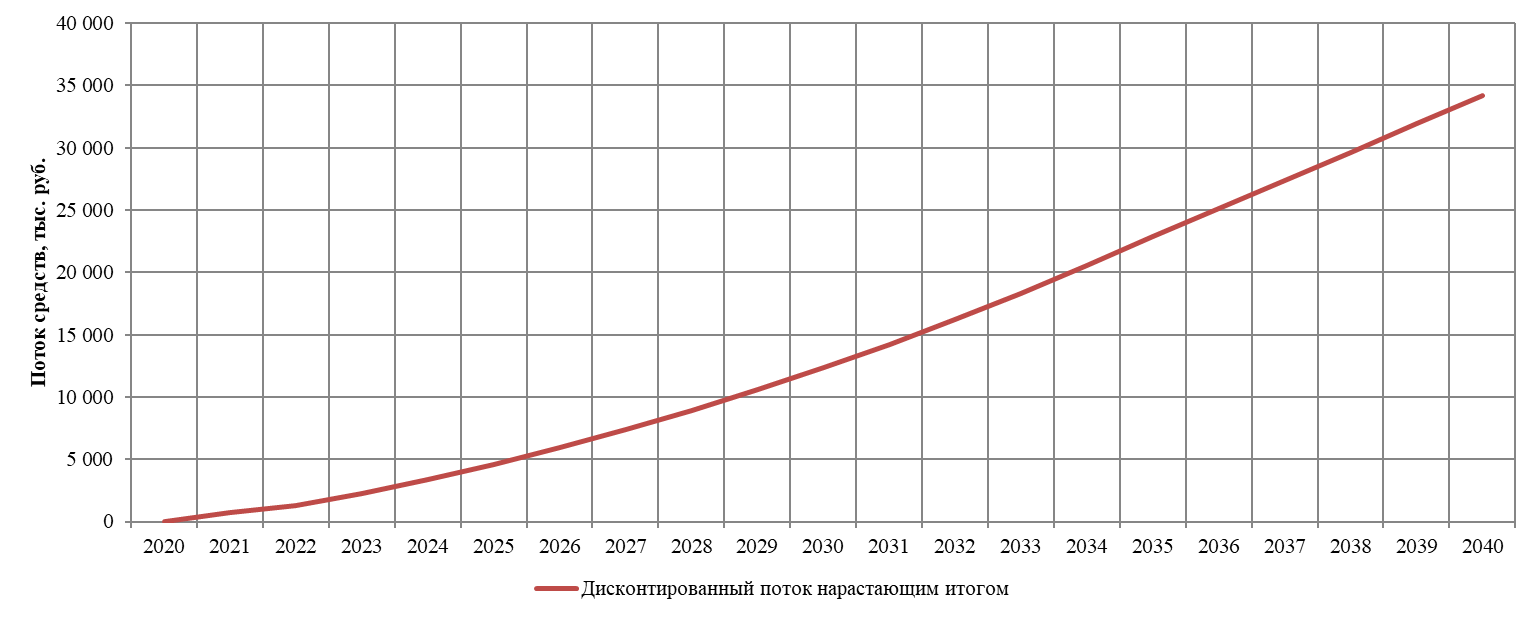
**Рисунок 3.2-1 - Эффективность инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №02**

**Таблица 3.2-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №02**

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Капитальные затраты в прогнозных ценах, в т.ч. | тыс. руб. | 67213 | 59498 | 0 | 33 | 461 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) источники | тыс. руб. | 66922 | 56780 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) тепловые сети | тыс. руб. | 291 | 2718 | 0 | 33 | 461 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 100,88 | 87,54 | 87,54 | 87,54 | 87,54 | 87,54 | 87,54 | 87,54 | 87,54 | 87,54 | 87,54 | 87,54 | 87,54 | 87,54 | 87,54 | 87,54 | 87,54 | 87,54 | 87,54 | 87,54 | 87,54 |
| Увеличение НВВ нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | 12705 | 16488 | 20396 | 24430 | 28370 | 32086 | 35908 | 39839 | 43882 | 46831 | 39672 | 43663 | 47748 | 51931 | 56212 | 60428 | 64660 | 68892 | 73124 | 77356 |
| Ежегодный дисконтированный поток денежных средств | тыс. руб. | -67213 | -46794 | 16488 | 20363 | 23969 | 28370 | 32086 | 35908 | 39839 | 43882 | 46831 | 39672 | 43663 | 47748 | 51931 | 56212 | 60428 | 64660 | 68892 | 73124 | 77356 |
| Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом | тыс. руб. | -67213 | -114007 | -97519 | -77156 | -53187 | -24817 | 7269 | 43176 | 83015 | 126897 | 173728 | 213400 | 257063 | 304812 | 356742 | 412955 | 466313 | 520384 | 574456 | 628527 | 682599 |
| NPV | тыс. руб. | 412955 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Дисконтированный срок окупаемости | лет | 7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации в составе рассматриваемой ЕТО при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются через 7 лет.

## Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №03 ООО «К-ЖБИ»



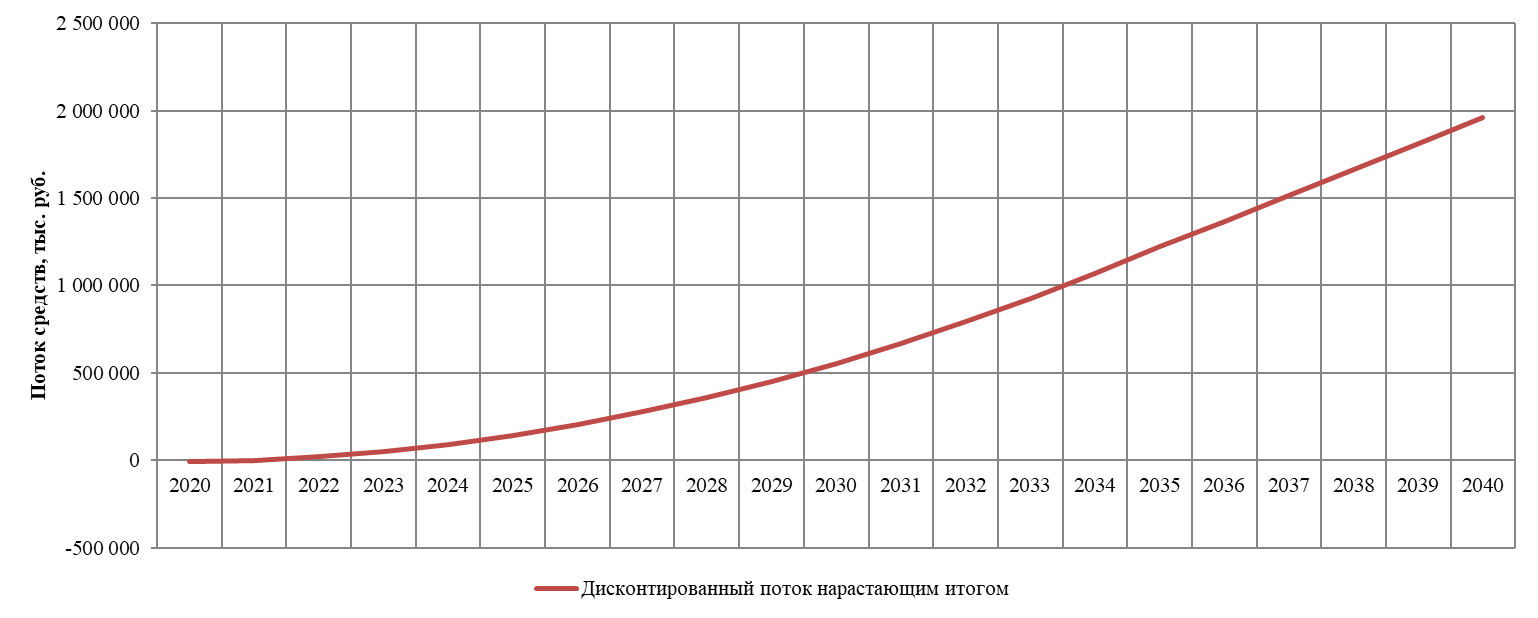
**Рисунок 3.3-1 - Эффективность инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №03**

**Таблица 3.3-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №03**

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Капитальные затраты в прогнозных ценах, в т.ч. | тыс. руб. | 0 | 25 | 351 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) источники | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) тепловые сети | тыс. руб. | 0 | 25 | 351 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1,86 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| Увеличение НВВ нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | 779 | 886 | 996 | 1109 | 1220 | 1326 | 1434 | 1545 | 1659 | 1776 | 1882 | 1989 | 2098 | 2210 | 2325 | 2438 | 2552 | 2665 | 2779 | 2892 |
| Ежегодный дисконтированный поток денежных средств | тыс. руб. | 0 | 754 | 536 | 996 | 1109 | 1220 | 1326 | 1434 | 1545 | 1659 | 1776 | 1882 | 1989 | 2098 | 2210 | 2325 | 2438 | 2552 | 2665 | 2779 | 2892 |
| Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | 754 | 1289 | 2285 | 3395 | 4615 | 5940 | 7374 | 8919 | 10578 | 12354 | 14236 | 16225 | 18323 | 20534 | 22859 | 25108 | 27376 | 29644 | 31912 | 34180 |
| NPV | тыс. руб. | 22859 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Дисконтированный срок окупаемости | лет | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации в составе рассматриваемой ЕТО при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются менее чем через 1 год.

## Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №04 ФКП «НИЦ РКП»



**Рисунок 3.4-1 - Эффективность инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №04**

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Капитальные затраты в прогнозных ценах, в т.ч. | тыс. руб. | 6918 | 5694 | 0 | 33 | 461 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) источники | тыс. руб. | 6918 | 5694 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) тепловые сети | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 33 | 461 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 200,37 | 200,37 | 200,37 | 200,37 | 200,37 | 200,37 | 200,37 | 200,37 | 200,37 | 200,37 | 200,37 | 200,37 | 200,37 | 200,37 | 200,37 | 200,37 | 200,37 | 200,37 | 200,37 | 200,37 | 200,37 |
| Увеличение НВВ нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | 10994 | 21311 | 31420 | 41841 | 52078 | 61717 | 71775 | 82109 | 92729 | 103583 | 112793 | 122274 | 132517 | 143018 | 153782 | 164371 | 175003 | 185636 | 196268 | 206901 |
| Ежегодный дисконтированный поток денежных средств | тыс. руб. | -6918 | 5300 | 21311 | 31387 | 41380 | 52078 | 61717 | 71775 | 82109 | 92729 | 103583 | 112793 | 122274 | 132517 | 143018 | 153782 | 164371 | 175003 | 185636 | 196268 | 206901 |
| Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом | тыс. руб. | -6918 | -1617 | 19693 | 51080 | 92460 | 144537 | 206255 | 278029 | 360139 | 452867 | 556450 | 669243 | 791517 | 924035 | 1067053 | 1220835 | 1367441 | 1515841 | 1664241 | 1812641 | 1961041 |
| NPV | тыс. руб. | 1220835 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Дисконтированный срок окупаемости | лет | 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Таблица 3.4-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №04**

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации в составе рассматриваемой ЕТО при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются через 2 года.

## Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №05 АО «НИИРП»

Мероприятия по системе теплоснабжения, входящей в состав данной ЕТО, проектом актуализированной на 2021 г. Схемы теплоснабжения, не запланированы.

## Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №06 ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»

Мероприятия по системе теплоснабжения, входящей в состав данной ЕТО, проектом актуализированной на 2021 г. Схемы теплоснабжения, не запланированы.

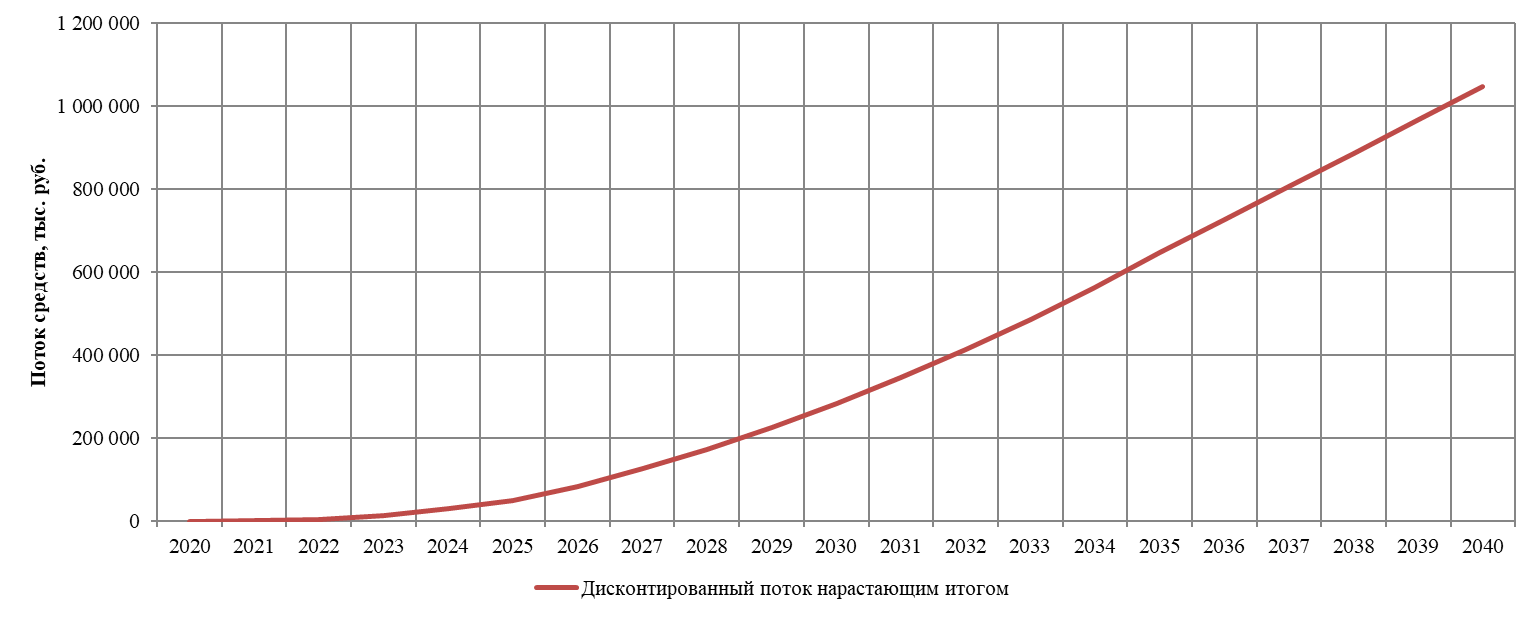
## Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №07 ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕСУРС СП»

Мероприятия по системе теплоснабжения, входящей в состав данной ЕТО, проектом актуализированной на 2021 г. Схемы теплоснабжения, не запланированы.

## Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №08 ПАО «Электроизолит»

Мероприятия по системе теплоснабжения, входящей в состав данной ЕТО, проектом актуализированной на 2021 г. Схемы теплоснабжения, не запланированы.

## Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №09 АО «ЦНИИСМ»



**Рисунок 3.9-1 - Эффективность инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №09**

**Таблица 3.9-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №09**

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Капитальные затраты в прогнозных ценах, в т.ч. | тыс. руб. | 0 | 188 | 2662 | 1004 | 620 | 8588 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) источники | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) тепловые сети | тыс. руб. | 0 | 188 | 2662 | 1004 | 620 | 8588 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 87,48 | 85,08 | 85,08 | 85,08 | 85,08 | 91,04 | 92,51 | 93,99 | 93,98 | 93,98 | 93,97 | 93,97 | 93,97 | 93,97 | 93,97 | 93,97 | 93,97 | 93,97 | 93,97 | 93,97 | 93,97 |
| Увеличение НВВ нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | 1617 | 6106 | 10733 | 15500 | 28198 | 34942 | 41919 | 46993 | 52206 | 57561 | 62480 | 67426 | 72495 | 77690 | 83014 | 88252 | 93512 | 98771 | 104031 | 109290 |
| Ежегодный дисконтированный поток денежных средств | тыс. руб. | 0 | 1429 | 3444 | 9728 | 14881 | 19610 | 34942 | 41919 | 46993 | 52206 | 57561 | 62480 | 67426 | 72495 | 77690 | 83014 | 88252 | 93512 | 98771 | 104031 | 109290 |
| Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | 1429 | 4873 | 14602 | 29482 | 49092 | 84034 | 125953 | 172946 | 225152 | 282713 | 345194 | 412620 | 485114 | 562804 | 645818 | 725283 | 805635 | 885987 | 966339 | 1046691 |
| NPV | тыс. руб. | 645818 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Дисконтированный срок окупаемости | лет | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации в составе рассматриваемой ЕТО при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются менее чем через 1 год.

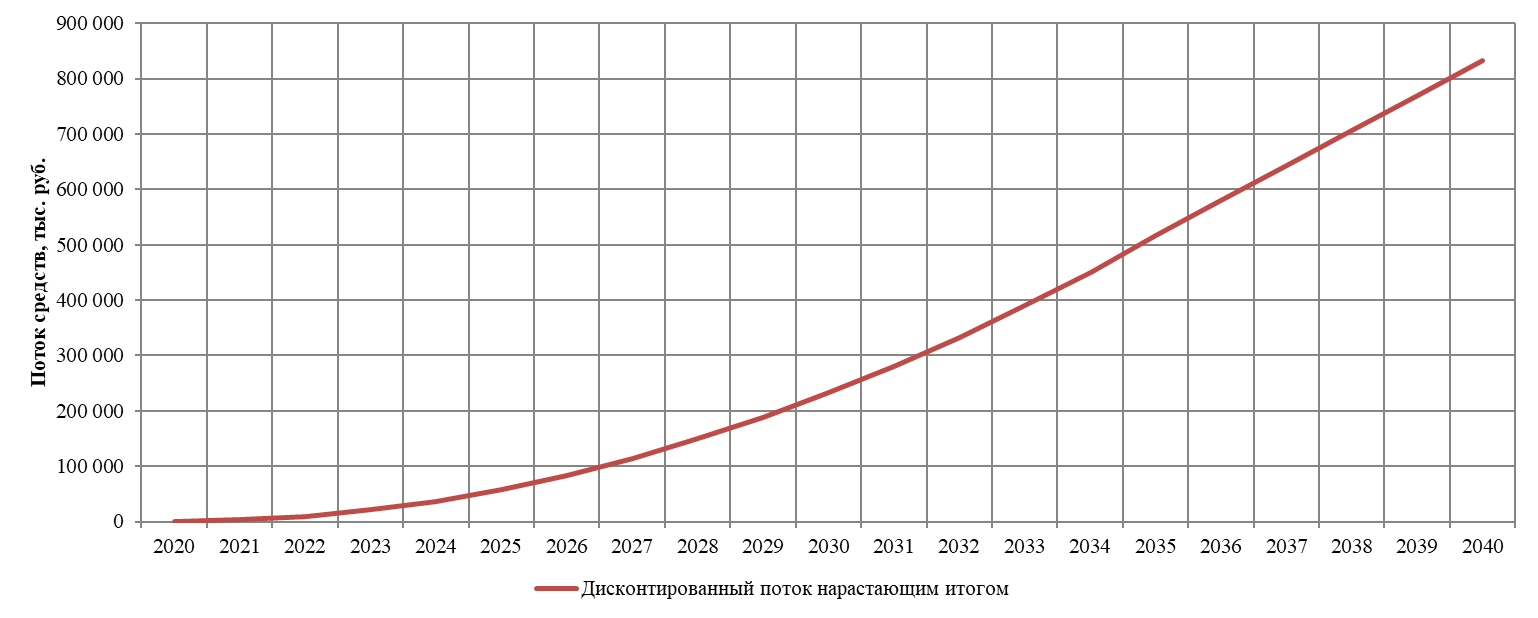
## Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №10 АО «СТЭК»

Мероприятия по системе теплоснабжения, входящей в состав данной ЕТО, проектом актуализированной на 2021 г. Схемы теплоснабжения, не запланированы.

## Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №11 ООО «УКС»

Мероприятия по системе теплоснабжения, входящей в состав данной ЕТО, проектом актуализированной на 2021 г. Схемы теплоснабжения, не запланированы.

## Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №12 ООО «ИК «ЭНЕРГОСИСТЕМА»



**Рисунок 3.12-1 - Эффективность инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №12**

**Таблица 3.12-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №12**

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Капитальные затраты в прогнозных ценах, в т.ч. | тыс. руб. | 0 | 143 | 1968 | 126 | 1738 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) источники | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) тепловые сети | тыс. руб. | 0 | 143 | 1968 | 126 | 1738 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 69,71 | 69,71 | 69,71 | 69,71 | 69,71 | 70,35 | 71 | 70,99 | 70,99 | 70,98 | 70,98 | 70,98 | 70,98 | 70,98 | 70,98 | 70,98 | 70,98 | 70,98 | 70,98 | 70,98 | 70,98 |
| Увеличение НВВ нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | 3778 | 7793 | 11932 | 16196 | 21379 | 26444 | 30637 | 34943 | 39367 | 43912 | 48112 | 52336 | 56666 | 61105 | 65654 | 70130 | 74624 | 79118 | 83612 | 88106 |
| Ежегодный дисконтированный поток денежных средств | тыс. руб. | 0 | 3635 | 5826 | 11806 | 14457 | 21379 | 26444 | 30637 | 34943 | 39367 | 43912 | 48112 | 52336 | 56666 | 61105 | 65654 | 70130 | 74624 | 79118 | 83612 | 88106 |
| Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом | тыс. руб. | 0 | 3635 | 9461 | 21266 | 35724 | 57103 | 83547 | 114183 | 149127 | 188494 | 232406 | 280519 | 332855 | 389521 | 450626 | 516280 | 578901 | 642281 | 705660 | 769040 | 832419 |
| NPV | тыс. руб. | 516280 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Дисконтированный срок окупаемости | лет | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации в составе рассматриваемой ЕТО при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются менее чем через 1 год.

## Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №13 Свято-Троицкая Сергиева Лавра

Мероприятия по системе теплоснабжения, входящей в состав данной ЕТО, проектом актуализированной на 2021 г. Схемы теплоснабжения, не запланированы.

## Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №14 ООО «Экотерм»

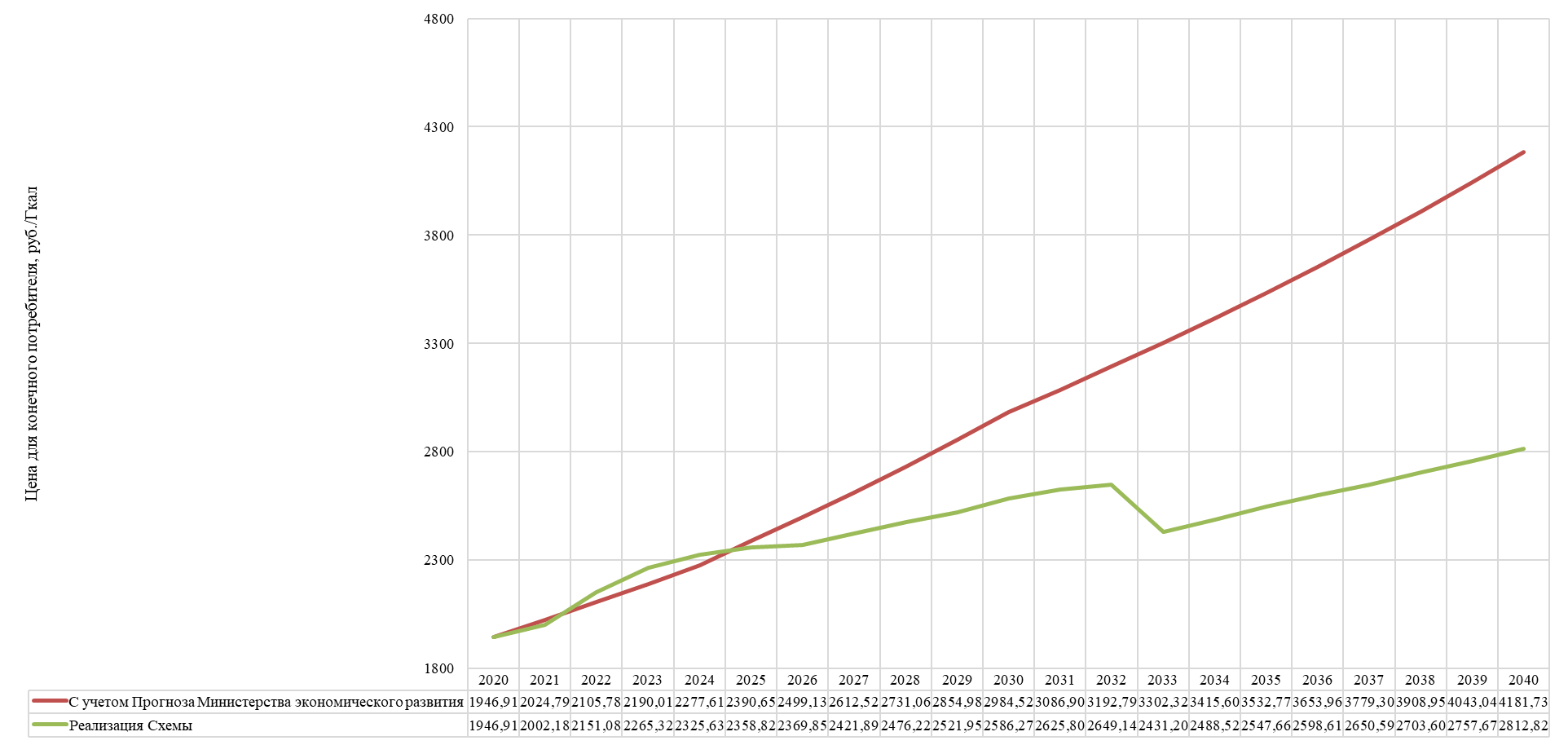
Расчет эффективности инвестиций по данной ЕТО невозможен, ввиду отсутствия регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения. Отсутствует тарифная база для расчета ценовых последствий и эффективности инвестиций. Теплоснабжение потребителей осуществляется в соответствии с договорами по соглашению сторон.

## Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №15 ФГБУ «ЦЖКУ»

Мероприятия по системе теплоснабжения, входящей в состав данной ЕТО, проектом актуализированной на 2021 г. Схемы теплоснабжения, не запланированы.

# Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации  систем теплоснабжения

При актуализации Схемы теплоснабжения детально уточнены ценовые последствия для потребителей по всем ЕТО. Рассмотрим прогнозы реализации Схемы теплоснабжения для потребителей основной ЕТО №01 – МУП «Теплосеть».



**Рисунок 4-1 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО МУП «СП Теплосеть»**

В целом индикативная цена на тепловую энергию укладывается в рамки прогнозного роста цен на тепловую энергию, что свидетельствует о том, что возможная эффективность от реализации мероприятий может компенсировать затраты на их реализацию.

В таблице ниже представлены результаты расчета ценовых последствий по всем ЕТО. Для остальных систем теплоснабжения рост цен на тепловую энергию будет находиться в пределах максимально-допустимого увеличения, в соответствии с Прогнозами Министерства экономического развития.

