**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД БОГОТОЛ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД 2022-2031 гг.**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024г.)**



**Том 2. Обосновывающие материалы**

**Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей**

**Красноярский край.**

**г. Боготол**

**2023г.**

СОСТАВ ПРОЕКТА

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование** | **Примечание** |
| Схемы теплоснабжения городского округа город Боготол Красноярского края на период 2022-2031 гг. (Утверждаемая часть) |  |
| Электронная модель Схемы теплоснабжения городского округа город Боготол Красноярского края | На электронном носителе в формате ZuluGIS (.zmp) |
| Обосновывающие материалы: | тд |
| Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения |  |
| Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения |  |
| Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения |  |
| Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей |  |
| Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения |  |
| Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах |  |
| Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии |  |
| **Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей** |  |
| Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения |  |
| Глава 10 Перспективные топливные балансы |  |
| Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения |  |
| Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию |  |
| Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения |  |
| Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия |  |
| Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций |  |
| Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения |  |
| Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения |  |
| Глава 18 Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения |  |

**Оглавление**

[1. Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 4](#_Toc107364735)

[1.1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) 4](#_Toc107364736)

[1.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах городского округа 4](#_Toc107364737)

[1.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 7](#_Toc107364738)

[1.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных 7](#_Toc107364739)

[1.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения 7](#_Toc107364740)

[1.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки 8](#_Toc107364741)

[1.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 8](#_Toc107364742)

[1.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций 20](#_Toc107364743)

[1.9. Предложения по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения 21](#_Toc107364744)

[1.10. Оценка финансовых потребностей в строительстве и реконструкции тепловых сетей 21](#_Toc107364745)

1. **Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей**
   1. **Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)**

Зоны с дефицитом тепловой мощности в городе Боготол отсутствуют. Актуализированная схема теплоснабжения не предусматривает мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).

* 1. **Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах городского округа**

В таблице 1.2.1 представлен перечень новых участков и их стоимость в ценах 2022 года.

**Таблица 1.2.1 Объемы нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей тепловой энергии)**

| **Источник** | **Перспективный потребитель** | **Протяженность участка, м** | **Год строительства/ реконструкции** | **Наружный диаметр, мм** | **Вид прокладки тепловой сети** | **Теплоизоля-ционный материал** | **Затраты с НДС, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Многоквартирный жилой дом(60кв-р) по ул. Сибирская 2 | 144 | 2024 | 273 | Подземная канальная | Пенополиуритан | 8422,04 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Многоквартирный жилой дом(60кв-р) по ул. Сибирская 4 | 491 | 2025 | 219 | Подземная канальная | Пенополиуритан | 21148,46 |
| Котельная №8 | Разработка проектно-сметной документации, проведение экспертизы при реализации мероприятий в рамках подпрограммы «Модернизация, реконструкция, капитальный ремонт объектов коммунальной инфраструктуры муниципальных образований Красноярского края»; «Строительство участка тепловой сети от котельной №8 до ЦТП №1»; | 2 536 | 2022-2026 | 377-626 | Подземная канальная | Пенополиуритан | 63000,00 |
| Котельная №8 | МКД ул. Советская 137/3; МКД ул. Советская 137/4; ФОК. с бассейном. | 123 | 2023-2024 | 133 | Подземная канальная | Пенополиуритан | 2428,78 |
| котельная №8 (ЦТП-№3) | МКД ул. Ефремова 7в. Подключение от существующих тепловых сетей. По договору с ресурсоснабжающей организацией | 100 | 2022 | 150 | Подземная канальная | Пенополиуритан | 2422,69 |
| котельная №8 (ЦТП-№3) | Школа ул. Ефремова, 4а, Подключение от проектируемых тепловых сетей | 224 | 2022 | 133 | Подземная канальная | Пенополиуритан | 28000,00 |
| котельная №8 (ЦТП-№3) | МКД ул. Советская 137/3 Подключение с учетом реконструкции участка тепловых сетей по договору с ресурсоснабжающей организацией | 260 | 2024 | 159 | Подземная канальная | Пенополиуритан | 6298,99 |
| котельная №8 (ЦТП-№3) | МКД ул.Советская 137/4 Подключение с учетом реконструкции участка тепловых сетей по договору с ресурсоснабжающей организацией | 28 | 2023 | 100 | Подземная канальная | Пенополиуритан | 461,81 |
| котельная №8 (ЦТП-№3) | МКД ул. Ефремова ,9 Подключение от существующих тепловых сетей по договору с ресурсоснабжающей организацией | 30 | 2023 | 89 | Подземная канальная | Пенополиуритан | 439,42 |
| котельная №8 (ЦТП-№3) | Физкультурно-оздоровительный комплекс с бассейном ул. Советская, 96 Подключение с учетом строительства участка тепловых сетей | 260 | 2023 | 108 | Подземная канальная | Пенополиуритан | 48000,00 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | МКДул.Сибирская,2 Подключение с учетом реконструкции/строительства теплосети по договору с Ресурсоснабжающей организацией | 10 | 2024 | 89 | Подземная канальная | Пенополиуритан | 152,62 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | МКД ул.Сибирская,4 Подключение с учетом реконструкции/строительства теплосети по договору с ресурсоснабжающей организацией | 10 | 2025 | 89 | Подземная канальная | Пенополиуритан | 152,62 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | МКД ул. Колхозная,8 Подключение с учетом реконструкции/строительства теплосети по договору с ресурсоснабжающей организацией | 30 | 2027 | 89 | Подземная канальная | Пенополиуритан | 520,01 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | МКД ул. Колхозная,10 Подключение с учетом реконструкции/строительства теплосети по договору с ресурсоснабжающей организацией | 30 | 2028 | 76 | Подземная канальная | Пенополиуритан | 481,23 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | МКД ул. Колхозная,9 Подключение с учетом реконструкции/строительства теплосети по договору с ресурсоснабжающей организацией | 30 | 2029 | 89 | Подземная канальная | Пенополиуритан | 566,78 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | МКД ул. Колхозная,11 Подключение с учетом реконструкции/строительства теплосети по договору с ресурсоснабжающей организацией | 30 | 2030 | 89 | Подземная канальная | Пенополиуритан | 591,72 |
| Котельная №8 | здание по ул. Промышленная,6А (здание школы №6) Подключение к тепловой сети по договору с ресурсоснабжающей организацией | 12 | 2023 | 89 | Подземная канальная | Пенополиуритан | 175,77 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Общежитие КГБПОУ «Боготольский техникум транспорта» ул. Деповская,5. Подключение с учетом реконструкции/строительства теплосети по договору с ресурсоснабжающей организацией | 50 | 2025 | 89 | Подземная канальная | Пенополиуритан | 795,17 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Учебно-мастерские КГБПОУ «Боготольский техникум транспорта» ул. Вокзальная,19. Подключение к теплосети с учетом реконструкции/строительства по договору с ресурсоснабжающей организацией | 30 | 2026 | 57 | Подземная канальная | Пенополиуритан | 402,79 |
| котельная №8 (ЦТП-№3 | Реконструкция сетей теплоснабжения от ЦТП №4 для подключения к ГВС следующих потребителей: ул. Школьная,70 (МБОУ СОШ №4);ул. Кирова,18 ул. Кирова,16 ул. Кирова,14 ул. ул. Советская, 19 |  | 2025-2025 |  | Подземная канальная | Пенополиуритан | 9302,48 |
| котельная №8 (ЦТП-№3) | Реализация проектных решений «Тепловые сети 2dу125 от проектируемой тепловой камеры в районе жилого дома по ул.Ефремова,4 до ТК57-1 в целях подключения объекта капитального строительства по ул.Ефремова 4"А" г. Боготол" Реконструкция». Третий этап" |  | 2024 |  | Подземная канальная | Пенополиуритан | 2148,92 |
| котельная №8 (ЦТП-№3 | Строительство , рециркуляция ГВС от ЦТП 1-3 для МКД: ул. Кирова78,26,28; Ефремова 2,4,6,8; Колхозная,4 |  | 2024 | 50-100 | Подземная,воздушная канальная | Пенополиуритан | 40000,0 |
| **Итого** |  |  |  |  |  |  | **233763.4** |

* 1. **Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

Схемой теплоснабжения в целях повышения надежности предлагается строительство перемычки между существующими тепловыми сетями с целью обеспечения потребителей первой категории теплоснабжением от одного из источников в авариной ситуации.

**Таблица 1.3.1 Предложения по строительству тепловых сетей с целью повышения надежности теплоснабжения**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование участка** | **Длина участка, м** | **Условный диаметр, мм** | **Затраты с НДС, тыс. руб.** | **Год ввода в эксплуатацию** |
| Строительство тепловой сети Ду250 длиной 300 метров для закольцовки тепловых сетей котельных №8 и ОАО "РЖД" | 300 | 250 | 16838,70 | 2023 |

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

2 вариант развития схемы теплоснабжения города Боготол предлагает выполнить мероприятия по реконструкции котельной №8 со снятием ограничений располагаемой тепловой мощности до установленной мощности и строительство тепловой сети с целью закрытия котельной ОАО "РЖД" и переключения потребителей на котельную №8. Такие мероприятия направлены оптимизацию работы тепловых источников, а также исключения ведомственного источника.

Но ввиду отсутствия источников финансирования, а также необходимости детальной разработки мероприятий, необходимых для обеспечения требуемой тепловой нагрузки потребителям требует проработки в следующей актуализации.

Требуемое мероприятие приведено в таблице 1.4.1.

**Таблица 1.4.1 Предложения по строительству тепловых сетей с целью повышения надежности теплоснабжения**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование участка** | **Длина участка, м** | **Условный диаметр, мм** | **Затраты с НДС, тыс. руб.** | **Год ввода в эксплуатацию** |
| Строительство тепловой сети Ду400 длиной1000 метров для переключения тепловой нагрузки с котельной ОАО "РЖД" на котельную №8 | 1000 | 400 | 106082,83 | 2027 |

* 1. **Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения**

Результаты расчета показателей надежности теплоснабжения потребителей приведены в Главе 11 «Оценка надежности теплоснабжения» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Одним из самых распространенных способов повышения надежности теплоснабжения является резервирование участков, суммы участков, магистральных выводов или насосных агрегатов, секционирующих задвижек и т.д.

Нормативные требования к надежности теплоснабжения установлены в СНиП 41.02.2003 «Тепловые сети» в части пунктов 6.27-6.31 раздела «Надежность».

Так, согласно п.6.33 СНиП «Тепловые сети» резервирование должно предусматриваться следующими способами:

- Организация совестной работы нескольких источников теплоты на единую систему транспортирования теплоты;

- Резервирование тепловых сетей смежных районов.

При этом допускается не резервировать участки наземной прокладки протяженностью до 5 км, а также по тепловым сетям, прокладываемым в тоннелях и проходных каналах.

Для обеспечения нормативной надежности необходимо провести мероприятия по реконструкции участков тепловых сетей, указанных в п. 1.7.

* 1. **Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**

Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки представлены в таблице 1.6.1.

**Таблица 1.6.1 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Источник** | **Наименование участка** | **Длина участка, м** | **Диаметр до реконструкции, мм** | **Диаметр после реконструкции, мм** | **Теплоизоляционный материал** | **Затраты с НДС, тыс. руб.** | **Год ввода в эксплуатацию** |
| Котельная №8 | от котельной №8 Ду 426мм до секционных задвижек ТК2 | 430 | 426 | 626 | Пенополиуритан | 57911,11 | 2025 |
| Котельная №8 | от секционных задвижек ТП2 до ЦТП №1 | 1144 | 273 | 377 | Пенополиуритан | 106856,86 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ул. Деповская от ТК 62 до ТК75 ул.Вокзальная | 660 | 219 | 377 | Пенополиуритан | 32000,00 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | по ул. Комсомольской от ТК-36 до ТК-42 | 330 | 273 | 377 | Пенополиуритан | 28389,31 | 2022 |
| Котельная №8 | Реконструкция тепловых сетей ул. Промышленная от ТК-41 до ТК44 | 88 | 100 | 150 | Пенополиуритан | 2131,97 | 2022 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ул.Деповская- Советскакя от ТК62 до застройки жилого сектора МКД ул. Колхозная | 1200 | 250 | 219-400 | Пенополиуритан | 80009,64 | 2029 |

* 1. **Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

В Главе 11 представлен расчет нормативных показателей надежности участков тепловых сетей. На основании данных расчетов сформированы мероприятия по замене наименее надежных участков тепловых сетей. Проведение данных мероприятий позволит повысить надежность работы системы теплоснабжения и исключить аварийные ситуации на теплотрассах, возникающие из-за прорывов трубопроводов в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Полный перечень тепловых сетей, запланированных к перекладке приведен в табл. 1.7.1.