**Таблица 4-1 - Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения, по всем ЕТО городского округа**

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** | **2035** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тариф №1 в границах ЕТО МУП «СП Теплосеть» - основной, в границах большинства систем** | | | | | | | | | | |
| **Котельные МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **1** | **Котельная Клементьевский поселок - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | 1276,21 | 1313,78 | 1486,34 | 1775,98 | 1807,68 | 1838,82 | 1997,25 | 1804,38 | 1992,18 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1619,34 | 1665,22 | 1865,06 | 2228,58 | 2303,51 | 2344,37 | 2554,46 | 2373,71 | 2620,77 |
| **Теплоисточник №** | **2** | **Котельная Квартал В - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1369,01 | 1409,19 | 1451,71 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1828,06 | 1881,11 | 1937,69 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| **Теплоисточник №** | **3** | **Котельная Горбольница - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 3089,39 | 3175,7 | 3877,95 | 4302,22 | 4320,48 | 4338,54 | 4439,14 | 2773,21 | 3061,85 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 5291,5 | 5438,84 | 6576,96 | 7268,78 | 7308,61 | 7348,45 | 7569,09 | 4960,94 | 5477,28 |
| **Теплоисточник №** | **4** | **Котельная Дом Быта - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1358,92 | 1398,9 | 1661,76 | 2182,18 | 2207,69 | 2232,9 | 2364,32 | 1855,66 | 2048,80 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1869,99 | 1924,21 | 2241,86 | 2863,02 | 2900,46 | 2938,99 | 3142,09 | 2599,11 | 2869,63 |
| **Теплоисточник №** | **7** | **Котельная Ферма - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1518,65 | 1562,81 | 1732,66 | 1872,39 | 1906,49 | 1940,01 | 2110,68 | 1923,05 | 2123,20 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1908,46 | 1963,49 | 2162,52 | 2327,38 | 2371,91 | 2415,95 | 2642,33 | 2465,05 | 2721,61 |
| **Теплоисточник №** | **8** | **Котельная Мишутино - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1336,01 | 1375,28 | 1416,78 | 1459,56 | 1503,64 | 1546,96 | 1765,17 | 1981,93 | 2188,21 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2009,49 | 2067,91 | 2133,47 | 2197,62 | 2263,72 | 2329,01 | 2660,98 | 2997,24 | 3309,20 |
| **Теплоисточник №** | **9** | **Котельная Школа-интернат - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1806,45 | 1858,6 | 1914,42 | 1971,96 | 2031,24 | 2089,97 | 2390,3 | 2698,49 | 2979,35 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2462,98 | 2535,13 | 2611 | 2758,9 | 2862,52 | 2942,63 | 3354,86 | 3783,19 | 4176,95 |
| **Теплоисточник №** | **10** | **Котельная Лесхоз - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1507,28 | 1551,68 | 1598,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2341,41 | 2409,74 | 2482,27 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| **Теплоисточник №** | **12** | **Котельная Рабочий поселок - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1512,2 | 1556,36 | 1716,96 | 2153,28 | 2197,37 | 2229 | 2449,62 | 2353,54 | 2598,50 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1875,24 | 1926,88 | 2111,92 | 2656,64 | 2744,54 | 2782,91 | 3061,04 | 2991,13 | 3302,45 |
| **Теплоисточник №** | **13** | **Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 58 - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1434,75 | 1476,28 | 1520,7 | 1566,5 | 1613,69 | 1660,45 | 1899,68 | 2144,96 | 2368,21 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1571,29 | 1616,43 | 1664,97 | 1715,01 | 1766,57 | 1817,83 | 2081,62 | 2355,33 | 2600,47 |
| **Теплоисточник №** | **14** | **Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 60 - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1411,1 | 1452 | 1495,72 | 1540,78 | 1587,21 | 1633,19 | 1868,15 | 2108,49 | 2327,94 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1547,64 | 1592,16 | 1639,98 | 1689,29 | 1740,09 | 1790,57 | 2050,09 | 2318,86 | 2560,21 |
| **Теплоисточник №** | **15** | **Котельная Садовая - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1965,95 | 2033,17 | 2642,93 | 3551,2 | 3560,21 | 3568,75 | 3616,04 | 2098,45 | 2316,86 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2291,52 | 2368,73 | 3037,84 | 4032,46 | 4047,05 | 4061,25 | 4139,54 | 2516,32 | 2778,22 |
| **Теплоисточник №** | **16** | **Котельная ПМК-5 - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1401,5 | 1442,93 | 1610,52 | 1881,3 | 1915,49 | 1949,02 | 2118,96 | 1925,79 | 2126,23 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1815,32 | 1868,4 | 2068,65 | 2388,87 | 2434,58 | 2479,7 | 2710,86 | 2525,75 | 2788,63 |
| **Теплоисточник №** | **17** | **Котельная Трикотажная фабрика - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 2168,44 | 2230,63 | 2297,46 | 2366,36 | 2437,33 | 2507,82 | 2869,81 | 3244,88 | 3582,61 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2840,68 | 2921,51 | 3008,87 | 3098,92 | 3191,69 | 3284,16 | 3762,06 | 4263,44 | 4707,18 |
| **Теплоисточник №** | **18** | **Котельная Конкурсный - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 2040,06 | 2098,72 | 2305,61 | 2023,81 | 2058,54 | 2092,67 | 2266,67 | 2020,89 | 2231,23 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 3077,91 | 3165,91 | 3462,57 | 3074,15 | 3129,79 | 3184,8 | 3467,87 | 3168,39 | 3498,16 |
| **Теплоисточник №** | **19** | **Котельная Наугольное - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 2856,63 | 2948,61 | 3935,07 | 5291,45 | 5288,88 | 5286,13 | 5282,27 | 2699,94 | 2980,95 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2977,42 | 3072,59 | 4062,69 | 5422,82 | 5424,12 | 5425,34 | 5443,22 | 2886,03 | 3186,41 |
| **Теплоисточник №** | **20** | **Котельная Бубяково - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1522,57 | 1579 | 2293,89 | 4162,45 | 4186,94 | 4209,59 | 4365,58 | 2617,29 | 2889,70 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1662,49 | 1722,62 | 2441,72 | 4314,64 | 4343,6 | 4370,86 | 4552,03 | 2832,87 | 3127,72 |
| **Теплоисточник №** | **21** | **Котельная Птицеград - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | 1197,41 | 1232,57 | 1376,53 | 1615,57 | 1648,1 | 1674,54 | 1806,62 | 1574,51 | 1738,39 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2168,62 | 2230,44 | 2433,73 | 2850,5 | 2919,87 | 2978,22 | 3277,62 | 3131,92 | 3457,89 |
| **Теплоисточник №** | **22** | **Котельная Совхоз - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | 1895,35 | 1950,62 | 2164,58 | 2356,87 | 2151,45 | 2186,21 | 2362,4 | 2083,47 | 2300,32 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2362,7 | 2431,07 | 2681,45 | 2907,28 | 2678,9 | 2725,11 | 2961,9 | 2684,29 | 2963,67 |
| **ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «СП Теплосеть» в структуре тарифа №1** | | | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | 1463,33 | 1506,09 | 1668,51 | 1937,9 | 1967,72 | 2000,92 | 2180,14 | 2001,81 | 2210,16 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **1939,06** | **1994,25** | **2190,73** | **2517,6** | **2576,15** | **2621,34** | **2870,06** | **2711,75** | 2993,99 |
| **Котельные МУП «РКС»** | | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **28** | **Котельная №1 - МУП «РКС»** | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | 1898,99 | 1954,08 | 2012,73 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2301,87 | 2368,09 | 2439,05 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| **Теплоисточник №** | **29** | **Котельная №2 - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1428,08 | 1469,7 | 1712,02 | 1792,21 | 1824,67 | 1851,19 | 2006,09 | 1815,35 | 2004,29 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1837,7 | 1890,79 | 2176,46 | 2264,02 | 2337,5 | 2372,77 | 2581,52 | 2396,57 | 2646,01 |
| **Теплоисточник №** | **30** | **Котельная №3 - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1915,99 | 1971,27 | 2501,27 | 3391,67 | 3407,86 | 3423,07 | 3499,55 | 2191,36 | 2419,44 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1791,85 | 1843,2 | 2300,83 | 3066,62 | 3088,91 | 3107,03 | 3200,34 | 2114,66 | 2334,76 |
| **Теплоисточник №** | **31** | **Котельная №4 - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1284,81 | 1322,67 | 1362,55 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1425,2 | 1466,75 | 1510,86 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| **Теплоисточник №** | **32** | **Котельная №5 - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1650,55 | 1698,05 | 1996,3 | 2284,74 | 2308,46 | 2331,44 | 2447,34 | 1835,55 | 2026,60 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1899,1 | 1953,42 | 2273,44 | 2583,24 | 2613,28 | 2642,67 | 2793,08 | 2178,42 | 2405,15 |
| **Теплоисточник №** | **33** | **Котельная №6 - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1209,05 | 1244,77 | 1424,05 | 2095,23 | 2125,1 | 2141,41 | 2288,01 | 1903,99 | 2102,16 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2062,86 | 2123,06 | 2400,25 | 3564,68 | 3681,78 | 3712,22 | 3991,76 | 3486,52 | 3849,40 |
| **Теплоисточник №** | **34** | **Котельная №7 - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1913,07 | 1967,84 | 2194,1 | 2189,25 | 2224,64 | 2259,21 | 2433,74 | 2116,15 | 2336,40 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2636,97 | 2711,98 | 3002,94 | 3161,06 | 3279,34 | 3330,58 | 3592,5 | 3244,01 | 3581,65 |