**Таблица 1.7.1 Объемы реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

| **Источник** | **Наименование участка** | **Длина участка, м** | **Год строительства/ реконструкции** | **Наружный диаметр, мм** | **Теплоизоляционный материал** | **Затраты с НДС, тыс. руб.** | **Год ввода в эксплуатацию** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная №2 | ТК2-Т2 | 23 | 1985 | 76 | мин.вата/ППУ | 298,62 | 2023 |
| Котельная №2 | Т2-Строительный,4 | 0,5 | 1985 | 76 | мин.вата/ППУ | 6,49 | 2023 |
| Котельная №3 | ТК2-ТК3 | 28 | 1986 | 89 | мин.вата/ППУ | 410,12 | 2023 |
| Котельная №3 | ТК3-ТК4 | 5 | 1986 | 89 | мин.вата/ППУ | 73,24 | 2023 |
| Котельная №3 | ТК3 -1-ая Зарельс.27 | 80 | 1986 | 57 | мин.вата/ППУ | 947,57 | 2023 |
| Котельная №3 | ТК4 -1-ая Зарельс.21 | 35 | 1986 | 38 | мин.вата/ППУ | 414,56 | 2023 |
| Котельная №3 | ТК-1-Котельная №3 | 4,2 | 1996 | 89 | мин.вата/ППУ | 66,79 | 2025 |
| Котельная №3 | Котельная №3-ул.1-ая Зарельсовая,48 | 19 | 1996 | 89 | мин.вата/ППУ | 302,17 | 2025 |
| Котельная №3 | ТК1-Т1-1 | 6 | 1996 | 89 | мин.вата/ППУ | 95,42 | 2025 |
| Котельная №3 | Т1-1- Т-1 | 70 | 1996 | 76 | мин.вата/ППУ | 986,80 | 2025 |
| Котельная №3 | ТК2 -1-ая Зарельс.44 | 30 | 2003 | 38 | мин.вата/ППУ | 478,50 | 2030 |
| Котельная №3 | Т2-Пролетарская 3б | 30 | 2002 | 57 | мин.вата/ППУ | 478,50 | 2030 |
| Котельная №4 | ТК1а-ТК-1 | 50 | 1998 | 108 | мин.вата/ППУ | 934,79 | 2026 |
| Котельная №4 | ТК1-ТК2 | 55 | 1998 | 108 | мин.вата/ППУ | 1028,27 | 2026 |
| Котельная №4 | ТК2- ТК3 | 35 | 1998 | 108 | мин.вата/ППУ | 654,35 | 2026 |
| Котельная №3 | Т1-ТК2 | 16 | 1996 | 76 | мин.вата/ППУ | 225,56 | 2025 |
| Котельная №6 | ТК6- Оп.Станц.8 | 3 | 1985 | 89 | мин.вата/ППУ | 43,94 | 2023 |
| Котельная №6 | ТК2- Оп.Станц.16 | 3 | 1985 | 89 | мин.вата/ППУ | 43,94 | 2023 |
| Котельная №6 | ТК3-Оп.Станц.11 | 33 | 2000 | 57 | мин.вата/ППУ | 462,56 | 2027 |
| Котельная №8 | Котельная №8, ул.Заводская,1- ТК1 | 28 | 1976 | 426 | мин.вата/ППУ | 2509,96 | 2023 |
| Котельная №8 | ТК1-ТК2 | 84 | 1976 | 426 | мин.вата/ППУ | 7529,88 | 2023 |
| Котельная №8 | ТК2-Т2-1 | 318 | 1976 | 426 | мин.вата/ППУ | 28505,97 | 2023 |
| Котельная №8 | ТК8-1- Т8-1 | 28 | 1976 | 219 | мин.вата/ППУ | 1157,41 | 2023 |
| Котельная №8 | Т8-1- ТК9-2 | 87 | 1976 | 219 | мин.вата/ППУ | 3596,24 | 2023 |
| Котельная №8 | ТК9-2 - 40 лет Октября,27а | 71 | 1976 | 89 | мин.вата/ППУ | 1039,96 | 2023 |
| Котельная №8 | ТК9-2- 40 лет Октября,27 | 30 | 1976 | 108 | мин.вата/ППУ | 494,80 | 2023 |
| Котельная №8 | ЦТП №2, ул.Сурикова,7 -Т16-4 | 75 | 1980 | 159 | мин.вата/ППУ | 1893,33 | 2023 |
| Котельная №8 | Т16-4- Кирова,28 транзитом по подвалу | 50 | 1980 | 159 | мин.вата/ППУ | 1262,22 | 2023 |
| Котельная №8 | Кирова,28- Кирова,26 транзитом по подвалу | 65 | 1976 | 159 | мин.вата/ППУ | 1640,89 | 2023 |
| Котельная №8 | Кирова,26-ТК18 | 75 | 1976 | 108 | мин.вата/ППУ | 1237,00 | 2023 |
| Котельная №8 | ТК19- Кирова,22 | 35 | 1972 | 108 | мин.вата/ППУ | 577,27 | 2023 |
| Котельная №8 | ЦТП№3 Кирова,76а- ТК49-1 | 12 | 1982 | 273 | мин.вата/ППУ | 673,55 | 2023 |
| Котельная №8 | ТК49-1- ТК49 | 77 | 1983 | 273 | мин.вата/ППУ | 4321,93 | 2023 |
| Котельная №8 | ТК49-ТК50 | 46 | 1982 | 273 | мин.вата/ППУ | 2581,93 | 2023 |
| Котельная №8 | ТК50- ул.Ефремова,2а | 1 | 1986 | 89 | мин.вата/ППУ | 14,65 | 2023 |
| Котельная №8 | ТК50-ТК50а | 13 | 1982 | 219 | мин.вата/ППУ | 537,37 | 2023 |
| Котельная №8 | ТК50а-Ефремова,6 | 40 | 1984 | 108 | мин.вата/ППУ | 659,73 | 2023 |
| Котельная №8 | ТК50а-ТК50б | 22 | 1984 | 219 | мин.вата/ППУ | 909,39 | 2023 |
| Котельная №8 | ТК50б-Ефремова,4 | 55 | 1984 | 219 | мин.вата/ППУ | 2273,49 | 2023 |
| Котельная №8 | ЦТП №2, ул.Сурикова,7 -Т16-4 | 28 | 1980 | 108 | мин.вата/ППУ | 461,81 | 2023 |
| Котельная №8 | Т16- 4 - Кирова,28 транзитом по подвалу | 50 | 1980 | 108 | мин.вата/ППУ | 824,67 | 2023 |
| Котельная №8 | Кирова,28- Кирова,26 транзитом по подвалу | 65 | 1976 | 108 | мин.вата/ППУ | 1072,07 | 2023 |
| Котельная №8 | Кирова,26-ТК18 | 75 | 1976 | 108 | мин.вата/ППУ | 1237,00 | 2023 |
| Котельная №8 | ЦТП№3 Кирова,76а-ТК49 | 35 | 1982 | 133 | мин.вата/ППУ | 720,14 | 2023 |
| Котельная №8 | ТК49-ТК50 | 123 | 1982 | 133 | мин.вата/ППУ | 2530,79 | 2023 |
| Котельная №8 | ТК50- ул.Ефремова,2а | 1 | 1986 | 57 | мин.вата/ППУ | 11,84 | 2023 |
| Котельная №8 | ТК50-ТК50а | 13 | 1982 | 108 | мин.вата/ППУ | 214,41 | 2023 |
| Котельная №8 | ТК50а-Ефремова,6 | 40 | 1984 | 89 | мин.вата/ППУ | 585,89 | 2023 |
| Котельная №8 | ТК50а-ТК50б | 22 | 1982 | 108 | мин.вата/ППУ | 362,85 | 2023 |
| Котельная №8 | Т2-1-ТК3 | 626 | 1989 | 273 | мин.вата/ППУ | 36612,49 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК3-ТК3а | 110 | 1989 | 273 | мин.вата/ППУ | 6433,50 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК3а-ТК4 | 58 | 1989 | 273 | мин.вата/ППУ | 3392,21 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК4-Т4 | 22 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 378,09 | 2024 |
| Котельная №8 | Т4-ТК4а | 22 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 378,09 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК4-Т4-1 | 115 | 1989 | 273 | мин.вата/ППУ | 6725,94 | 2024 |
| Котельная №8 | Т4-1-Т4-2 | 165 | 1989 | 273 | мин.вата/ППУ | 9650,26 | 2024 |
| Котельная №8 | Т4-2 -ЦТП №1,ул.Рабочая,42а | 70 | 1989 | 273 | мин.вата/ППУ | 4094,05 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК5 - 40 Лет Октября №31-2, | 25 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 429,65 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК5-40 Лет Октября, №31-1 | 25 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 429,65 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК7- 40 лет Октября 29 | 74 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 1271,77 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК7-ТК11 | 160 | 1988 | 133 | мин.вата/ППУ | 3430,35 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК11-ТК12 | 14 | 1988 | 108 | мин.вата/ППУ | 240,60 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК12-ТК12а | 48 | 1988 | 89 | мин.вата/ППУ | 732,60 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК12а-40 лет Октября,22 | 12 | 1988 | 89 | мин.вата/ППУ | 183,15 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК8-1- 40 лет Октября,29а | 14 | 1988 | 108 | мин.вата/ППУ | 240,60 | 2024 |
| Котельная №8 | Т2-1-Т2-2 | 490 | 1989 | 426 | мин.вата/ППУ | 45769,11 | 2024 |
| Котельная №8 | Т2-2-Т2-3 | 522 | 1989 | 426 | мин.вата/ППУ | 48758,11 | 2024 |
| Котельная №8 | Т-Советская,95-ТК22а | 88 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 1512,37 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК22а- ТК-22 | 56 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 962,42 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК-22- ТК24 | 8 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 137,49 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК24- ТК23 | 56 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 962,42 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК23-Советская,62а | 2 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 24,68 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК24-Советская,64а | 2 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 24,68 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК30- Сурикова,5 | 5 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 61,71 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК27- Сурикова,3 | 5 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 61,71 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК27 - Сурикова,4 | 10 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 123,42 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК26 -Сурикова,2 | 10 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 123,42 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК26 - Сурикова,1 | 5 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 61,71 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК25- Сурикова,2а | 2 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 24,68 | 2024 |
| Котельная №8 | Кирова,76 транзитом по подвалу -до наружной стены Кирова,74 | 74 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 1271,77 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК45а - Т45 | 42 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 721,81 | 2024 |
| Котельная №8 | Т45-ТК45 | 50 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 859,30 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК45- Кирова,131 | 13 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 160,45 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК45 - ТК44 | 11 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 189,05 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК44-Шикунова,118 | 30 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 370,26 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК43- Кирова,129 | 12 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 148,11 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК42-ул.Шикунова,116 | 30 | 1990 | 25 | мин.вата/ППУ | 385,81 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК41- Кирова,127 | 12 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 148,11 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК41 -Шикунова,116 | 30 | 1990 | 25 | мин.вата/ППУ | 385,81 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК40-Шикунова,114 | 30 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 370,26 | 2024 |
| Котельная №8 | ЦТП №3 Кирова,76а-Кирова,78 | 52 | 1990 | 159 | мин.вата/ППУ | 1425,29 | 2025 |
| Котельная №8 | Т35- ТК35 | 28 | 1989 | 219 | мин.вата/ППУ | 1206,02 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК35- ТК35а | 60 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 740,53 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК35а- Кирова,86 | 20 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 246,84 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК35-Т36 | 75 | 1989 | 219 | мин.вата/ППУ | 3230,42 | 2024 |
| Котельная №8 | Т36-Т36-1 | 3 | 1989 | 219 | мин.вата/ППУ | 129,22 | 2024 |
| Котельная №8 | Т36-1 -Промышленная,1 | 18 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 222,16 | 2024 |
| Котельная №8 | Т36-1 - ТК36 | 9 | 1989 | 219 | мин.вата/ППУ | 387,65 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК36 - ТК36а | 32 | 1989 | 133 | мин.вата/ППУ | 686,07 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК36а- ТК34 Промышлен.ба | 63 | 1989 | 133 | мин.вата/ППУ | 1350,70 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК36а-Промышлен.4 | 20 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 246,84 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК36а-Промышлен.6 | 12 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 148,11 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК36- ТК37 | 38 | 1989 | 219 | мин.вата/ППУ | 1636,74 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК3 7 -Промышлен.3 | 18 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 222,16 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК37- Т37 | 18 | 1989 | 219 | мин.вата/ППУ | 775,30 | 2024 |
| Котельная №8 | Т37-ТК38 | 18 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 222,16 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК3 8 -Промышлен.5 | 2 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 24,68 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК3 8 -Фабричная,2а | 55 | 1989 | 45 | мин.вата/ППУ | 678,81 | 2024 |
| Котельная №8 | Фабричная,2а-Фабричная,2б | 10 | 1989 | 25 | мин.вата/ППУ | 123,42 | 2024 |
| Котельная №8 | Т37 - ТК39 | 58 | 1989 | 219 | мин.вата/ППУ | 2498,19 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК39- Промышленная,7 | 33 | 1989 | 89 | мин.вата/ППУ | 503,66 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК39-ТК40 | 42 | 1989 | 159 | мин.вата/ППУ | 1104,80 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК40- ТК40а | 33 | 1989 | 76 | мин.вата/ППУ | 446,46 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК40а-Промышленная, 12 | 5 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 61,71 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК40а-Промышленная, 10 | 30 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 370,26 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК40- ТК41 | 73 | 1989 | 159 | мин.вата/ППУ | 1920,24 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК41- Т40 | 70 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 1203,02 | 2024 |