| **Теплоисточник №** | **35** | **Котельная №8 - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 4208,7 | 4325,42 | 5430,7 | 6070,87 | 6075,04 | 6078,96 | 6110,33 | 3295,6 | 3638,61 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2917,82 | 2998,41 | 3695,76 | 4103,73 | 4115,88 | 4128,15 | 4201,4 | 2510,55 | 2771,85 |
| **Теплоисточник №** | **36** | **Котельная №9 - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1453,92 | 1496,41 | 1826,67 | 2544,4 | 2569,01 | 2592,73 | 2711,74 | 1990,44 | 2197,61 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2431,08 | 2501,39 | 2997,63 | 4066,25 | 4111,75 | 4156,19 | 4383,39 | 3377,96 | 3729,54 |
| **Теплоисточник №** | **37** | **Котельная №11 - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1459,97 | 1502,59 | 1547,79 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2214,18 | 2277,8 | 2348,14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| **Теплоисточник №** | **38** | **Котельная №12 - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1293,58 | 1331,96 | 1512,56 | 2036,62 | 2072,38 | 2107,22 | 2281,86 | 2040,91 | 2253,33 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1551,23 | 1596,53 | 1787,21 | 2332,38 | 2439,46 | 2482,87 | 2704,07 | 2509,89 | 2771,12 |
| **Теплоисточник №** | **39** | **Котельная №14 - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1615,59 | 1662,03 | 2015,81 | 2579,84 | 2602,08 | 2623,63 | 2733,56 | 1951,95 | 2155,11 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2052,41 | 2110,79 | 2505,6 | 3130,1 | 3163,69 | 3196,8 | 3369,17 | 2576,96 | 2845,17 |
| **Теплоисточник №** | **40** | **Котельная №15 - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1057,17 | 1088,82 | 1566,65 | 2856,93 | 2861,91 | 2865,94 | 2884,15 | 1589,89 | 1755,37 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1796,21 | 1849,32 | 2578,58 | 4537,87 | 4551,73 | 4564,32 | 4627,35 | 2709,2 | 2991,18 |
| **Теплоисточник №** | **41** | **Котельная №16 - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1018,3 | 1048,76 | 1543,2 | 2882,54 | 2885,05 | 2886,66 | 2893,12 | 1535,65 | 1695,48 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2370,18 | 2440,42 | 3499,33 | 6357,43 | 6369,28 | 6379,4 | 6429,73 | 3581,62 | 3954,40 |
| **Теплоисточник №** | **42** | **Котельная №17 - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1090,17 | 1122,29 | 2205,71 | 5204,45 | 5169,68 | 5134,29 | 4959,07 | 1705,66 | 1883,19 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1923,92 | 1979,9 | 3656,47 | 8284,1 | 8238,39 | 8191,97 | 7966,25 | 3005,1 | 3317,87 |
| **Теплоисточник №** | **43** | **Котельная №18 - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1002,91 | 1032,92 | 1969,55 | 4689,09 | 4665,12 | 4640,41 | 4517,64 | 1737,52 | 1918,36 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2064,39 | 2125,36 | 3835,27 | 8786,38 | 8750,57 | 8713,66 | 8534,18 | 3531,04 | 3898,55 |
| **Теплоисточник №** | **44** | **Котельная №19 - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1983,37 | 2062,6 | 2550,36 | 3477,27 | 3538,34 | 3595,46 | 3935,29 | 3087,11 | 3408,42 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1988,33 | 2066,37 | 2532,95 | 3416,88 | 3478,24 | 3535,96 | 3877,65 | 3093,53 | 3415,51 |
| **Теплоисточник №** | **45** | **Котельная №21 - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 3138,77 | 3264,31 | 3833,09 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 3769,66 | 3919,53 | 4592,52 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| **Теплоисточник №** | **64** | **Котельная Заречный - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 2758,66 | 2801,04 | 2871,01 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 3362,47 | 3417,59 | 3504,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| **Теплоисточник №** | **49** | **Котельная Марьино - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 2381,62 | 2449,06 | 3023,1 | 4479,23 | 4522,02 | 4564,87 | 4794,94 | 3580,93 | 3953,64 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2618,87 | 2692,12 | 3209,67 | 4516,86 | 4571,69 | 4627,08 | 4926,14 | 3899,25 | 4305,09 |
| **Теплоисточник №** | **50** | **Котельная Шабурново - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 2732,47 | 2808,79 | 2892,46 | 2978,72 | 3067,56 | 3147,24 | 3614,11 | 4116,85 | 4545,34 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 3094,75 | 3180,4 | 3275 | 3399,35 | 3499,79 | 3592,35 | 4126,95 | 4711,43 | 5201,80 |
| **Теплоисточник №** | **51** | **Котельная Кузьмино - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1780,89 | 1831,78 | 1931,22 | 2093,58 | 2148,13 | 2202,31 | 2481,1 | 2639,12 | 2913,80 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1956,08 | 2011,39 | 2112,95 | 2354,65 | 2415,04 | 2475,38 | 2789 | 2998,93 | 3311,06 |
| **Теплоисточник №** | **52** | **Котельная Константиново, ПМК - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 2068,33 | 2126,72 | 2280,71 | 2596,22 | 2657,35 | 2718,48 | 3037,3 | 3110,89 | 3434,67 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2142,29 | 2202,15 | 2344,57 | 2624,42 | 2688,76 | 2753,47 | 3094,15 | 3237,74 | 3574,73 |
| **Теплоисточник №** | **53** | **Котельная Константиново (Школа) - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 4617,08 | 4631,45 | 3193,49 | 3288,7 | 3386,75 | 3485,33 | 4002,64 | 4560,8 | 5035,49 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 6175,23 | 6209,88 | 4510,92 | 4645,26 | 4783,6 | 4923,2 | 5660,43 | 6465,17 | 7138,07 |
| **Теплоисточник №** | **54** | **Котельная Самотовино - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 3519,23 | 3660,42 | 1827,4 | 1882,09 | 1938,43 | 1994,5 | 2283,53 | 2584,5 | 2853,50 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 4727,24 | 4911,93 | 2652,88 | 2737,82 | 2819,47 | 2901,14 | 3325,88 | 3775,9 | 4168,90 |
| **Теплоисточник №** | **55** | **Котельная Закубежье - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 3513,47 | 3549,6 | 4449,86 | 4896,7 | 4922,66 | 4948,84 | 5095,91 | 3327,31 | 3673,62 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 12093,65 | 12257,95 | 14804,83 | 16108,61 | 16258,61 | 16411,54 | 17258,09 | 12912,38 | 14256,31 |
| **Теплоисточник №** | **56** | **Котельная Башенка - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 3486,9 | 3584,27 | 3925,95 | 4626,43 | 4721,71 | 4817,62 | 5325,01 | 5189,55 | 5729,68 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2660,56 | 2734,11 | 2956,3 | 3394,2 | 3469,69 | 3546,09 | 3953,53 | 3991,64 | 4407,09 |
| **Теплоисточник №** | **58** | **Котельная Сырнево - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 2855,19 | 2879,87 | 3594,54 | 5355,09 | 5370,67 | 5418,26 | 5719,94 | 1184,42 | 1307,70 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1972,91 | 1992,89 | 2450,88 | 3572,04 | 3587,17 | 3622,74 | 3843,5 | 1002,46 | 1106,80 |
| **Теплоисточник №** | **47** | **Котельная Васильевское - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1852,63 | 1906,15 | 2239,65 | 2858,58 | 2894,13 | 2902,24 | 3079,08 | 2459,81 | 2715,83 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1896,21 | 1950,27 | 2249,1 | 2796,67 | 2836,66 | 2855,92 | 3058,69 | 2576,29 | 2844,43 |
| **Теплоисточник №** | **48** | **Котельная Лазарево - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 13336,38 | 13734,73 | 14146,79 | 14571,25 | 15008,46 | 15430,25 | 17479,52 | 19401,97 | 21421,34 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 4566,02 | 4702,13 | 4843,14 | 4988,4 | 5138,02 | 5282,52 | 5986,11 | 6649,21 | 7341,27 |
| **Теплоисточник №** | **61** | **Котельная Зубцово - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1571,53 | 1617,4 | 1666,04 | 1716,17 | 1767,83 | 1818,69 | 2075,81 | 2333,69 | 2576,58 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2672,67 | 2749,94 | 2832,42 | 2917,44 | 3005,03 | 3091,65 | 3532,97 | 3982,74 | 4397,27 |
| **Теплоисточник №** | **59** | **Котельная Лоза, 18а - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 8980,3 | 9246,4 | 9521,9 | 9805,72 | 10098,08 | 10380,45 | 11755,67 | 13052,37 | 14410,87 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 7365,93 | 7583,27 | 7808,62 | 8040,77 | 8279,91 | 8511,11 | 9639,32 | 10707,5 | 11821,95 |
| **Теплоисточник №** | **60** | **Котельная Лоза, 4а, стр. 1 - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1711,88 | 1759,7 | 1810,48 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2051,19 | 2107,03 | 2173,09 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| **Теплоисточник №** | **62** | **Котельная Ситники - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 6737,34 | 6783,46 | 7696,82 | 4913,25 | 5059,74 | 5065 | 5097,94 | 2882,64 | 3182,67 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 13826,6 | 13931,61 | 15734,54 | 10308,91 | 10613,29 | 10642,06 | 10807,41 | 6592,35 | 7278,49 |
| **Теплоисточник №** | **63** | **Котельная Здравница (Березка) - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1574,42 | 1617,23 | 1821,96 | 2308,07 | 2345,87 | 2383,41 | 2578,51 | 2317,54 | 2558,75 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1706,96 | 1752,24 | 1947,43 | 2401,96 | 2443,85 | 2485,71 | 2705,16 | 2510,86 | 2772,19 |
| **Теплоисточник №** | **65** | **Котельная Торгашино - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1797,7 | 1847,54 | 1900,54 | 1955,18 | 2011,49 | 2067,08 | 2349,69 | 2636,19 | 2910,57 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2384,18 | 2447,37 | 2515,58 | 2585,9 | 2677,83 | 2750,03 | 3123,45 | 3515,31 | 3881,19 |
| **Теплоисточник №** | **66** | **Котельная Федорцово - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1707,56 | 1755,12 | 1805,63 | 1857,7 | 1911,36 | 1964,3 | 2233 | 2504,43 | 2765,09 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2171,81 | 2229,94 | 2292,48 | 2356,97 | 2423,4 | 2489,5 | 2830,08 | 3184,67 | 3516,13 |
| **Теплоисточник №** | **67** | **Котельная Селково - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 2544,28 | 2612,77 | 2686,32 | 2762,14 | 2840,26 | 2917,86 | 3316,62 | 3729,71 | 4117,90 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2871,08 | 2947,01 | 3029,03 | 3119,18 | 3206,39 | 3293,36 | 3743,29 | 4215,61 | 4654,37 |
| **Теплоисточник №** | **68** | **Котельная Трехселище - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 5165,96 | 5224,93 | 5343,55 | 5465,24 | 5584,1 | 5749,31 | 6678,54 | 7767,52 | 8575,97 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 5520,3 | 5587,34 | 5715,15 | 5846,31 | 5974,93 | 6150,18 | 7134,27 | 8286,72 | 9149,21 |
| **Теплоисточник №** | **46** | **Котельная Мостовик - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1436,76 | 1475,73 | 1530,44 | 1594,92 | 1637,21 | 1678,67 | 1886,65 | 2051,47 | 2264,99 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1968,95 | 2020,78 | 2092,31 | 2227,53 | 2326,9 | 2383,02 | 2667,3 | 2904,7 | 3207,02 |
| **Теплоисточник №** | **73** | **Котельная Реммаш - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1516,51 | 1560,51 | 1607,24 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1972,24 | 2028,9 | 2091 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| **ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «РКС» в структуре тарифа №1** | | | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1725,97 | 1773,57 | 1872,42 | 2289,69 | 2331,13 | 2365,73 | 2571,35 | 2342,43 | 2586,23 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **2259,17** | **2320,92** | **2443,37** | **3004,98** | **3088,77** | **3138,49** | **3428,81** | **3223,6** | 3559,11 |
| **Котельные МУП «ККК»** | | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **74** | **Котельная №3 г. Краснозаводск - МУП «ККК»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1455,54 | 1498,79 | 1637,52 | 1888,83 | 1924,55 | 1890,59 | 2036,34 | 1905,17 | 2103,46 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1931,44 | 1988,37 | 2160,68 | 2519,49 | 2590,55 | 2530,68 | 2724,3 | 2600,75 | 2871,44 |
| **Теплоисточник №** | **75** | **Котельная д. Семенково - МУП «ККК»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 1473,74 | 1518,08 | 1729,31 | 2083,43 | 2116,79 | 2149,17 | 2252,98 | 1960,15 | 2164,16 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2205,32 | 2271,23 | 2573,76 | 3078,6 | 3132,9 | 3182,54 | 3339,12 | 2947,37 | 3254,13 |
| **ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «ККК»** | | | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | 1456,89 | 1500,22 | 1644,34 | 1906,92 | 1942,42 | 1912,53 | 2055,18 | 1909,95 | 2108,74 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **1948,94** | **2006,44** | **2187,06** | **2564,32** | **2634,04** | **2578,31** | **2770,35** | **2626,71** | 2900,10 |
| **Котельные ЗАО «Стройгруппа СП»** | | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **76** | **Котельная рп Богородское - ЗАО «Стройгруппа СП»** | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | 1343,74 | 1383,98 | 1535,39 | 1673,47 | 1703,81 | 1675,18 | 1822,29 | 1671,58 | 1845,56 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1830,37 | 1885,97 | 2078,46 | 2311,22 | 2402,43 | 2344,91 | 2553,25 | 2398,17 | 2647,77 |
| **Теплоисточник №** | **77** | **Котельная с. Муханово - ЗАО «Стройгруппа СП»** | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | 3719,22 | 3826,86 | 3940,52 | 4057,62 | 4178,23 | 4296,27 | 4886,03 | 5460,41 | 6028,73 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 5358,01 | 5511,48 | 5674,7 | 5842,88 | 6016,09 | 6186,5 | 7046,06 | 7900,81 | 8723,13 |
| **ИТОГО по СЦТ на базе котельных ЗАО «Стройгруппа СП»** | | | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | 1485,39 | 1301,26 | 1443,62 | 1573,45 | 1601,98 | 1583,99 | 1723,09 | 1580,59 | 1745,10 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **2031,46** | **2093,23** | **2284,05** | **2513,12** | **2609,02** | **2544,89** | **2787,13** | **2684,62** | 2964,04 |
| **ИТОГО - тариф №1 по ЕТО МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | 1548,34 | 1572,36 | 1710,36 | 1976,03 | 2009,11 | 2023,71 | 2198,6 | 2017,51 | 2227,49 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **2052,65** | **2110,83** | **2280,71** | **2637,29** | **2706,98** | **2726,86** | **2976,09** | **2815,06** | 3108,05 |
| **Тариф №2 в границах ЕТО МУП «СП Теплосеть» на территории города Сергиев Посад (мкр. Углич), города Сергиев Посад (мкр. Скобяной), рабочего поселка Скоропусковский, деревни Березняки, села Сватково, села Бужаниново, деревни Путятино, села Шеметово (мкр. Новый)** | | | | | | | | | | |
| **Котельные МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **11** | **Котельная Углич - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | 1225,15 | 1261,1 | 1346,49 | 1537,38 | 1574,79 | 1611,41 | 1756,44 | 1796,87 | 1983,89 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1591,88 | 1637,84 | 1741,35 | 1977,24 | 2033,5 | 2083,47 | 2263,08 | 2339,61 | 2583,12 |
| **Теплоисточник №** | **23** | **Котельная Скоропусковский поселок - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | 1184,21 | 1218,51 | 1332,76 | 1394,88 | 1422,33 | 1449,24 | 1585,32 | 1492,42 | 1647,75 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1349,61 | 1388,41 | 1520,07 | 1589,87 | 1622,24 | 1653,71 | 1813,93 | 1730,64 | 1910,77 |
| **Теплоисточник №** | **24** | **Котельная Скобяной поселок - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | 1685,02 | 1733,63 | 1785,14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1958,53 | 2013,96 | 2070,31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| **ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «СП Теплосеть» в структуре тарифа №2** | | | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | 1324,82 | 1363,44 | 1444,95 | 1512,62 | 1548,3 | 1583,23 | 1728,41 | 1747,68 | 1929,58 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **1643,89** | **1691,07** | **1787,46** | **1906,32** | **1958,22** | **2004,8** | **2185,52** | **2235,87** | 2468,58 |
| **Котельные МУП «РКС»** | | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **69** | **Котельная Сватково - МУП «РКС»** | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | 2151,47 | 2212,75 | 2278,57 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1999,1 | 2055,47 | 2176,33 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| **Теплоисточник №** | **70** | **Котельная Березняки - МУП «РКС»** | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | 1735,94 | 1786,07 | 1943,63 | 1977,71 | 2017,97 | 2057,12 | 2252 | 2134,74 | 2356,93 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 2342,41 | 2409,1 | 2600,04 | 2712,2 | 2775,46 | 2831,87 | 3118,24 | 3057,31 | 3375,52 |
| **Теплоисточник №** | **71** | **Котельная Бужаниново - МУП «РКС»** | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | 1652,74 | 1700,66 | 1870,09 | 2013,52 | 2052,25 | 1996,19 | 2182,08 | 2054,91 | 2268,79 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1832,01 | 1884,41 | 2053,56 | 2269,49 | 2501,54 | 2412,59 | 2632,73 | 2561,5 | 2828,10 |
| **Теплоисточник №** | **72** | **Котельная Путятино (Бобошино) - МУП «РКС»** | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | 4493,61 | 4654,08 | 4831,18 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 6540,84 | 6769,17 | 7115,41 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| **Теплоисточник №** | **57** | **Котельная Мкр. Новый - МУП «РКС»** | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | 1617,96 | 1662,46 | 1747,81 | 1899,37 | 1946,71 | 1993,21 | 2227,86 | 2349,76 | 2594,32 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1848,04 | 1897,6 | 1994,13 | 2152,93 | 2241,18 | 2293,9 | 2562,54 | 2723,9 | 3007,41 |
| **ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «РКС» в структуре тарифа №2** | | | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | 1782,4 | 184,81 | 318,98 | 282,19 | 276,93 | 627,81 | 530,33 | 432,98 | 478,04 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **2051,68** | **104** | **104** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | 0,00 |
| **ИТОГО - тариф №2 по ЕТО МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | 1405,31 | 1446,11 | 1533,44 | 1594,04 | 1631,26 | 1666,2 | 1820,2 | 1836,09 | 2027,19 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **1722,71** | **1771,9** | **1875,92** | **1991,8** | **2054,98** | **2099,44** | **2292,39** | **2342,89** | 2586,74 |
| **Теплоисточник №** | **25** | **Котельная ЖБИ - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | 1216,08 | 1247,26 | 1279,4 | 1312,51 | 1346,61 | 1379,41 | 1537,81 | 1680,84 | 1855,78 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 1294,62 | 1325,89 | 1358,12 | 1391,33 | 1425,53 | 1458,43 | 1617,41 | 1761,1 | 1944,40 |
| **Теплоисточник №** | **26** | **Котельная Лакокраска - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | Котельная принята на техническое обслуживание в 2020 году, ценовая база (утвержденные значения на 2020 год) не сформирована | | | | | | | | |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** |