| Котельная №8 | Т40- Т40-2 | 22 | 1989 | 76 | мин.вата/ППУ | 297,64 | 2024 |
| Котельная №8 | Т40-2-ТК42 | 20 | 1989 | 76 | мин.вата/ППУ | 270,58 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК42 - ТК43 | 70 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 863,95 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК43 -Промышленный,7 | 50 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 617,10 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК43 -Промышленный,9 | 70 | 1989 | 45 | мин.вата/ППУ | 863,95 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК41 - ТК44 | 56 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 962,42 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК44 - ТК45 | 70 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 863,95 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК45- Промышленный,3 | 5 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 61,71 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК45 -Промышленный,5 | 24 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 296,21 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК44- Т44 | 32 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 549,95 | 2024 |
| Котельная №8 | Т44-ТК46 | 39 | 1989 | 76 | мин.вата/ППУ | 527,63 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК46-Промышленный,2 | 5 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 61,71 | 2024 |
| Котельная №8 | ТК46 - ТК47 | 30 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 385,81 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК47 -Промышленный,4 | 5 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 64,30 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК47 - ТК48 | 30 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 385,81 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК48-Промышленный,6 | 5 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 64,30 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК48-Т48-1 | 30 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 385,81 | 2025 |
| Котельная №8 | Т48-1 -Промышленный,8 | 5 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 64,30 | 2025 |
| Котельная №8 | Т48-1-Т48-2 | 30 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 385,81 | 2025 |
| Котельная №8 | Т48-2-Промышленный, 10-2 | 5 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 64,30 | 2025 |
| Котельная №8 | Т48-2 - Т48-4 | 12 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 154,33 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК48-4 Промышленный,10-1 | 13 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 167,19 | 2025 |
| Котельная №8 | Т35 - ТК356-1 | 13 | 1989 | 219 | мин.вата/ППУ | 583,46 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК35б-1-ТК35б | 40 | 1990 | 219 | мин.вата/ППУ | 1795,25 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК35б - ТК35в | 54 | 1989 | 219 | мин.вата/ППУ | 2423,59 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК35в-Т35в | 1 | 1989 | 219 | мин.вата/ППУ | 44,88 | 2025 |
| Котельная №8 | Т35в-Т35в-1 | 54 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 694,46 | 2025 |
| Котельная №8 | Т35в-1-Т35в-2 | 28 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 360,09 | 2025 |
| Котельная №8 | Т35в-2 - Т35в3 | 17 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 218,63 | 2025 |
| Котельная №8 | Т35в3 -Кирова,141 | 5 | 1990 | 45 | мин.вата/ППУ | 64,30 | 2025 |
| Котельная №8 | Т35в-3 - Кирова,141 | 18 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 231,49 | 2025 |
| Котельная №8 | Т35в- ТК51в | 78 | 1989 | 219 | мин.вата/ППУ | 3500,74 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК51в- Т50-1 | 50 | 1989 | 325 | мин.вата/ППУ | 3474,37 | 2025 |
| Котельная №8 | Т50-1 - ТК50 | 100 | 1989 | 325 | мин.вата/ППУ | 6948,74 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК50а- Кирова,143 | 36 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 462,98 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК58а - ТК58 | 52 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 931,21 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК58-ТК58-1 | 107 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 1916,14 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК58а- ТК54 | 32 | 1989 | 159 | мин.вата/ППУ | 877,10 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК54- ТК54а | 30 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 537,24 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК54а-Комсомольская,181 | 1 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 12,86 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК54а- ТК54б | 28 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 501,42 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК54б-Комсомольская,183 | 1 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 12,86 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК54б - ТК54в | 30 | 1989 | 89 | мин.вата/ППУ | 477,10 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК54в-Комсомольская,185 | 1 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 12,86 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК54в- ТК54г | 77 | 1989 | 89 | мин.вата/ППУ | 1224,57 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК54г-Комсомольская,187 | 0,5 | 1989 | 89 | мин.вата/ППУ | 7,95 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК54- ТК55 | 20 | 1989 | 89 | мин.вата/ППУ | 318,07 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК55- ТК55-1 | 10 | 1989 | 76 | мин.вата/ППУ | 140,97 | 2025 |
| Котельная №8 | Т55 -Комсомольская,179 | 5 | 1989 | 45 | мин.вата/ППУ | 64,30 | 2025 |
| Котельная №8 | Т55 -1- Комсомольская,177 | 19 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 244,35 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК55- ТК55а | 38 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 488,70 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК55а - Комсомльская,175 | 10 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 128,60 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК51в- ТК51а | 90 | 1989 | 159 | мин.вата/ППУ | 2466,85 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК51а-Комсомольская,173 | 35 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 450,12 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК51а - Т51-1 | 20 | 1989 | 159 | мин.вата/ППУ | 548,19 | 2025 |
| Котельная №8 | Т51-1- ТК52 | 105 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 1350,35 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК52-ТК52а | 17 | 1989 | 159 | мин.вата/ППУ | 465,96 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК52а-Комсомольская,173а | 66 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 848,79 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК52а-ТК52-1 | 18 | 1989 | 159 | мин.вата/ППУ | 493,37 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК52-1- ТК53 | 28 | 1990 | 159 | мин.вата/ППУ | 767,47 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК53 - Т53 | 20 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 358,16 | 2025 |
| Котельная №8 | Т53 -Октябрьская,166 | 45 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 578,72 | 2025 |
| Котельная №8 | Т53- ТК53а | 43 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 770,04 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК53а- Октябрьская,151 | 12 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 154,33 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК53а-ТК53б | 24 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 308,65 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК53б- Октябрьская,153 | 12 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 154,33 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК53б-ТК53в | 5 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 64,30 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК53в- Октябрьская,168 | 8 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 102,88 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК53в - ТК53г | 24 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 308,65 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК53г- Октябрьская,170 | 8 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 102,88 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК53г-ТК56 | 12 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 154,33 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК56-Октябрьская,172 | 18 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 231,49 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК56 - ТК56а | 13 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 167,19 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК56а-Октябрьск.155 | 1 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 12,86 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК56а -ТК56б | 21 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 270,07 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК56б-Октябрьск.157 | 1 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 12,86 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК56б-ТК57 | 18 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 231,49 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК57- Октябрьская,159 | 2 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 25,72 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК57- Октябрьская,174 | 18 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 231,49 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК53- Т53-1 | 27 | 1989 | 89 | мин.вата/ППУ | 429,39 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК30- Сурикова,5 | 5 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 64,30 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК27- Сурикова,3 | 5 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 64,30 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК27 - Сурикова,4 | 10 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 128,60 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК26 -Сурикова,2 | 10 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 128,60 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК26 - Сурикова,1 | 5 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 64,30 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК25- Сурикова,2а | 2 | 1989 | 32 | мин.вата/ППУ | 25,72 | 2025 |
| Котельная №8 | Кирова,76 транзитом по подвалу -Кирова,74 | 74 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 1325,18 | 2025 |
| Котельная №8 | Т-6-Кирова,135 | 135 | 1989 | 76 | мин.вата/ППУ | 1903,12 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК45а - Т45 | 42 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 752,13 | 2025 |
| Котельная №8 | Т45-ТК45 | 50 | 1989 | 108 | мин.вата/ППУ | 895,39 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК45- Кирова,131 | 13 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 167,19 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК45 - ТК44 | 11 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 141,46 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК44-Шикунова,118 | 30 | 1989 | 25 | мин.вата/ППУ | 385,81 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК42-Шикунова,116 | 30 | 1990 | 25 | мин.вата/ППУ | 385,81 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК43- Кирова,129 | 12 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 154,33 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК41- Кирова,127 | 12 | 1989 | 57 | мин.вата/ППУ | 154,33 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК41 -Шикунова,116 | 30 | 1990 | 25 | мин.вата/ППУ | 385,81 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК40-Шикунова,114 | 30 | 1989 | 25 | мин.вата/ППУ | 385,81 | 2025 |
| Котельная №8 | ЦТП №3 Кирова,76а-Кирова,78 | 52 | 1990 | 108 | мин.вата/ППУ | 931,21 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК12- ТК13 | 20 | 1994 | 108 | мин.вата/ППУ | 358,16 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК13- 40 лет Октября,35 | 14 | 1994 | 108 | мин.вата/ППУ | 250,71 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК13- Рабочая,42 | 74 | 1994 | 89 | мин.вата/ППУ | 1176,86 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК9- ТК9-1 | 23 | 1992 | 159 | мин.вата/ППУ | 630,42 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК9-1- Школьная,2 | 17 | 1992 | 159 | мин.вата/ППУ | 465,96 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК9- ТК10 | 78 | 1995 | 159 | мин.вата/ППУ | 2137,94 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК- 10-Никольского,2 | 40 | 1995 | 108 | мин.вата/ППУ | 716,31 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК23-Советская,62 | 20 | 1996 | 57 | мин.вата/ППУ | 257,21 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК35в - Кирова,135б | 30 | 1994 | 32 | мин.вата/ППУ | 385,81 | 2025 |
| Котельная №8 | Т53-1-ТК58 | 39 | 1996 | 57 | мин.вата/ППУ | 501,56 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК58- ТК59 | 34 | 1996 | 57 | мин.вата/ППУ | 437,26 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК59-ТК59-1 | 12 | 1996 | 57 | мин.вата/ППУ | 154,33 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК59-1- пер.9 Мая,17 | 32 | 1996 | 32 | мин.вата/ППУ | 411,53 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК-2- Заводская, 1 ММО МВД России «Боготоль- ский» | 180 | 1995 | 108 | мин.вата/ППУ | 3223,41 | 2025 |
| Котельная №8 | Т-4 - ул.Элеваторная, 11-офис | 24 | 1996 | 57 | мин.вата/ППУ | 308,65 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК4а- ОАО «РЖД» ЛОВД-Элеваторнаня,7 | 6 | 1996 | 57 | мин.вата/ППУ | 77,16 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК11- 40 Лет Октября,33 | 15 | 1994 | 57 | мин.вата/ППУ | 192,91 | 2025 |
| Котельная №8 | Т12- Мельничный 43 | 8 | 1996 | 25 | мин.вата/ППУ | 102,88 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК35б-Кирова,137а | 15 | 1996 | 57 | мин.вата/ППУ | 192,91 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК35в- Кирова,137б | 20 | 1996 | 45 | мин.вата/ППУ | 257,21 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК58-1-Кирова,149-1,2,3 | 17 | 1996 | 108 | мин.вата/ППУ | 304,43 | 2025 |
| Котельная №8 | 20 | 1996 | 108 | мин.вата/ППУ | 358,16 | 2025 |
| Котельная №8 | 4 | 1996 | 89 | мин.вата/ППУ | 63,61 | 2025 |
| Котельная №8 | ТК50б-ТК50в | 111 | 1998 | 76 | мин.вата/ППУ | 1633,64 | 2026 |
| Котельная №8 | ТК50в- Ефремова,3 | 16 | 1998 | 45 | мин.вата/ППУ | 214,82 | 2026 |
| Котельная №8 | ТК5 7 -Ефремова,7а | 40 | 1998 | 57 | мин.вата/ППУ | 537,05 | 2026 |
| Котельная №8 | ТК57- ТК57б | 62 | 1998 | 76 | мин.вата/ППУ | 912,48 | 2026 |
| Котельная №8 | ТК57б-Ефремова,7 | 16 | 1998 | 57 | мин.вата/ППУ | 214,82 | 2026 |
| Котельная №8 | ТК57б-Ефремова,7б | 5 | 1998 | 57 | мин.вата/ППУ | 67,13 | 2026 |
| Котельная №8 | Т15-1- Мельничн.19 | 5 | 1998 | 25 | мин.вата/ППУ | 67,13 | 2026 |
| Котельная №8 | ТК19-Советская,63 -4 | 38 | 1998 | 76 | мин.вата/ППУ | 559,26 | 2026 |
| Котельная №8 | Советская,61-4 - транзитом ч/з помещение -ТК19-1 | 10 | 1998 | 76 | мин.вата/ППУ | 147,17 | 2026 |
| Котельная №8 | ТК19-1- Советская,61-3 | 30 | 1998 | 45 | мин.вата/ППУ | 402,79 | 2026 |
| Котельная №8 | ТК19-1- Советская,61-1 | 35 | 1998 | 57 | мин.вата/ППУ | 469,92 | 2026 |
| Котельная №8 | ТК19-1- Советская,61-2 | 22 | 1998 | 32 | мин.вата/ППУ | 295,38 | 2026 |
| Котельная №8 | ТК25 -Колхозная,3 | 12 | 1998 | 32 | мин.вата/ППУ | 161,12 | 2026 |
| Котельная №8 | ТК22а-Советская,99 | 6 | 1998 | 32 | мин.вата/ППУ | 80,56 | 2026 |
| Котельная №8 | ТК22- Советская,64б | 30 | 1998 | 32 | мин.вата/ППУ | 402,79 | 2026 |
| Котельная №8 | Т6-1 -Совхозная,2б | 1 | 1998 | 25 | мин.вата/ППУ | 13,43 | 2026 |
| Котельная №8 | ТК45а-Совхозная,2б-1 | 1 | 1998 | 25 | мин.вата/ППУ | 13,43 | 2026 |
| Котельная №8 | ТК49-1а-Советская,137/1 | 17,8 | 1998 | 219 | мин.вата/ППУ | 834,04 | 2026 |
| Котельная №8 | ТК12а- 40 лет Октября,20а | 33 | 2000 | 32 | мин.вата/ППУ | 462,56 | 2027 |
| Котельная №8 | Т35-3-Комсомольская, 150-б | 5 | 2000 | 45 | мин.вата/ППУ | 70,09 | 2027 |
| Котельная №8 | Т35-1 - Кирова,137в | 20 | 2000 | 32 | мин.вата/ППУ | 280,34 | 2027 |
| Котельная №8 | Т40- Т40-1 | 35 | 2000 | 89 | мин.вата/ППУ | 606,68 | 2027 |
| Котельная №8 | Т40-1-Промышленная,9 | 1 | 2000 | 57 | мин.вата/ППУ | 14,02 | 2027 |
| Котельная №8 | Т40-1- Промышленная,11-1 | 63 | 2000 | 32 | мин.вата/ППУ | 883,08 | 2027 |
| Котельная №8 | Т11-Т12 | 35 | 2006 | 426 | мин.вата/ППУ | 4224,88 | 2031 |
| Котельная №8 | Т12-ТК15 | 332 | 2006 | 426 | мин.вата/ППУ | 40076,03 | 2031 |
| Котельная №8 | ТК15- Т13 | 82 | 2006 | 219 | мин.вата/ППУ | 4564,37 | 2031 |
| Котельная №8 | Т13-Т15-1 | 83 | 2006 | 219 | мин.вата/ППУ | 4620,04 | 2031 |
| Котельная №8 | Т15-1-ТК20 | 23 | 2006 | 219 | мин.вата/ППУ | 1280,25 | 2031 |
| Котельная №8 | Т16-Т16-1 | 39 | 2006 | 219 | мин.вата/ППУ | 2170,86 | 2031 |
| Котельная №8 | Т16-1- Т16-2 | 62 | 2006 | 219 | мин.вата/ППУ | 3451,11 | 2031 |
| Котельная №8 | Т16-2 - Т16-3 | 32 | 2006 | 219 | мин.вата/ППУ | 1781,22 | 2031 |
| Котельная №8 | Т16-3- ЦТП №2, ул.Сурикова,7 | 59 | 2006 | 219 | мин.вата/ППУ | 3284,12 | 2031 |
| Котельная №8 | Т16- Мельничный, 17 | 5 | 2001 | 25 | мин.вата/ППУ | 76,39 | 2029 |
| Котельная №8 | ЦТП №2-Шикунова,78 | 104 | 2002 | 57 | мин.вата/ППУ | 1658,79 | 2030 |
| Котельная №8 | Т 50-б-Ефремова,2а | 7 | 2002 | 25 | мин.вата/ППУ | 111,65 | 2030 |
| Котельная №8 | ТК49-2-ТК49-1а | 79,6 | 2002 | 219 | мин.вата/ППУ | 4430,78 | 2030 |
| Котельная №8 | Т49-1а-транзит по подвалу Советская,137/1 до ТК- 49-3 | 34,5 | 2002 | 133 | мин.вата/ППУ | 955,89 | 2030 |
| Котельная №8 | «Светофор» из помещения -времен. сооружен. пристройка (в.с.п.) | 1 | 2004 | 20 | мин.вата/ППУ | 15,95 | 2030 |
| Котельная №8 | Т35 -2-Комсомольская,150а | 50 | 2001 | 57 | мин.вата/ППУ | 763,89 | 2029 |
| Котельная №8 | Т48-3 пер.Ефремова,11 | 70 | 2006 | 45 | мин.вата/ППУ | 1116,49 | 2031 |
| Котельная №8 | Т35в-1-Кирова,137 | 5 | 2002 | 45 | мин.вата/ППУ | 79,75 | 2030 |
| Котельная №8 | Т35в-2-Кирова,139 | 5 | 2002 | 45 | мин.вата/ППУ | 79,75 | 2030 |
| Котельная №8 | ТК52-Октябрьская,164 | 25 | 2001 | 32 | мин.вата/ППУ | 381,94 | 2029 |
| Котельная №8 | ТК5 3 -Октябрьская,149 | 25 | 2002 | 32 | мин.вата/ППУ | 398,75 | 2030 |
| Котельная №8 | Т53-пер.9 Мая,18 | 30 | 2002 | 57 | мин.вата/ППУ | 478,50 | 2030 |
| Котельная №8 | ТК58-пер. 9Мая,21 | 10 | 2001 | 32 | мин.вата/ППУ | 152,78 | 2029 |
| Котельная №8 | ТК59-1-пер. 9Мая,19-2 | 8 | 2004 | 57 | мин.вата/ППУ | 127,60 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК15- ТК15а | 25 | 1978 | 219 | мин.вата/ППУ | 1033,40 | 2023 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК15а- ТК16 | 45 | 1978 | 219 | мин.вата/ППУ | 1860,12 | 2023 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК16-Октябрьская,2 | 2 | 1978 | 89 | мин.вата/ППУ | 29,29 | 2023 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК16- ТК16а | 20 | 1978 | 219 | мин.вата/ППУ | 826,72 | 2023 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК16а- Октябрьская,1 | 22 | 1978 | 89 | мин.вата/ППУ | 322,24 | 2023 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК17-ТК18 | 115 | 1987 | 219 | мин.вата/ППУ | 4753,65 | 2023 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК18-ТК19 | 14 | 1987 | 219 | мин.вата/ППУ | 578,71 | 2023 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК19-ТК20 | 30 | 1987 | 219 | мин.вата/ППУ | 1240,08 | 2023 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК20-40 лет Октября,14 | 14 | 1987 | 108 | мин.вата/ППУ | 230,91 | 2023 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК20-ТК21 | 30 | 1987 | 219 | мин.вата/ППУ | 1240,08 | 2023 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК43-Комсомольская,12 | 68 | 1988 | 57 | мин.вата/ППУ | 874,51 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК18- 40 лет Октября,17 | 18 | 1990 | 108 | мин.вата/ППУ | 322,34 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК21- ТК22 | 21 | 1990 | 219 | мин.вата/ППУ | 942,51 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК22- ул.Куйбышева,43 | 50 | 1990 | 159 | мин.вата/ППУ | 1370,47 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК22-Т22-2 | 96 | 1990 | 219 | мин.вата/ППУ | 4308,60 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК38-ТК39 | 60 | 1996 | 159 | мин.вата/ППУ | 1644,57 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК39-ТК39а | 60 | 1996 | 57 | мин.вата/ППУ | 771,63 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК39а-40 лет Октября,7 | 5 | 1996 | 57 | мин.вата/ППУ | 64,30 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК42-ТК43 | 12 | 1991 | 219 | мин.вата/ППУ | 538,57 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК43-ТК44 | 40 | 1991 | 219 | мин.вата/ППУ | 1795,25 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК44-ТК45 | 23 | 1991 | 219 | мин.вата/ППУ | 1032,27 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК42-ТК27 | 180 | 1991 | 273 | мин.вата/ППУ | 10969,71 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК27-ТК28 | 15 | 1993 | 219 | мин.вата/ППУ | 673,22 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК28-Комсомольская,16 | 15 | 1993 | 89 | мин.вата/ППУ | 238,55 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК-29- Куйбышева,32 | 20 | 1993 | 108 | мин.вата/ППУ | 358,16 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК28-ТК29 | 65 | 1993 | 219 | мин.вата/ППУ | 2917,28 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК29-ТК30 | 50 | 1993 | 219 | мин.вата/ППУ | 2244,06 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК30-ТК31 | 40 | 1993 | 219 | мин.вата/ППУ | 1795,25 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК30 - Куйбышева, 3 4 | 20 | 1993 | 108 | мин.вата/ППУ | 358,16 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК31-ТК32 | 4 | 1993 | 219 | мин.вата/ППУ | 179,52 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК32-Кирова,25 | 20 | 1993 | 108 | мин.вата/ППУ | 358,16 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК27-ТК26 | 90 | 1991 | 273 | мин.вата/ППУ | 5484,86 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК26- до наружной стены Комсомольская, 18 | 18 | 1991 | 133 | мин.вата/ППУ | 402,12 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | От наружной стены ж.д. Комсомольская, 18 транзит по подвалу - ТК26б | 52 | 1991 | 133 | мин.вата/ППУ | 1161,69 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК26б-ТК26а | 42 | 1991 | 133 | мин.вата/ППУ | 938,29 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК26а-Спортивный,7 | 0,1 | 1991 | 108 | мин.вата/ППУ | 1,79 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК26а-ТК27 | 57 | 1991 | 108 | мин.вата/ППУ | 1020,75 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК27-Кирова,27 | 20 | 1991 | 108 | мин.вата/ППУ | 358,16 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК26-ТК25 | 110 | 1991 | 219 | мин.вата/ППУ | 4936,94 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК25-ТК24 | 20 | 1993 | 219 | мин.вата/ППУ | 897,62 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК24-ТК23 | 70 | 1993 | 219 | мин.вата/ППУ | 3141,69 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК58-ТК60 | 40 | 1997 | 159 | мин.вата/ППУ | 1096,38 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК60-Т61 | 15 | 1997 | 108 | мин.вата/ППУ | 268,62 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т61-ТК61 | 20 | 1997 | 108 | мин.вата/ППУ | 358,16 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т61-Кирова,4 | 10 | 1997 | 89 | мин.вата/ППУ | 159,03 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК47-Т47 | 42 | 1991 | 219 | мин.вата/ППУ | 1885,01 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т47-Советская, 15а(ЦТП) | 38 | 1991 | 219 | мин.вата/ППУ | 1705,49 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ЦТП-Советская, 15а-ТК51 | 20 | 1991 | 219 | мин.вата/ППУ | 897,62 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК51-Кирова10 | 62 | 1991 | 108 | мин.вата/ППУ | 1110,29 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК51-ТК52 | 58 | 1991 | 219 | мин.вата/ППУ | 2603,11 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК52-Советская, 11 | 20 | 1991 | 108 | мин.вата/ППУ | 358,16 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК52-40 лет Октября,4 | 26 | 1991 | 108 | мин.вата/ППУ | 465,60 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК52-ТК53 | 40 | 1991 | 219 | мин.вата/ППУ | 1795,25 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК53-40 лет Октября,3 | 20 | 1991 | 108 | мин.