| **Теплоисточник №** | **27** | **Котельная Автоколонна - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | Котельная принята на техническое обслуживание в 2020 году, ценовая база (утвержденные значения на 2020 год) не сформирована | | | | | | | | |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** |
| **Новые котельные в зоне ЕТО МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **109** | **Kотельная пос. Сватково (Новая БМК) - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 0 | 0 | 0 | 1216,53 | 1220,61 | 1246,84 | 1378,26 | 1529,83 | 1689,06 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 0 | 0 | 0 | 1253,21 | 1293,9 | 1320,92 | 1456,28 | 1612,4 | 1780,22 |
| **Теплоисточник №** | **110** | **Котельная Путятино (Новая БМК) - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 0 | 0 | 0 | 3429,54 | 3589,57 | 3742,04 | 4606,58 | 5443,95 | 6010,56 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 0 | 0 | 0 | 3532,86 | 3812,65 | 3969,69 | 4860,18 | 5722,68 | 6318,30 |
| **Теплоисточник №** | **111** | **Котельная пос. Лоза (новая БМК-1) - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 0 | 0 | 858,19 | 1368,86 | 1395,67 | 1402,4 | 1600,28 | 1802,9 | 1990,55 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 0 | 0 | 883,94 | 1437,61 | 1479,85 | 1485,93 | 1693,64 | 1906,4 | 2104,82 |
| **Теплоисточник №** | **112** | **Котельная пос. Лоза (новая БМК-2) - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 0 | 0 | 0 | 1365,7 | 1407,06 | 1447,91 | 1655,79 | 1867,13 | 2061,46 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 0 | 0 | 0 | 1406,97 | 1449,57 | 1491,65 | 1705,77 | 1923,45 | 2123,64 |
| **Теплоисточник №** | **113** | **Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1) - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 0 | 0 | 0 | 1804,3 | 1801,33 | 1853,84 | 2125,39 | 2410,39 | 2661,27 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 0 | 0 | 0 | 1858,85 | 1855,79 | 1909,87 | 2189,57 | 2483,13 | 2741,58 |
| **Теплоисточник №** | **114** | **Котельная пос. Заречный (Новая БМК-2) - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 0 | 0 | 0 | 1613,87 | 1662,56 | 1710,97 | 1960,1 | 2219,18 | 2450,15 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 0 | 0 | 0 | 1662,93 | 1713,08 | 1762,95 | 2019,56 | 2286,42 | 2524,39 |
| **Теплоисточник №** | **115** | **Новая котельная Реммаш - МУП «РКС»** | | | | | | | | 0,00 |
| Цена производства | руб./Гкал | 0 | 0 | 0 | 1390,12 | 1432,2 | 1473,8 | 1685,73 | 1901,77 | 2099,71 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 0 | 0 | 0 | 1487,73 | 1532,75 | 1577,26 | 1804,04 | 2035,2 | 2247,03 |
| **Теплоисточник №** | **116** | **Новая БМК п. Лесхоз - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 0 | 0 | 0 | 1290,84 | 1329,99 | 1368,56 | 1563,99 | 1760,93 | 1944,21 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 0 | 0 | 0 | 1420,23 | 1463,29 | 1505,72 | 1720,7 | 1937,33 | 2138,97 |
| **Теплоисточник №** | **117** | **Новая котельная п. Глинково - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 0 | 0 | 0 | 1244,71 | 1266,93 | 1302,06 | 1487,33 | 1672,24 | 1846,29 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 0 | 0 | 0 | 1282,29 | 1305,18 | 1341,38 | 1532,27 | 1722,8 | 1902,11 |
| **Теплоисточник №** | **118** | **Новая котельная мкр. Скобяной - МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 0 | 0 | 0 | 1370,25 | 1407,12 | 1443,31 | 1650,46 | 1860,96 | 2054,65 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 0 | 0 | 0 | 1411,59 | 1449,57 | 1486,84 | 1700,21 | 1917,03 | 2116,56 |
| **Теплоисточник №** | **119** | **Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК) - МУП «РКС»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 0 | 0 | 0 | 1994,71 | 2054,66 | 2114,66 | 2291,91 | 2603,04 | 2873,97 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 0 | 0 | 0 | 2095,02 | 2157,97 | 2220,97 | 2407,09 | 2733,78 | 3018,31 |
| **Теплоисточник №** | **120** | **Новая БМК по ул. Горького - МУП «ККК»** | | | | | | | |  |
| Цена производства | руб./Гкал | 0 | 0 | 0 | 1370,39 | 1430,99 | 1472,56 | 1684,3 | 1900,1 | 2097,86 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | 0 | 0 | 0 | 1466,58 | 1474,18 | 1516,99 | 1735,09 | 1957,37 | 2161,09 |
| **ИТОГО по новым котельным, входящим в состав ЕТО МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | 0 | 0 | 2285,87 | 1404,99 | 1442,78 | 1480,65 | 1690,5 | 1907,17 | 2105,67 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **0** | **0** | **2354,45** | **1474,24** | **1511,65** | **1551,16** | **1770,5** | **1996,95** | 2204,79 |
| **ИТОГО ОБЩИЙ тариф по ЕТО МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | | | | |
| Цена производства | руб./Гкал | 1504,52 | 1547,91 | 1671,13 | 1802,53 | 1837,26 | 1862,86 | 2038,63 | 1973,75 | 2179,18 |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **1946,91** | **2002,18** | **2151,08** | **2265,32** | **2325,63** | **2358,82** | **2586,27** | **2547,66** | 2812,82 |
| **С учетом Прогноза Министерства экономического развития** | | | | | | | | | | |
| ***Цена для конечного потребителя*** | ***руб./Гкал*** | ***1946,91*** | ***2024,78*** | ***2105,78*** | ***2190,01*** | ***2277,61*** | ***2390,65*** | ***2984,51*** | ***3532,76*** | 3900,45 |
| ***Индекс роста цены*** | ***%*** |  | ***104,00%*** | ***104,00%*** | ***104,00%*** | ***104,00%*** | ***105,00%*** | ***104,50%*** | ***103,40%*** | ***103,40%*** |
| **Ведомственные котельные, в зоне действия которых транспортировку тепловой энергии осуществляет МУП «СП Теплосеть»** | | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **78** | **Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»** | | | | | | | | |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **1344,72** | **1694,82** | **1738,05** | **1782,69** | **1828,77** | **1873,79** | **2084,67** | **2191,85** | **2419,98** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *126,00%* | *102,60%* | *102,60%* | *102,60%* | *102,50%* | *101,60%* | *102,30%* | *102,30%* |
| **С учетом Прогноза Министерства экономического развития** | | | | | | | | | |  |
| *Цена для конечного потребителя* | *руб./Гкал* | *1344,72* | *1398,51* | *1454,45* | *1512,63* | *1573,13* | *1651,21* | *2061,39* | *2440,06* | **2694,02** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *105,00%* | *104,50%* | *103,40%* | *103,40%* |
| **Прочие котельные** | | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **79** | **Котельная ООО «К-ЖБИ»** | | | | | | | | |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **1925,25** | **1716,77** | **1758,86** | **1802,24** | **1846,92** | **1890,81** | **2111,07** | **2327,74** | **2570,01** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *89,20%* | *102,50%* | *102,50%* | *102,50%* | *102,40%* | *102,20%* | *102,00%* | *102,00%* |
| **С учетом Прогноза Министерства экономического развития** | | | | | | | | | |  |
| *Цена для конечного потребителя* | *руб./Гкал* | *1925,25* | *2002,26* | *2082,35* | *2165,65* | *2252,27* | *2364,06* | *2951,32* | *3493,47* | **3857,07** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *105,00%* | *104,50%* | *103,40%* | *103,40%* |
| **Теплоисточник №** | **80** | **Котельная ФКП «НИЦ РКП»** | | | | | | | | |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **1600,41** | **1655,28** | **1706,77** | **1757,22** | **1809,23** | **1860,32** | **2117,38** | **2367,91** | **2614,36** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *103,40%* | *103,10%* | *103,00%* | *103,00%* | *102,80%* | *102,60%* | *102,30%* | *102,30%* |
| **С учетом Прогноза Министерства экономического развития** | | | | | | | | | |  |
| *Цена для конечного потребителя* | *руб./Гкал* | *1600,41* | *1664,43* | *1731* | *1800,24* | *1872,25* | *1965,18* | *2453,35* | *2904,03* | **3206,28** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *105,00%* | *104,50%* | *103,40%* | *103,40%* |
| **Теплоисточник №** | **81** | **Котельная АО «НИИРП»** | | | | | | | | |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **1659,74** | **1799,19** | **1852,91** | **1908,29** | **1965,34** | **2021,68** | **2308,08** | **2598,19** | **2868,61** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *108,40%* | *103,00%* | *103,00%* | *103,00%* | *102,90%* | *102,70%* | *102,40%* | *102,40%* |
| **С учетом Прогноза Министерства экономического развития** | | | | | | | | | |  |
| *Цена для конечного потребителя* | *руб./Гкал* | *1659,74* | *1726,13* | *1795,17* | *1866,98* | *1941,66* | *2038,03* | *2544,3* | *3011,68* | **3325,14** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *105,00%* | *104,50%* | *103,40%* | *103,40%* |
| **Теплоисточник №** | **82** | **Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»** | | | | | | | | |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **1626,14** | **1670** | **1716,49** | **1764,42** | **1813,79** | **1862,4** | **2108** | **2353,51** | **2598,47** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *102,70%* | *102,80%* | *102,80%* | *102,80%* | *102,70%* | *102,50%* | *102,20%* | *102,20%* |
| **С учетом Прогноза Министерства экономического развития** | | | | | | | | | |  |
| *Цена для конечного потребителя* | *руб./Гкал* | *1626,14* | *1691,19* | *1758,83* | *1829,19* | *1902,35* | *1996,77* | *2492,79* | *2950,72* | **3257,83** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *105,00%* | *104,50%* | *103,40%* | *103,40%* |