вата/ППУ | 358,16 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Советская,15а (ЦТП)-Кирова,12 | 25 | 1991 | 76 | мин.вата/ППУ | 352,43 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК1шк. -ТК шк. | 130 | 1994 | 219 | мин.вата/ППУ | 5834,56 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТКшк-Шко льная, 7 0 | 6 | 1994 | 57 | мин.вата/ППУ | 77,16 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК1шк-ТК2шк | 55 | 1994 | 219 | мин.вата/ППУ | 2468,47 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК2шк-Кирова, 18 | 10 | 1994 | 108 | мин.вата/ППУ | 179,08 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК64-1-ТК64 | 14 | 1997 | 219 | мин.вата/ППУ | 628,34 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т64-1-Т64 | 20 | 1997 | 57 | мин.вата/ППУ | 257,21 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК64-ТК64а | 68 | 1997 | 219 | мин.вата/ППУ | 3051,92 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК64а-ТК65 | 32 | 1997 | 219 | мин.вата/ППУ | 1436,20 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т65-Деповская,11 | 10 | 1997 | 32 | мин.вата/ППУ | 128,60 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т65-ТК66 | 74 | 1997 | 219 | мин.вата/ППУ | 3321,21 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК66-ТК66а | 85 | 1997 | 159 | мин.вата/ППУ | 2329,81 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК66а-ТК67 | 15 | 1997 | 108 | мин.вата/ППУ | 268,62 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК67-Вокзальная,5 | 3 | 1997 | 57 | мин.вата/ППУ | 38,58 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК67-ТК67а | 50 | 1997 | 76 | мин.вата/ППУ | 704,86 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК67а-Вокзальная,3 | 4 | 1997 | 57 | мин.вата/ППУ | 51,44 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК67а-Вокзальная, 1 | 60 | 1997 | 57 | мин.вата/ППУ | 771,63 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК67-ТК68 | 60 | 1997 | 89 | мин.вата/ППУ | 954,21 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК68-Вокзальная,16 | 7 | 1997 | 45 | мин.вата/ППУ | 90,02 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК68-ТК676 | 10 | 1997 | 89 | мин.вата/ППУ | 159,03 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК676-Т68-1 | 80 | 1997 | 76 | мин.вата/ППУ | 1127,78 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т68-1-Т68-2 | 160 | 1997 | 76 | мин.вата/ППУ | 2255,55 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т68-2-Вокзальная, 10 | 20 | 1997 | 45 | мин.вата/ППУ | 257,21 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК66а-ТК69 | 18 | 1997 | 108 | мин.вата/ППУ | 322,34 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК69 -Вокзальная,9 | 5 | 1997 | 57 | мин.вата/ППУ | 64,30 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК69-ТК69а | 66 | 1997 | 108 | мин.вата/ППУ | 1181,92 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК69а-ТК69б | 18 | 1997 | 76 | мин.вата/ППУ | 253,75 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК1шк-ТК2шк | 55 | 1994 | 108 | мин.вата/ППУ | 984,93 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК2шк-Кирова,18 | 10 | 1995 | 57 | мин.вата/ППУ | 128,60 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т22-1 -Октябрьская,39 | 15 | 1995 | 57 | мин.вата/ППУ | 192,91 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т15-Деповская,31а(гараж) | 3,5 | 1995 | 108 | мин.вата/ППУ | 62,68 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК33- Т33аДеповская,31а (бывшая котельная) | 5 | 1995 | 219 | мин.вата/ППУ | 224,41 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК33- Т33аДеповская,31а (бывшая котельная) | 5 | 1996 | 108 | мин.вата/ППУ | 89,54 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Бывшая котельная- Бассейн (ПРУ)-Деповская,31а | 55,5 | 1995 | 108 | мин.вата/ППУ | 993,89 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Деповская,31а Бассейн (ПРУ)- ДОЦ | 42,5 | 1995 | 57 | мин.вата/ППУ | 546,57 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Деповская,31а(бывшая котельн.)ТР-1 - флотационное | 26 | 1995 | 32 | мин.вата/ППУ | 334,37 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Флотационное-проходная Деповская,31а | 11 | 1995 | 25 | мин.вата/ППУ | 141,46 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТР-1 - Контора локомотивного депо, Деповская,31а | 20 | 1996 | 57 | мин.вата/ППУ | 257,21 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТР-1 - Цех приборов безопасности- сан.быт.корп,цех ремонта вспомогат.машин-цех ВУ | 26 | 1995 | 219 | мин.вата/ППУ | 1166,91 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Сан.быт.корпус-цех ремонта вспомогаьельных машин-цех ВУ -кузница-слесарное отделение- зготовительное-тепловозное-хо.и эл.цеха-крановая бригада-аппаратный-колесно-роликовых цехов-ТР- 3-пристройка к ТР-3 Деповская,31а | 14 | 1995 | 219 | мин.вата/ППУ | 628,34 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Бывшая котельная-ТР-1-производственная кладо­вая-насосная станция-туалет, Деповская,31а | 70 | 1995 | 108 | мин.вата/ППУ | 1253,55 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Производственная кладовая-Цех эксплуатации, Деповская,31а | 25 | 1995 | 108 | мин.вата/ППУ | 447,70 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Врезка в теплосеть Д100мм-(машинный цех)- компрессорная, Деповская,31а | 9 | 1995 | 32 | мин.вата/ППУ | 115,74 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т35б-Деповская,29-ДТВ | 62 | 1992 | 57 | мин.вата/ППУ | 797,35 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК43-Комсомольская,10 | 20 | 1991 | 57 | мин.вата/ППУ | 257,21 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК45-40 лет Октября,8 | 90 | 1993 | 89 | мин.вата/ППУ | 1431,31 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК28-Т1 -Комсомольская,14 | 25 | 1993 | 89 | мин.вата/ППУ | 397,59 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т1-Комсомольская,14-1 | 20 | 1993 | 57 | мин.вата/ППУ | 257,21 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Комсомольская,14-1 -Комсомольская,14-2 | 50 | 1995 | 57 | мин.вата/ППУ | 643,02 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК31-Кирова,5 | 10 | 1995 | 76 | мин.вата/ППУ | 140,97 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Вокзальная,6 (бойлерная) - Вокзальная,6 | 95 | 1992 | 108 | мин.вата/ППУ | 1701,24 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК58-Кирова,2а | 38 | 1991 | 108 | мин.вата/ППУ | 680,50 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК60-Кирова,2 | 4 | 1995 | 76 | мин.вата/ППУ | 56,39 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК61 -Деповская,24 | 40 | 1994 | 108 | мин.вата/ППУ | 716,31 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК61 -Деповская,24 | 10 | 1994 | 89 | мин.вата/ППУ | 159,03 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК51-Школьная,73 | 80 | 1995 | 159 | мин.вата/ППУ | 2192,76 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | 30 | 1995 | 108 | мин.вата/ППУ | 537,24 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК80-ТК80а | 105 | 1995 | 108 | мин.вата/ППУ | 1880,32 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК80а-Школьная ,73-1 | 8 | 1995 | 57 | мин.вата/ППУ | 102,88 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК80а-ТК80б | 18 | 1995 | 76 | мин.вата/ППУ | 253,75 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК80б-Школьная,73-2 | 18 | 1995 | 57 | мин.вата/ППУ | 231,49 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Школьная,73-2 - Школьная,73-3 | 16 | 1995 | 45 | мин.вата/ППУ | 205,77 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК80б-ТК80в | 25 | 1995 | 57 | мин.вата/ППУ | 321,51 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК80в- Школьная,73-4 | 69 | 1995 | 57 | мин.вата/ППУ | 887,37 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК80в-ТК80г | 35 | 1995 | 45 | мин.вата/ППУ | 450,12 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК80г- Школьная,73-5 | 25 | 1995 | 32 | мин.вата/ППУ | 321,51 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК80г- Школьная,73-6 | 34 | 1995 | 32 | мин.вата/ППУ | 437,26 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т80-г- Школьная,73 | 5 | 1992 | 32 | мин.вата/ППУ | 64,30 | 2025 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | УУТЭ-ТК1 | 111 | 2000 | 530 | мин.вата/ППУ | 14917,59 | 2027 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК1-ТК2 | 40 | 2000 | 219 | мин.вата/ППУ | 1956,71 | 2027 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК2-ТК2а | 4 | 2000 | 219 | мин.вата/ППУ | 195,67 | 2027 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК2а - Рабочая,31 | 20 | 2000 | 76 | мин.вата/ППУ | 307,30 | 2027 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК2а - ТК3 | 50 | 2000 | 219 | мин.вата/ППУ | 2445,88 | 2027 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК3 - ТК4 | 54 | 2000 | 159 | мин.вата/ППУ | 1613,23 | 2027 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК4- Рабочая,29 | 12 | 2000 | 45 | мин.вата/ППУ | 168,20 | 2027 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК4 - ТК5 | 30 | 2000 | 159 | мин.вата/ППУ | 896,24 | 2027 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК5- Рабочая,21 | 4 | 2000 | 76 | мин.вата/ППУ | 61,46 | 2027 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК5- Рабочая,22 | 80 | 2000 | 108 | мин.вата/ППУ | 1561,47 | 2027 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК3а- Т3б | 40 | 2000 | 108 | мин.вата/ППУ | 780,74 | 2027 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т3б- Рабочая,31а | 4 | 2000 | 57 | мин.вата/ППУ | 56,07 | 2027 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т3б - Рабочая,31б | 4 | 2000 | 57 | мин.вата/ППУ | 56,07 | 2027 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК3а- ТК6 | 130 | 2000 | 219 | мин.вата/ППУ | 6359,30 | 2027 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | от наружной стены Деповская,31а (гараж) до ж.д. ул.Деповская,35а | 18 | 2002 | 25 | мин.вата/ППУ | 287,10 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК1-ТК15 | 475 | 2000 | 530 | мин.вата/ППУ | 63836,51 | 2027 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК15-ТК-33 | 80 | 2000 | 530 | мин.вата/ППУ | 10751,41 | 2027 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Октябрьская, 1 -Деповская,52 | 18 | 2002 | 40 | мин.вата/ППУ | 287,10 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК33-ТК35 | 200 | 2000 | 426 | мин.вата/ППУ | 21216,57 | 2027 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК3 3-1 - Деповская,42 | 1,5 | 2000 | 57 | мин.вата/ППУ | 21,95 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК33-1-Т33-1 | 15 | 2000 | 57 | мин.вата/ППУ | 219,51 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т33-1-Т33 | 61 | 2000 | 57 | мин.вата/ППУ | 892,66 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т33- Деповская,38 | 1,5 | 2000 | 57 | мин.вата/ППУ | 21,95 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК35- ТК35а | 65 | 2000 | 108 | мин.вата/ППУ | 1324,52 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК35-ТК36 | 22 | 2000 | 426 | мин.вата/ППУ | 2436,51 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК36-ТК56 | 120 | 2000 | 426 | мин.вата/ППУ | 13290,06 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК56-ТК56а | 15 | 2000 | 32 | мин.вата/ППУ | 219,51 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК56а-ТК56б | 26 | 2000 | 32 | мин.вата/ППУ | 380,48 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК56б-Деповская,23а | 3 | 2000 | 32 | мин.вата/ППУ | 43,90 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК56б-Деповская,21а | 40 | 2000 | 32 | мин.вата/ППУ | 585,35 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК56-ТК56-1 | 27 | 2000 | 426 | мин.вата/ППУ | 2990,26 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК56-1-ТК57 | 43 | 2000 | 426 | мин.вата/ППУ | 4762,27 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК57-Вокзальная,6 (бойлерная) | 180 | 2000 | 108 | мин.вата/ППУ | 3667,90 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК57-ТК58 | 80 | 2000 | 426 | мин.вата/ППУ | 8860,04 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК58-ТК62 | 85 | 2000 | 426 | мин.вата/ППУ | 9413,79 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК62-Т62-1 | 40 | 2000 | 108 | мин.вата/ППУ | 815,09 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т62-1-Вокзальная,1 (контора ВЧД) | 203 | 2000 | 108 | мин.вата/ППУ | 4136,57 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК62-ТК46 | 320 | 2001 | 377 | мин.вата/ППУ | 36999,52 | 2029 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК46-ТК46а | 10 | 2000 | 377 | мин.вата/ППУ | 1107,50 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК46а-ТК46а-1 | 135 | 2001 | 377 | мин.вата/ППУ | 15609,17 | 2029 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК46а-1-ТК46б | 15 | 2001 | 377 | мин.вата/ППУ | 1734,35 | 2029 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК46б-ТК47 | 15 | 2001 | 377 | мин.вата/ППУ | 1734,35 | 2029 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК47-ТК47а | 25 | 2001 | 273 | мин.вата/ППУ | 1809,94 | 2029 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК47а-ТК48 | 5 | 2001 | 273 | мин.вата/ППУ | 361,99 | 2029 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК48-ТК48-1 | 47 | 2001 | 273 | мин.вата/ППУ | 3402,69 | 2029 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК48-1-Т48-2 | 40 | 2001 | 273 | мин.вата/ППУ | 2895,91 | 2029 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т48-2-ТК49 | 60 | 2001 | 273 | мин.вата/ППУ | 4343,86 | 2029 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК49-Советская, 17 | 30 | 2001 | 108 | мин.вата/ППУ | 638,21 | 2029 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК49-Т49 | 12 | 2001 | 273 | мин.вата/ППУ | 868,77 | 2029 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т49-ТК49а | 48 | 2001 | 273 | мин.вата/ППУ | 3475,09 | 2029 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК49а-Т49б | 29 | 2001 | 273 | мин.вата/ППУ | 2099,53 | 2029 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т49б-ТК49б | 41 | 2001 | 273 | мин.вата/ППУ | 2968,31 | 2029 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК496-ТК50 | 22 | 2001 | 273 | мин.вата/ППУ | 1592,75 | 2029 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК50б-1 - ул.Советская,56 | 2 | 2000 | 57 | мин.вата/ППУ | 29,27 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Ул. Советская,56(гараж)-пер.Спортивный,2 | 96 | 2000 | 57 | мин.вата/ППУ | 1404,85 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК50-ТК50а | 83 | 2001 | 273 | мин.вата/ППУ | 6009,01 | 2029 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т506-1 -Т50в | 43 | 2002 | 57 | мин.вата/ППУ | 685,85 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т50в-Т50г | 38 | 2002 | 57 | мин.вата/ППУ | 606,10 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т50г-Садовая57а | 68 | 2002 | 57 | мин.вата/ППУ | 1084,60 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК50а-ТК50б | 65 | 1999 | 219 | мин.вата/ППУ | 3045,64 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК50б-ТК51 | 35 | 1999 | 219 | мин.вата/ППУ | 1639,96 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК51 - Колхозная (ЦТП) | 10 | 1999 | 219 | мин.вата/ППУ | 468,56 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | (ЦТП)Колхозная - ТК81 | 50 | 1999 | 219 | мин.вата/ППУ | 2342,80 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК81-Колхозн.10 | 25 | 1999 | 57 | мин.вата/ППУ | 335,66 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК81-ТК83 | 60 | 1999 | 89 | мин.вата/ППУ | 996,19 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК83-Колхозн. 10а | 25 | 1999 | 57 | мин.вата/ППУ | 335,66 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК81-ТК82 | 12 | 1999 | 159 | мин.вата/ППУ | 343,39 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК82-ТК84 | 80 | 1999 | 159 | мин.вата/ППУ | 2289,24 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК84- Т84 | 44 | 1999 | 108 | мин.вата/ППУ | 822,61 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т84-ТК85 | 12 | 1999 | 108 | мин.вата/ППУ | 224,35 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК85 -Колхозная,9 | 13 | 1999 | 57 | мин.вата/ППУ | 174,54 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т84-ТК86 | 24 | 1999 | 108 | мин.вата/ППУ | 448,70 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК86-ТК87 | 60 | 1999 | 89 | мин.вата/ППУ | 996,19 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК87-Колхозная, 11 | 13 | 1999 | 76 | мин.вата/ППУ | 191,33 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК87-ТК88 | 46 | 1999 | 89 | мин.вата/ППУ | 763,75 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК88-Колхозная,13 | 50 | 1999 | 57 | мин.вата/ППУ | 671,32 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК88-Садовая 59а | 59 | 1999 | 57 | мин.вата/ППУ | 792,15 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК69б-Вокзальная, 13 | 6 | 1998 | 57 | мин.вата/ППУ | 80,56 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК66-ТК70 | 35 | 1998 | 219 | мин.вата/ППУ | 1639,96 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК70-Деповская, 10 | 20 | 1998 | 32 | мин.вата/ППУ | 268,53 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК70-ТК71 | 34 | 2002 | 219 | мин.вата/ППУ | 1892,55 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК71 -Сибирская,2а | 68 | 1998 | 57 | мин.вата/ППУ | 912,99 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК71-ТК71а | 17 | 2002 | 219 | мин.вата/ППУ | 946,27 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК71а-ТК71б | 24 | 2002 | 219 | мин.вата/ППУ | 1335,91 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК71б-ТК72 | 1 | 2002 | 219 | мин.вата/ППУ | 55,66 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК72-Т72а | 75 | 1998 | 159 | мин.вата/ППУ | 2146,16 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т72а-Т72б | 200 | 1998 | 108 | мин.вата/ППУ | 3739,16 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК72-ТК75 | 120 | 2002 | 219 | мин.вата/ППУ | 6679,57 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК75-ТК75а | 117 | 2002 | 219 | мин.вата/ППУ | 6512,58 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК75а-ТК76 | 49 | 2002 | 219 | мин.вата/ППУ | 2727,49 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК76-ТК77 | 1 | 2002 | 219 | мин.вата/ППУ | 55,66 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК79а-Вокзальная, 1 (Пост ЭЦ) | 105 | 2000 | 89 | мин.вата/ППУ | 1900,13 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК79а-Вокзальная,40б (ЦТП №5) | 605 | 1999 | 159 | мин.вата/ППУ | 17312,38 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК90-1-ТК90 | 10 | 1999 | 159 | мин.вата/ППУ | 286,16 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК90-Сибирская, 34б | 4 | 1999 | 57 | мин.вата/ППУ | 53,71 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТКшк-Школьная,70 | 6 | 2005 | 32 | мин.вата/ППУ | 95,70 | 2031 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Советская,56(гараж)- Спортивный,2 | 96 | 2000 | 25 | мин.вата/ППУ | 1404,85 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т2-Т3 | 76 | 1998 | 108 | мин.вата/ППУ | 1420,88 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т3-Полоса отвода | 0,5 | 1998 | 108 | мин.вата/ППУ | 9,35 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т3-Т4 | 65 | 1998 | 76 | мин.вата/ППУ | 956,64 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т4-Полоса отвода | 128 | 1998 | 108 | мин.вата/ППУ | 2393,06 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК19-40 лет Октября,15 | 100 | 2000 | 108 | мин.вата/ППУ | 2037,72 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК40-Шикунова, 1 | 15 | 2006 | 76 | мин.вата/ППУ | 262,26 | 2031 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК38а-40 лет Октября,12а | 16 | 2003 | 25 | мин.вата/ППУ | 255,20 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК43-Шикунова, бл.09, кв.09,бокс7 | 8 | 2005 | 25 | мин.вата/ППУ | 127,60 | 2031 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК32-ТК32-1-Кирова,25а-1 | 32 | 2006 | 57 | мин.вата/ППУ | 510,40 | 2031 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК-32-1-Кирова,25а-2 | 10 | 2006 | 25 | мин.вата/ППУ | 159,50 | 2031 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК26а-Шикунова,36 | 25 | 2004 | 57 | мин.вата/ППУ | 398,75 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК23а-Комсомольская,49 | 25 | 2000 | 32 | мин.вата/ППУ | 365,85 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т23-1-Комсомольская,51 | 15 | 2001 | 32 | мин.вата/ППУ | 229,17 | 2029 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т23-2-Комсомольская,53 | 15 | 2002 | 32 | мин.вата/ППУ | 239,25 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК62-Деповская,19 | 8 | 1998 | 32 | мин.вата/ППУ | 107,41 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК19-Деповская,19а | 16 | 2001 | 57 | мин.вата/ППУ | 244,44 | 2029 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т62-1 -Вокзальная,1а,б,в,г | 15 | 2005 | 57 | мин.вата/ППУ | 239,25 | 2031 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК46б-Советская, 18 | 20 | 2004 | 57 | мин.вата/ППУ | 319,00 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК46а-Т46а (Советская,16а) | 80 | 2001 | 108 | мин.вата/ППУ | 1701,90 | 2029 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т46а-Советская,16-2 | 60 | 2001 | 45 | мин.вата/ППУ | 916,66 | 2029 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК50б-1-Т50б | 147 | 2002 | 108 | мин.вата/ППУ | 3264,85 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т 50б-Интернациональная,57 | 8 | 2002 | 57 | мин.вата/ППУ | 127,60 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т50б-Интернациональная,57а | 8 | 2002 | 57 | мин.вата/ППУ | 127,60 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т50б-ТК50в | 30 | 2002 | 57 | мин.вата/ППУ | 478,50 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК50в-Интернациональная,54 | 8 | 2002 | 40 | мин.вата/ППУ | 127,60 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК50в-Интернациональная,56 | 8 | 2002 | 40 | мин.вата/ППУ | 127,60 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т 50г-Школьная,84,84а | 20 | 1998 | 25 | мин.вата/ППУ | 268,53 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т50в-Школьная,76 | 15 | 2006 | 20 | мин.вата/ППУ | 239,25 | 2031 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т506-1 -Интернациональная^ 1 | 10 | 2002 | 20 | мин.вата/ППУ | 159,50 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т64-Деповская,16 | 12 | 2006 | 40 | мин.вата/ППУ | 191,40 | 2031 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК66-Деповская,12 | 32 | 1998 | 40 | мин.вата/ППУ | 429,64 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК69а-Вокзальная,11 | 8 | 1998 | 57 | мин.вата/ППУ | 107,41 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК67б-Вокзальная,16а | 25 | 2000 | 32 | мин.вата/ППУ | 365,85 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т72а-Вокзальная,24а | 5 | 2000 | 89 | мин.вата/ППУ | 90,48 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т72б-Вокзальная,24а | 40 | 2000 | 108 | мин.вата/ППУ | 815,09 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Вокзальная,24а - Вокзальная,24а | 8 | 2000 | 57 | мин.вата/ППУ | 117,07 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК75-Деповская,3 | 94 | 2000 | 108 | мин.вата/ППУ | 1915,46 | 2028 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК78-Деповская,3 | 34 | 1998 | 57 | мин.вата/ППУ | 456,49 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК77б-Сибирская,10 | 20 | 1998 | 25 | мин.вата/ППУ | 268,53 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК77-6 -Лесная,9 | 28 | 1998 | 32 | мин.вата/ППУ | 375,94 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Пост ЭЦ-тех.контора (Вокзальная,1) | 152 | 1999 | 57 | мин.вата/ППУ | 2040,80 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т79-Пом.депо | 15 | 1999 | 57 | мин.вата/ППУ | 201,39 | 2026 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК50б-1-Т50б | 147 | 2002 | 57 | мин.вата/ППУ | 2344,64 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т50б-Интернациональная,57 | 8 | 2002 | 32 | мин.вата/ППУ | 127,60 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т50б-Интернациональная,57а | 8 | 2002 | 32 | мин.вата/ППУ | 127,60 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | Т50б-ТК50в | 30 | 2002 | 57 | мин.вата/ППУ | 478,50 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК50в-Интернациональная,54 | 8 | 2002 | 32 | мин.вата/ППУ | 127,60 | 2030 |
| Котельная ст. Боготол, узловая | ТК50в-Интернациональная,56 | 8 | 2002 | 32 | мин.вата/ППУ | 127,60 | 2030 |
| Итого |  | 24519,7 |  |  |  | 948840,1 |  |