| **Теплоисточник №** | **83** | **Котельная ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕСУРС СП»** | | | | | | | | |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **2005,47** | **2060,35** | **2119,06** | **2179,56** | **2241,86** | **2303,43** | **2616,49** | **2933,71** | **3239,05** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *102,70%* | *102,80%* | *102,90%* | *102,90%* | *102,70%* | *102,60%* | *102,30%* | *102,30%* |
| **С учетом Прогноза Министерства экономического развития** | | | | | | | | | |  |
| *Цена для конечного потребителя* | *руб./Гкал* | *2005,47* | *2085,68* | *2169,11* | *2255,88* | *2346,11* | *2462,56* | *3074,28* | *3639,02* | **4017,77** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *105,00%* | *104,50%* | *103,40%* | *103,40%* |
| **Теплоисточник №** | **84** | **Котельная ПАО «Электроизолит»** | | | | | | | | |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **1417,15** | **1458,17** | **1501,35** | **1545,86** | **1591,72** | **1636,66** | **1861,83** | **2083,13** | **2299,94** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *102,90%* | *103,00%* | *103,00%* | *103,00%* | *102,80%* | *102,60%* | *102,30%* | *102,30%* |
| **С учетом Прогноза Министерства экономического развития** | | | | | | | | | |  |
| *Цена для конечного потребителя* | *руб./Гкал* | *1417,15* | *1473,83* | *1532,78* | *1594,1* | *1657,86* | *1740,14* | *2172,41* | *2571,48* | **2839,12** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *105,00%* | *104,50%* | *103,40%* | *103,40%* |
| **Теплоисточник №** | **85** | **Котельная АО «ЦНИИСМ»** | | | | | | | | |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **1707,21** | **1774,39** | **1827,14** | **1881,53** | **1937,56** | **1950,28** | **2201,82** | **2472,68** | **2730,04** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *103,90%* | *103,00%* | *103,00%* | *103,00%* | *100,70%* | *102,70%* | *102,30%* | *102,30%* |
| **С учетом Прогноза Министерства экономического развития** | | | | | | | | | |  |
| *Цена для конечного потребителя* | *руб./Гкал* | *1707,21* | *1775,5* | *1846,52* | *1920,38* | *1997,2* | *2096,33* | *2617,07* | *3097,83* | **3420,25** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *105,00%* | *104,50%* | *103,40%* | *103,40%* |
| **Теплоисточник №** | **86** | **Котельная АО «СТЭК»** | | | | | | | | |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **1888,66** | **1938,95** | **1996,25** | **2055,34** | **2116,18** | **2178,82** | **2520,95** | **2916,8** | **3220,38** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *102,70%* | *103,00%* | *103,00%* | *103,00%* | *103,00%* | *103,00%* | *103,00%* | *103,00%* |
| **С учетом Прогноза Министерства экономического развития** | | | | | | | | | |  |
| *Цена для конечного потребителя* | *руб./Гкал* | *1888,66* | *1964,21* | *2042,77* | *2124,48* | *2209,46* | *2319,13* | *2895,22* | *3427,07* | **3783,76** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *105,00%* | *104,50%* | *103,40%* | *103,40%* |
| **Теплоисточник №** | **87** | **Котельная ООО «УКС»** | | | | | | | | |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **2331,21** | **2393,29** | **2464,01** | **2536,95** | **2612,04** | **2689,36** | **3111,65** | **3600,26** | **3974,98** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *102,70%* | *103,00%* | *103,00%* | *103,00%* | *103,00%* | *103,00%* | *103,00%* | *103,00%* |
| **С учетом Прогноза Министерства экономического развития** | | | | | | | | | | |
| *Цена для конечного потребителя* | *руб./Гкал* | *2331,21* | *2424,46* | *2521,44* | *2622,29* | *2727,19* | *2862,54* | *3573,63* | *4230,1* | **4670,37** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *105,00%* | *104,50%* | *103,40%* | *103,40%* |
| **Теплоисточник №** | **88** | **Котельная СМЗ «Загорский»** | | | | | | | | |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **1680,13** | **1729,37** | **1781,42** | **1835,06** | **1890,34** | **1944,69** | **2218,46** | **2490,55** | **2749,77** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *102,90%* | *103,00%* | *103,00%* | *103,00%* | *102,90%* | *102,70%* | *102,30%* | *102,30%* |
| **С учетом Прогноза Министерства экономического развития** | | | | | | | | | |  |
| *Цена для конечного потребителя* | *руб./Гкал* | *1680,13* | *1747,33* | *1817,23* | *1889,92* | *1965,51* | *2063,07* | *2575,55* | *3048,68* | **3365,99** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *105,00%* | *104,50%* | *103,40%* | *103,40%* |
| **Теплоисточник №** | **89** | **Котельная ВНИИИД «Игрушки»** | | | | | | | | |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **2242,61** | **2306,97** | **2375,96** | **2447,08** | **2520,35** | **2563,49** | **2899,18** | **3272,01** | **3612,56** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *102,90%* | *103,00%* | *103,00%* | *103,00%* | *101,70%* | *102,70%* | *102,40%* | *102,40%* |
| **С учетом Прогноза Министерства экономического развития** | | | | | | | | | | |
| *Цена для конечного потребителя* | *руб./Гкал* | *2242,61* | *2332,31* | *2425,61* | *2522,63* | *2623,53* | *2753,75* | *3437,81* | *4069,33* | **4492,87** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *105,00%* | *104,50%* | *103,40%* | *103,40%* |
| **В целом по ЕТО ООО «ИК «ЭНЕРГОСИСТЕМА»** | | | | | | | | | | |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **1864,38** | **1918,57** | **1976,17** | **2035,54** | **2096,71** | **2151,22** | **2449,78** | **2756,11** | **3042,97** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *102,90%* | *103,00%* | *103,00%* | *103,00%* | *102,60%* | *102,70%* | *102,40%* | *102,40%* |
| **С учетом Прогноза Министерства экономического развития** | | | | | | | | | | |
| *Цена для конечного потребителя* | *руб./Гкал* | *1864,38* | *1938,95* | *2016,51* | *2097,17* | *2181,06* | *2289,31* | *2858* | *3383,01* | **3735,12** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *105,00%* | *104,50%* | *103,40%* | *103,40%* |
| **Теплоисточник №** | **90** | **Котельная Ильинская** | | | | | | | | |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **1819,51** | **1872,3** | **1928,3** | **1986,01** | **2045,44** | **2103,84** | **2397,71** | **2689,19** | **2969,08** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *102,90%* | *103,00%* | *103,00%* | *103,00%* | *102,90%* | *102,70%* | *102,30%* | *102,30%* |
| **С учетом Прогноза Министерства экономического развития** | | | | | | | | | | |
| *Цена для конечного потребителя* | *руб./Гкал* | *1819,51* | *1892,29* | *1967,98* | *2046,7* | *2128,57* | *2234,21* | *2789,21* | *3301,59* | **3645,22** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *105,00%* | *104,50%* | *103,40%* | *103,40%* |
| **Теплоисточник №** | **91** | **Котельная ООО «Экотерм»** | | | | | | | | |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | Ценовые последствия не рассчитываются, т.к. на 2020 г. организация не осуществляет регулируемую деятельность, соответственно, отсутствует тарифная база | | | | | | | | |
| *Индекс роста цены* | *%* |
| **С учетом Прогноза Министерства экономического развития** | | | | | | | | | | |
| *Цена для конечного потребителя* | *руб./Гкал* | Ценовые последствия не рассчитываются, т.к. на 2020 г. организация не осуществляет регулируемую деятельность, соответственно, отсутствует тарифная база | | | | | | | | |
| *Индекс роста цены* | *%* |
| **Теплоисточник №** | **92** | **Котельная ФГБУ «ЦЖКУ»** | | | | | | | | |
| **Цена для конечного потребителя** | **руб./Гкал** | **2115,53** | **2171,86** | **2236,04** | **2302,23** | **2370,37** | **2440,54** | **2823,76** | **3267,16** | **3607,21** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *102,70%* | *103,00%* | *103,00%* | *103,00%* | *103,00%* | *103,00%* | *103,00%* | *103,00%* |
| **С учетом Прогноза Министерства экономического развития** | | | | | | | | | | |
| *Цена для конечного потребителя* | *руб./Гкал* | *2115,53* | *2200,15* | *2288,15* | *2379,68* | *2474,87* | *2597,7* | *3242,99* | *3838,73* | **4238,27** |
| *Индекс роста цены* | *%* |  | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *104,00%* | *105,00%* | *104,50%* | *103,40%* | *103,40%* |

# Нормативные правовые акты и (или) договоры, подтверждающие наличие источников финансирования

В настоящее время нормативные акты и (или) договоры, подтверждающие наличие источников финансирования, представлены быть не могут, т.к.:

1. В базовой версии указывался для ряда мероприятий источник финансирования «бюджетные средства» - в бюджете в настоящее время отсутствуют инвестиции на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения;
2. В базовой версии указывался для ряда мероприятий источник финансирования «амортизационные отчисления». Однако амортизация либо отсутствует в тарифах теплоснабжающих организаций (как правило), либо утвержденные значения минимальны.

В настоящей работе проведена оценка возможности реализации мероприятий с привлечением заемных средств. Если вопрос будет прорабатываться в дальнейшем, то возможно заключение концессионного соглашения без существенного ущерба для потребителей.

# Описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию  источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности

По сравнению с базовой версией Схемы теплоснабжения, в части обоснования инвестиций произошли следующие изменения:

1. Актуализированы индексы-дефляторы;
2. Объем инвестиций существенно пересмотрен, на основе новых мероприятий согласно Книгам 7 и 8.