* 1. **Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций**

Мероприятия по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций ЦТП предусмотрены в настоящей схеме теплоснабжения.

Схемой предусмотрены мероприятия по модернизации ЦТП (таблица 1.8.1.).

**Таблица 1.8.1 Предложения по модернизации ЦТП**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование мероприятия** | **Объем капитальных вложений (с НДС), тыс. руб** | **Год начала реализации мероприятий** | **Год окончания реализации мероприятий** |
| 1 | Модернизация ЦТП№1-3 /ЦТП№3 | 48720,00 | 2022 | 2023 |

* 1. **Предложения** **по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения**

Подробное описание и финансовые потребности в реализацию мероприятий по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения представлены в Главе 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

**Таблица 1.9.1 Предложения по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения**

| **Наименование мероприятия** | **Срок строительства** | **Стоимость, тыс. руб без НДС** |
| --- | --- | --- |
| Разработка проектной документации «Реконструкция сетей теплоснабжения от ЦТП №4» с переводом на 4х- трубную схему теплоснабжения для следующих потребителей: - ул. Школьная,70 (МБОУ СОШ №4); - ул. Кирова,18 (МБОУ СОШ №4); - Кирова,14: - ул.Кирова,16; - ул.Советская,19, | 2024 | 7890.12 |
| Реконструкция сетей теплоснабжения от ЦТП №4 для подключения к ГВС следующих потребителей: - ул. Школьная, 70 (МБОУ СОШ№4); - ул. Кирова,18 ((МБОУ СОШ №4); -Кирова,14: - ул.Кирова,16; - ул.Советская,19, ул. | 2025-2025 | 36414.78 |
|  |  |  |
| Строительство, рециркуляция ГВС от ЦТП №3; от ЦТП №2:МКД ул. Кирова78,28,26; ул. Ефремова 2,4,6,8; ул. Колхозная,4 | 2024 | 40000,0 |

* 1. **Оценка финансовых потребностей в строительстве и реконструкции тепловых сетей**

Оценка финансовых потребностей для строительства и реконструкции тепловых сетей выполнятся по укрупненным нормативам цены строительства в соответствии с Приложениями N 43 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения.

Оценка финансовых потребностей для строительства и реконструкции тепловых сетей определены по «Укрупненным нормативам цены строительства. НЦС 81-02-13-2022. Сборник № 13. Наружные тепловые сети». Расчет стоимости строительства выполнен с учетом индексов-дефляторов МЭР на год реализации мероприятия.

Совокупная стоимость капитальных вложений включает в себя затраты, связанные с расходами на:

− проектно-изыскательские работы;

− строительно-монтажные работы;

− технологическое оборудование;

− экспертизу и осуществление авторского надзора;

− часть затрат на ввод объекта в эксплуатацию (пусконаладочные работы «вхолостую»);

− расходы на регистрацию объекта;

− резерв средств на непредвиденные затраты и расходы.

Для приведения базовых цен (текущих) НЦС 81-02-13-2022 к ценам периода проведения работ использованы индексы цен производителей по видам экономической деятельности по строке «Капитальные вложения (инвестиции)», используемые для прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, от даты уровня цен принятого в НЦС до планируемой даты начала строительства, предусмотренные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (разработан Минэкономразвития РФ) и Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (разработан Минэкономразвития РФ).

Поправочные индексы цен, использованные при оценке стоимости мероприятий представлены в таблице 1.10.1.

**Таблица 1.10.1 Поправочные индексы цен, использованные при оценке стоимости мероприятий**

| Период | Индекс-дефлятор (%) |
| --- | --- |
| 2018 г. | 105,2 |
| 2019 г. | 103,2 |
| 2020 г. | 103,8 |
| 2021 г. | 103,9 |
| 2022-2025 г. | 104,2 |
| 2026-2031 г. | 104,4 |

Показатели НЦС приведены без учета налога на добавленную стоимость.

При прокладке наружных сетей теплоснабжения в стесненных условиях застроенной части городов к показателям HЦC применяется коэффициент 1,06.

Коэффициент перехода цен от базового района (Московская область) к уровню цен Красноярского края на строительство сетей газоснабжения – 1,03.

Коэффициент, учитывающий изменение стоимости строительства на территории Красноярского края, связанный с климатическими условиями – 1,02.

Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них приведены в табл. 1.10.2.

**Таблица 1.10.2 Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, тыс. руб.**

| **Наименование показателя** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **"Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях на них"** | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 123611,85 | 175019,07 | 396653,49 | 174977,23 | 61702,53 | 108733,13 | 55134,63 | 76314,51 | 35532,95 | 56995,61 |
| НДС | 24722,37 | 35003,81 | 79330,70 | 34995,45 | 12340,51 | 21746,63 | 11026,93 | 15262,90 | 7106,59 | 11399,12 |
| Всего стоимость группы проектов | 148334,23 | 210022,89 | 475984,19 | 209972,68 | 74043,04 | 130479,76 | 66161,56 | 91577,41 | 42639,54 | 68394,74 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 148334,23 | 358357,11 | 834341,30 | 1044313,98 | 1118357,03 | 1248836,78 | 1314998,34 | 1406575,75 | 1449215,28 | 1517610,02 |
| ***Подгруппа проектов 001.02.01.000 "Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей тепловой энергии)"*** | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 77877,45 | 20897,50 | 44187,22 | 18162,64 | 335,66 | 433,34 | 401,03 | 472,32 | 493,10 |  |
| НДС | 15575,49 | 4179,50 | 8837,44 | 3632,53 | 67,13 | 86,67 | 80,21 | 94,46 | 98,62 |  |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 93452,95 | 25077,00 | 53024,67 | 21795,17 | 402,79 | 520,01 | 481,23 | 566,78 | 591,72 |  |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 93452,95 | 118529,94 | 171554,61 | 193349,79 | 193752,57 | 194272,59 | 194753,82 | 195320,60 | 195912,32 |  |
| ***Подгруппа проектов 001.02.02.001 "Реконструкция и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"*** | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС |  | 71530,07 | 170077,52 | 156814,59 | 61366,88 | 108299,79 | 54733,60 | 75842,19 | 35039,85 | 56995,61 |
| НДС |  | 14306,01 | 34015,50 | 31362,92 | 12273,38 | 21659,96 | 10946,72 | 15168,44 | 7007,97 | 11399,12 |
| Всего стоимость подгруппы проектов |  | 85836,08 | 204093,02 | 188177,51 | 73640,25 | 129959,74 | 65680,33 | 91010,63 | 42047,82 | 68394,74 |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом |  | 85836,08 | 289929,10 | 478106,61 | 551746,86 | 681706,60 | 747386,93 | 838397,55 | 880445,37 | 948840,11 |
| ***Подгруппа проектов 001.02.02.002 "Реконструкция и (или) модернизации тепловых сетей сетей с увеличением диаметра трубопроводов*** | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 25434,40 | 48259,26 | 182388,75 |  |  |  |  |  |  |  |
| НДС | 5086,88 | 9651,85 | 36477,75 |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 30521,28 | 57911,11 | 218866,50 |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 30521,28 | 88432,39 | 307298,89 |  |  |  |  |  |  |  |
| ***Подгруппа проектов 001.02.03.000 "Строительство тепловой сети Ду250 длиной 300 метров для закольцовки тепловых сетей котельных №8 и ОАО "РЖД""*** | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС |  | 14032,25 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НДС |  | 2806,45 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость подгруппы проектов |  | 16838,70 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом |  | 16838,70 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ***Подгруппа проектов 001.02.04.000 "Модернизация ЦТП№1-3"*** | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 20300,00 | 20300,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НДС | 4060,00 | 4060,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 24360,00 | 24360,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 24360,00 | 48720,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |